



Årsrapport 2013





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

i nord

Innhold

Administrerende direktør har ordet	4
Verdier, mål og strategi	6
Viktige hendelser	8
Nøkkeltall	10
Barentshavet	11
Samfunnsansvar	17
HMS	20
Ledelsen i North Energy ASA	24
Leteaktivitet og portefølje	26
Lisenser	28
Styret i North Energy	30
Investorinformasjon	32
Styrets årsberetning	34
Eierstyring og selskapsledelse	40
Årsregnskap med noter	
North Energy Konsern	44
Årsregnskap med noter	
North Energy ASA	72
Erklæring fra styret og administrerende direktør	84
Revisors beretning	85

ADMINISTRERENDE DIREKTØR HAR ORDET

Forberedt for økt aktivitet

North Energy har en attraktiv og unik posisjon i Nord-Norge og 2013 ble et år hvor vi styrket selskapet teknologisk, finansielt og kompetansemessig for den spennende tiden vi går i møte.

North Energy har fulgt opp den seneste utviklingen i Barentshavet gjennom en omlegging av selskapets letestrategi. I et spennende og krevende år har vi brukt tiden effektivt og ytterligere styrket fokus på vårt kjerneområde, Barentshavet.

Ny letestrategi implementert

En tydelig omlegging av letestrategien ble besluttet i 2012 - og i 2013 ble endringene implementert i organisasjonen. Om et halvt år vil vi begynne å se de virkelige resultatene av de konkrete og langsiktige grepene North Energy har gjort.

Innsatsen på avansert leteteknologi har resultert i en total gjennomgang og utskiftninger i North Energys lisensportefølje.

Konvensjonell G&G (geologiske og geofysiske studier) kombinert med analyser ved hjelp av elektro-magnetiske undersøkelser (EM) og Rex Virtual Drilling (RVD), forventes å gi høyere funnsannsynlighet, lavere funnkostnader og dermed bidra til kommersielle oljefunn.

Teknologiske og industrielle partnere

Samarbeidet med nye teknologiske og industrielle partnere bidrar til å styrke vår leteaktivitet både gjennom teknologiske og finansielle avtaler.

North Energy tegnet i 2013 en 4-årig teknologiavtale med teknologiselskapet Rex Oil and Gas (Rex), som arbeider

med å påvise olje gjennom å identifisere resonans fra olje i et reservoar med kjent kjernefrekvens. Denne frekvensen beregnes ut fra egenskapene til oljen og reservoaret - og finnes i tradisjonelle seismiske data. Analysetester av metoden Rex Virtual Drilling (RVD) er statistisk sett overbevisende.

Samarbeidsavtalen med seismikk-selskapet TGS NOPEC (TGS) om kjøp av seismiske data og tjenester er en naturlig utvikling som følge av vår samarbeidsavtale med Rex om kjøp av Virtual Drilling (RVD) tjenester for prospektevaluering, ettersom dette krever tilgang på betydelige mengder seismiske data.

I vår jakt på nye teknologiske verktøyer har vi notert oss at EMGS har hatt stor suksess med sine elektromagnetiske målinger i Barentshavet. EM har vist seg å være et effektivt leteverktøy i

grunne hydrokarbonbassenger som Barentshavet. North Energy har på bakgrunn av dette inngått avtale med EMGS ASA om kjøp av rettigheter til hele EMGS' EM- databibliotek for Barentshavet. North Energys fokusområde nord for Johan Castberg synes å være spesielt godt avbildet av de elektromagnetiske målingene til EMGS.

Vi besitter nå en datamengde sammenlignbar med de aller største selskapene på norsk sokkel og er i front når det gjelder analyse av disse dataene.

På topp i lisenstildelinger

Vi er selvsagt svært tilfreds med tildelingen av seks spennende og verdifulle lisenser i 22.runde. Vi ser på tildelingene som en anerkjennelse av kompetansen i vår leteavdeling og en støtte til selskapets langsiktige strategi i nord.

Samarbeidet med nye teknologiske og industrielle partnere bidrar til å styrke vår leteaktivitet både gjennom teknologiske og finansielle avtaler.



Foto: North Energy

I Tildeling i forhåndsdefinerte områder (TFO) for 2013 ble vi tildelt ytterligere seks lisenser, hvorav to operatørskap. Vi beholder vår posisjon som selskapet, etter Statoil, med flest tildelinger i Barentshavet. Tildelingene utgjør en betydelig vekst i vår portefølje. Vår Barentshavsprofil styrkes ytterligere gjennom to tildelinger i områder med gode muligheter for oljefunn. Dette skal vi bygge videre på ved å øke antall brønner i Barentshavet gjennom kjøp av lisenser og tildelinger i fremtidige konsesjonsrunder.

Flere kloke hoder

I en meget vellykket rekrutteringsprosess i 2013 har vi løpet av året knyttet til oss 12 erfarne geologer og geofysikere som bidrar til at selskapet innehar en solid og bred kompetanse i leteavdelingen. Vi er spesielt fornøyd med at vårt hovedkontor i Alta er styrket gjennom dette.

Interessen for å jobbe i det nord-norske oljeselskapet er stor, og selskapet tiltrekker seg unge så vel som erfarne fagfolk som ønsker å ta del i vår vekst. Jeg er stolt av mine medarbeidere som, i tillegg til solid arbeidsinnsats gjennom hele året, bidrar med sin kompetanse i de ulike samfunnsengasjement North Energy har i lokalsamfunnet i nord.

Boringer i attraktive brønner

I 2013 skjedde det ikke noe gjennombrudd når det gjelder North Energys strategiske mål om boring av egen operert brønn, men kjøp av et lovende operatørskap i lisens PL 509 og et funn nært operert lisens PL 590 har brakt oss nærmere en brønnbeslutning i 2014. North Energy har 20 prosent eierandel i PL 713 hvor operatør Statoil skal bore en brønn i det spennende området nordvest for Johan Castberg i november. Vi ser med spenning fram til denne boringen. Kildebergartene for

strukturen er de samme som har fylt Johan Castberg. Her ser vi potensiale for både olje- og gassfunn.

Etter 2013

North Energy gjennomførte en emisjon på nærmere 300 millioner kroner til en kurs over børskurs i februar 2014. Dette klarte vi gjennom et godt samarbeid med industrielle aktører, støtte fra de store eierne og styrets beslutning om å søke kapital blant industrielle aktører. Beslutningen om å invitere et fåtall industrielle partnere hadde bred støtte blant selskapets største eiere, godt illustrert ved at våre største eiere bidro med godt over en tredjedel av emisjonsbeløpet. Deretter følger våre to nye teknologipartnerne med solide bidrag.

De som kjenner North Energys potensiale best, er de som har investert i oss.

Vårt oppdrag er å skape verdier for våre eiere og bidra til industriell verdiskapning i nord. Vi, våre eiere og ansatte tror på framtiden i nord. Dette er inspirerende, og stiller krav til resultater. Året vi har bak oss har tilført oss forsterkninger som gjør oss styrket i troen på at våre mål er innen rekkevidde.

