

Rapport for 4. kvartal 2012



northenergy.no

Innhold

- Viktige hendelser i fjerde kvartal 2012
- Hendelser etter kvartalsslutt
- Nøkkeltall
- Finansielle forhold
- Lesteaktiviteter
- Lisensportefølje
- HR og Helse, miljø, sikkerhet
- Forretningsutvikling
- Utsikter
- Regnskap

North Energys hjemmemarked er Barentshavet. Vi har ambisjoner om å nå langt i tildelingen av nye attraktive letearealer, og investerer betydelig i seismiske databaser i nye områder i nord.

Fundamentet både for boreprogram og arbeid med konsesjonsrunder 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 også 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 fjerde kvartal 2012

- Letebrønn på Skagen var tørr
- Avsluttet boring på Jette-prospektet i PL 385. Gass ble påvist, men foreløpige beregninger indikerer at funnet ikke er lønnsomt. Evaluering og analyser for å avklare ressurspotensialet i funnet pågår fortsatt
- Innlevering av søknad til 22.konsesjonsrunde på norsk sokkel. Den 22.konsesjonsrunden representerer den største satsingen selskapet har gjort i forbindelse med en runde. Betydelig og omfattende datainvesteringer danner grunnlaget for søknadene fokusert mot de mest attraktive blokkene i Barentshavet
- Fornyelse av letelånsfasilitet til 950 millioner kroner for perioden 2013 - 2015
- Omorganisering av konsernstrukturen i selskapet. Med økonomisk virkning fra og med 31. desember 2012 har North Energy ASA overtatt eierandelene i lisensene PL 498, PL 503 og PL 503B fra det heleide datterselskapet 4sea energy AS, for en salgssum på 37 millioner kroner. Med overtakelsen følger alle relaterte kontrakter

Hendelser etter kvartalsslutt

- Tildeling av den omsøkte andelen i forhåndsdefinerte områder (TFO) for 2012. Tildelt lisens er PL 693 (15 prosent), lokalisert i nordlig del av Norskehavet
- Nytt partnerskap og brønn i PL 510. North Energy har bidratt til etablering av nytt partnerskap i PL 510. Oljeselskapet Maersk Oil Norway er ny operatør med 50 prosent andel, med partnerne Edison (30 prosent) og North Energy (20 prosent). Det er fattet en borebeslutning i lisensen, som gir ytterligere en fast brønn til vårt boreprogram
- Olje- og energidepartementet lyste 15. februar 2013 ut TFO 2013, som omfatter de forhåndsdefinerte områdene med blokker i Nordsjøen, Norskehavet og Barentshavet. Søknadsfrist for TFO 2013 er 11. september 2013, og tildeling forventes i løpet av første kvartal 2014.

Nøkkeltall

MNOK	Q4 2012	Q4 2011	Helår 2012	Helår 2011
Lete- og lisenskostnader	257,1	198,2	540,1	340,2
Lønnskostnad	11,5	16,5	56,8	70,9
Driftsresultat	-283,0	-227,4	-601,2	-458,3
Resultat før skatt	-288,4	-231,7	-623,2	-471,8
Skatteinntekt	228,8	182,4	511,7	361,2
Resultat for perioden	-59,6	-49,3	-111,5	-110,6
Total balanse	873	1,061	873	1,061
Egenkapital	410	370	410	370
Egenkapitalandel (%)	47	35	47	35
Rentebærende gjeld	225	348	225	348
Antall ansatte	39	51	43	48
Antall lisenser (operatørskap)	24 (2)	23 (2)	26 (2)	23 (2)

Finansielle forhold

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

North Energy hadde i fjerde kvartal 2012 et negativt resultat etter skatt på 59,6 millioner kroner. Dette kan sammenlignes med et negativt resultat på 49,3 millioner kroner i tilsvarende kvartal i 2011.

Resultatendringen kan hovedsaklig tilskrives økte lete- og lisenskostnader. Selskapet utførte et omfattende arbeid med 22. lisensrunde hvor det har påløpt betydelige kostnader til seismikk og innleide konsulenter. Boring av PL 385 Jette konstaterte et gassfunn, men borekostnadene er kostnadsført i påvente av ytterligere evalueringer og analyser for å avklare kommersialitet. PL 498 Skagen ble konstatert tørr og er kostnadsført i fjerde kvartal.

Lønnskostnader for selskapet er for fjerde kvartal i 2012 lavere enn fjerde kvartal i 2011. Dette er som følge av lavere antall ansatte samt reduserte forpliktelser til bonus og pensjon.

