

# Rapport for tredje kvartal 2011



# Innhold

- Viktige hendelser i tredje kvartal 2011
- Hendelser etter kvartalsslutt
- Nøkkeltall
- Finansielle forhold
- Leteaktiviteter
- Lisensportefølje
- HR
- Helse, miljø og sikkerhet
- Forretningsutvikling
- Utsikter
- Regnskap

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 som kjøp og salg av lisenser gir.

Selskapet er etablert i de tre nordligste fylkene. Dette befester North Energys posisjon som det ledende nordnorske selskapet.



Foto: Thomas Bjørnflaten

## Viktige hendelser i tredje kvartal 2011

- Tørr brønn boret på PL530 i den sørlige delen av Heilo-strukturen, men brønndata vil gi verdifull informasjon i forhold til North Energys andre prospekter i området
- Økte volumestimer i PL 535 Norvarg som bringer funnet i Barentshavet nærmere kommersialisering. Funnet på Norvarg åpner for at flere liknende og mindre funn kan samordnes mot ny infrastruktur, gi lavere terskler for kommersiell produksjon og slik sett åpne for økt aktivitet på Bjarmelandplattformen og området mot den russiske grensen
- Økte ressursanslag på Fogelberg gir grunnlag for lønnsom utbygging
- Søknad for nye lisenser i TFO 2011 ble levert i september
- Resultatet for tredje kvartal 2011 er på -38,6 millioner kroner, mens netto kontantbeholdning, inkl. skatterefusjon beløper seg til 238 millioner kroner
- North Energy kjøpte 15 prosent i PL450 – Storebjørn
- Myndighetene godkjente kjøp av 10 prosent i PL370 – Kakelborg
- Kjøp av nye 20 prosent i PL385 – Jette – ble også godkjent av myndighetene
- Økt geologisk og geofysisk kapasitet både i Alta og Tromsø

## Hendelser etter kvartalsslutt

- Boreoperasjoner i PL 518 (Zapffe) begynte 15. oktober og pågår med borenheten Aker Barents
- Godkjenning av North Energys kjøp av 15%-andel i PL450 - Storebjørn - med forventet boring i januar 2012

## Nøkkeltall

	Q3/2011	Q3/2010	YTD 2011	YTD 2010	Helår 2010
Letekostnad (NOK millioner)	114,5	29,2	142,0	60,4	179,0
Lønnskostnad (NOK millioner)	19,8	16,0	54,5	46,0	62,1
Driftsresultat (NOK millioner)	-145,5	-54,0	-230,9	-142,6	-289,2
Resultat før skatt (NOK millioner)	-151,7	-52,5	-240,0	-140,7	-284,5
Skatteinntekt (NOK millioner)	113,1	41,6	178,8	123,5	221,6
Resultat for perioden (NOK millioner)	-38,6	-10,9	-61,2	-17,2	-62,9
Total balanse (NOK millioner)	1 287	634	1 287	634	885
Egenkapital (NOK millioner)	419	524	419	524	458
Egenkapitalandel	33 %	83 %	33 %	83 %	52 %
Rentebærende gjeld (NOK millioner)	450	0	450	0	0
Antall ansatte	51	45	51	45	43
Antall lisenser (operatørskap)	23(2)	14(1)	23(2)	14(1)	14(1)

## 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 tredje kvartal 2011 et negativt resultat etter skatt på 38,6 millioner kroner. Dette kan sammenlignes med et negativt resultat på 10,9 millioner kroner i tilsvarende kvartal i 2010. Resultatendringen kan tilskrives at selskapet generelt har hatt høyere aktivitetsnivå i 2011.

Letekostnadene for tredje kvartal utgjorde 115 millioner kroner, en økning på 85,3 millioner sammenlignet med tredje kvartal 2010. Økningen skyldes hovedsakelig boring på PL 530 Heilo, som i kvartalet er kostnadsført med 29 millioner kroner, samt kjøp av seismikkdata som grunnlag for fremtidige borebeslutninger, som utgjorde 56 millioner kroner i perioden.

Lønnskostnadene for selskapet har for tredje kvartal økt sammenlignet med tredje kvartal 2010, hovedsakelig som følge av økning i antall ansatte.

Sum eiendeler ved avslutning av tredje kvartal 2011 er bokført til 1.287 millioner kroner. Sammenlignet med tredje kvartal 2010 er dette en økning på 653 millioner kroner, som hovedsakelig skyldes kapitaliserte borekostnader på PL 433 Fogelberg og PL 535 Norvarg, tilgodehavende skatterefusjon, samt opparbeidelse av arbeidskapital.

Skattefordringen for den konsoliderte balansen er per tredje kvartal på 713 millioner kroner som er en økning på 202 millioner fra andre kvartal 2011. Sammen med kontanter og kontantekvivalenter på 6 millioner kroner og fratrukket netto arbeidskapital på 31 millioner kroner og letelånopptrekk på 450 millioner kroner, gir dette en netto kontantsituasjon på

238 millioner kroner sammenlignet med 330 millioner kroner i forrige kvartal.