Erik Karstrøm
CEO

Visjon og målsetning

Vår visjon

North Energys visjon er å bli et lønnsomt og ledende olje- og gasselskap som aktivt bidrar til industriell verdiskapning i nord.

Vår målsetning

North Energys målsetning er å skape verdier for aksjonærene og bidra til positive ringvirkninger på land ved å delta i lete-, utviklings- og produksjonsaktiviteter utenfor kysten av Midt- og Nord-Norge.

Strategi og kjerneverdier

Hovedstrategier

Etablere og utvikle et lønnsomt olje- og gasselskap gjennom oppkjøp og tildeling av de beste lisenser i den nordlige delen av Norskehavet, Nordsjøen og Barentshavet

Sikre en tilstrekkelig kapitalbase for å bære selskapet gjennom hele verdikjeden

Sikker tilgang til lønnsomme investeringsmuligheter ved å være en attraktiv partner for myndigheter og ledende oljeselskaper

Være en troverdig samarbeidspartner for viktige aktører som leverandører, fiskerieringen og miljøverngrupper

Kjerneverdier

***Lede an** – innovative, alternative, nye ideer, løsninger og teknologier, være den første til å vise vei*

***Kompetent** – kunnskap basert på «state of the art», referanse for andre i hva vi sier og hva vi gjør, gå foran som et godt eksempel*

***Brobygger** – bringe mennesker sammen, peke ut hovedlinjer, en foretrukket partner, fokus og tilrettelegger*

***Uredd stemme i nord** – våge å si hva vi mener er riktig og snakke for det nord-norske samfunnet*



Viktige hendelser i 2013

og per februar 2014

Lisenser

- I januar 2013 ble en 15 prosent andel i PL 693 i nordlige del av Nordland tildelt selskapet i forhåndsdefinerte områder (TFO) 2012.
- Seks nye lisenser i Barentshavet ble tildelt North Energy i den 22. konsesjonsrunde på norsk sokkel, noe som medførte en betydelig styrking av posisjonen i de attraktive områdene i nord. Dette inkluderer PL 713 i Bjørnøyabassenget, nordvest for Skrugard, PL 719 som ligger nord for Skrugard og Havis, PL 722 som ligger i Maudbassenget på Bjarmelandsplattformen. Videre omfatter tildelingen PL 707 og PL 708 som ligger kystnært på Finnmark øst plattformen, samt PL 535 B som er en utvidelse av Norvarglisensen.
- I tildelinger forhåndsdefinerte områder (TFO) 2013 ble North Energy tildelt seks nye lisenser hvorav to operatørskap. De tildelte lisenser er; PL 503 C, en utvidelse av PL 503 i Nordsjøen, PL 509 CS, en utvidelse av PL 509 i Nordsjøen,

PL 590 B, en utvidelse av PL 590 i Norskehavet, PL 762 i Norskehavet, PL 770 i Barentshavet og PL 769 i Barentshavet. Operatørskapet ble tildelt North Energy i PL 509 CS og PL 590 B

- Det ble i mai inngått en avtale med Spike Exploration Holding AS der Spike overtar 10 prosent andel i lisens 299 og 10 prosent i lisens 590 fra North Energy.
- I april og juni inngikk selskapet avtaler med Lime Petroleum Norway AS om salg av lisenser i Nordsjøen og Norskehavet. Avtalene omfatter salg av andeler i til sammen fire lisenser; PL 498, PL 503, PL 503 B og PL 616. Total salgssum var 28,2 millioner kroner.
- North Energy inngikk i juni en avtale med Wintershall Norge AS der North Energy overtar 40 prosent av Wintershalls andel og operatørskap i lisensene 509 S og 509 BS. Senere er det inngått salgs- og kjøpsavtaler med Lime Petroleum Norge AS og Fortis Petroleum Norge AS om lisensandeler slik at lisensgruppen i dag består av

North Energy (operatør) 35 prosent, Fortis 35 prosent, Lime 20 prosent og Rocksource Exploration Norge AS 10 prosent. Lisensene inneholder oljeprospekter og ligger i Nordsjøen, sør for Gullfaksområdet.

- Det pågående arbeidet med omfattende gjennomgang og evaluering av selskapets lisensportefølje videreføres i 2014. Oppdatert kunnskap fra nye funn på norsk sokkel, investerte EM-data og løpende RVD (Rex Virtual Drilling) analyser har gitt grunnlaget for en omstrukturert portefølje med klar overvekt av oljeprospekter.

Boringer

- North Energy deltok i andre kvartal på leteboring i lisensen 299 Frode. Hydrokarboner ble ikke identifisert.
- Avgrensningsboring i andre og tredje kvartal i PL 535 Norvarg. Boringen bekreftet Norvarg-funnets omfattende utstrekning og tilstedeværelse av bevegelig gass gjennom hele Kobbeformasjonen.

Verken den første boringen, som ble foretatt i 2011, eller avgrensningen, har avdekket tilfredsstillende produksjonsegenskaper i reservoaret. Dette kombinert med manglende infrastruktur i området, medfører at Norvargfunnet ansees som ikke-kommersielt. Ny teknologi og nye funn i området kan imidlertid gi grunnlag for etablering av nødvendig infrastruktur noe som igjen kan medføre en revidering av Norvargs kommersielle potensiale.

Teknologisamarbeid

- North Energy inngikk i februar 2013 en samarbeidsavtale med Rex Oil and Gas Limited om bruk av en teknologi for prospektevaluering, Rex Virtual Drilling (RVD). Teknologien er basert på tolkning av resonans fra olje og baserer seg på 2D og 3D seismikk. North Energy har gjennom året innført dette som en evalueringsmetodikk i tillegg til tradisjonell tolkning av seismikk, noe som har påvirket porteføljens sammensetning og

prioritering lisensene imellom.

- North Energy har inngått en fireårig samarbeidsavtale med seismikkselskapet TGS NOPEC (TGS) om kjøp av seismiske data og tjenester. Avtalen har en ramme på 200 millioner kroner og er en naturlig utvikling av samarbeidsavtalen med Rex Oil & Gas om kjøp av Rex Virtual Drilling tjenester.
- I januar 2014 inngikk North Energy avtale med EMGS ASA om kjøp av EMGS sitt bibliotek av elektromagnetiske (EM) data i Barentshavet for 75 millioner kroner.

Kapital og finansiering

- Selskapets generalforsamling godkjente i mars 2013 låneavtaler med TGS Nopec og Rex Technology Management med kredittrammer på henholdsvis 200 millioner kroner og 100 millioner kroner. Kreditten kan kun benyttes til kjøp av data, analyser og tjenester av långiver. Låneavtalene har en varighet på fire år og gir långiver rett, men ingen plikt, til å konvertere gjeld til aksjer på tre forhåndsbestemte tidspunkt.
- Ekstraordinær generalforsamling i februar 2014 godkjente en emisjon av 71,25 millioner nye aksjer til en

pris tilsvarende fire kroner per aksje, noe som utgjorde en premie i forhold til børskurs. Emisjonens brutto proveny utgjorde 285 millioner kroner. Emisjonen var rettet mot større eksisterende aksjonærer samt utvalgte nye investorer. I samme generalforsamling ble en konvertibel låneavtale med EMGS på 75 millioner kroner godkjent. Lånet ble benyttet til kjøp av EMGS sitt bibliotek av elektromagnetiske (EM) data i Barentshavet. EMGS har en rett, men ingen plikt, til å konvertere gjelden til aksjer i North Energy etter fire måneder. Den delen av gjelden som etter seks måneder ikke er

konvertert til aksjer forfaller til betaling. Konverteringskursen er fastsatt til kr 4,15 og renten på gjelden er satt til seks prosent.