Sum eiendeler ved avslutning av fjerde kvartal 2012 er bokført til 873 millioner kroner. Sammenlignet med fjerde kvartal 2011 er dette en reduksjon på 188 millioner kroner noe som

i hovedsak skyldes lavere aktiverte lete- og lisenskostnader samt lavere andel skattefordring fra refusjon av letekostnader. Selskapet har i løpet av 2012 solgt PL 433 Fogelberg som tidligere var balanseført.

Skattefordringen for den konsoliderte balansen er pr fjerde kvartal 2012 på 489,9 millioner kroner. Dette er en reduksjon på 64 millioner fra fjerde kvartal 2011. Sammen med kontanter og kontantekvivalenter på 28,5 millioner kroner og fratrullet netto arbeidskapital på 72 millioner kroner og en samlet opptrekk på letelånsfasiliteten på 188 millioner kroner, gir dette en netto kontantsituasjon på 258,4 millioner kroner sammenlignet med 173 millioner kroner i fjerde kvartal 2011.

North Energy har en bokført egenkapital på 410 millioner kroner pr. fjerde kvartal 2012. Dette gir en egenkapitalandel på 47 prosent. Netto kontantstrøm fra driften viser et forbruk på 542 millioner kroner for fjerde kvartal 2012 som er en økning på 340,2 millioner kroner fra fjerde kvartal 2011 som følge av økning i refusjon av skatterefunderbare letekostnader og utgiftsføring av PL 385 Jette og PL 498 Skagen. Kontantstrømmen fra investeringsaktiviteter viser en økning til 181 millioner kroner i fjerde kvartal 2012, fra 68 millioner kroner i fjerde kvartal 2011, hovedsaklig som følge av boring av PL 385 Jette og PL 498 Skagen.

Leteaktivitet

I fjerde kvartal 2012 har leteaktiviteten North Energy i hovedsak vært rettet mot selskapets satsing på 22. konsesjonsrunde og fokus på Barentshavet. Det har samtidig vært betydelig aktivitet knyttet til flere boreoperasjoner, tildeling i TFO 2012 samt beslutningsprosesser om «drill or drop» i flere av våre lisenser.

TFO 2012

I det forberedende arbeidet i forbindelse med TFO 2012 gjennomførte North Energy en rekke studier i områdene Norskehavet og Barentshavet som indikerte at gjenværende prospekter generelt har høy risiko. Selskapet søkte om en andel på et område i Norskehavet, PL 693, og ble tildelt denne andelen på 15 prosent.

Barentshavet

I fjerde kvartal videreførte selskapet det betydelige igangsatte arbeidet i søknadsprosessen mot 22. konsesjonsrunde, med forventninger om tilgang på nytt prospektivt areal. Det ble investert i store mengder data som har bidratt til å oppgradere selskapets forståelse av gjenværende olje- og gass potensial i Barentshavet Sør. North Energy har i tillegg bidratt til å utforme en ny 3D-seismisk innsamling for å optimalisere kvaliteten i de mest interessante områdene. For mange av områdene viser kartlagte strukturer at det fortsatt kan finnes betydelig mengder olje og gass i undergrunnen.

Sannsynligheten for å gjøre funn varierer for de ulike områdene. Til tross for flere funn av olje og gass i Barentshavet de siste årene er det fortsatt betydelig risiko for å finne kommersielle mengder olje og gass. North Energy er forventningsfulle med tanke på nye tildelinger i løpet av våren 2013.

Det er stor spenning knyttet til den andre letebrønnen på Norvarg-strukturen i mars 2013 med boreriggen Leiv Eirikson. Brønnen forventes å gi bedre svar på produksjonsegenskapene i reservoarene, samt grunnlag for et sikrere anslag av totale volumer i strukturen. Gassco fortsetter sitt arbeid med å utrede en samlet gasstransport-løsning for Barentshavet basert på en rørledning fra Norskehavet og videre nordover med en kapasitet langt over dagens og tidligere skisserte transport-løsninger. Arbeidet er planlagt ferdig 2015 – 2016, og vil være et viktig bidrag til grunnlag for valg av transportløsning. Gjennom et rørsystem til Barentshavet vil nye og flere funn kunne bli lønnsomme og komme i drift tidligere.

I noen av «drill or drop» lisensene ble det i høstens styringskomitemøter foreslått tilbakelevering, under forutsetning av myndighetenes godkjenning. Lisensen 536 er godkjent tilbakelevert av myndighetene. For andre lisenser søkes det om forlengelse av tilbakeleveringstidspunkt for å ferdigstille pågående arbeider.



Leiv Eiriksson



Maersk Giant

North Energy har i 2012 gjennomført et samarbeidsprosjekt med St. Petersburg universitet med henblikk på å bedre kunnskapen om petroleumssressursene og den geologiske utviklingen i det sentrale Barentshavet. Dette er viktig kunnskap i den videre evaluering av Barentshavet, spesielt opp mot grenseområdet i øst.