North Energy er finansielt solid med en egenkapital på 419 millioner kroner pr. tredje kvartal 2011. Dette gir en egenkapitalandel på 33 %. Netto kontantstrøm fra driften viser et kontantforbruk på 79,8 millioner kroner som er en reduksjon på 22,0 millioner kroner fra tredje kvartal 2010. Kontantstrømmen fra investeringsaktiviteter viser en reduksjon fra 10,1 millioner kroner i tredje kvartal 2010 til 252,6 millioner kroner i tredje kvartal 2011.

## Leteaktivitet

Ferske funn på norsk sokkel (NCS) viser at det selv i såkalte modne områder fortsatt finnes hydrokarboner skjult under havbunnen. For å lykkes med leting kreves det grundig og langsiktig arbeid med basis i forståelse av vår geologiske historie. North Energys hovedfokus i 2011 har vært boring av brønner i Barentshavet, men mot slutten av året flyttes boreaktiviteten sørover til områder med mindre volumer, men også mindre kommersiell risiko.

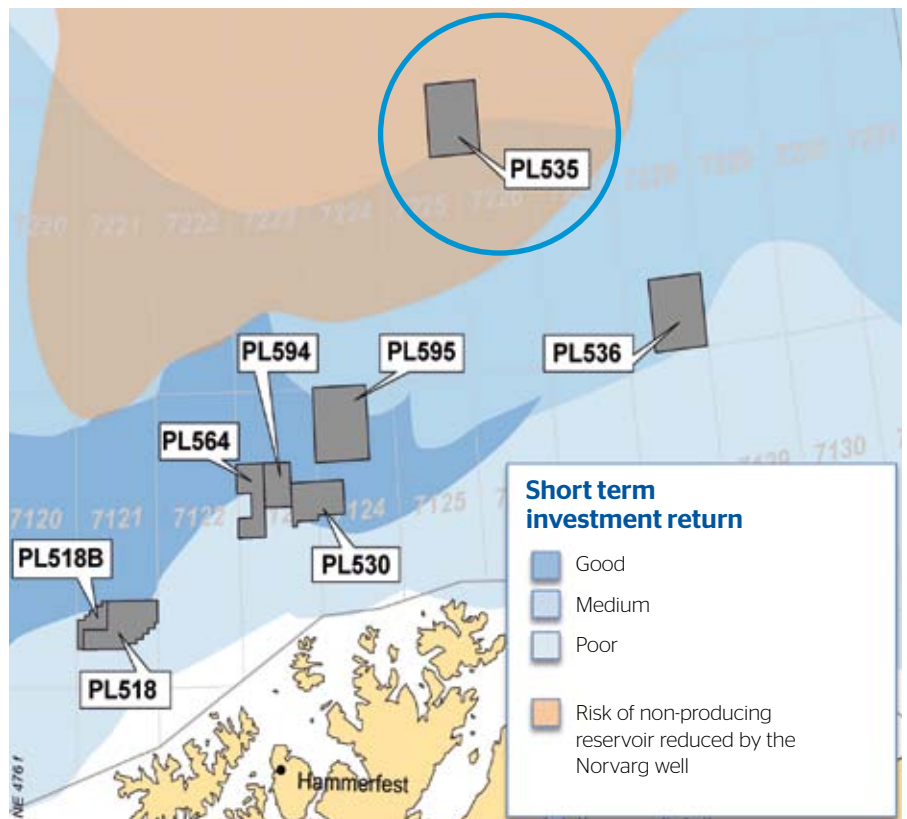
I 2011 var det planlagt fire boreoperasjoner, tre i Barentshavet og ett i Nordsjøen. To brønner er allerede gjennomført; Norvarg-strukturen gjorde et betydelig gassfunn og Heilo-strukturen, som det var knyttet størst forventninger til, ble North Energys første tørre brønn. Boring på Zapffe-strukturen (PL518) pågår i øyeblikket. Etter boringen av Zapffe-strukturen, er de neste fire brønnene planlagt i Norskehavet (1) og Nordsjøen (3).

North Energy ASA har startet forberedelsene til den kommende årlige TFO-2012-runden og 22. konsesjonsrunde. I tråd med sin overordnede strategi, vil North Energy sikte seg inn mot utvalgte mål i tydelig definerte områder.

Det norske oljedirektoratet (OD) har annonsert flere nye seismiske datapakker i Nordland VII og Troms II. Dataene gjøres klar for salg mot slutten av 2011. Den 8. juli 2011 startet OD datainnsamling i det tidligere omstridte området. Den seismiske innsamlingen, utført av Petroleum Geo-Services (PGS), varte til 14. september. OD har allerede planlagt en fase II av datainnsamlingsprogrammet i 2012.

