

Rapport for 3. kvartal 2010



Innhold

- Viktige hendelser
- Nøkkeltall
- Status leting
- Forretningsutvikling
- Helse, miljø og sikkerhet
- HR
- Finansielle aktiviteter
- Regnskap 3. kvartal

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.

Videre vektlegger North Energy en aktiv porteføljeforvaltning som hensyntar en riktig balanse mellom risiko og finansiell eksponering mot de muligheter kjøp og salg av lisenser gir.

Selskapet har nå etablert seg i de tre nordligste fylkene. Dette befester North Energys posisjon som det ledende Nord-Norske selskapet.

Viktige hendelser

- North Energy inngikk 13. august en avtale med Talisman om kjøp av 11 prosent av PL 341 Stirby. Skjøtet formelt overført 29. oktober.
- Boring på PL 341 Stirby ble påbegynt 16. august. Det forventes at reservoaret blir nådd medio november.
- Lovende søknader for TFO 2010 og 21. konsesjonsrunde innlevert.
- I forbindelse med etableringen av nytt kontor i Tromsø har North Energy innledet et samarbeid med Universitet i Tromsø. Samarbeidet omfatter utvikling av G & G kompetanse i nord.
- Vedad Hadziavdic er ansatt som Senior geofysiker i Alta og Siw Sandvik som Kommunikasjonsdirektør i Bodø
- Resultat etter skatt i tredje kvartal ble - 10,9 millioner kroner, mot - 10,6 millioner kroner i Q2 og - 31,1 millioner kroner i 3. kvartal 2009. Sterk likviditet på 454 millioner kroner inkl. skatterefusjon.

Nøkkeltall

	3. kvartal/2010	2.kvartal/2010	2009	3. kvartal/2009
Letekostnader (MNOK)	29,2	17,8	113,1	42,5
Lønnskostnader (MNOK)	16,0	12,6	62,4	17,6
Driftsresultat (MNOK)	-54,0	-44,7	-207,6	-70,5
Resultat før skatt (MNOK)	-52,4	-44,7	-208,4	-71,3
Skatteinntekt (MNOK)	41,5	34,1	144,0	40,2
Resultat for perioden (MNOK)	-10,9	-10,6	-64,4	-31,1
Total balanse (MNOK)	633,9	668,1	242,3	279,1
Egenkapital (MNOK)	524,3	535,2	152,9	151,0
Egenkapitalandel	83%	86%	63%	54%
Rentebærende gjeld (MNOK)	0,0	0,0	45,0	96,0
Antall ansatte	45	40	38	38
Antall lisenser (operatørskap)	14 (1)	13 (1)	8 (1)	8 (1)

Leteaktiviteter

Status leting

13. august 2010 kjøpte North Energy ASA en 11 prosent andel i PL341 fra Talisman Energy Norge AS. Avtalen ble sluttet fredag 29. oktober ved signering av skjøtet.

North Energy deltar nå i 14 lisenser på norsk sokkel (figur 1) hvorav 7 lisenser er i en beslutningsprosess når det gjelder boring eller tilbakelevering .

Tre beslutninger om boring eller tilbakelevering er planlagt i siste del av 2010 / tidlig 2011. To av disse lisensene er i Norskehavet (PL510 og PL526) og en er i Nordsjøen (PL498).

Barentshavet

Aktivitetene i Barentshavet i 3. kvartal har fokusert på sikring av borerigg for neste års boringer, innsamling av 3D seismikk samt evalueringsarbeid knyttet til årets to søknadsrunder (ref. Andre leteaktiviteter).

Det er blitt sikret rigger for alle de tre faste brønnene på PL535, PL530 og PL518 (figur 2). PL535 påbegynner boring i mai 2011. I PL530 blir den første brønnen boret i 3. kvartal 2011, og den første brønnen i PL518 blir boret i 4. kvartal 2011 (alle tre er letebrønner). Beslutning om hvilket prospekt som skal bores først i PL518 vil bli tatt i løpet av 4. kvartal 2010. Brønnlokasjoner er etablert for PL535 og PL530.

Innsamlingen av 3D seismikk i PL564 gikk etter plan og budsjett. Innsamling av 3D seismikk er også avsluttet i PL536.