Norskehavet

Det har vært stor aktivitet i selskapets to egenopererte lisenser i Norskehavet. North Energy har bidratt til nytt partnerskap i PL 510 på Haltenbanken. Mærsk Oil (50 prosent) er ny operatør med partnerne Edison (30 prosent) og North Energy (20 prosent). Det er en fast brønnforpliktelse i lisensen med antatt oppstart 2014/2015.

Det ble gjort funn av gass på Jettestrukturen i PL 385, vest for Nornefeltet. Statoil er operatør i lisensen med partnerne DONG, Noreco og North Energy. Foreløpige evaluering indikerer at funnet er sub – kommersielt. Endelig konklusjon avhenger av resultater fra materiale som er til analyse. I tillegg har North Energy deltatt på boring av brønn på Skagenstrukturen i PL 498 i Nordsjøen. Lotos var operatør for denne brønnen.

North Energy ble i forhåndsdefinerte områder (TFO) for 2012 tildelt en ny lisens, PL 693, med 15 prosent andel. OMV (40 prosent) er operatør for lisensen med Edison (30 prosent), Skagen 44 (15 prosent) og North Energy (15 prosent) som partnere. I PL 526 har North Energy, som operatør, gjennomført en grundig studie for å kartlegge olje og gass potensialet i lisensen og vurdert usikkerhetene knyttet til prospektet. Det vil i første kvartal 2013 bli tatt en beslutning om det skal bores en brønn i lisensen eller tilbakelevering av arealet.

Lenger sør på Haltenbanken, opererer North Energy PL 590. Et nylig funn i nabolisensen, PL 475 med Wintershall som operatør, har skapt ny entusiasme for området. Informasjon om gass-kondensatfunnet i Krittseksjonen (Lange Formasjonen) medfører at North Energy vil studere nøye hvilke konsekvenser et slikt funn vil ha for prospektiviteten i PL 590. Brønnen 6407/16 S påtraff gass – kondensat i en 50-meter sone (9 meter netto reservoar) med tynne sandlinser. Foreløpige beregninger indikerer funnstørrelse på 19 – 125 Mbbl oe. Lisensen 503 er av myndighetene innvilget ett års forlengelse av «drill or drop» beslutningen fram til 23. januar 2014. I de øvrige lisensene pågår det evalueringsarbeid.

Boreoperasjoner

Operasjonen på Jettestrukturen i PL 385 ble avsluttet 31. desember 2012. Brønnen 6607/12-3 påviste gass i Kritt og Juralagrekkene omtrent som prognosert. Foreløpige vurderinger indikerer at funnet mest sannsynlig ikke er kommersielt. Fortsatt analysearbeid vil fastslå om de første antagelser er riktig. Brønnen ble boret til 4300 meter dyp.

Skagenbrønnen 7/8-7S i PL 498 hadde hovedmål i kalksteiner (Chalk) av Kritt alder. Brønnen var tørr uten spor av hydro-karboner. Totalt dyp i brønnen var 3110 meter. Det vurderes fortsatt om det er et økonomisk oppsidepotensial i strukturen. For 2013 er det besluttet brønn på Frode-strukturen i PL 299 med Talisman som operatør. Det antas oppstart av operasjonen i april 2013. North Energy har 20 prosent andel i denne lisensen.

I PL 535 Norvarg deltar North Energy med 20 prosent andel. Den andre letebrønnen på Norvargstrukturen har forventet oppstart mars/april 2013. Selskapet Total er operatør og øvrige partnere er Det Norske, Rocksource og Valiant.

Boreprogram for 2013/2014

Prospekt	Lisens	Andel	Operatør	Lokasjon	Borerigg
Norvarg avgrensningsbrønn	PL 535	20 %	Total	Barentshavet	Leiv Eiriksson
Frode	PL 299	20 %	Talisman	Nordsjøen	Maersk Giant
Scarecrow	PL 510	20 %	Maersk Oil	Norskehavet	(blir bekreftet)