### Funn

To gassfunn som trolig inneholder kommersielle volumer er gjort i lisenser hvor North Energy ASA er partner. Dette utgjør en kommersiell funnrate på 50%, godt over gjennomsnittet på norsk sokkel. Fogelberg-funnet på den midtre delen av norsk sokkel regnes for



Positive regionale effekter av funnet på Norvarg.

å være kommersielt drivverdig. Operatøren, Centrica, økte P50 volumestimatene i lisensen med 45%, og og BOK-beslutningen (beslutning om konkretisering) ble tatt i august 2011. Lisensinnehaverne fortsetter å planlegge PUD (plan for utvikling og drift) uten avgrensingsbrønn.

Det betydelige Norvarg-funnet i Barentshavet vil sannsynligvis bli vurdert kommersielt drivverdig selv om usikkerheten må reduseres gjennom avgrensingsbrønner. Reserveanslagene fra seneste interne revisjon av Norvarg indikerer et P50 volumestimat til 260 mmbøe utvinnbar gass. Beslutning om fremtidig gasstransportløsning i Barentshavet er avgjørende for økonomien i funn som Norvarg. Valg av

transportløsning for gass i området vil også ha stor betydning for fremtidig letemål. Oppdagelsen kan være en døråpner for Bjarmelandplattformen og området mot den russiske grensen.

### Boreprospekter

North Energy har høye forventninger om å gjøre funn ved boring av de neste seks brønnene.

#### PL 518 Zapffe:

Brønnen ble påbegynt 15. oktober 2011. Dong Energy er operatør og har 40% eierandel mens lisenspartnerne North Energy, Front Exploration og Valiant Petroleum eier henholdsvis 30%, 20% og 10%. De primære målene er reservoar av tidlig kritt og sen jura alder. Strukturen ligger 20 kilometer fra Goliat-strukturen

i Hammerfestbassenget. Forventet total dybde for brønnen er 2 450 meter under bunnen av Realgrunnen-gruppen. Havdypet i området er 310 meter. På grunn av en tidligere enn forventet borestart, forventes de første resultatene fra brønnen medio november. Operasjonen er ventet å ta 46 dager. Basert på informasjon fra boringen av denne brønnen, vil boring av et sidesteg bli vurdert.

#### PL 450 Storebjørn:

I juli i år kjøpte North Energy seg inn i PL 450 med et boremaal kalt Storebjørn i den sørlige delen av Nordsjøen. Det norske oljeselskap (60%) er operatør, med North Energy (15%) og Dana (25%) som partnere. Boreoperasjonene, som er planlagt å ta 60 dager, skal utføres av jackup-riggen Maersk Guardian. Oppstart vil skje i januar 2012. PL 450 er en lisens hvor North Energy har stor tro på funn og snarlig utbygging. Lisensen bidrar samtidig til å balansere selskapets lisensportefølje.

#### Leteaktiviteter 2012

I tillegg til boringen på PL 450 i Nordsjøen, vil North Energy ta del i ytterligere tre operasjoner. På PL 370, hvor Wintershall er operatør, er det ventet boring mot slutten av første, eller i begynnelsen av andre



Aker Barents. Foto: Aker

kvartal i 2012. Ifølge planen skal arbeidet utføres av boreriggen Borgland Dolphin.

Ventet boring for brønnen på Skagen-prospektet - PL 498 er satt til Q3/Q4 2012. Operatørskapet ligger hos Lotus (25%), med North Energy (25%), Edison (25%) og Skagen 44 (25%) som partnere.

I PL 385 - Jette - er Statoil (45%) operatør, med North Energy (35%) og Noreco (20%) som partnere. En brønn er planlagt boret i løpet av 2012. Endelig tidsfastsettelse avhenger av riggtilgjengelighet. I lisens 127 i nærheten av Jette-prospektet har operatøren Total nylig gjort et interessant funn.