Valg av nytt styre

- I ekstraordinær generalforsamling februar 2014 ble nye medlemmer valgt inn i selskapets styre. Anders Onarheim og Jogeir Romestrand ble valgt for to år, frem til den ordinære generalforsamlingen i 2016. Det nye styret består av Johan Petter Barlindhaug (leder), Heidi M. Petersen, Harriet Hagan, Anders Onarheim, Jogeir Romestrand og Alexander Krogh (ansattes representant).

Nøkkeltall

		2013	2012	2011
Letekostnader	Mill. NOK	-696,551	-540,143	-340,154
Lønnskostnader	Mill. NOK	-51,029	-56,774	-70,949
Årsresultat etter skatt	Mill. NOK	-149,664	-111,519	-110,556
Total balanse	Mill. NOK	529,289	873,336	1 061,167
Arbeidskapital	Mill. NOK	169,545	230,819	172,211
Egenkapitalandel		49 %	47 %	35 %
Kontantstrøm før finansiering	Mill. NOK	-161,978	-264,684	-349,819
Aksjer		40 813 448	40 813 448	25 224 393
Pålydende per aksje	NOK	1	1	1
Aksjekurs	NOK	3,4	3,3	8,4
Børsverdi	Mill. NOK	136,725	135,501	212,137
Antall ansatte		38	39	51
Lisenser (operatørskap)		22 (2)	24 (2)	23 (2)



Barentshavet

Barentshavet er nå det området på sokkelen hvor det antas at de største gjenværende ressursene av olje og gass finnes. I tillegg har nye funn de senere år, som Johan Castberg og Wisting, gitt stor optimisme for denne delen av sokkelen. Også Barentshavet sørøst antas å bli et viktig område for industrien og Norge fremover.

Barentshavet er et grunnhav med et gjennomsnittsdyp på 230 meter. Det dekker et område fra det dype Norskehavet i vest, med dyp over 2500 meter, til kysten av Novaja Semlja i øst, og i sør fra kysten av Norge og Russland til ca. 80° N.

Willem Barentsz

(ca. 1550 - 1597) Navigatør, kartograf og oppdager

Gjennom oppdagelsen av Spitsbergen fikk Willem Barentsz navnet sitt udødeliggjort. Barentshavet, Barentsregionen, Barentsburg og Barentsøya er alle kalt opp etter ham. Hans mest kjente kart er utgitt posthumt. Dette er kart over nordområdene, som han fullførte under overvintringen på Novaja Semlja. Det er også grunnen for at Barentshavet ble oppkalt etter ham.

I 2013 var gleden stor hos North Energy over å ha blitt tildelt flere av de mest spennende lisensene i områder som stod høyt på selskapets prioriteringsliste i den 22. konsesjonsrunden, til sammen seks nye lisenser i Barentshavet. Dette styrker North Energys posisjon i Barentshavet ytterligere.

Som en industriell aktør med utspring og base i nord ser North Energy på nærhet til og forståelse for landsdelen som viktige verdier når oljeindustrien nå vokser fram i nord. North Energy har vært en tydelig industriell, nordnorsk stemme i denne utviklingen og vil også være det framover.

- For landsdelen er det av stor betydning at en nordnorsk aktør tar del i den langsiktige utviklingen, sier administrerende direktør i North Energy, Erik Karlstrøm.

-Jeg oppfatter tildelingene som et tydelig signal om en fremtidsrettet nasjonal politikk fra myndigheter. Tildelingene er en bekreftelse på North Energys faglige og tekniske kompetanse og en anerkjennelse av vår leteavdelings kunnskap om Barentshavet.

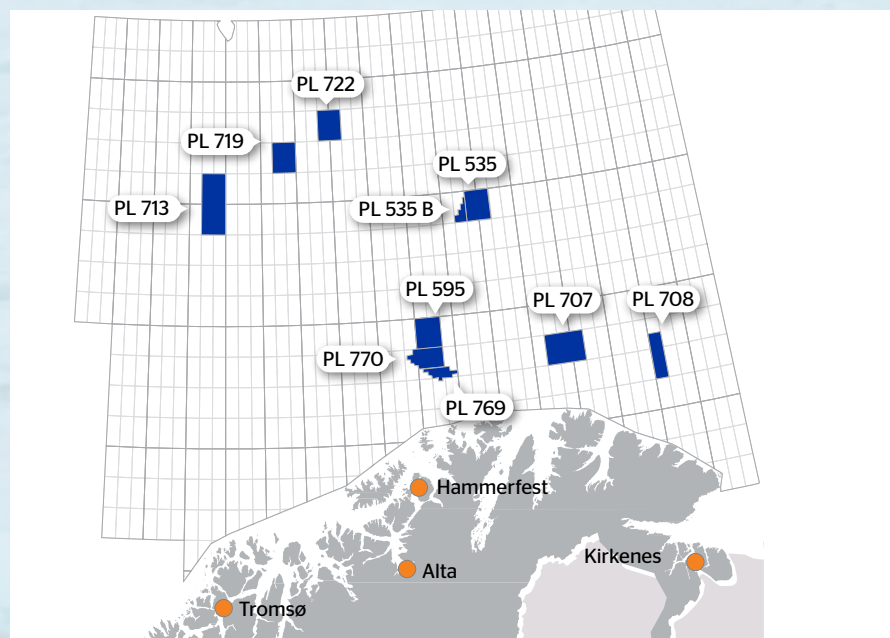
North Energy ble i TFO 2013 tildelt ytterligere to nye lisenser i Barentshavet og vil i tiden fremover øke innsatsen av ressurser i selskapets kjerneområde. Strategien underbygges av North

Energys unike posisjon i Nord-Norge, kombinert med anvendelse av teknologi som er spesielt godt egnet for Barentshavet; Elektromagnetiske undersøkelser (EM) og Rex Virtual Drilling (RVD).