Norskehavet

Tidsfristen for beslutning om boring eller tilbakelevering av PL510 og PL526 er nært forestående. Den opprinnelige tidsfristen for tilbakemelding til OED om boring eller tilbakelevering i PL510 var 23. oktober. På grunn av stor arbeidsbelastning i forbindelse med 21. runde og TFO-2010 søkte operatøren på PL510 om tillatelse til å flytte beslutningen om boring eller tilbakelevering til 23. januar.

Evaluerings av PL526 er avsluttet og North Energy som operatør er nå i en oppsummeringsfase. Anbefalingen fra North Energy til partnerskapet planlegges formidlet medio desember.

På PL433 (Fogelberg funnet) vurderer lisensinnehaverne å søke om utsettelse av den initiale perioden for å gi partnerskapet bedre anledning til å evaluere produksjonsalternativer for funnet.

Også i Norskehavet har selskapet utført betydelig evalueringsarbeid i 3. kvartal knyttet til de to søknadsrundene (ref. Andre leteaktiviteter).

Nordsjøen

Stirby-prospektet i PL341, som likner på Gudrun funnet, har overjurassisk sand som hovedmål. Brønnen ble

påbegynt 16. august. Det forventes at reservoarmålet blir nådd medio november.

All arbeidsforpliktelse er utført i PL498 og en beslutning om boring eller tilbakelevering skulle ha vært tatt 23. oktober 2010. Partnerskapet søkte om og ble tilkjent noen ukers forlengelse av denne tidsfristen. Nå er lisensen i siste fase av evaluerings- og beslutningsprosessen og en anbefaling om boring eller tilbakelevering fra operatøren er lovet innen de nærmeste dager. Hvis den endelige beslutningen blir å bore, så er eksisterende plan å bore brønnen i 2012. Skagen prospektet inneholder seismiske attributter som er påvist å representere funn i nærliggende brønner. North Energy har allerede besluttet å stemme for boring av Skagen prospektet.

Seismisk innsamling i PL503 vil ikke bli utført før 2011. PL503 partnerskapet har søkt om utvidet lisensområde i TFO-2010 for å sikre hele Valberget lukningen for denne lisensen.

Andre leteaktiviteter

De fleste i letestaben har vært involvert i prospektevaluering for TFO-2010 og 21. runde i 3. kvartal. Flere TFO-2010 søknader er blitt sendt inn til OED. Søknadsfristen var den 15. september. Arbeidet med 21. runde har foregått inntil det siste og flere søknader ble innlevert. Søknadsfristen var den 3. november.

Forretningsutvikling

North Energy arbeider aktivt med forretningsutviklingsaktiviteter for å styrke leteporteføljen og bedre risikoprofilen til porteføljen. I tredje kvartal, kjøpte North Energy en andel på 11prosent i PL 341 som inneholder Stirby prospektet. Transaksjonen var endelig godkjent 29. oktober 2010. Letebrønner på Stirby prospektet er nå under boring og prospektet kan ha store oppsider. North Energy vil fortsette å vurdere høy kvalitets kjøpsmuligheter og nedslag og bytter vil også bli vurdert for å balansere risiko og finansiell eksponering av porteføljen.

North Energys strategi er å realisere verdi av funn ved å delta i utbygging og produksjon eller ved salg hvis verdien av funnet kan realiseres tidligere slik at en kan reinvestere midler i leting eller andre utbygginger. Funnet i PL 433 vil løpende bli vurdert i forhold til denne strategien.

North Energys lisensportefølje



North Energys boreprogram

Well Prospect	Licence	Interest	2010	2011	2012
1 Fogelberg	PL433	12%	February 2010	Rig: West Alpha	
2 Stirby	PL341	11%	Q3 2010	Rig: Songa Delta	
3 Jette	PL385	15%		Q1/2 2011	Rig: Scarabeo 8
4 Nordvarg	PL535	20%		Q2 2011	Rig: West Phoenix
5 Heilo	PL530	20%		Q3 2011	Rig: Aker Barents
6 Tana	PL518	30%		Q4 2011	Rig: Aker Barents
7 Vågar	PL526	40%			
8 Dorothy	PL510	20%			

Firm well
 Likely well (drill-or-drop)

HMS

North Energy har ikke hatt ulykker i 3. kvartal. Undersøkelsesbrønnen PL 341 Stirby er under boring og det er så langt ikke rapportert om uregelmessigheter i forhold til HMS.