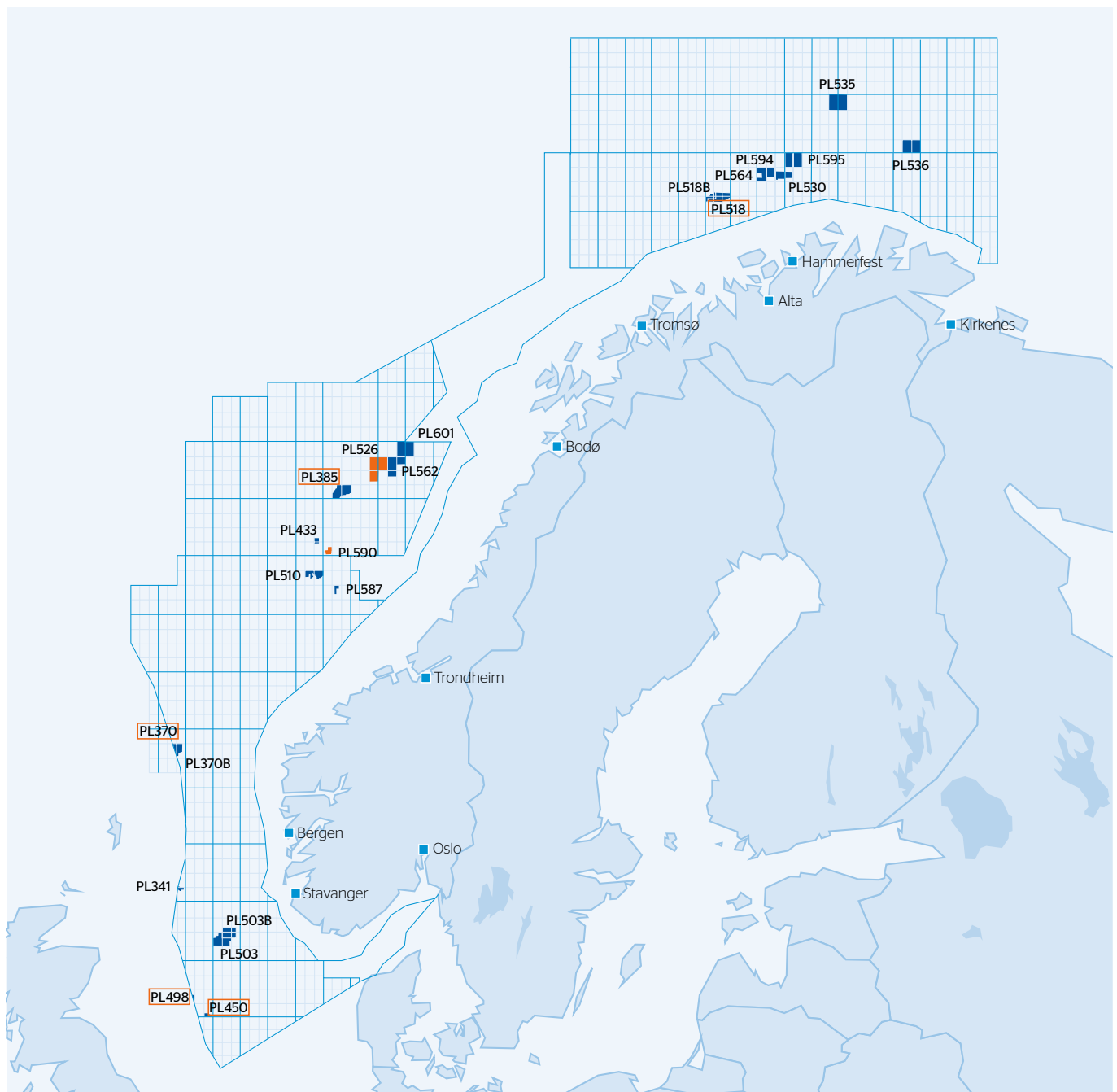
#### Brønnprogram 2011/2012

Prospekt	Lisens	Andel	Operatør	Lokasjon	Borerigg	2011	2012	2013
Zapffe	PL 518	30 %	DONG	Barentshavet	Aker Barents	■ Q4		
Storebjørn	PL 450	15 %	Det norske	Nordsjøen	Maersk Guardian		■ Q1	
Zapffe sidestep	PL 518	30 %	DONG	Barentshavet	Aker Barents	■ Q4 / Q1		
Kakelborg	PL 370	10 %	Wintershall	Nordsjøen	Transocean Arctic		■ Q1/Q2	
Skagen	PL 498	25 %	Lotos	Nordsjøen	Maersk Guardian		■ Q3	
Jette	PL 385	35 %	Statoil	Norskehavet	N/A		■ Q3	
Norvarg avgrensingsbrønn	PL 535	20 %	Total	Barentshavet	N/A		■ Q4	
Scarecrow *	PL 510	20 %	Centrica	Norskehavet	N/A			■

■ Fast brønn    ■ Sidestep / Planlagt avgrensingsbrønn

\* Avventer myndighetsgodkjenning

# Lisensporteføljen



■ Partner ■ Operatør □ Neste borekandidater, inkl. avgrensingsbrønn

Totalt 23 lisenser i porteføljen. I Barentshavet deltar selskapet i åtte lisenser. I Norskehavet deltar selskapet i seks lisenser og er i tillegg operatør på to produksjonslisenser, PL526 Karl, og PL590 Mikkel. I Nordsjøen deltar selskapet i syv lisenser.

## HR

I forbindelse med forberedelser og oppbygning til operasjonell virksomhet, vil selskapet fortsette arbeidet med å rekruttere og styrke personellsiden med nøkkelkompetanse. Dette vil primært skje innen HMS, lete- og boreavdeling. Med økt fokus og aktivitet i nordområdene er det vesentlig for selskapet å styrke sin posisjon i Nord-Norge.