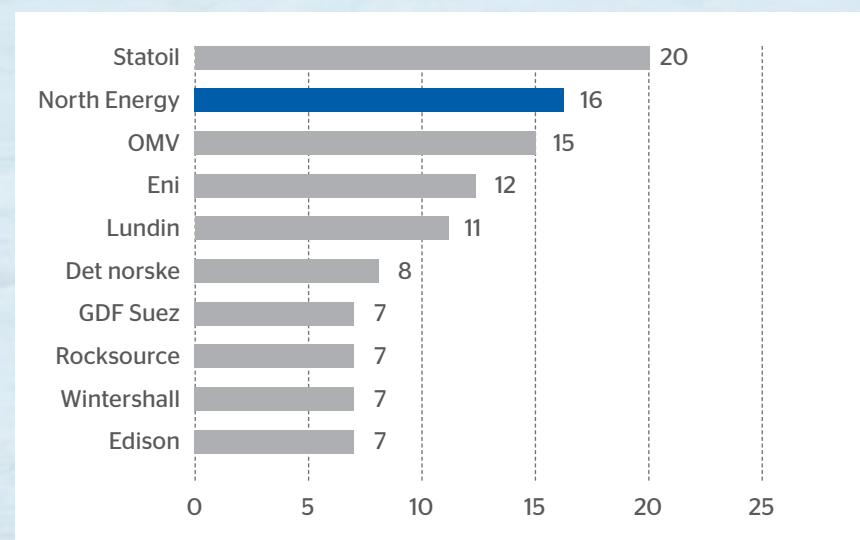
Med tilført kapital i 2013 og 2014 er selskapet skodd for å gjennomføre et betydelig leteprogram. Med solid forankring i nord er vi opptatt av å skape varige verdier – både for våre eiere og landsdelens befolkning.

North Energys tildelingshistorikk i Barentshavet tåler sammenligning med de aller største aktører på norsk sokkel og demonstrerer at vi er på hjemmebane her.

Dagens lisensportefølje i Barentshavet



Tildelinger i Barentshavet fra 2008 og fram til dag





16. juni 1596

Den 16.juni hadde vi god fart og seilte mot NØ, og fordi det var tåke så hørte vi isen før vi så den.

Sitat fra Willem Barentsz siste reise etter Gerrit de Veers beskrivelse fra 1598.

Forventninger og utfordringer til en fremtidsrettet utvikling av Barentshavet

Forventningene til olje- og gassressursene i Barentshavet og Arktis er stigende og stadig flere selskaper trekkes nordover. Nominasjonsrunden til den 23. konsesjonsrunden på norsk sokkel viser tydelig at interessen for området er omfattende og ses i et langsiktig perspektiv.

I 2011 utarbeidet North Energy en perspektivrapport der vi drøftet Norges strategiske utfordringer som olje- og gassnasjon, sett fra nord. Med den aktualiteten Barentshavet nå har fått kombinert med ny kunnskap, er North Energy i gang med en ny rapport - **Perspektiver 2014.**

Gjennom 2012 og 2013 har North Energy hatt prosjektlederansvaret for Intsok-prosjektet «RU-NO Barents; Transport og Logistikk». Her diskuteres forutsetningene for hva som kreves for å kunne gjennomføre en lønnsom utbygging av Barentshavet, Pechora-havet og Karahavet på en trygg og miljø sikker måte.

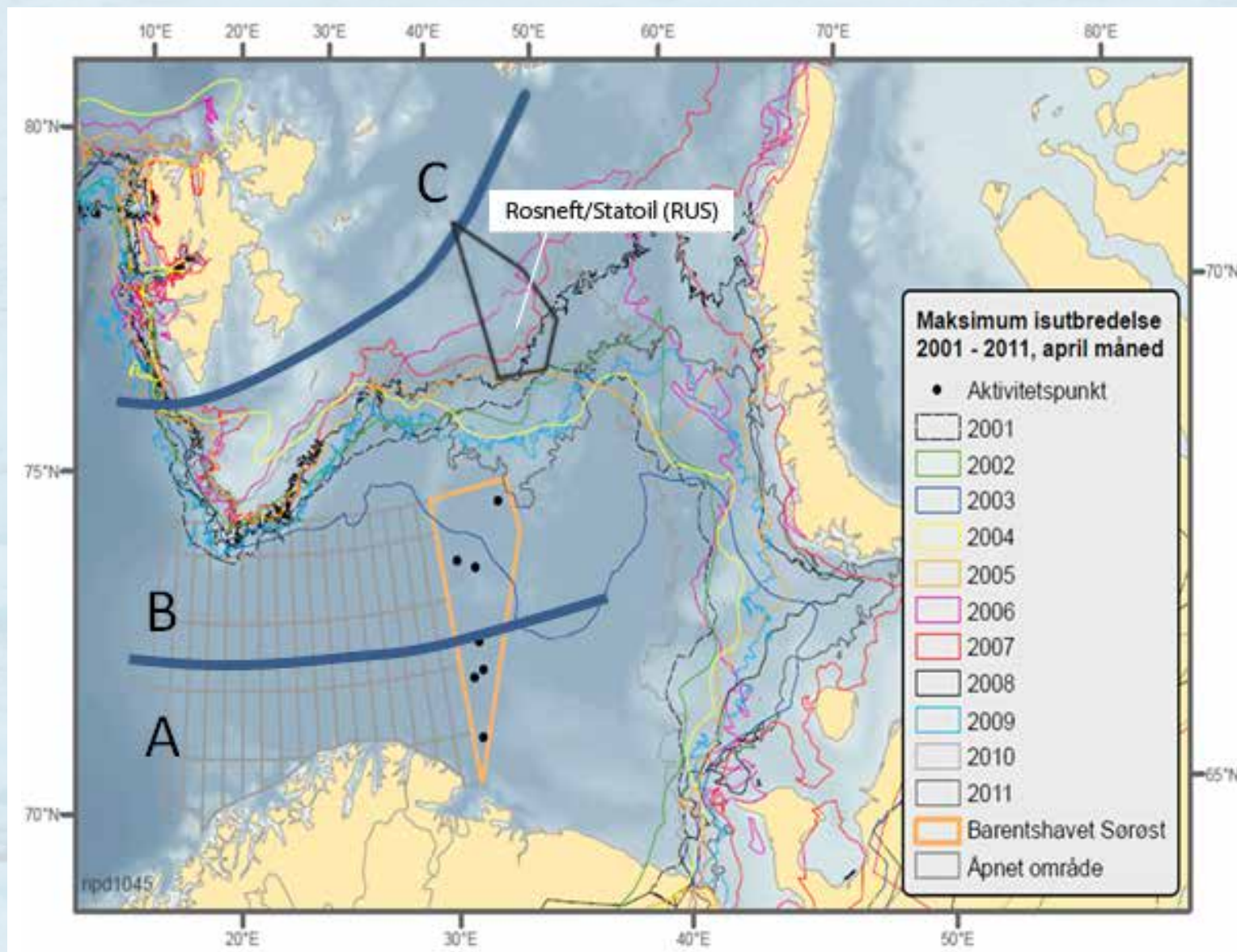
Prosjektarbeidet har avdekket at til dels store utfordringer må finne sin løsning både på norsk og russisk sokkel. På norsk side anses kombinasjonen av mørketid, polare lavtrykk, arktiske stormer, ising og tilstedeværelse av flytende is som ikke lar seg observere fra satellitter eller radar, som de mest utfordrende når vi beveger oss nordover i Barentshavet.

Dette understreker et behov for nye og strenge operative krav til kommunikasjon, søk og redning, personelltransport, evakuering, «ice management» og ved valg av utbyggingsløsninger.

Ressursene i Barentshavet kan ikke utnyttes optimalt uten en helhetlig og overordnet utbyggingsstruktur, eller som Oljedirektoratets direktør Bente Nyland har sammenfattet det; «samordnet feltutvikling». De enorme avstandene gjør det nødvendig å revurdere tidligere utbyggingspraksis der hvert nytt felt setter egne premisser som senere kan vise seg å representere begrensninger for fremtidige funn med hensyn til gode samordnede løsninger.