Totalt sykefravær i North Energy er lavt; 0,8 prosent ved utgangen av 3. kvartal. Valg av selskapsansatte til North Energy styre ble gjennomført i begynnelsen av september.

Arbeidet med å videreutvikle styringssystemet fortsetter og det fokuseres nå på å inkludere prosesser og retningslinjer relatert til styring av risiko og av operasjon. I det videre arbeidet vil det bli arbeidet tett mot valgt borekontraktør. Dette arbeidet vil gjøres uavhengig av "drill or drop" beslutningen på PL 526 Vågar der North Energy er operatør.

Selskapet har ivarett "påse" plikten i rapporteringsperioden, og da særlig mot tre lisenser, inkludert Stirby. Samtidig er det i forbindelse med både TFO2010 og 21. runde søknader utarbeidet fylldige miljørapporter i

forbindelse med de omsøkte prospekter. Dette er i samsvar med selskapets strategi om tidlig å søke informasjon om miljømessige utfordringer i områder med potensielle fremtidige selskapsaktiviteter.

I forbindelse med selskapets strategisamling mot slutten av oktober ble "antennekontoret" i Honningsvåg åpnet. Dette bemannes på ad hoc basis og ivaretar selskapets engasjement innen kystnær beredskap, lokale fiskeriinteresser og utvikling av simulatoren ved den Maritime skolen. I forhold til fiskeriinteresser er det i løpet av siste kvartal igangsatt flere prosjekt, blant annet bruk av mindre fiskerfartøy for registrering av kyststrømmer, videreutvikling av HMS modul for kystfiskerflåten og dialogkonferanse med lokale fiskeriorganisasjoner.

North Energy har i løpet av 2010 identifisert flere prosjekt med formål å øke kunnskap om miljø og sikkerhet i forbindelse med kystnære operasjoner. Selskapet har videre initiert prosjekt med fiskere og deres

organisasjon for å styrke dialog og kunnskapsbasen mellom partene, og da særlig i forhold til områder hvor sameksistens er vanskelig grunnet geografiske forhold.

North Energy har vært klar på at nytteverdien av disse prosjektene ville bli forsterket med Statoil på deltagersiden, og det har derfor vært gjennomført flere møter mellom selskapene for å kartlegge prosjekt av felles interesse fra North Energys prosjektportefølje. Samtidig har Statoil introdusert North Energy til prosjekt fra egen portefølje og invitert North Energy til deltagelse.

North Energy ser det som gledelig at selskapene så langt har bestemt å samarbeide og samfinansiere tre prosjekt. Disse relaterer seg til "regionale næringseffekter, befolkning og tilbakeflytter-potensial og utvikling i arbeidsmarked av petroleumsutbygging", "utvikling av nasjonalt senter for sjøfugl" og "forbedret modell for vurdering av miljøpåvirkning".

HR

North Energy er i stadig ekspansjon og har også økt tilstedeværelse i de lokalsamfunn som blir berørt av selskapets aktivitet i fremtiden. Selskapet har i dag 45 ansatte som er rekruttert fra 10 nasjoner.

Selskapet har gjennomført målrettet rekruttering i forbindelse med oppbygging som operatør på norsk sokkel.

Oppbygging av kompetanse innen geofysikk er et prioritert område og selskapet ble i 3. kvartal styrket med ansettelse av en senior geofysiker. For å sikre fremtidig rekruttering av kompetanse har selskapet inngått avtale med universitetet i Tromsø. Som en oppfølging av dette er det vedtatt at det skal etableres kontor i Tromsø.

Videre er informasjon og kommunikasjonsområdet styrket i løpet av 3. kvartal med ansettelse av

kommunikasjonsdirektør og åpning av kontor i Bodø.

Ved siden av etableringene i Bodø og Tromsø har North Energy åpnet kontor i Honningsvåg. Dette vil ha et særlig fokus på kystnær beredskap og samarbeid med fiskerinæringen.