Videre skal selskapets hovedkontor flyttes til nye og moderne lokaler i Alta sentrum. De nye lokalene er bedre tilpasset selskapets nåværende behov, og har samtidig ledig areal for fremtidig vekst. Innflytting skjer 30. november 2011.

## Helse, miljø og sikkerhet

North Energy har i løpet av tredje kvartal fått rapport om to uhell på Norvarg, hvorav den ene hadde høyt skadepotensiale. Selskapets samlede sykefravær i perioden var på 2,4%. Dette er lavt og er en reduksjon sammenlignet med andre kvartal 2011.

Som et ledd i selskapets forberedelser til operasjoner er det ansatt en HMSK

ingeniør som vil tiltre ved årsskifte. Det er også gjennomført et miljøtokt i områdene rundt Vega som forberedelse til operasjon på PL 590. Dette er det tredje tokt selskapet gjennomfører og dekker på Helgeland og ytre deler av Lofoten. En rapport fra arbeidet er tilgjengelig på selskapets hjemmeside.

## Forretningsutvikling

North Energy rapporterte i andre kvartal om kjøp av 15% i PL 450 Storebjørn. Dette kjøpet er nå godkjent av Olje- og energidepartementet. Selskapet har ikke gjennomført flere kjøp i tredje kvartal, men vurderer kontinuerlig porteføljustyringer.



## Utsikter

- North Energy ligger på plan som ble presentert ved børsintroduksjon i 2010
- North Energy har finansiering på plass til å gjennomføre planlagt boreprogram, hvorav fire av åtte brønner gjenstår
- North Energy har et spennende leteprogram for de kommende kvartaler
- North Energy har også posisjonert seg for kommende lisensrunder; TFO 2011 og 22. lisensrunde

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: Anne Lise Norheim - Halliburton

# Regnskap tredje kvartal 2011

## Konsolidert resultatregnskap

Beløp i NOK 1 000

Note	3. kv 2011 (urevidert)	3. kv 2010 (urevidert)	jan. - sept. 2011 (urevidert)	jan. - sept. 2010 (urevidert)	Hele 2010 (revidert)
Lønnskostnader	-19 778	-15 968	-54 496	-46 033	-62 149
Avskrivninger	-1 770	-1 062	-5 029	-3 096	-4 593
Lete- og lisenskostnader	-114 513	-29 168	-141 978	-60 403	-179 049
Andre driftskostnader	-9 430	-7 838	-29 363	-33 075	-43 445
<b>Driftsresultat</b>	<b>-145 491</b>	<b>-54 037</b>	<b>-230 866</b>	<b>-142 607</b>	<b>-289 236</b>
Finansinntekter	4 388	1 521	9 759	5 179	9 464
Finanskostnader	-10 640	55	-18 925	-3 261	-4 740
<b>Netto finansposter</b>	<b>-6 251</b>	<b>1 576</b>	<b>-9 165</b>	<b>1 918</b>	<b>4 724</b>
<b>Resultat før skatt</b>	<b>-151 742</b>	<b>-52 461</b>	<b>-240 031</b>	<b>-140 689</b>	<b>-284 512</b>
Skatteinntekt	11	113 093	41 554	178 824	221 596
<b>Resultat for perioden</b>	<b>-38 649</b>	<b>-10 907</b>	<b>-61 207</b>	<b>-17 155</b>	<b>-62 916</b>
<b>Resultat per aksje (NOK per aksje)</b>					
- Basisresultat per aksje	-1,53	-0,43	-2,43	-0,75	-2,67
- Utvannet resultat per aksje	-1,53	-0,43	-2,43	-0,75	-2,67

## Konsolidert utvidet resultatregnskap

Beløp i NOK 1 000

Note	3. kv 2011 (urevidert)	3. kv 2010 (urevidert)	jan. - sept. 2011 (urevidert)	jan. - sept. 2010 (urevidert)	Hele 2010 (revidert)
<b>Resultat for perioden</b>	<b>-38 649</b>	<b>-10 907</b>	<b>-61 207</b>	<b>-17 155</b>	<b>-62 916</b>
<b>Utvidet resultat etter skatt</b>					
Aktuarmessig gevinst/tap på pensjonsordninger	0	0	0	0	-932
<b>Sum utvidet resultat etter skatt</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>-932</b>
<b>Totalresultat for perioden</b>	<b>-38 649</b>	<b>-10 907</b>	<b>-61 207</b>	<b>-17 155</b>	<b>-63 848</b>

