

Rapport for 3. kvartal 2013



north
energy

Innhold

- Viktige hendelser i tredje kvartal 2013
- Hendelser etter kvartalsslutt
- Nøkkeltall
- Finansielle forhold
- Leteaktiviteter
- Lisensportefølje
- HR og Helse, miljø, sikkerhet
- Forretningsutvikling
- Utsikter
- Regnskap

Alle fotos: Kristin Ingebrigtsen
Design: Riktig Spor AS



North Energy er et lete- og utviklingsselskap med solide røtter i Nord-Norge og kunnskap om relevante forhold i nord.

Selskapets kjerneaktivitet innebærer utvikling av lønnsomme og bærekraftige petroleumsoperasjoner i Nord-Norge, og tilrettelegging for lokal virksomhet og ringvirkninger i regionen står sentralt. Fundamentet for forretningsutvikling og arbeid med konsesjonsrunder er lagt gjennom kontinuerlig satsing på letekompetanse i relevante områder. Selskapets operatørambisjoner medfører at 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. North Energy er godt posisjonert i nord, dit oljevirsomheten er på vei. Vi har en kompetent organisasjon. Vi har gode samarbeidspartnere og har lyktes meget godt i 22. rundetildelingen.

Viktige hendelser i tredje kvartal 2013

- Godkjenning fra Olje- og energidepartementet av inngått kjøps- og salgssavtale mellom North Energy og Spike Exploration Holding. North Energy selger 10 prosent andel i lisens 299 og 10 prosent andel i lisens 590 til Spike Exploration Holding. Avtalen har økonomisk effekt fra 1. januar 2013.
- Avtalen med Lime Petroleum Norway AS fra 27. april 2013 ble 28. juni 2013 oppdatert med en tilleggsavtale der de tilbakeleverte lisensene 526 og 562 ble tatt ut av avtalen. Avtalen omfatter salg av andeler fra North Energy til Lime Petroleum Norway andeler i fire lisenser; 498 (5,0%), 503 (12,5%), 503B (12,5%) og 616 (5,0%). Avtalen ble godkjent av myndighetene i september. Effektiv dato er 1. januar 2013.
- North Energy inngikk 20. juni en avtale med Wintershall Norge AS der North Energy overtar 40 prosent av Wintershalls andel i lisensene 509S og 509BS. Effektiv dato er 1. juni 2013. Transaksjonen forutsetter myndighetenes godkjenning.
- Boring av avgrensingsbrønn på Norvargprospektet i PL 535 med funn av hydrokarboner. Resultatene fra brønnen bekrefter Norvargfunnets omfattende utstrekning og tilstedeværelse av gass gjennom hele Kobbeformasjonen, uten at vannkontakt er observert. Det synes klart at Norvarg er fylt til spillpunkt, og at det ikke er usannsynlig at Norvarg og nabostrukturen Ververis kan være i kommunikasjon. To utførte formasjonstester i nedre og øvre del av Kobbeformasjonen gav ingen entydige svar, men mye tyder på at selv om porøsiteten er bedre i Norvarg2, så er strømningsratene på samme nivå som i Norvarg1. Partnerne i Norvarg vil nå arbeide videre med å analysere resultater fra test og den omfattende datainnsamlingen for å vurdere volumpotensiale i strukturen.
- Ferdigstillelse og innlevering av søknad til TFO 2013. Prospektive områder over hele norsk sokkel ble vurdert.

Hendelser etter kvartalsslutt

- North Energy har ansatt Lars Klefstad i stilling som sjefsgeofysiker. Lars har bred og lang erfaring, blant annet som letesjef (Regional exploration manager) og sjefsgeofysiker (Lead geophysicist) i Statoil. Han tiltrer stillingen i North Energy 1. desember 2013.

Nøkkeltall

MNOK	Q3 2013	Q2 2013	Q3 2012	Helår 2012
Gevinst ved salg av lisenser	32,0	66,1	46,9	46,9
Lete- og lisenskostnader	-36,5	-163,9	-92,7	-540,1
Lønnskostnad	-11,8	-12,2	-16,6	-56,8
Driftsresultat	-26,7	-120,4	-73,6	-601,2
Resultat før skatt	-34,6	-125,7	-76,5	-623,2
Skatteinntekt	45,2	93,4	93,4	511,7
Resultat for perioden	10,6	-32,4	16,9	-111,5
Total balanse	1 330	1 229	1 232	873
Egenkapital	373	362	468	410
Egenkapitalandel (%)	28	29	38	47
Rentebærende gjeld	602	476	567	225
Antall ansatte	39	38	39	43
Antall lisenser (operatørskap)	22 (1)	24 (1)	24 (2)	26 (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 tredje kvartal et positivt resultat etter skatt på 10,6 millioner kroner. Dette kan hovedsakelig relateres til en gevinst ved salg av andeler i lisenser samt lave letekostnader.