Arbeidsstyrken i selskapet er svært stabil, med sykefravær og turnoverffekt på mindre enn 2 prosent.

Finansielle aktiviteter

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

North Energy hadde i 3. kvartal 2010 et negativt resultat etter skatt på 10,9 millioner kroner. Dette kan sammenlignes med et tap på 31,1 millioner kroner i tilsvarende kvartal i 2009. Resultatforbedringen kommer hovedsakelig som følge av mindre letekostnader, samtidig var 3. kvartal i 2009 negativt påvirket av en korleksjon i skaterefusjonen for 2008. Letekostnadene 3. kvartal økte i forhold til forrige kvartal pga høyere kostnader tilknyttet G&G og seismisk repressesering i PL433, PL518 og PL526.

Sum eiendeler ved avslutning av 3. kvartal 2010 er bokført til 633,9 millioner kroner. Sammenlignet med 3. kvartal 2009 er dette en økning på 354,8 millioner kroner og sammenlignet med årsresultatet for 2009 representerer det en økning på 391,6 millioner kroner. Hovedårsaken til økningen i eiendeler kommer fra kapitaløkningen som ble gjennomført i februar 2010.

Det har i løpet av de tre første kvartalene av 2010 blitt boret på PL 433 der North Energy har en eierandel på 12 prosent og i tillegg betaler en bæring på 8 prosent. Totale kostnader knyttet til boringen er aktivert som immateriell eiendel med 105 millioner kroner i slutten av 3. kvartal.

Videre har skattefordringen økt siste kvartalet fra 303,0 millioner kroner til 345,0 millioner kroner. Sammen med kontanter og kontantekvivalenter på 102,6 millioner kroner gir dette en netto kontantsituasjon på 447,6 millioner kroner sammenlignet med 474,7 millioner kroner i forrige kvartal.

North Energy har pr 3. kvartal 2010 ikke opptrekk på lånefasiliteten hos SEB og har således ingen rentebærende gjeld. Tilgjengelig låneramme hos SEB er 300 millioner kroner.

North Energy er finansielt sterk med en egenkapital på 524,3 millioner kroner. Dette gir en egenkapitalandel på 83 prosent sammenlignet 86 prosent i 2. kvartal og 63 prosent ved forrige års slutt.

Netto kontantstrøm fra driften viser et forbruk på 54,5 millioner kroner. Kontantstrømmen fra investeringsaktiviteter viser en økning fra 3,6 millioner kroner i 3. kvartal 2009 til 10,1 millioner kroner i 3. kvartal 2010. Det var i 3. kvartal ingen kontantstrøm i forbindelse med finansieringsaktiviteter.

Hendelser etter kvartalslutt

Nødvendig myndighetsgodkjenning for oppkjøpet PL 341 Stirby ble innhentet og gjennomført 29. oktober 2010. Transaksjonen er derfor ikke reflektert i de finansielle forhold for 3. kvartal 2010.

Utsikter

North Energys visjon er å bli et lønnsomt og ledende olje- og gasselskap med fokus på nordområdene. Selskapets kjernevirksomhet omfatter utvikling av fremtidsrettede løsninger for lønnsom og bærekraftig oljevirkosomhet i Nord-Norge, herunder tilrettelegging for virksomhet på land. For å oppnå dette er selskapets overordnede strategi å kjøpe lisenser med prospekter som ligger nær infrastruktur og med høy sannsynlighet for suksess. Dette oppnås best i kjente modeller for leting rundt infrastruktur der over-skuddskapasitet vil bli tilgjengelig innen få år. North Energys kjerneområder for leting er Norskehavet og Barentshavet, men selskapet vil engasjere seg i kjøp

og salg av lisenser også i Nordsjøen. Dette bidrar positivt til lisensporteføljen, og er kommersielt interessant. På basis av kapitalutvidelsen som ble vellykket fullført i februar 2010, har North Energy nå et fullfinansiert leteprogram på 8 brønner. Den første av disse ble avsluttet i april 2010 og det er konstantert hydrokarboner i prøvene som er tatt. Omfanget og kvaliteten på dette funnet vil bli avdekket gjennom analysene som nå er under gjennomføring.