**Konsolidert balanse**

Beløp i NOK 1 000

	Note	30.09.11 (urevidert)	30.09.10 (urevidert)	31.12.10 (revidert)
<b>EIENDELER</b>				
<b>Anleggsmidler</b>				
Varige driftsmidler		17 516	15 566	16 167
Aktiverte lete- og lisenskostnader	8	381 990	118 000	128 214
Skattefordring fra refusjon skatteverdi leteknstnader	11	363 218	182 420	0
Andre fordringer		19 907	15 571	17 528
<b>Sum anleggsmidler</b>		<b>782 632</b>	<b>331 557</b>	<b>161 909</b>
<b>Omløpsmidler</b>				
Forskuddsbetalte kostnader og andre fordringer	13	147 647	32 594	37 926
Skattefordring fra refusjon skatteverdi leteknstnader	11	350 482	162 597	347 532
Finansielle eiendeler	9	128	4 541	4 674
Kontanter og kontantekvivalenter		6 352	102 571	86 015
<b>Sum omløpsmidler</b>		<b>504 609</b>	<b>302 303</b>	<b>476 147</b>
<b>Sum eiendeler</b>		<b>1 287 241</b>	<b>633 861</b>	<b>638 056</b>
<b>EGENKAPITAL OG GJELD</b>				
<b>Egenkapital</b>				
Aksjekapital	5	25 224	25 150	25 150
Overkursfond		606 141	606 141	606 141
Annen innskutt egenkapital		29 570	26 999	29 570
Opptjent egenkapital		-241 892	-133 992	-180 685
<b>Sum egenkapital</b>		<b>419 044</b>	<b>524 298</b>	<b>480 176</b>
<b>Gjeld</b>				
<b>Langsiktig gjeld</b>				
Pensjonsforpliktelser		16 161	6 836	15 346
Langsiktig lån	10	95 219	0	0
Utsatt skatt	11	227 973	51 244	45 791
<b>Sum langsiktig gjeld</b>		<b>339 352</b>	<b>58 080</b>	<b>61 137</b>
<b>Kortsiktig gjeld</b>				
Kortsiktig lån	10	350 000	0	0
Leverandørgjeld		40 829	7 340	47 185
Annen kortsiktig gjeld	12	138 015	44 142	49 559
<b>Sum kortsiktig gjeld</b>		<b>528 845</b>	<b>51 482</b>	<b>96 743</b>
<b>Sum gjeld</b>		<b>868 197</b>	<b>109 563</b>	<b>157 880</b>
<b>Sum egenkapital og gjeld</b>		<b>1 287 241</b>	<b>633 861</b>	<b>638 056</b>

## Konsolidert oppstilling over endringer i egenkapital

Beløp i NOK 1 000

	Aksjekapital	Overkursfond	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 - 30.09.2010				-17 155	-17 155
<b>Egenkapital 30. september 2010</b>	<b>25 150</b>	<b>606 141</b>	<b>26 999</b>	<b>-133 992</b>	<b>524 298</b>
Aksjebasert avlønning, bonusaksjer			2 571		2 571
Totalresultat for perioden 01.10 - 31.12.2010				-46 693	-46 693
<b>Egenkapital 31. desember 2010</b>	<b>25 150</b>	<b>606 141</b>	<b>29 570</b>	<b>-180 685</b>	<b>480 176</b>
Emisjoner	75				75
Totalresultat for perioden 01.01 - 30.09.2011				-61 207	-61 207
<b>Egenkapital 30. september 2011</b>	<b>25 224</b>	<b>606 141</b>	<b>29 570</b>	<b>-241 892</b>	<b>419 044</b>

## Konsolidert kontantstrømoppstilling

Beløp i NOK 1 000

	3. kv 2011 (urevidert)	3. kv 2010 (urevidert)	jan. - sept. 2011 (urevidert)	jan. - sept. 2010 (urevidert)	Hele 2010 (revidert)
<b>Kontantstrøm fra driftsaktiviteter</b>					
Resultat før skatt	-151 742	-52 461	-240 031	-140 689	-284 512
Justert for:					
Skatt refundert/betalt	0	0	-4 881	0	160 727
Avskrivninger	1 770	1 062	5 029	3 096	4 593
Gevinst/tap ved salg av varige driftsmidler	89	0	-20	0	0
Kostnadsført aktiverte letekostnader	21 820	0	21 820	0	52 016
Forskjell mellom kostnadsført pensjon og innbetalinger	660	2 384	-2 053	726	2 778
Kostnadsført aksjebasert betaling ført mot egenkapital	0	0	0	0	2 571
Resultatførte transaksjonskostnader og renter lån	5 375	274	11 774	1 052	1 351
Endring i kortsiktig gjeld, fordringer og andre tidsavgrensninger	42 195	-5 515	-24 320	-10 069	29 727
<b>Netto kontantstrøm fra driftsaktiviteter</b>	<b>-79 834</b>	<b>-54 255</b>	<b>-232 683</b>	<b>-145 883</b>	<b>-30 748</b>
<b>Kontantstrøm fra investeringsaktiviteter</b>					
Kjøp av varige driftsmidler	-1 332	-3 959	-6 522	-4 977	-7 076
Vederlag ved salg av varige driftsmidler	32	0	164	0	0
Kjøp av immaterielle eiendeler	-251 534	-4 484	-275 877	-102 813	-232 372
Kjøp av datterselskap, netto kontantinnbetaling	0	0	0	30 931	30 931
Endring andre langsiktige fordringer	163	-1 617	489	-5 786	-5 520
<b>Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter</b>	<b>-252 671</b>	<b>-10 061</b>	<b>-281 745</b>	<b>-82 646</b>	<b>-214 038</b>
<b>Kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter</b>					
Opptrekk/hedbetaling lån	310 000	0	450 000	-45 000	-45 000
Betalte transaksjonskostnader og renter lån	-3 967	-274	-15 309	-1 052	-1 351
Innbetalinger ved utstedelse av aksjer	75	0	75	331 481	331 481
<b>Netto kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter</b>	<b>306 108</b>	<b>-274</b>	<b>434 766</b>	<b>285 428</b>	<b>285 130</b>
<b>Netto endring i kontanter og kontantekvivalenter</b>	<b>-26 397</b>	<b>-64 590</b>	<b>-79 663</b>	<b>56 900</b>	<b>40 344</b>
Kontanter og kontantekvivalenter ved periodestart	32 749	167 161	86 015	45 671	45 671
<b>Kontanter og kontantekvivalenter ved periodeslutt</b>	<b>6 352</b>	<b>102 571</b>	<b>6 352</b>	<b>102 571</b>	<b>86 015</b>