Utfordringene får nye dimensjoner etterhvert som oljeindustrien beveger seg fra kystnære områder hvor Goliat og Snøhvit befinner seg (A), og inn i det «Arktiske Barentshav» med «flytende is» i åpne farvann fra Johan Castberg og mot Hopen (B) og videre inn i områder mer eller mindre preget av permanente islagte farvann (C). Arktis er nemlig ikke ett begrep. De tre nevnte regioner A, B og C representerer ulike utfordringer som det vil være tvingende nødvendig å finne gode og forskjellige løsninger på.

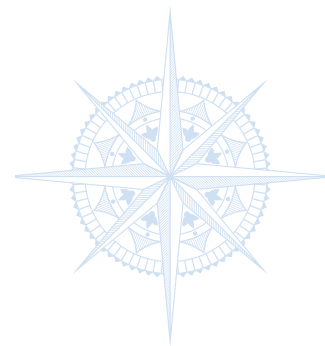
Det komplekse Arktis



Fra det kystnære Barentshav til det arktiske Barentshav:

De tre regionene i Arktis, A, B og C representerer ulike utfordringer som krever ulike og tilpassede løsninger.

Utfordringene som følger av de store avstander, ising, arktiske stormer og mørketid kan gjøre det for risikofylt og ulønnsomt å benytte dagens løsninger, som flytende produksjonsinnretninger og oljeomlasting til havs.



«*Perspektiver 2014*» vil ha sitt hovedfokus på område B som kan være aktuelt for oljeindustrien de neste 15-20 årene. Det nylige påviste Wisting-funnet og tildelingen av lisenser helt opp til 74° nord aktualiserer dette bildet.

Utfordringene som følger av store avstander, ising, arktiske stormer og mørketid kan gjøre det for risikofylt og ulønnsomt å benytte dagens løsninger, som flytende produksjonsinnretninger og oljeomlasting til havs. Det kan derfor være aktuelt også å tenke på bunnfaste betongkonstruksjoner.

Dette som knutepunkter med fellesfunksjoner samt utstrakt bruk av undervannsanlegg over store avstander. Området B har på flere steder vanndyp godt under 150 m som åpner for isfjellresistente betongplattformer med nødvendig bærefleksibilitet for senere modifikasjoner og ombygginger. Som en del av dette bildet vil stabilisert olje og tørket gass naturlig føres til land for foredling og videre eksport. For å oppnå tilfredsstillende kapasitet til markedet bør gassen sendes i rør til eksportrørnettet i sør.

Energiforsyning er en annen stor utfordring. Krafttilgangen i Finnmark er i dag svært mangelfull og må løses. Når det gjelder distribusjon fra land til felt er industrien godt i gang med å utvikle teknologi og systemløsninger. Også her vil robuste knutepunkts-installasjoner kunne spille en viktig rolle. Svalbard og Bjørnøya vil også være aktuelle for viktige fellesfunksjoner og som sentre for søk og redning.

En utbygging av det «Arktiske Barentshav» krever at det gjøres kommersielle funn. For å få raske svar på dette kan en se for seg at oljeselskapene går sammen om intensive borekampanjer i prospektive områder etter samme mønster som den forestående seismikkinnhenting i Barentshavet-Sørøst. Samtidig blir det viktig at FoU-innsatsen intensiveres med hensyn til Barentshavets miljømessige og operative utfordringer.



Samfunns- ansvar

Kompetanse er en avgjørende forutsetning for at Nord-Norge skal bli mer enn et fasilitetsområde for oljeselskapene etablert i sør. Dette er bakgrunnen for North Energys langsiktige og brede engasjement på alle nivåer i utdanningssystemet, fra barnehage til universitetsnivå.

Kompetanseoppbygging

Et av samarbeidsprosjektene North Energy er involvert i er Energiskolen på Alta videregående skole i Alta. Et samarbeidsprosjekt mellom Olje- og energidepartementet og Naturfagsenteret, som har som mål å øke interessen for energi og petroleum blant ungdom.

Kompetansebygging innen olje- og gassrelaterte fagfelt bidrar til å styrke det nordnorske eierskapet til den utvikling landsdelen står over for.

Elevene får innblikk i petroleumsindustriens verdikjede og North Energy bidrar på denne måten til å gi elevene praksisnær erfaring med arbeidsoppgaver oljeselskaper beskjeftiger seg med til daglig.

Under studiebesøket hos North Energy får elevene en innføring i oljeleting og de får jobbe med ulike loggdata. Elevene blir veiledet av petrofysikere fra North Energy.

Begreper som porøsitet, permeabilitet, metning og nye fagbegreper gjennomgås. Elevene får en reell smak av fagområdet når aktuelle formler blir presentert og ulike typer logger gjennomgått i konkrete eksempler. Flere gir uttrykk for at de får a-ha-opplevelser om relevansen av matematikkfaget når de får jobbe med formler på denne måten.



I tillegg til ulike programmer i den videregående skolen samarbeider North Energy blant annet med Norges Arktiske Universitet i Tromsø, Ungt Entreprenørskap, First Lego League og er partner i kunnskapsshowet *Energy on the loose* som arrangeres i Tromsø.



Fotos: North Energy

North Energys energistipend

North Energy deler ut sitt energistipend til nord-norske masterstudenter hver høst. Formålet er å bidra til at den nord-norske landsdel i framtida har kompetansen petroleumsindustrien etterspør. Stipendet er på kr. 20.000,-

Ida Katrine Floer fra Kirkenes i Finnmark er en av tre studenter fra Nord-Norge som i 2013 mottok North Energys energistipend for masterstudenter i energirelaterte fag.

22-åringen tar i studieåret 2013/2014 fjerdeåret på masterprogrammet i energi, klima og miljø ved Universitetet i Tromsø. Floer er en aktiv student og glad i å være ute. Fritidsinteressene er blant annet jakt, fiske og hundekjøring. Hun har blant annet jobbet som frivillig for Finnmarksløpet og Pasvik Trail.

- Dette er en av de viktige grunnene til at jeg ønsker å bli i Nord-Norge etter endt utdanning, forklarer Ida Katrine. Jeg har veldig lyst til å flytte tilbake til Finnmark når jeg er ferdig med utdanningen.

Som fordypningsfag på utdanningen har Floer valgt de mer ingeniørtekniske fagene, som teknologi, risiko og vedlikehold på prosjekter i nord-områdene.

- Jeg har lyst til å ta del i den spennende utviklingen i nordområdene. Områdene vi bor i er så rik på naturressurser og jeg ønsker å lære mer om teknologien, metodene, risikoen og prinsippene til utvinningen av disse.

- Jeg er av den oppfatning at vi må forvalte de naturressursene vi har på en god måte. Samfunnet i dag krever energi, og jeg håper på sikt å kunne bidra til å utvikle teknologi og metoder som ivaretar både miljøet og energibehovet.