Videre arbeider North Energy aktivt med å forberede oppstart av boreoperasjoner på lisens PL 526 Vågar der selskapet er operatør. Boring på PL 526 planlegges foreløpig til 2012.

I 2010 er de fleste av North Energys ansatte beskjeftiget med å forberede selskapets søknad til 21. konsesjonsrunde der tildelinger er forventet skal finne sted tidlig i 2011. Selskapets har som ambisjon å være blant de mest vellykkede blant søkerne, på samme måte som i den 20. konsesjonsrunde.

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.

Informasjon om North Energy ASA

Hovedkontor North Energy ASA

Postadresse:
Postboks 1243, N-9504 Alta
Besøksadresse:
Kunnskapsparken, Alta
Telefon: 78 60 79 50
Hjemmeside: www.northenergy.no
Organisasjonsnummer
NO 891797702 MVA

Styremedlemmer North Energy ASA

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

Ledelse North Energy ASA

Erik Karlstrøm,
Administrerende Direktør
Knut Sæberg, CFO
Lars Tvetter, HMS direktør
Svein Johansen, Letedirektør
Astrid Tugwell, Utviklingsdirektør
Tore Guldbrandsøy, Direktør
Forretningsutvikling
Vigdis Wiik Jacobsen,
Porteføljedirektør
Siw Sandvik, Kommunikasjonsdirektør
Marion Høggmo, HR direktør

Andre informasjonskilder

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

Investorkontakt

Erik Karlstrøm
Administrerende direktør
476 52 990
erik.karlstrom@northenergy.no

Knut Sæberg
CFO
918 00 720
knut.saeberg@northenergy.no

Siw Sandvik
Kommunikasjonsdirektør
947 93 075
siw.sandvik@northenergy.no

Alexander Krogh
Investorkontakt
416 48 650
alexander.krogh@northenergy.no



Regnskap 3. kvartal 2010

Konsolidert resultatregnskap

Beløp i NOK 1.000

Note	3. kv 2010 (urevidert)	3. kv 2009 (urevidert)	jan.-sept. 2010 (urevidert)	jan.-sept. 2009 (urevidert)	Hele 2009 (revidert)
Lønnskostnader	-15 968	-17 641	-46 033	-44 698	- 62 370
Avskrivninger	-1 062	-501	-3 096	-1 503	-3 414
Lete- og lisenskostnader	-29 168	-42 455	-60 403	-88 999	-113 098
Andre driftskostnader	-7 838	-9 866	-33 075	-20 893	-28 752
Driftsresultat	-54 037	-70 463	-142 607	-156 093	-207 633
Finansinntekter	1 521	417	5 179	1 049	4 300
Finanskostnader	55	-1 254	-3 261	-3 985	-5 113
Netto finansposter	1 576	-837	1 918	-2 936	-813
Resultat før skatt	-52 461	-71 300	-140 689	-159 029	-208 446
Skatte inntekt	11	40 157	123 534	102 942	144 029
Resultat for perioden	-10 907	-31 143	-17 155	-56 087	-64 417
Resultat per aksje (NOK per aksje)					
- Basisresultat per aksje	-0,43	-3,38	-0,75	-7,41	-8,07
- Utvannet resultat per aksje	-0,43	-3,38	-0,75	-7,41	-8,07

Konsolidert utvidet resultatregnskap

Beløp i NOK 1.000

	3. kv 2010 (urevidert)	3. kv 2009 (urevidert)	jan.-sept. 2010 (urevidert)	jan.-sept. 2009 (urevidert)	Hele 2009 (revidert)
Resultat for perioden	-10 907	-31 143	-17 155	-56 087	-64 417
Utvidet resultat etter skatt					
Aktuarmessig gevinst/-tap på pensjonsordninger	0	-224	0	0	166
Sum utvidet resultat etter skatt	0	-224	0	0	166
Totalresultat for perioden	-10 907	-31 367	-17 155	-56 087	-64 250