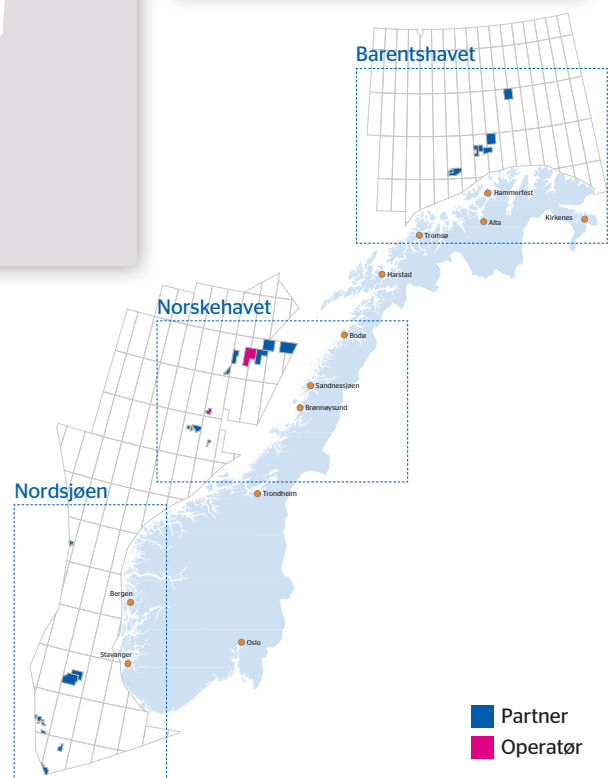
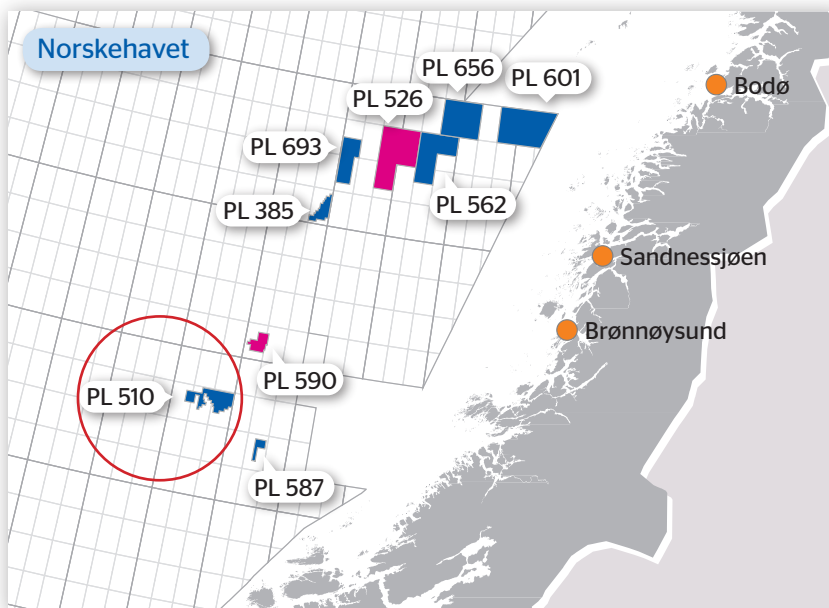
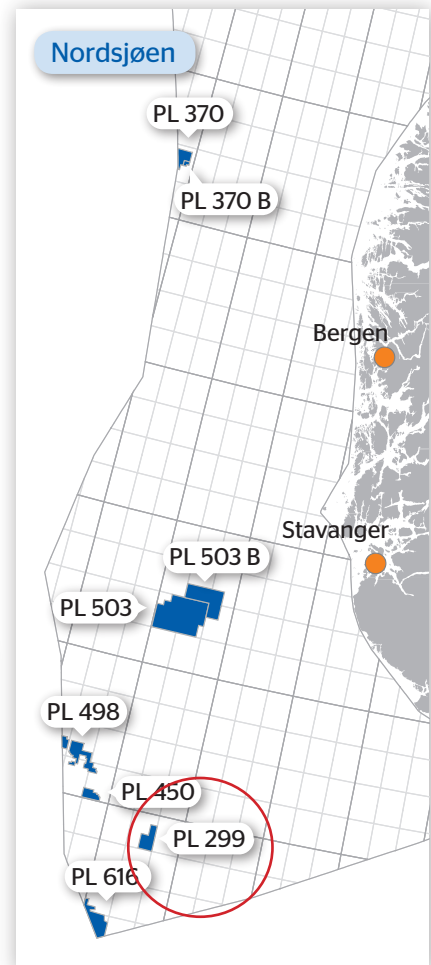
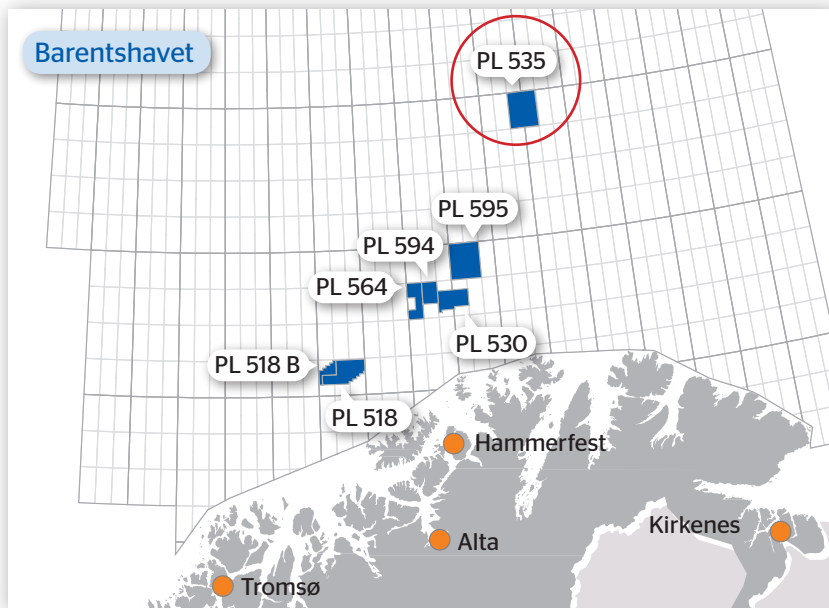
			2013												2014 →
			Jan.	Feb.	Mars	April	Mai	Juni	Juli	Aug.	Sep.	Okt.	Nov.	Des.	
PL 535	Norvarg 2	Leiv Eiriksson													
PL 299	Frode	Maersk Giant													
PL 510	Scarecrow	(blir bekreftet)													