Ida Katrine Floer
Foto: Privat



HMS

**North Energy skal være
en trygg og god arbeidsplass
med et godt arbeidsmiljø.**

Helse, miljø og sikkerhet

North Energy skal være en trygg og god arbeidsplass med et godt arbeidsmiljø. Våre krevende HMS mål for 2013 ble oppfylt gjennom systematiske risikovurderinger, måling av arbeidsmiljøfaktorer og tett oppfølging av igangsatte tiltak. Ingen alvorlige ulykker internt er registrert, og sykefraværet er lavt med 1,3 prosent gjennom 2013.

En av North Energys viktigste målsetninger er nullutslipp av skadelige kjemikalier til ytre miljø. Selskapet har i alle deltagende lisenser utført sin påseplikt aktivt og i henhold til petroleumsregelverkets krav. Dette innebærer å assistere lisensens operatør og ivareta en kontroll- og revisjonsrolle som medansvarlige for operasjonene.

Ansatte har anledning til å trene i arbeidstiden, samt tilgang til massasje og ergonomisk veiledning fra fysioterapeut.

Mange av våre ansatte har stor interesse for friluftsliv, jakt og fiske. Terrenget rundt Alta og Tromsø er i så måte et eldorado for skiturer, snøscooter, sykkel, hundespannkjøring eller fotturer. Vår nærmeste nabo, Altaelva, er en av verdens desidert beste elver for fluefiske, og innbyr til unike fiskeopplevelser.

*Letesjef Erik Henriksen gjorde funn i Altaelva sommeren 2013
Foto: North Energy*



Det flerkulturelle nord

North Energy er en flerkulturell arbeidsplass med ni nasjonaliteter representert blant selskapets ansatte.

North Energys identitet vil alltid være preget av den landsdelen vi kommer fra. Nettopp samhandel og flerkulturelle møter går som en rød tråd gjennom nord-norsk historie. Handelsforbindelsene mellom Nordvest-Russland og Nord-Norge går helt tilbake til vikingtiden. Pomorhandelen på 1800-tallet foregikk om sommeren over

store deler av kyst- og fjordområdene i Nord-Norge mellom lokalbefolkningen og russere fra Kvitsjøtraktene. Under unionen med Danmark ble embetsstand og borgerskap rekruttert nordover fra Danmark og Nord-Tyskland. Fra Finland innvandret forfedrene til dagens kvenske befolkning over grensen til Finnmark.

North Energy som en flerkulturell arbeidsplass representerer en videreføring av denne tradisjonen.

Ansatte ved Alta-kontoret. Fra venstre, Charles Mong, Alexandra Henderson og Evangelos Kaikas. Foto: North Energy



Exploreren som søkte seg nordover

Inge Heika Hætta Eikermann er født og oppvokst i Kautokeino i Finnmark, og det var nettopp i Finnmark at hans interesse for geologi tidlig ble vekket. I dag jobber han som seniorgeolog i North Energy.

- Da jeg var barn var det full drift i Bieddjuvaggi gruver i Kautokeino kommune og geologer drev med mineraleiting på vidda hver sommer, sier Inge Heika Hætta Eikermann. - For en liten gutt var dette spennende og jeg har samlet stein så lenge jeg kan huske, til mine foreldres fortvilelse av og til, for kassene med stein var både tunge og mange.

Som så mange andre ungdommer i Finnmark måtte han flytte hjemmefra tidlig for å gå på skole og første stopp ble videregående skole i Alta. Deretter fulgte befalsskole etterfulgt av studier på Universitet i Tromsø.

- På universitetet studerte jeg selvsagt geologi! På den tiden var ikke olje-industrien flyttet nordover, og gruve-industrien var heller ikke aktuell, så jeg og mange av mine studiekamerater fra Nord-Norge måtte søke lykken i oljehovedstaden Stavanger etter endt studie.

Inge jobbet først på Norsk Hydros forskningssenter i Bergen før han tok jobb offshore, blant annet som borehulls-geolog. Da han stiftet egen familie kom behovet for å være mer hjemme og de påfølgende årene ble tilbragt i Stavanger og hos BP Norge. Her jobbet han først i leteavdelingen, før han gikk over til prosjektorganisasjonen.

- Det å jobbe for et av verdens største selskaper er den beste skolen jeg har gått og kunnskapen jeg fikk der har vært uvurderlig for min karriere, forklarer Inge. - Likevel, det å få være med på å bygge noe, være med å bidra i en startfase, det appellerer til «exploreren» i meg.

For Inge har ønsket om å bidra alltid vært drivkraften og det som også førte han nordover igjen.

- Det å få være med å skape noe i og for den nordnorske landsdelen er en utfordring som motiverer. Lokal forankring gir ansvar. Som same syns jeg det er viktig å ta dette ansvaret og sørge for en best mulig utnyttelse av naturressursene i landsdelen.



Seniorgeolog Inge Heika Hætta Eikermann. Foto: Privat

- I det samiske samfunnet har det alltid vært viktig å høste uten å skade naturen. Det gir et ansvar jeg som geolog og same i et nordnorsk forankret oljeselskap vil være med å ivareta.



Ledelsen i North Energy ASA



Erik Karlstrøm
CEO

Erik Karlstrøm er administrerende direktør og var den første ansatte i selskapet. Karlstrøm kom fra den tyske RWE-gruppen, hvor han jobbet i 20 år - den siste perioden som vise-administrerende direktør for RWE Egypt, med ansvar for letevirsomhet. Som letesjef i Egypt var Karlstrøm direkte involvert i en rekke gassfunn i Nilen-deltaet. Før dette jobbet han seks år hos Mobil i USA og Stavanger. Karlstrøm har også ledet Letekomiteen til Oljeindustriens Landsforening (nå NOROG). Karlstrøm er utdannet ingeniør innen geofysikk ved NTH i Trondheim, og kommer opprinnelig fra Talvik i Alta.



Knut Sæberg
CFO

Knut Sæberg ble ansatt som CFO i mars 2009 og er ansvarlig for selskapets finansielle funksjoner, samt IKT. Sæberg kom fra stillingen som CFO i Optimera Gruppen, hvor hans fokusområder var restrukturering og oppkjøp. Sæberg har tidligere vært CFO i NMD ASA og var sentral i selskapets omstilling i forbindelse med de-reguleringen av det farmasøytiske markedet. Fra 1984 til 1995 hadde han ulike posisjoner i Shell, og jobbet der blant annet med etableringen av Troll-prosjektet, som til da var det største gassprosjektet på norsk sokkel. Sæberg er siviløkonom fra Kristiansand i 1984.



Astrid M. Tugwell
direktør for HMSK og utvikling

Astrid M. Tugwell kom til selskapet som direktør for utvikling i februar 2008. Tugwell har en solid bakgrunn innen reservoarutvikling og har i tillegg hatt stillinger innen økonomi og planlegging, ledelse av lisenser, samt prosjektledelse. Hun startet sin karriere i Oljedirektoratet før hun gikk over til Shell International og senere Norske Shell. Under denne perioden deltok hun i en rekke europeiske og norske prosjekter, fra boring til utvikling av modne felt, inkludert deltakelse i utviklingen av gassfeltet Ormen Lange. Hennes siste stilling hos Shell var som utviklingssjef for Draugen-feltet på Haltenbanken. Tugwell kommer fra Øksfjord i Loppa Kommune og er utdannet petroleumssingeniør fra Strathclyde University i Glasgow.