## Noter til delårsregnskapet for tredje kvartal 2011

### Note 1 – Generelt og selskapsinformasjon

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

### Note 3 – Regnskapsprinsipper

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

### Note 4 – Viktige regnskapsestimater og skjønnsmessige vurderinger

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

### Note 5 – Aksjekapital

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

### 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 (*)	275 595
Avgang i perioden (**)	-21 820
<b>Anskaffelseskost 30.09.2011</b>	<b>381 990</b>
Akkumulerte avskrivninger 01.01.2010	0
Avskrivninger i perioden	0
Akkumulerte avskrivninger 30.09.2011	0
<b>Bokført verdi 30.09.2011</b>	<b>381 990</b>

(\*) Tilgang er hovedsakelig knyttet til boring av letebrønn i lisens PL 535 (Norvarg), PL 530 (Heilo) og PL 518 (Zapffe).

(\*\*) Avgang er knyttet til kostnadsført aktiverte kostnader for lisens PL 530 (Heilo) som følge av tørr brønn.

**Note 9 - Finansielle eiendeler**

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

**Note 10 - Kortsiktig lån**

Langsiktig og kortsiktig lån består av følgende:

	30.09.11	30.09.10	31.12.10
Rullerende kredittfasilitet (letelån), trukket beløp	450 000	0	0
Rullerende kredittfasilitet (letelån), transaksjonskostnader	-4 781	0	0
<b>Sum bokført verdi lån</b>	<b>445 219</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
Herav:			
Klassifisert som langsiktig	95 219	0	0
Klassifisert som kortsiktig	350 000	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:

	jan. - sept. 2011	jan. - sept. 2010	Hele 2010
Beregnet refusjon skatteverdi av leteutgifter dette år	363 218	181 858	347 728
Herav refusjon ikke resultatført (knyttet til kjøp lisenser ført netto etter skatt)	-281	-43	-67 258
Korreksjon refusjon tidligere år	-1 931	0	-2 627
Endring utsatt skatt i balansen	-182 181	-51 244	-45 791
Herav utsatt skattefordel ikke resultatført (knyttet til kjøp lisenser ført netto etter skatt)	-1	0	-115
Herav utsatt skattefordel knyttet til poster i utvidet resultatregnskap ført i utvidet resultatregnskap	0	0	-3 304
Herav utsatt skattefordel knyttet til egenkapitaltransaksjoner ført direkte mot egenkapital	0	-7 037	-7 037
<b>Sum skatteinntekt</b>	<b>178 824</b>	<b>123 534</b>	<b>221 596</b>

**Spesifikasjon av skattefordring fra refusjon skatteverdi letekostnader:**

	30.09.11	30.09.10	31.12.10
Beregnet refusjon skatteverdi av leteutgifter dette år	363 218	182 420	348 289
Beregnet refusjon skatteverdi av leteutgifter forrige år	348 289	167 478	0
Korreksjon refusjon tidligere år, lignet men ikke oppgjort	0	0	-4 881
Korreksjon refusjon tidligere år, ennå ikke lignet	-1 931	-4 881	0
Korreksjon refusjon tidligere år, lignet men påklaget	4 124	0	4 124
<b>Sum skattefordring fra refusjon skatteverdi letekostnader</b>	<b>713 701</b>	<b>345 017</b>	<b>347 532</b>
Herav:			
Klassifisert som anleggsmiddel/langsiktig	363 218	182 420	0
Klassifisert som omløpsmiddel/kortsiktig	350 482	162 597	347 532