Letekostnadene for tredje kvartal er på 36,5 millioner kroner noe som innebærer en reduksjon på 56,2 millioner kroner sammenlignet med fjorårets 3. kvartal. Letekostnadene for kvartalet gjelder hovedsakelig generelle lisenskostnader og kostnader til seismikk.

Lønnskostnadene for selskapet er redusert med 4,8 millioner kroner sammenlignet med tilsvarende kvartal i fjor som følge av lavere forpliktelser og høyere utfakturering av lønnskostnader.

Sum eiendeler ved avslutning av tredje kvartal 2013 er bokført til 1 330 millioner kroner. Økningen på 101 millioner kroner fra forrige kvartal skyldes hovedsakelig økte aktiverte kostnader av Norvarg avgrensningsbrønn samt økt skattefordring.

Skattefordringen for den konsoliderte balansen er pr. tredje kvartal på 791 millioner kroner. En reduksjon på 37 millioner sammenlignet med tredje kvartal 2012. Sammen med kontanter og kontantekvivalenter på 16 millioner kroner og netto arbeidskapital på 31 millioner kroner og letelåns opptrekk på 602 millioner kroner gir dette en netto kontantsituasjon på 174 millioner kroner sammenlignet med 193 millioner kroner i forrige kvartal.

North Energy har en egenkapital på 373 millioner kroner pr. tredje kvartal 2013. Dette gir en egenkapitalandel på 28 prosent sammenlignet med 29 prosent for forrige kvartal og 38 prosent i tredje kvartal 2012.

Leteaktivitet

Tredje kvartal var preget av arbeid med ferdigstilling av søknadsrapporter til TFO 2013. Frist for innlevering til myndighetene var 11. september. North Energy har i den forbindelse vurdert prospektive områder utlyst over hele norsk sokkel.

Oljefunn i Barentshavet

De nye oljefunnene i Barentshavet har en antatt positiv betydning for North Energys videre leting i Barentshavet. Det faktum at oljefunnet i PL 537 Wisting Central påviste olje av god kvalitet i mellom- og tidligjura alder åpner opp for en rekke nye letemuligheter, særlig i Hoop-området, men også i andre deler av Barentshavet. Funnet viser også at forståelsen av lekkasje som risikofaktor, som har vært diskutert siden funnet av Snøhvit i 1984, ennå ikke er tilstrekkelig.

North Energy er godt posisjonert med 20 prosent andeler i lisensene 719 og 722 som ligger om lag 50 - 100 km fra Wisting funnet.

Lundins oljefunn i Gotha-strukturen på flanken av Loppfjorden er gjort i 270 mill. år gamle Permiske karbonatbergarter. Produksjonstesten viser gode rater, som gir optimisme for videre leting i tilsvarende bergarter. Denne delen av lagrekken

har regional utbredelse og kan ha stort hydrokarbonpotensial i Barentshavet, men er så langt lite utforsket. North Energy er godt posisjonert for leting i lignende reservoar bergarter med partnerskap i lisensene 707 og 708 på Finnmarksplattformen.

Status lisenser

I tiden fremover vil det være stor aktivitet knyttet til North Energys lisensportefølje da det nærmer seg beslutning om «drill or drop» og BoV (Beslutning om Videreføring) tidspunkt for flere av utvinningstillatelsene. Blant disse er PL 535 (Norvarg) i Barentshavet, der initial lisensperiode utgår i første halvdel av 2014. Den videre aktivitet i North Energys egenopererte lisens 590 i Norskehavet, vil bli påvirket av resultater fra Wintershalls planlagte boring av Solbergprospektet i PL 475. På samme vis avventer lisens 587 på Haltenbanken resultater fra brønnen Snilehorn i PL 348 B. For lisens 693 som ble tildelt i TFO 2012 skal det allerede i første kvartal 2014 besluttet om det skal samles inn 3D-seismikk eller om lisensen skal tilbakeleveres.

TFO 2013

North Energy har gjennomført et omfattende arbeid til TFO runden i 2013. Analysearbeidet dekker hele norsk sokkel og mange ulike letemodeller er blitt evaluert. Rex Virtual Drilling (RVD) er benyttet sammen med standard geologisk og

geofysisk arbeid for å redusere risiko og som et redskap til å peke ut de mest prospektive områdene.

Brønner

North Energy deltok i to boreoperasjoner i tredje kvartal. En positiv avgrensingsbrønn 7225/3-2 på Norvarg (PL 535) i Barentshavet, samt i Nordsjøen der det ble boret en tørr brønn i PL 299 (Talisman operatør). Begge brønnene er omtalt i rapporten for andre kvartal.