 Olje

 Gass/kondensat

 Gass med mulig oljeforekomst


Lisensporteføljen



North Energy har totalt 24 lisenser i sin portefølje. I Barentshavet er selskapet partner i syv lisenser, hvor lisens 536 for kort tid siden ble tilbakelevert uten å bli boret. I Norskehavet er North Energy operatør for to lisenser, PL 526 og PL 590 i tillegg til at selskapet er partner i syv lisenser. I disse syv inngår vår sist tildelte lisens, PL 693, som ble tildelt i TFO 2012. I Nordsjøen er North Energy partner i åtte lisenser.

 **Letebrønn besluttet.**

 Partner
 Operatør

HR og Helse, miljø og sikkerhet

Ingen alvorlige hendelser er rapportert internt i selskapet i fjerde kvartal. North Energy har aktivt fulgt opp operatørene for boreoperasjonene på PL 498 Skagen (Lotus) og PL 385 Jette (Statoil) i fjerde kvartal, der North Energy er lisenspartner. Operasjonene ble gjennomført uten skader eller alvorlige hendelser.

HMS-planen for 2012 er fullført med blant annet Miljøfyrtårn-sertifisering av hovedkontoret i Alta og årlig trening av 3. linje beredskap.

Sykefraværet i selskapet er fortsatt svært lavt og er også i fjerde kvartal på under 1 prosent. Totalt for hele 2012 har sykefraværet vært på 1,3 prosent.



Forretningsutvikling

North Energy fullførte 31. januar 2013 nedsalget av sin 100 prosent andel i PL 510. Etter nedsalg er Maersk Oil Norway operatør i lisensen med 50 prosent andel, Edison (30 prosent) er sammen med North Energy (20 prosent) partnere i lisensen. Det skal bores en brønn i lisensen i 2014 - 2015.

Utsikter

- North Energy deltar i to svært spennende brønner i første halvår 2013. Først ut er avgrensningsbrønnen på Norvarg funnet i Barentshavet, med planlagt oppstart i april 2013. Like etter er det planlagt boring av Frodeprospektet i PL 299 i Nordsjøen, hvor Talisman er operatør.

- Tildelinger av lisenser i den 22. konsesjonsrunden på norsk sokkel er ventet å skje før sommeren 2013. Det knytter seg stor spenning til denne tildelingen i den hittil største konsesjonsrunden for Barentshavet.

- «Drill or Drop» beslutning i selskapets egenopererte lisens, PL 590, vil foreligge i løpet av første halvår 2013.



North Energy - Regnskap 4. kvartal 2012

KONSOLIDERT RESULTATREGNSKAP

Beløp i NOK 1 000

	Note	4. kv 2012 (urevidert)	4. kv 2011 (urevidert)	jan. - des. 2012 (urevidert)	jan. - des. 2011 (revidert)
Gevinst ved salg av lisenser	11	0	0	46 931	0
Lønnskostnader		-11 496	-16 453	-56 774	-70 949
Avskrivninger		-2 554	-2 150	-10 183	-7 179
Lete- og lisenskostnader		-257 070	-198 176	-540 143	-340 154
Andre driftskostnader		-11 874	-10 641	-41 074	-40 004
Driftsresultat		-282 994	-227 420	-601 243	-458 286
Finansinntekter		3 227	8 842	18 735	18 602
Finanskostnader		-8 621	-13 171	-40 674	-32 095
Netto finansposter		-5 394	-4 328	-21 940	-13 494
Resultat før skatt		-288 388	-231 748	-623 183	-471 780
Skatte inntekt	10	228 794	182 399	511 664	361 223
Resultat for perioden		-59 594	-49 349	-111 519	-110 556
Resultat per aksje (NOK per aksje)					
- Basisresultat per aksje		-1.46	-1.96	-2.94	-4.39
- Utvannet resultat per aksje		-1.46	-1.96	-2.94	-4.39