Konsolidert balanse

Beløp i NOK 1.000

	Note	30-09-10 (urevidert)	30-09-09 (urevidert)	31-12-09 (revidert)
EIENDELER				
Anleggsmidler				
Varige driftsmidler		15 566	14 472	13 387
Immaterielle eiendeler	8	118 000	725	9 382
Skattefordring fra refusjon skatteverdi leteknstnader	11	182 420	111 526	0
Andre fordringer		15 571	7 306	9 782
Sum anleggsmidler		331 557	134 029	32 551
Omløpsmidler				
Forskuddsbetalte kostnader og andre fordringer		32 594	11 968	15 118
Skattefordring fra refusjon skatteverdi leteknstnader	11	162 597	92 421	148 960
Finansielle eiendeler	9	4 541	0	0
Kontanter og kontantekvivalenter		102 571	40 711	45 671
Sum omløpsmidler		302 303	145 100	209 748
Sum eiendeler		633 861	279 129	242 299
EGENKAPITAL OG GJELD				
Egenkapital				
Aksjekapital	5	25 150	9 201	9 201
Overkursfond		606 141	238 259	233 573
Annen innskutt egenkapital		26 999	12 235	26 999
Opptjent egenkapital		-133 992	-108 675	-116 837
Sum egenkapital		524 298	151 021	152 935
Gjeld				
Langsiktig gjeld				
Pensjonsforpliktelser		6 836	2 382	6 110
Utsatt skatt	11	51 244	0	0
Sum langsiktig gjeld		58 080	2 382	6 110
Kortsiktig gjeld				
Kortsiktig lån	10	0	95 955	45 000
Leverandørgjeld		7 340	2 680	16 949
Annen kortsiktig gjeld		44 142	27 091	21 305
Sum kortsiktig gjeld		51 482	125 726	83 254
Sum gjeld		109 563	128 108	89 364
Sum egenkapital og gjeld		633 861	279 129	242 299

Konsolidert oppstilling over endringer i egenkapital

Beløp i NOK 1.000

	Aksje- kapital	Overkurs- fond	Annen innskutt egenkapital	Opptjent egenkapital	Sum egenkapital
Egenkapital 01.01.2009	5 811	147 639	8 080	-52 588	108 943
Emisjoner	3 390	94 319			97 709
Emisjonskostnader		-755			-755
Tegningsrettigheter garantister		-2 944	2 944		0
Aksjebasert avlønning, tegningsrettigheter			1 211		1 211
Totalresultat for perioden 01.01 - 30.09.2009				-56 087	-56 087
Egenkapital 30. september 2009	9 201	238 259	12 235	-108 675	151 021
Emisjoner	0	0	0	0	0
Emisjonskostnader	0	-4 687	0	0	-4 687
Aksjebasert avlønning, tegningsrettigheter	0	0	12 097	0	12 097
Aksjebasert avlønning, bonusaksjer	0	0	2 667	0	2 667
Totalresultat for perioden 01.10 - 31.12.2009	0	0	0	-8 163	-8 163
Egenkapital 31. desember 2009	9 201	233 572	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
Egenkapital 30. september 2010	25 150	606 141	26 999	-133 992	524 298

Konsolidert kontantstrømoppstilling

Beløp i NOK 1.000

	3. kv 2010 (urevidert)	3. kv 2009 (urevidert)	jan.-sept. 2010 (urevidert)	jan.-sept. 2009 (urevidert)	Hele 2009 (revidert)
Kontantstrøm fra driftsaktiviteter					
Resultat før skatt	-52 461	-71 300	-140 689	-159 029	-208 446
Justert for:					
Skatt refundert	0	0	0	0	98 221
Avskrivninger	1 062	501	3 096	1 503	3 414
Forskjell mellom kostnadsført pensjon og innbetalinger	2 384	910	726	1 465	1 262
Kostnadsført aksjebasert betaling ført mot egenkapital	0	0	0	1 211	15 975
Endring i kortsiktig gjeld, fordringer og andre tidsavgrensninger	-5 515	9 034	-10 069	2 202	8 747
Netto kontantstrøm fra driftsaktiviteter	-54 529	-60 855	-146 935	-152 649	-80 827
Kontantstrøm fra investeringsaktiviteter					
Kjøp av varige driftsmidler	-3 959	-290	-4 977	-377	-1 204
Kjøp av immaterielle eiendeler	-4 484	-725	-102 813	-725	-11 529
Kjøp av datterselskap, netto kontantinnbetaling	0	0	30 931	0	0
Endring andre langsiktige fordringer	-1 617	0	-5 786	-2 488	-2 079
Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter	-10 061	-1 015	-82 646	-3 590	-14 811
Kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter					
Opptrekk/hedbetaling kortsiktig lån	0	62 674	-45 000	86 666	35 711
Innbetalinger ved utstedelse av aksjer	0	0	331 481	96 953	92 267
Netto kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter	0	62 674	286 481	183 619	127 978
Netto endring i kontanter og kontantekvivalenter	-64 590	804	56 900	27 380	32 340
Kontanter og kontantekvivalenter ved periodestart	167 161	39 907	45 671	13 331	13 331
Kontanter og kontantekvivalenter ved periodeslutt	102 571	40 711	102 571	40 711	45 671