Neste brønn på boreplanen er i PL 510 i Norskehavet med planlagt oppstart i første halvdel av 2014. Brønnen er lokalisert om lag 14 km sørvest for Tyrihans feltet. Hovedmålet for brønnen er gass/kondensat i sandstein av Jura alder.

Det er ventet minst én brønn i Barentshavet i løpet av 2015. I PL 713 (Statoil operatør) er det en fast brønn i arbeidsprogrammet.

Brønnen vil mest sannsynlig bli boret sent i 2014 eller tidlig i 2015. Denne vil teste en ny letemodell i Bjørnøyabassenget. Partnere her er North Energy, Edison og Rosneft.

I flere av de øvrige lisenser med fremtidig borebeslutning (DoD) kan det komme til relativt rask beslutning om boring eller tilbakelevering da det allerede er innsamlet 3D-seismikk over strukturene.

23. runde nominasjon

North Energy har startet arbeidet med å nominere nye blokker til 23. runde. Hovedfokus vil være i Barentshavet. Arbeidet fram mot 14. januar, som er nomineringsfristen, vil være å definere de mest interessante blokkene som North Energy mener bør med i myndighetenes utlysning i løpet av 2014. Søknadsfrist er ventet å bli i løpet av 2015.



Drill eller drop – beslutningsplan for de neste seks månedene

Prospekt	Lisens	Andel	Operatør	Beslutning	
				2013	2014
Valberget	PL 503	12,5 %	Lotos		Q1
Grenoble	PL 587	40 %	Edison		Q1
Sierra	PL 590	30 %	North Energy		Q1
Jaktfalk	PL 595	40 %	Edison		Q1
Nupen	PL 601	20 %	Wintershall		Q2