KONSOLIDERT UTVIDET RESULTATREGNSKAP

Beløp i NOK 1 000

	4. kv 2012 (urevidert)	4. kv 2011 (urevidert)	jan. - des. 2012 (urevidert)	jan. - des. 2011 (revidert)
Resultat for perioden	-59 594	-49 349	-111 519	-110 556
Utvidet resultat etter skatt				
Aktuarmessig gevinst/-tap på pensjonsordninger	1 836	82	1 836	82
Sum utvidet resultat etter skatt	1 836	82	1 836	82
Totalresultat for perioden	-57 759	-49 267	-109 684	-110 474

KONSOLIDERT BALANSE

Beløp i NOK 1 000

	Note	31/12/12 (urevidert)	31/12/11 (revidert)
EIENDELER			
Anleggsmidler			
Varige driftsmidler		15 754	22 072
Aktiverte lete- og lisenskostnader	8	268 839	376 719
Andre fordringer		19 599	19 765
Sum anleggsmidler		304 192	418 556
Omløpsmidler			
Forskuddsbetalte kostnader og andre fordringer		35 637	54 854
Skattefordring fra refusjon skatteverdi letekostnader	10	489 881	553 550
Skattefordring fra skatteverdi sokkelunderskudd	10	15 130	0
Kontanter og kontantekvivalenter		28 496	34 206
Sum omløpsmidler		569 144	642 610
Sum eiendeler		873 336	1 061 167
EGENKAPITAL OG GJELD			
Egenkapital			
Aksjekapital	5	40 813	25 224
Overkursfond		740 387	606 141
Annen innskutt egenkapital		29 570	29 570
Opptjent egenkapital		-400 843	-291 159
Sum egenkapital		409 928	369 777
Gjeld			
Langsiktig gjeld			
Pensjonsforpliktelser		13 254	18 766
Utsatt skatt	10	111 829	202 225
Sum langsiktig gjeld		125 083	220 991
Kortsiktig gjeld			
Kortsiktige lån	9	215 552	348 348
Leverandørgjeld		44 070	66 108
Annen kortsiktig gjeld		78 703	55 943
Sum kortsiktig gjeld		338 325	470 399
Sum gjeld		463 408	691 390
Sum egenkapital og gjeld		873 336	1 061 167

KONSOLIDERT OPPSTILLING OVER ENDRINGER I EGENKAPITAL

Beløp i NOK 1 000

	Aksje- kapital	Overkursfond	Annen innskutt egenkapital	Opptjent egenkapital	Sum egenkapital
Egenkapital 01.01.2011	25 150	606 141	29 570	-180 685	480 176
Emisjoner	75				75
Totalresultat for perioden 01.01 - 31.12.2011				-110 474	-110 474
Egenkapital 31. desember 2011	25 224	606 141	29 570	-291 159	369 777
Emisjoner	15 589	140 301			155 891
Emisjonskostnader (netto etter skatt)		-6 056			-6 056
Totalresultat for perioden 01.01 - 31.12.2012				-109 684	-109 684
Egenkapital 31. desember 2012	40 813	740 387	29 570	-400 843	409 928