Noter til delårsregnskapet for 3. kvartal 2010

Note 1 - Generelt og selskapsinformasjon

Konsernregnskapet for 3. kvartal 2010 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 2010 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 2009. Årsregnskapet for 2009 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 2009.

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 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 2009.

Note 5 - Aksjekapital

Antall utestående aksjer per 1. januar 2010	9 200 970
Nye aksjer utstedt i løpet av perioden:	
Utstedt mot kontantinnbetaling	14 061 974
Utstedt vederlagsaksjer ved kjøp av 4sea energy AS	1 886 792
<hr/> Sum antall utestående aksjer per 30. september 2010	<hr/> 25 149 736
Pålydende NOK per aksje per 30. september 2010	1
Aksjekapital NOK per 30. september 2010	25 149 736

Note 6 - Segmentrapportering

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

Note 7 - Hendelser etter balansedagen

Det har ikke vært noen vesentlige hendelser etter balansedagen.

Note 8 - Immaterielle eiendeler

Anskaffelseskost 01.01.2010	9 382
Tilgang i perioden - aktiverte lete- og lisenskostnader (*)	102 770
Tilgang i perioden - ved kjøp av datterselskap 4sea energy AS (**)	5 849
Anskaffelseskost 30.09.2010	118 000
Akkumulerte avskrivninger 01.01.2010	0
Avskrivninger i perioden	0
Akkumulerte avskrivninger 30.09.2010	0
Bokført verdi 30.09.2010	118 000

(*) Hovedsakelig knyttet til boring av undersøkelsesbrønn i lisens PL 433 hvor North Energy i tillegg til egen andel på 12 prosent bærer 8 prosent av kostnadene.

(**) Omfatter hovedsakelig lisensene PL 498 (25 prosent andel) og PL 503 (25 prosent andel).

Note 9 - Finansielle eiendeler

Finansielle eiendeler omfatter investering i pengemarkedsfond (DnB Nor Likviditet II).

Note 10 - Kortsiktig lån

Endringer i rentebærende lån i løpet av 2010:

Balanse 31. desember 2009	45 000
Opptrekk rullerende kredittfasilitet ("Letelån" med ramme inntil MNOK 300)	30 000
Nedbetaling rullerende kredittfasilitet ("Letelån" med ramme inntil MNOK 300)	-75 000
Balanse 30. september 2010	0

North Energy ASA inngikk i 2009 låneavtale med finansinstitusjon hvor selskapet ble innvilget en rullerende trekkfasilitet på MNOK 300. Det er gitt sikkerhetsstillelse i skatterefusjonskrav etter Petroleumsloven samt utvinningslisenser selskapet til enhver tid måtte være i besittelse av. Rentesats er NIBOR+0,7 prosent. Lånet er i NOK.