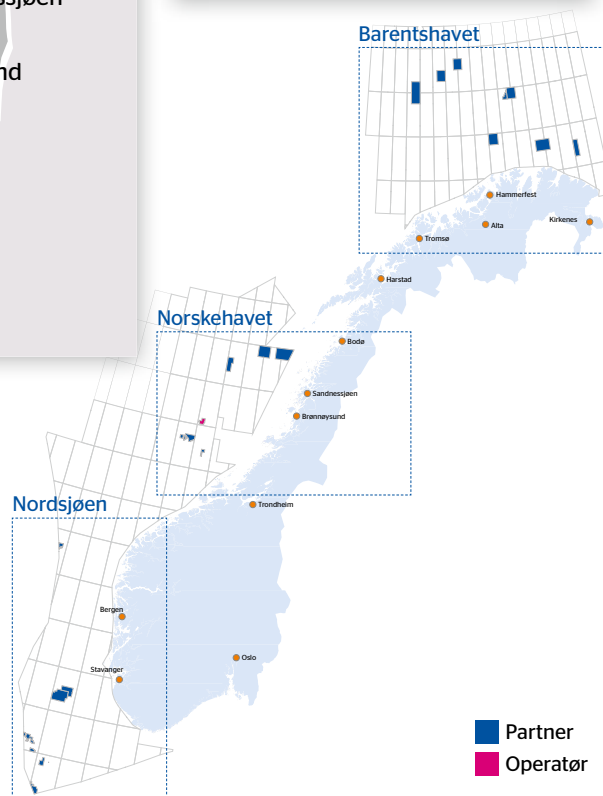
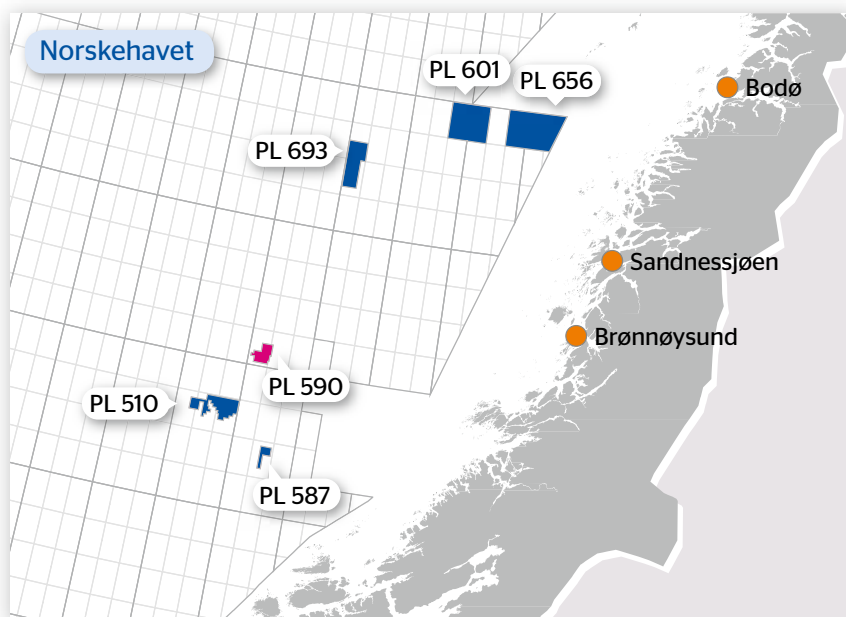
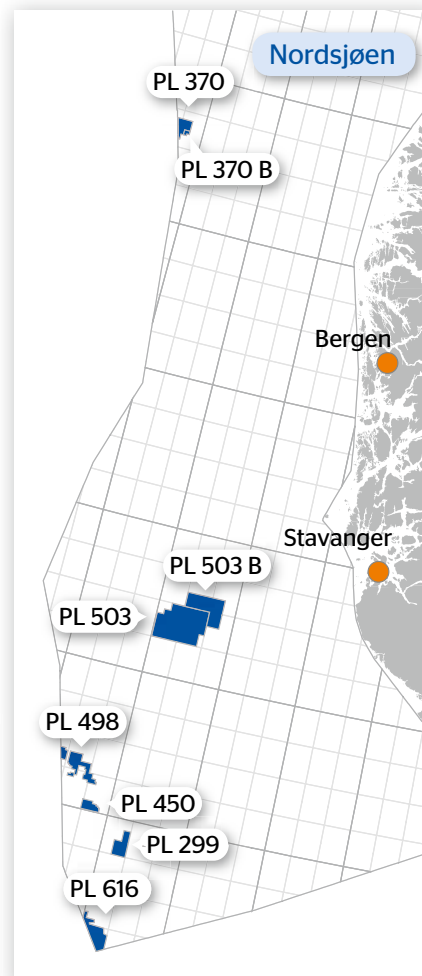
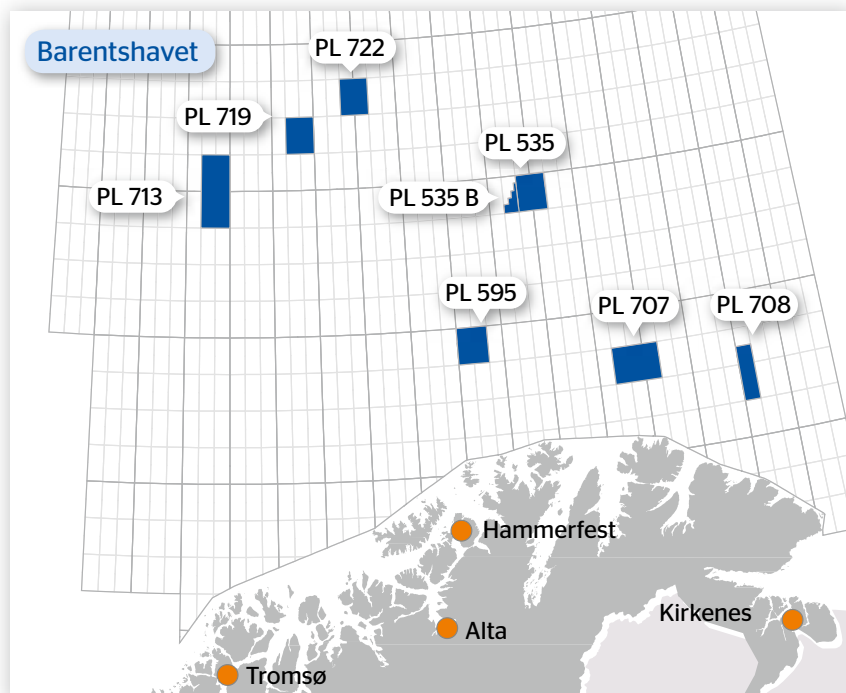
Andre milepæler i Q1 og Q2 2014

Prospekt	Lisens	Andel	Operatør	Beslutning	2014
Skagen	PL 498	20,0	Lotos	BoV	Q1
Havørn	PL 693	15,0	OMV	3D eller tilbakelevering	Q1
Storebjørn	PL 450	15,0	Det Norske	BoV	Q2
Norvarg	PL 535	20,0	Total	BoK	Q2

Faste brønner

Prospekt	Lisens	Andel	Operatør	Rigg	Boring
Tvilling Sør	PL 510	20 %	Maersk	<i>Leiv Eiriksson</i>	2014
Halddi	PL 713	20 %	Statoil	TBA	2015

Lisensporteføljen



North Energy har total 22 lisenser.

I Barentshavet er selskapet partner i åtte lisenser.

I Norskehavet er North Energy operatør for PL 590 i tillegg til at selskapet er partner i seks lisenser.

I Nordsjøen er North Energy partner i åtte lisenser. PL 654 ble levert tilbake myndighetene 18. august 2013 og PL 385 i Norskehavet ble tilbakelevert myndighetene 6. september 2013.