**Kristen Berli**

direktør for leting og forretningsutvikling

Kristen Berli ble ansatt som direktør for leting og forretningsutvikling fra 1. juni 2013. Berli kom fra PGS hvor han var direktør for forretningsutvikling i MultiKlient-avdelingen i en årrekke. Før tiden i PGS var Berli blant annet letesjef for Hydro i Tampen-området, letesjef for Saga Petroleum i England og Irland, samt leder for leting i Oljedirektoratet. Berli har sin utdannelse fra linjen for Petroleumprospektering fra NTNU, og innehar solid lete- og geofysisk bakgrunn.

**Marion Høgmo**

direktør administrasjon og HR

Marion Høgmo har hatt stillingen som direktør for administrasjon siden april 2008, med særlig ansvar for HR og administrative prosesser. Hennes spesialfelt er organisasjon, økonomi, utvikling og ledelse. I perioden fra 2000 til 2008 jobbet hun som banksjef i Sparebank 1 Nord-Norge og i Nordea. Høgmo har studert økonomi, ledelse og pedagogikk ved Høgskolen i Finnmark, jus ved Universitetet i Oslo, og har en MBA i administrasjon og ledelse fra Høgskolen i Buskerud.

**Kristin Ingebrigtsen**

direktør for strategi og samfunn

Kristin Ingebrigtsen ble ansatt som direktør for avdelingen strategi og samfunn 1. juni 2011. Hun er tidligere styremedlem i selskapet. Ingebrigtsen er tidligere fondsforvalter i Pronord AS og administrerende direktør i Såkorn Invest Nord AS. Hun har tatt økonomi- og markedsstudier og studert administrasjon og finans ved Høgskolen i Lillehammer og Bodø, samt ved Norges Handelshøyskole. Ingebrigtsen har lang erfaring innen eksport, salg, ledelse og administrasjon fra maritim industri og Rapp Marine Gruppen. Ingebrigtsen har allsidig erfaring fra styreverv i ulike bedrifter.

Leteaktivitet og portefølje

Leteresultatene på norsk sokkel har i 2013 totalt sett vært middels gode, mens de for Barentshavet har vært i overvekt positive.

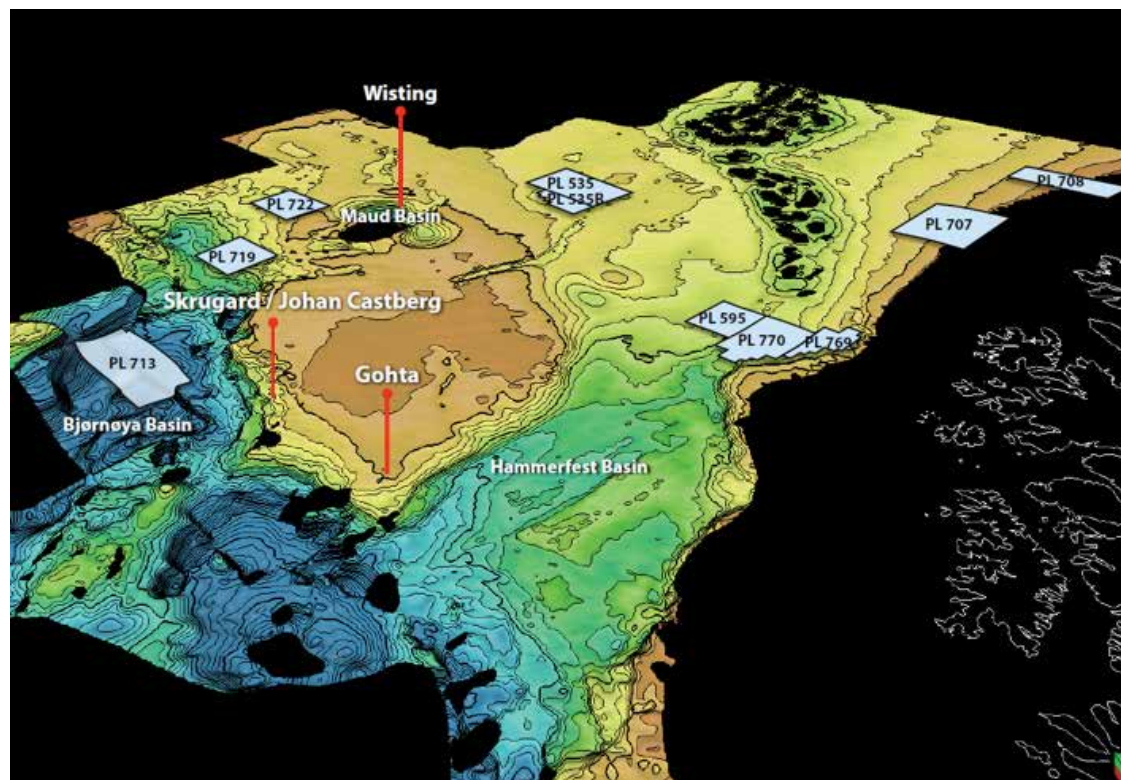
På midt-norsk sokkel er det gjort et interessant oljefunn på Snilhornstrukturen ved Hymefeltet, operert av Statoil. North Energy er partner i nabolisensen PL 587 som kan inneholde tilsvarende prospekter.

Wistingfunnet i Hoopområdet og Gothafunnet på Lophøgda vil kunne få stor betydning for den videre leting i Barentshavet.

North Energy hadde stor suksess i 22. konsesjonsrunde, og ble tildelt hele seks nye interessante lisenser i Barentshavet. Boring av brønn nummer to på Norvargstrukturen i lisens 535 påviste gass som forventet, men produksjonsegenskapene var langt lavere enn forventet. North Energy gjorde et

omfattende arbeid i forbindelse med søknaden i TFO 2013. Analysearbeidet omfattet hele norsk sokkel og mange ulike letemodeller ble evaluert. Rex Virtual Drilling (RVD) ble benyttet sammen med standard geologisk og geofysisk arbeid for å redusere risiko og som et redskap til å peke mot de mest prospektive områdene. Arbeidet resulterte i tildeling av seks nye leteområder, hvorav to av områdene representerer utvidelser av eksisterende operatørlisenser.

Arbeidet med å dreie lisensporteføljen over mot olje ved hjelp av RVD og andre geofysiske metoder har pågått gjennom hele 2013. En rekke lisenser har blitt tilbakelevert. Til tross for dette er porteføljen fylt opp med nye letemuligheter slik at antall lisenser nå er 27, det høyeste antallet i North Energys historie.



Regionalgeologisk kart over det vestlige Barentshavet som viser oljefunn samt North Energys lisenser.