KONSOLIDERT KONTANTSTRØMOPPSTILLING

Beløp i NOK 1 000

	4. kv 2012 (urevidert)	4. kv 2011 (urevidert)	jan. - des. 2012 (urevidert)	jan. - des. 2011 (revidert)
Kontantstrøm fra driftsaktiviteter				
Resultat før skatt	-288 388	-231 748	-623 183	-471 780
Justert for:				
Skatt refundert/betalt	553 523	346 132	553 523	341 251
Avskrivninger	2 554	2 150	10 183	7 179
Gevinst ved salg av lisenser	0	0	-46 931	0
Gevinst/tap ved salg av varige driftsmidler	0	-52	0	-73
Kostnadsført aktiverte letekostnader	189 615	37 213	332 394	59 033
Forskjell mellom kostnadsført pensjon og innbetalinger	-1 739	2 978	-706	925
Resultatførte transaksjonskostnader og renter lån	7 657	8 294	33 383	20 068
Endring i kortsiktig gjeld fordringer og andre tidsavgrensninger	78 812	36 880	19 258	12 560
Netto kontantstrøm fra driftsaktiviteter	542 033	201 846	277 921	-30 837
Kontantstrøm fra investeringsaktiviteter				
Kjøp av varige driftsmidler	-735	-6 691	-3 865	-13 212
Vederlag ved salg av lisenser	0	0	73 237	0
Vederlag ved salg av varige driftsmidler	0	37	0	202
Aktiverte lete- og lisenskostnader	-183 513	-61 563	-337 758	-337 440
Endring andre langsiktige fordringer	3 207	142	3 703	631
Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter	-181 041	-68 074	-264 684	-349 819
Kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter				
Opptrekk lån	220 000	250 000	572 500	700 000
Nedbetaling lån	-562 918	-347 827	-700 091	-347 827
Betalte transaksjonskostnader og renter lån	-15 869	-8 091	-38 837	-23 400
Netto innbetalinger ved utstedelse av aksjer	0	0	147 480	75
Netto kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter	-358 787	-105 918	-18 948	328 848
Netto endring i kontanter og kontantekvivalenter	2 205	27 854	-5 710	-51 809
Kontanter og kontantekvivalenter ved periodestart	26 291	6 352	34 206	86 015
Kontanter og kontantekvivalenter ved periodeslutt	28 496	34 206	28 496	34 206

Noter til delårsregnskapet for 4. kvartal 2012

Note 1 - Generelt og selskapsinformasjon

Konsernregnskapet for 4. 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 4. 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, estimater 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 pr 31. desember 2012	40 813 448
Pålydende NOK per aksje pr 31. desember 2012	1
Aksjekapital NOK pr 31. desember 2012	40 813 448

Note 6 - Segmentrapportering

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

Note 7 - Hendelser etter balansedagen

I januar 2013 ble North Energy tildelt en ny lisens i TFO 2012 (15% andel i PL 693).

Note 8 - Aktiverte lete- og lisenskostnader

Anskaffelseskost 01.01.2012	376 719
Tilgang i perioden - aktiverte lete- og lisenskostnader (*)	337 696
Avgang i perioden (**)	-445 577
Anskaffelseskost 31.12.2012	268 839
Akkumerte avskrivninger 01.01.2012	0
Avskrivninger i perioden	0
Akkumulerte avskrivninger 31.12.2012	0
Bokført verdi 31.12.2012	268 839

(*) Tilgang er hovedsakelig knyttet til boring av letebrønner i lisensene PL 450 (Storebjørn), PL 385 (Jette) og PL498 (Skagen).

(**) Avgang er hovedsakelig knyttet til nedskrivning av aktiverte kostnader for lisensene PL 450 (Storebjørn), PL 385 (Jette) og PL498 (Skagen) som følge av tørre brønner, samt salg av lisens PL433 (Fogelberg).

Note 9 - Kortsiktige lån

	31/12/12	31/12/11
Rullerende kredittfasilitet (letelån), trukket beløp (*)	197 082	352 173
Rullerende kredittfasilitet (letelån), transaksjonskostnader	-9 757	-3 825
Lån fra Lime Petroleum Plc, inkl. påløpt rente (**)	28 227	0
Sum bokført verdi kortsiktige lån	215 552	348 348

(*) I februar 2012 har konsernet utvidet sin letelånsfasilitet fra NOK 760 millioner til NOK 950 millioner. I desember 2012 er det videre inngått avtale om om fornyelse av letelånsfasiliteten for perioden 2013-2015. Rentesats er NIBOR + 2,25%.

(**) Lån fra Lime Petroleum utgjør NOK 27,5 millioner pluss påløpte renter. Rentesats er 4%. Denne låneavtalen med Lime Petroleum er inngått i forbindelse med kjøps- og salgavtale med Lime Petroleum der North Energy overfører 50% av eierandeler i utvalgte lisenser til Lime Petroleum.

Note 10 - Skatt**Spesifikasjon av årets skatteinntekt:**

	jan. - des. 2012	jan. - des. 2011
Beregnet refusjon skatteverdi av leteutgifter dette år	490 114	553 550
Herav refusjon ikke resultatført (knyttet til kjøp lisenser ført netto etter skatt)	-62	-29 902
Korreksjon refusjon tidligere år	-261	-6 281
Skattefordring fra skatteverdi sokkelunderskudd	15 130	0
Endring utsatt skatt i balansen	90 396	-156 434
Herav utsatt skattefordel ikke resultatført (knyttet til kjøp lisenser ført netto etter skatt)-1	0	
Herav utsatt skatt ikke resultatført (knyttet til salg lisenser ført netto etter skatt)	-87 806	0
Herav utsatt skattefordel knyttet til poster i utvidet resultatregnskap ført i utvidet resultatregnskap	6 508	291
Herav utsatt skattefordel knyttet til egenkapitaltransaksjoner ført direkte mot egenkapital	-2 355	0
Sum skatteinntekt	511 664	361 223