HR

Selskapet har i tredje kvartal inngått avtale om ansettelse av sjefsgeofysiker. Ansettelsen bidrar til å videreutvikle det geofysiske miljøet, som sammen med resten av leteavdelingen skal ivareta selskapets lisensportefølje. Ved utgangen av tredje kvartal hadde selskapet 39 ansatte.



Helse, miljø og sikkerhet

North Energy har aktivt fulgt opp operatørens siste del av boring på PL 535 Norvarg 2 i Barentshavet og PL 299 Frode i sørlige Nordsjøen. Operasjonene ble fullført uten rapporterte HMS-relaterte hendelser i tredje kvartal.

Ingen alvorlige hendelser internt i North Energy er registrert i kvartalet, og sykefraværet er fortsatt lavt med 0,2 prosent.

HMS-plan for 2013 følges opp, og et omfattende arbeid med miljøbeskrivelser av aktuelle områder til TFO 2013-søknader er gjennomført.

Forretningsutvikling

Avtalen med Lime Petroleum Norway AS fra 27. april 2013 ble gjennomført ved utgangen av september. Avtalen medfører at Lime overtar eierandeler i lisensene 498 (5,0%), 503 (12,5%), 503B (12,5%) og 616 (5,0%) fra North Energy.

Den inngåtte kjøps- og salgavtalen mellom North Energy og Spike Exploration Holding, hvor North Energy selger 10 prosent andel i lisens 299 og 10 prosent andel i lisens 590 til Spike Exploration Holding er nå godkjent av myndighetene.

Avtalen med Wintershall Norge AS, av 20. juni 2013, der North Energy overtar 40 prosent av Wintershalls andel

i lisensene 509S og 509BS avventer myndighetenes godkjenning.

Selskapet er inne i en omfattende prosess hvor oppdatert kunnskap fra nye funn på norsk sokkel og løpende RVD (Rex Virtual Drilling) analyser danner grunnlag for en ny og grundig portefølje-evaluering.

Selskapets sterke tilstedeværelse i Barentshavet befestes samtidig som det arbeides med å skaffe attraktive leteprospekter på den øvrige delen av norsk sokkel.

Utsikter

I siste del av 2013 og første del av 2014 vil det etter planen bli tatt en beslutning om drill eller drop i fem av våre lisenser. I tillegg kommer flere beslutninger om BoV (Beslutning om Videreføring) og BoK (Beslutning om Konkretisering). Vi er tilfreds med det høye aktivitetsnivået i porteføljen og ser fram til myndighetenes tildeling av lisenser i TFO 2013, som ventelig vil finne sted tidlig i 2014.



Vi er vokst opp i nord,
vi skal leve i nord
og vi skal utvikle verdiene
i nord



North Energy

- regnskap tredje kvartal 2013

KONSOLIDERT RESULTATREGNSKAP

Beløp i NOK 1 000

	Note	3. kv 2013 (urevidert)	3. kv 2012 (urevidert)	jan. - sept. 2013 (urevidert)	jan. - sept 2012 (urevidert)	Hele 2012 (revidert)
Gevinst ved salg av lisenser	12	31 964	46 931	98 030	46 931	46 931
Lønnskostnader		-11 812	-16 596	-40 209	-45 278	-56 774
Avskrivninger		-1 987	-2 596	-6 588	-7 629	-10 183
Lete- og lisenskostnader		-36 470	-92 744	-228 095	-283 073	-540 143
Andre driftskostnader		-8 355	-8 573	-25 390	-29 200	-41 074
Driftsresultat		-26 660	-73 578	-202 251	-318 249	-601 243
Finansinntekter		5 852	503	10 878	15 508	18 735
Finanskostnader		-13 782	-3 376	-28 785	-32 054	-40 674
Netto finansposter		-7 930	-2 874	-17 906	-16 546	-21 940
Resultat før skatt		-34 589	-76 452	-220 158	-334 795	-623 183
Skatteinntekt	10	45 172	93 368	182 740	282 870	511 664
Resultat for perioden		10 583	16 916	-37 417	-51 925	-111 519
Resultat per aksje (NOK per aksje)						
- Basisresultat per aksje		0,26	0,41	-0,92	-1,40	-2,94
- Utvannet resultat per aksje		0,26	0,41	-0,92	-1,40	-2,94

KONSOLIDERT UTVIDET RESULTATREGNSKAP

Beløp i NOK 1 000

	3. kv 2013 (urevidert)	3. kv 2012 (urevidert)	jan. - sept. 2013 (urevidert)	jan. - sept 2012 (urevidert)	Hele 2012 (revidert)
Resultat for perioden	10 583	16 916	-37 417	-51 925	-111 519
Utvidet resultat etter skatt					
Aktuarmessig gevinst/-tap på pensjonsordninger	0	0	0	0	1 836
Sum utvidet resultat etter skatt	0	0	0	0	1 836
Totalresultat for perioden	10 583	16 916	-37 417	-51 925	-109 684