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

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

	30.09.11	30.09.10	31.12.10
Varige driftsmidler	3 062	4 255	4 279
Aktiverte lete- og lisenskostnader	375 441	111 534	121 748
Finansielle eiendeler	97	0	97
Pensjoner	-7 699	-3 464	-9 752
Kortsiktig lån	4 781	0	0
Fremførbart underskudd, land	-36 188	-37 708	-37 327
Fremførbart underskudd, sokkel kun 28% grunnlag	-45 602	-32 999	-31 308
Fremførbart underskudd, sokkel kun 50% grunnlag	-870	-854	-870
Fremførbart underskudd, sokkel både 28% og 50% grunnlag	-82 327	-54 417	-64 614
Sum grunnlag utsatt skatt	210 695	-13 655	-17 746
Utsatt skatt (-) / skattefordel (+)	-203 039	-24 939	-20 668
Ikke balanseført utsatt skattefordel (*)	-24 934	-26 305	-25 124
<b>Utsatt skatt (-) / skattefordel (+) i balansen</b>	<b>-227 973</b>	<b>-51 244</b>	<b>-45 791</b>

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

**Avstemming av effektiv skattesats:**

	jan. - sept. 2011	jan. - sept. 2010	Hele 2010
Resultat før skatt	-240 031	-140 689	-284 512
Forventet skatteinntekt 78%	187 224	109 737	221 919
Korrigert for skatteeffekt (28% - 78%) av følgende poster:			
Permanente forskjeller	-2 399	-606	-18 298
Korreksjon tidligere år	-2 173	0	-57
Rente på fremførbare underskudd sokkel	0	0	448
Finansposter	-4 019	1 037	2 555
Endring i nedvurdering av utsatt skattefordel og andre poster	190	13 365	15 028
<b>Sum skatteinntekt</b>	<b>178 824</b>	<b>123 534</b>	<b>221 596</b>

**Note 12 – Annen kortsiktig gjeld**

Annen kortsiktig gjeld per 30.09.2011 består hovedsakelig av avsetninger Joint Ventures, hovedsakelig knyttet til avsetninger for påløpte borekostnader.

**Note 13 – Forskuddsbetalte kostnader og andre fordringer**

Forskuddsbetalte kostnader og andre fordringer per 30.09.2011 består hovedsakelig av fordringer Joint Ventures, hovedsakelig knyttet til overcall i lisenser.

# Informasjon om North Energy ASA

## Hovedkontor North Energy ASA

Postadresse:

Postboks 1243, N-9504 Alta

Besøksadresse: Kunnskapsparken, Alta

Telefon: 78 60 79 50

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

Organisasjonsnummer:

NO 891797702 MVA

## Styre

Johan Petter Barlindhaug, styreleder

Leif Finsveen

Harriet Hagan

Brynjar Forbergskog

Hans Kristian Rød

Guri Helene Ingebrigtsen

Ole Njærheim

Heidi M. Petersen

Jørn Olsen (ansattrepresentant)

## Ledelse

Erik Karlstrøm, administrerende direktør

Knut Sæberg, finansdirektør

Kristin Ingebrigtsen,

direktør strategi og Samfunn

Lars Tvetter, HMS-direktør

Erik Henriksen, lededirektør

Astrid Tugwell, utviklingsdirektør

Vigdis Wiik Jacobsen,

direktør forretningsutvikling og portefølje

Marion Høgmo, administrasjonsdirektør

## Investorkontakt

Erik Karlstrøm, administrerende direktør:

mob: +47 476 52 990,

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

Knut Sæberg, finansdirektør:

mob: +47 918 00 720,

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

Kristin Ingebrigtsen,

direktør strategi og samfunn:

mob: +47 926 05 601

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

Alexander Krogh,

finanssjef og investorkontakt:

mob: +47 416 48 650

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

## Andre informasjonskilder

Siw Sandvik, kommunikasjonsdirektør

mob: +47 947 93 075

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

Andreas Opheim,

kommunikasjonsrådgiver

mob: +47 997 44 706

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

Heidi Tangstad, kommunikasjonsrådgiver

mob: +47 996 46 482

[heiditangstad@northenergy.no](mailto:heiditangstad@northenergy.no)

Årsrapporter og kvartalsrapporter er tilgjengelige på våre nettsider [www.northenergy.no](http://www.northenergy.no).



Photo: Shutterstock





North Energy ASA  
Postboks 1243  
9504 Alta, Norway

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



North Energy ASA er et oljeselskap med hovedkontor i Alta i Finnmark. Selskapet har 51 ansatte og 23 lisenser. Selskapet ble notert på Oslo Axess i februar 2010 og er finansielt solid med en egenkapital på NOK 419 millioner i tredje kvartal 2011. North Energy arbeider aktivt med forretningsutvikling for ytterligere å styrke leteporteføljen.