Spesifikasjon av skattefordring fra refusjon skatteverdi letekostnader:

	12/31/12	12/31/11
Beregnet refusjon skatteverdi av leteutgifter dette år	490 114	553 550
Korreksjon refusjon tidligere år ennå ikke lignet	-233	0
Sum skattefordring fra refusjon skatteverdi letekostnader	489 881	553 550

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:

	31/12/12	31/12/11
Varige driftsmidler	452	4 310
Aktiverte lete- og lisenskostnader	268 820	361 818
Pensjoner	-1 255	-10 304
Kortsiktig lån	9 757	3 825
Fremførbart underskudd land	-34 991	-35 645
Fremførbart underskudd sokkel kun 28% grunnlag	-84 136	-49 968
Fremførbart underskudd sokkel kun 50% grunnlag	-904	-887
Fremførbart underskudd sokkel både 28% og 50% grunnlag	-97 511	-95 439
Sum grunnlag utsatt skatt	60 233	177 710
Utsatt skatt (-) / skattefordel (+)	-101 991	-179 753
Ikke balanseført utsatt skattefordel (*)	-9 838	-22 472
Utsatt skatt (-) / skattefordel (+) i balansen	-111 829	-202 225

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

Spesifikasjon av sokkelunderskudd ved opphør av særskattepliktig virksomhet og skattefordring fra skatteverdi av sokkelunderskuddene:

	31/12/12	31/12/11
Fremførbart underskudd sokkel kun 28% grunnlag	-3 664	0
Fremførbart underskudd sokkel kun 50% grunnlag	0	0
Fremførbart underskudd sokkel både 28% og 50% grunnlag	-18 082	0
Sum grunnlag skattefordring	-21 746	0
Skattefordring fra skatteverdi sokkelunderskudd i balansen	15 130	0

Som følge av transaksjonen der datterselskapet 4sea energy AS selger samtlige lisenser til morselskapet North Energy ASA, er datterselskapets særskattepliktige virksomhet opphørt pr. 31.12.2012, og selskapet vil kreve utbetalt skatteverdien av sokkelunderskuddene, jfr. petroleumsskatteloven § 3 c) fjerde ledd. Beløpet er forventet utbetalt i desember 2013.

Avstemming av effektiv skattesats:

	jan. - des. 2012	jan. - des. 2011
Resultat før skatt	-623 183	-471 780
Forventet skatteinntekt 78%	486 083	367 988
Korrigert for skatteeffekt (28% - 78%) av følgende poster:		
Permanente forskjeller	22 277	-2 504
Korreksjon tidligere år	-812	-2 046
Rente på fremførbare underskudd sokkel	1 684	1 277
Finansposter	-10 130	-6 143
Endring i nedvurdering av utsatt skattefordel og andre poster	12 562	2 652
Sum skatteinntekt	511 664	361 223

Note 11 - Gevinst ved salg av lisenser

Konsernets 12% eierandel i lisens PL 433 Fogelberg har blitt solgt for NOK 70 millioner i tillegg til pro & contra oppgjøret. Transaksjonen resulterte i en netto gevinst på NOK 46,9 millioner.

Informasjon om North Energy ASA

Hovedkontor North Energy ASA

Postadresse:
Postboks 1243, N-9504 Alta

Telefon: 78 60 79 50
Nettsted: www.northenergy.no

Besøksadresse:
Kunnskapsparken Syd,
Markveien 38B, Alta

Organisasjonsnummer:
NO 891797702 MVA

Styremedlemmer
Johan Petter Barlindhaug, styreleder
Leif Finsveen
Harriet Hagan
Ola Krohn Fagervoll
Heidi M. Petersen
Ane M. Rasmussen (ansattrepresentant)

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

Ledelse
Erik Karlstrøm, CEO
Knut Sæberg, CFO
Kristin Ingebrigtsen,
direktør strategi og samfunn
Erik Henriksen, letedirktør
Astrid Tugwell, utviklingsdirektør
Vigdis Wiik Jacobsen, direktør
forretningsutvikling og portefølje
Marion Høgmo, administrasjons-
direktør

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, samfunnskontakt
mob.: +47 996 46 482
heidi.tangstad@northenergy.no

Årsrapporter og kvartalsrapporter
er tilgjengelige på våre nettsider
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 finansiert med en egenkapital på NOK 410 millioner i fjerde kvartal 2012 . North Energy arbeider aktivt med forretningsutvikling for ytterligere å styrke leteporteføljen.

North Energy ASA
Postboks 1243
9504 Alta
Norway
www.northenergy.no



northenergy.no