KONSOLIDERT BALANSE

Beløp i NOK 1 000

	Note	30.09.13 (urevidert)	30.09.12 (urevidert)	31.12.12 (revidert)
EIENDELER				
Anleggsmidler				
Varige driftsmidler		9 579	17 573	15 754
Aktiverte lete- og lisenskostnader	8	438 235	274 941	268 839
Skattefordring fra refusjon skatteverdi letekostnader	10	301 577	275 348	0
Andre fordringer		17 564	22 806	19 599
Sum anleggsmidler		766 956	590 668	304 192
Omløpsmidler				
Forskuddsbetalte kostnader og andre fordringer		43 045	61 784	35 637
Skattefordring fra refusjon skatteverdi letekostnader	10	489 829	553 289	489 881
Skattefordring fra skatteverdi sokkelunderskudd	10	15 130	0	15 130
Kontanter og kontantekvivalenter		15 689	26 291	28 496
Sum omløpsmidler		563 693	641 364	569 144
Sum eiendeler		1 330 649	1 232 032	873 336
EGENKAPITAL OG GJELD				
Egenkapital				
Aksjekapital	5	40 813	40 813	40 813
Overkursfond		740 387	740 387	740 387
Annen innskutt egenkapital		29 570	29 570	29 570
Opptjent egenkapital		-438 261	-343 084	-400 843
Sum egenkapital		372 510	467 686	409 928
Gjeld				
Langsiktig gjeld				
Pensjonsforpliktelser		13 269	23 337	13 254
Konvertible lån	11	29 130	0	0
Utsatt skatt	10	230 532	104 219	111 829
Sum langsiktig gjeld		272 931	127 556	125 083
Kortsiktig gjeld				
Kortsiktige lån	9	595 819	566 515	215 552
Leverandørgjeld		16 588	15 633	44 070
Annen kortsiktig gjeld		72 801	54 643	78 703
Sum kortsiktig gjeld		685 208	636 790	338 325
Sum gjeld		958 138	764 346	463 408
Sum egenkapital og gjeld		1 330 649	1 232 032	873 336

KONSOLIDERT OPPSTILLING OVER ENDRINGER I EGENKAPITAL

Beløp i NOK 1 000

	Aksje- kapital	Overkursfond	Annen innskutt egenkapital	Opptjent egenkapital	Sum egenkapital
Egenkapital 01.01.2012	25 224	606 141	29 570	-291 159	369 776
Emisjoner	15 589	140 301			155 891
Emisjonskostnader (netto etter skatt)		-6 056			-6 056
Totalresultat for perioden 01.01 - 30.09.2012				-51 925	-51 925
Egenkapital 30. september 2012	40 813	740 387	29 570	-343 084	467 686
Totalresultat for perioden 01.10 - 31.12.2012				-57 759	-57 759
Egenkapital 31. desember 2012	40 813	740 387	29 570	-400 843	409 928
Totalresultat for perioden 01.01 - 30.09.2013				-37 417	-37 417
Egenkapital 30. september 2013	40 813	740 387	29 570	-438 261	372 510

KONSOLIDERT KONTANTSTRØMOPPSTILLING

Beløp i NOK 1 000

	3. kv 2013 (urevidert)	3. kv 2012 (urevidert)	jan. - sept. 2013 (urevidert)	jan. - sept. 2012 (urevidert)	Hele 2012 (revidert)
Kontantstrøm fra driftsaktiviteter					
Resultat før skatt	-34 589	-76 452	-220 158	-334 795	-623 183
Justert for:					
Skatt refundert/betalt	0	0	0	0	553 523
Avskrivninger	1 987	2 596	6 588	7 629	10 183
Gevinst ved salg av lisenser	-31 964	-46 931	-98 030	-46 931	-46 931
Kostnadsført aktiverte letekostnader	0	3 051	71 304	142 779	332 394
Forskjell mellom kostnadsført pensjon og innbetalinger	-614	544	-2 980	1 034	-706
Resultatførte transaksjonskostnader og renter lån	8 368	9 134	21 740	25 726	33 383
Resultatført verdiendring konverteringsretter	-10	0	-10	0	0
Endring i kortsiktig gjeld, fordringer og andre tidsavgrensninger	-97 231	3 968	-32 637	-59 554	19 258
Netto kontantstrøm fra driftsaktiviteter	-154 054	-104 091	-254 183	-264 112	277 921
Kontantstrøm fra investeringsaktiviteter					
Kjøp av varige driftsmidler	-72	-861	-413	-3 130	-3 865
Vederlag ved salg av lisenser	55 000	73 237	55 000	73 237	73 237
Aktiverte lete- og lisenskostnader	-75 521	-10 225	-240 805	-154 245	-337 758
Innbetaling andre langsiktige fordringer	4 766	166	5 029	496	3 703
Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter	-15 826	62 317	-181 188	-83 642	-264 684
Kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter					
Opptrekk lån	167 524	95 000	435 118	352 500	572 500
Nedbetaling lån	0	-50 000	0	-137 173	-700 091
Betalte transaksjonskostnader og renter lån	-3 131	-7 545	-12 553	-22 968	-38 837
Netto innbetalinger ved utstedelse av aksjer	0	0	0	147 480	147 480
Netto kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter	164 394	37 455	422 565	339 839	-18 948
Netto endring i kontanter og kontantekvivalenter	-5 487	-4 319	-12 807	-7 915	-5 710
Kontanter og kontantekvivalenter ved periodestart	21 176	30 610	28 496	34 206	34 206
Kontanter og kontantekvivalenter ved periodeslutt	15 689	26 291	15 689	26 291	28 496