Note 11 - Skatt

Spesifikasjon av årets skatteinntekt:	jan.-sept. 2010	Hele 2009
Beregnet refusjon skatteverdi av leteutgifter dette år	181 858	153 841
Herav refusjon ikke resultatført (knyttet til kjøp lisenser ført netto etter skatt)	-43	-2 147
Korreksjon refusjon tidligere år	0	-7 664
Endring utsatt skatt i balansen	-51 244	0
Herav utsatt skattefordel knyttet til egenkapitaltransaksjoner ført direkte mot egenkapital	-7 037	0
Sum skatteinntekt	123 534	144 029

Spesifikasjon av skattefordring fra refusjon skatteverdi letekostnader:

	30-09-10	31-12-09
Beregnet refusjon skatteverdi av leteutgifter dette år	182 420	153 841
Beregnet refusjon skatteverdi av leteutgifter forrige år	167 478	
Korreksjon refusjon tidligere år, ennå ikke lignet	-4 881	-4 881
Sum skattefordring fra refusjon skatteverdi letekostnader	345 017	148 960

Herav:

Klassifisert som anleggsmiddel/langsiktig	182 420	0
Klassifisert som omløpsmiddel/kortsiktig	162 597	148 960

Selskaper som driver letevirkosomhet på norsk kontinentalsokkel kan kreve refusjon med 78 prosent 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, sokkel:

	30-09-10	31-12-09
Varige driftsmidler	4 255	3 992
Immaterielle eiendeler	111 534	8 776
Pensjoner	-3 464	-2 738
Annen kortsiktig gjeld	0	-100
Fremførbart underskudd, sokkel kun 28% grunnlag	-32 999	-6 480
Fremførbart underskudd, sokkel kun 50% grunnlag	-854	-854
Fremførbart underskudd, sokkel både 28% og 50% grunnlag	-54 417	-25 759
Sum grunnlag utsatt skatt	24 053	-23 163
Utsatt skatt (-) / skattefordel (+)	-35 497	14 592
Ikke balanseført utsatt skattefordel (*)	-15 747	-14 592
Utsatt skatt (-) / skattefordel (+) i balansen	-51 244	0

() Ikke balanseført utsatt skattefordel per 30.09.2010 er knyttet til fremførbare sokkelunderskudd i datterselskap 4sea energy AS.

I tillegg til fremførbare sokkelunderskudd spesifisert over, eksisterer et fremførbart landunderskudd i datterselskap 4sea energy AS på NOK 37.708.000. Utsatt skattefordel knyttet til dette landunderskuddet er ikke balanseført.

Avstemming av effektiv skattesats:

	jan. - sept. 2010	Hele 2009
Resultat før skatt	-140 689	-208 446
Forventet skatteinntekt 78%	109 737	162 588
Korrigert for skatteeffekt (28% - 78%) av følgende poster:		
Permanente forskjeller	-606	-9 510
Korreksjon refusjon tidligere år	0	-7 664
Korreksjon lignet underskudd tidligere år	0	-980
Finansposter	1 037	-2 960
Endring i nedvurdering av utsatt skattefordel	13 365	2 556
Sum skatteinntekt	123 534	144 029

Note 12 - Tegningsrettigheter

"Av utestående tegningsrettigheter per 31.12.2009 knyttet til aksjebasert avlønning for administrerende direktør og 6 ledende ansatte, ble 516.735 av disse utøvd innen utløpsdatoen i februar 2010 av Ninerik AS, et selskap kontrollert av administrerende direktør Erik Karlstrøm. Gjennomsnittlig tegningskurs var ca NOK 12,70 per aksje. Resterende av disse tegningsrettighetene utløp 17.02.2010.

Av utestående tegningsrettigheter per 31.12.2009 for aksjonærer, ble samtlige 1.400.520 av disse utøvd i februar 2010. Tegningskurs var NOK 21,20 per aksje.

Per 30.09.2010 eksisterer ingen utestående tegningsrettigheter."

Note 13 - Kjøp av datterselskap

I februar 2010 gjennomførte North Energy oppkjøpet av 100 prosent av aksjene i 4sea energy AS. North Energy har som vederlag utstedt totalt 1.886.792 vederlagsaksjer med pålydende NOK 1 til kurs NOK 26,50 til en samlet verdi av NOK 50 millioner. 4sea energy AS er et selskap i letefasen og har 25 prosent andel i lisens PL 498 og 25 prosent andel i lisens PL 503. Oppkjøpet anses å være kjøp av enkelteideler og ikke kjøp av virksomhet (virksomhetssammenslutning). Som en følge av dette er det ikke bokført utsatt skatt på initiale forskjeller mellom regnskapsmessige og skattemessige verdier, og heller ingen goodwill på oppkjøpstidspunktet.

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