Noter til delårsregnskapet for 3. kvartal 2013

Note 1 - Generelt og selskapsinformasjon

Konsernregnskapet for 3. kvartal 2013 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 3. kvartal 2013 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 2012. Årsregnskapet for 2012 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 2012.

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. 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 2012.

Note 5 - Aksjekapital

Antall utestående aksjer per 1. januar 2013	40 813 448
Nye aksjer utstedt i løpet av perioden	0
Sum antall utestående aksjer per 30. september 2013	40 813 448

Pålydende NOK per aksje per 30. september 2013	1
Aksjekapital NOK per 30. september 2013	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 01.01.2013	268 839
Tilgang i perioden - aktiverte lete- og lisenskostnader *	240 805
Avgang i perioden **	-71 409
Anskaffelseskost 30.09.2013	438 235
Akkumulerte avskrivninger og nedskrivninger 01.01.2013	0
Avskrivninger og nedskrivninger i perioden	0
Akkumulerte avskrivninger og nedskrivninger 30.09.2013	0
Bokført verdi 30.09.2013	438 235

* Tilgang er hovedsakelig knyttet til boring av letebrønner lisensene i PL 535 (Norvarg) og PL 299 (Frode). Boringen i PL 535 er en avgrensingsbrønn på Norvarg funnet.

** Avgang er hovedsakelig knyttet til nedskrivning av aktiverte kostnader for lisens PL 299 (Frode) som følge av tørr brønn.

Note 9 - Kortsiktige lån

	30.09.13	30.09.12	31.12.12
Rullerende kredittfasilitet (letelån), trukket beløp *	602 082	540 000	197 082
Rullerende kredittfasilitet (letelån), transaksjonskostnader	-6 263	-1 431	-9 757
Lån fra Lime Petroleum Plc., inkl. påløpt rente **	0	27 946	28 227
Sum bokført verdi kortsiktige lån	595 819	566 515	215 552

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

** Lånet fra Lime Petroleum Plc. er gjort opp i forbindelse med gjennomføringen av salget av lisensandeler til Lime Petroleum Norway AS i 3. kvartal 2013. Lånet ble motregnet mot salgssummen på NOK 28,2 millioner. Lånet utgjorde NOK 27,5 millioner pluss påløpte renter og rentesats var 4%.

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

	jan. - sept. 2013	jan. - sept. 2012	Hele 2012
Beregnet refusjon skatteverdi av leteutgifter dette år	301 577	275 348	490 114
Hervav refusjon ikke resultatført (knyttet til kjøp lisenser ført netto etter skatt)	0	-62	-62
Korreksjon refusjon tidligere år	-52	-261	-261
Skattefordring fra skatteverdi sokkelunderskudd	0	0	15 130
Endring utsatt skatt i balansen	-118 703	98 006	90 396
Hervav utsatt skattefordel ikke resultatført (knyttet til kjøp lisenser ført netto etter skatt)	0	-1	-1
Hervav utsatt skatt ikke resultatført (knyttet til salg lisenser ført netto etter skatt)	-82	-87 806	-87 806
Hervav utsatt skattefordel knyttet til poster i utvidet resultatregnskap ført i utvidet resultatregnskap	0	0	6 508
Hervav utsatt skattefordel knyttet til egenkapitaltransaksjoner ført direkte mot egenkapital	0	-2 355	-2 355
Sum skatteinntekt	182 740	282 870	511 664

Spesifikasjon av skattefordring fra refusjon skatteverdi letekostnader:

	30.09.13	30.09.12	31.12.12
Beregnet refusjon skatteverdi av leteutgifter dette år	301 577	275 348	490 114
Beregnet refusjon skatteverdi av leteutgifter forrige år	490 062	553 550	0
Korreksjon refusjon tidligere år, ennå ikke lignet	-233	-261	-233
Sum skattefordring fra refusjon skatteverdi letekostnader	791 406	828 637	489 881
Hervav:			
Klassifisert som anleggsmiddel/langsiktig	301 577	275 348	0
Klassifisert som omløpsmiddel/kortsiktig	489 829	553 289	489 881

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:

	30.09.13	30.09.12	31.12.12
Varige driftsmidler	-2 718	1 268	452
Aktiverte lete- og lisenskostnader	438 216	269 021	268 820
Pensjoner	1 725	-11 338	-1 255
Kortsiktig lån	6 263	1 431	9 757
Konvertible lån og konverteringsretter	10	0	0
Fremførbart underskudd, land	-34 698	-34 935	-34 991
Fremførbart underskudd, sokkel kun 28% grunnlag	-97 893	-73 784	-84 136
Fremførbart underskudd, sokkel kun 50% grunnlag	-904	-887	-904
Fremførbart underskudd, sokkel både 28% og 50% grunnlag	-108 317	-109 268	-97 511
Sum grunnlag utsatt skatt	201 684	41 510	60 233
Utsatt skatt (-) / skattefordel (+)	-220 784	-86 270	-101 991
Ikke balanseført utsatt skattefordel (*)	-9 748	-17 949	-9 838
Utsatt skatt (-) / skattefordel (+) i balansen	-230 532	-104 219	-111 829

(*) 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:

	30.09.13	30.09.12	31.12.12
Fremførbart underskudd, sokkel kun 28% grunnlag	-3 664	0	-3 664
Fremførbart underskudd, sokkel kun 50% grunnlag	0	0	0
Fremførbart underskudd, sokkel både 28% og 50% grunnlag	-18 082	0	-18 082
Sum grunnlag skattefordring	-21 746	0	-21 746
Skattefordring fra skatteverdi sokkelunderskudd i balansen	15 130	0	15 130

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

Avstemming av effektiv skattesats:

	jan. - sept. 2013	jan. - sept. 2012	Hele 2012
Resultat før skatt	-220 158	-334 795	-623 183
Forventet skatteinntekt 78%	171 723	261 140	486 083
Korrigert for skatteeffekt (28% - 78%) av følgende poster:			
Permanente forskjeller	19 445	25 364	22 277
Korreksjon tidligere år	-56	-824	-812
Rente på fremførbare underskudd sokkel	0	0	1 684
Finansposter	-8 461	-7 333	-10 130
Endring i nedvurdering av utsatt skattefordel og andre poster	89	4 523	12 562
Sum skatteinntekt	182 740	282 870	511 664

Note 11 - Konvertible lån

Konvertible lån fra TGS Nopec med låneramme NOK 200 millioner og fra Rex Technologies Management med låneramme NOK 100 millioner. Lånenes betingelser er 8% rente med forfall om fire år (mars 2017) med avdragsfrihet i perioden, men med avdragsmulighet. Lånene gir långiver en årlig konverteringsrett på lånet som har akkumulert seg i en 12-måneders periode. Konverteringskursen er NOK 8 per aksje, dog slik at dersom aksjekursen stiger til over NOK 16 per aksje, så vil konverteringskursen justeres opp slik at den vil være lik aksjekursen minus NOK 8.

Konverteringsrettene klassifiseres som en finansiell forpliktelse (derivat), måles til virkelig verdi og verdiendringer føres over resultatet som finansposter. Pr. 30.09.2013 er virkelig verdi av konverteringsrettene presentert sammen med annen kortsiktig gjeld.

Note 12 - Gevinst ved salg av lisenser

Gevinst ved salg av lisenser er knyttet til salg av:

- 10% andel i lisens PL 299 til Spike Exploration Holding AS
- 10% andel i lisens PL 590 til Spike Exploration Holding AS
- 5% andel i lisens PL 498 til Lime Petroleum Norway AS
- 12,5% andel i lisens PL 503 og PL 503B til Lime Petroleum Norway AS
- 5% andel i lisens PL 616 til Lime Petroleum Norway AS

Informasjon om North Energy ASA

Hovedkontor North Energy ASA

Postadresse:
Postboks 1243, N-9504 Alta

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

Besøksadresse:
Kunnskapsparken Syd,
Markveien 38B, Alta

Organisasjonsnummer:
NO 891797702 MVA

Styremedlemmer

Johan Petter Barlindhaug, styreleder
Peter Mellbye
Harriet Hagan
Gunnar Hvammen
Heidi M. Petersen
Alexander Krogh (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
Kristen Berli, direktør leting og forretningsutvikling
Astrid Tugwell, utviklingsdirektør
Marion Høgmo, administrasjonsdirektør

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 22 lisenser på norsk sokkel. Selskapet ble notert på Oslo Axess i februar 2010, og er finansiert med en egenkapital på NOK 373 millioner i tredje kvartal 2013. North Energy arbeider aktivt med forretningsutvikling for ytterligere å styrke leteporteføljen.

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