Barentshavet

Flere nye oljefunn har bidratt til økt fokus på Barentshavet. Wistingbrønnen gav oss ny kunnskap om mulig oljepotensial i svært grunne

reservoarer. Tidligere har den generelle oppfatningen i industrien vært at slike grunne prospekt hadde lekket til overflaten. Men så var ikke tilfelle på Wistingstrukturen, og

det knyttes nå stor spenning til Statoils to brønner på Apollo og Atlantis i PL 615 og 615 B like nord for Wisting. Disse brønnene vil kunne bekrefte om olje kan bevares i de

grunne reservoarene. North Energy er godt posisjonert i området med andeler i PL 719 og PL 722. Basert på en stor database, hvor geologisk arbeid kombineres med ny teknologi, er selskapet godt rustet til å videreføre arbeidet i Hoopområdet.

Mange selskaper har i likhet med North Energy nominert blokker i dette området til 23. konsesjonsrunde. Søknadsfrist til 23. konsesjonsrunde er forventet høsten 2015. North Energy ser på området som svært interessant og er i gang med å planlegge ytterligere kjøp og innsamling av relevante data.

I PL 713 skal North Energy sammen med operatøren Statoil og de øvrige partnere Edison og Rosneft bore en brønn høsten 2014. Prospektet som representerer en ny letemulighet i sandsteiner i overgangen fra kritt- til tertiær tiden er lokalisert vest for Skrugardområdet.

Lundins oljefunn i Gotha-strukturen PL 492, på flanken av Loppvågda, er svært positivt for tilsvarende formasjon andre steder i

Barentshavet. North Energy er godt forberedt for leting i lignende reservoarbergarter på Finnmarksplattformen i lisensene 707 (Edison operatør) og 708 (Lundin operatør). Det er tidligere påvist mindre mengder olje og gass i samme område. For begge områdene pågår det nå tolkning og en ny brønn er forventet.

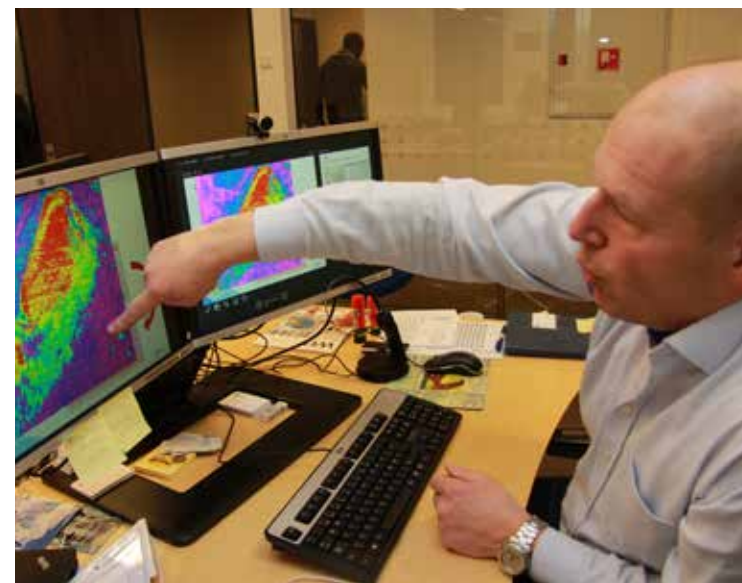
I PL 535 (Norvarg) arbeider operatøren fortsatt med endelig evaluering brønn-resultatene. Operatøren har nedgradert ressursestimatene, og en endelig beslutning av den videreutvikling av lisensen vil bli tatt i andre kvartal 2014.

North Energy deltar i et internasjonalt prosjekt (Glaciated North Atlantic Margin, GLANAM) som vurderer betydningen av heving og erosjon av Barentshavet over geologisk tid. En Phd-student arbeider med problemstillingen under veiledning av erfarent personell i selskapet. Forståelse av heving og erosjon er meget viktig i forbindelse med vurdering av risiko til de ulike prospekter.

Norskehavet

I januar 2013 ble det gjort et mindre gass/kondensat funn i brønn 6407/16 S kalt Solberg i nabolisensen til PL 590. Funnet kan få stor betydning for vurdering av prospektiviteten i lisens 590 hvor North Energy er operatør. På bakgrunn av pågående operasjon i tilsvarende lete-mål like sør for PL 590, har myndighetene innvilget seks måneders utsettelse til 4. august på «drill eller drop» beslutningen i lisensen.

Like sørøst for lisens 587, hvor North Energy har 40 prosent andel, gjorde Statoil et betydelig oljefunn i Snilehornstrukturen. Foreløpige volumestimat er på 50-100 millioner fat utvinnbar olje. I lisensen hvor Edison er operatør pågår det nå arbeid for å inkludere de nye opplysningene fra Snilehorn. I lisens 510 på Haltenbanken med Mærsk Oil (50 prosent operatør) og partnerne Edison (30 prosent) og North Energy (20 prosent) er det planlagt en brønn høsten 2014. Hovedmålet er jura sandsteiner med et reservoardyp ned mot 4000 meter. Lisensene 526 og



Sjefsgeofysiker Lars Klefstad. Foto: Vidar Kristensen

385 er tilbakelevert i 2013. I de øvrige lisensene gjennomføres det kartleggingsstudier basert på ny seismikk.

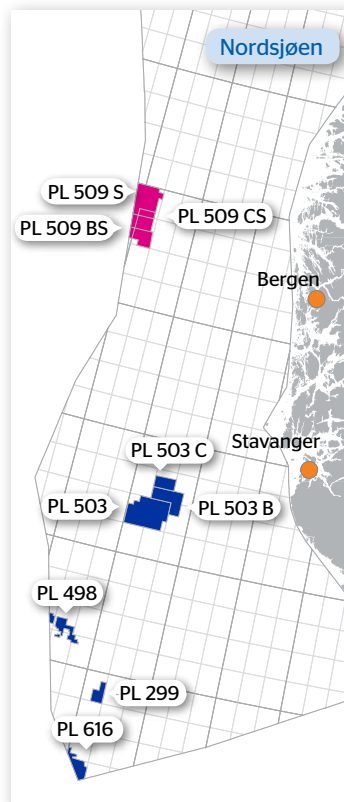
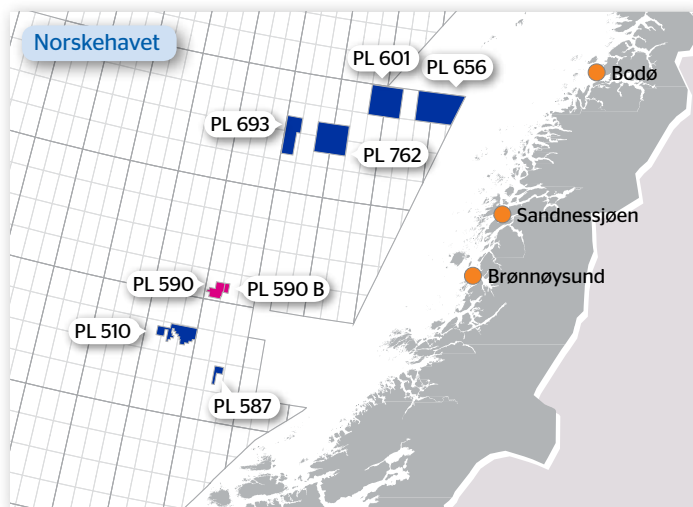
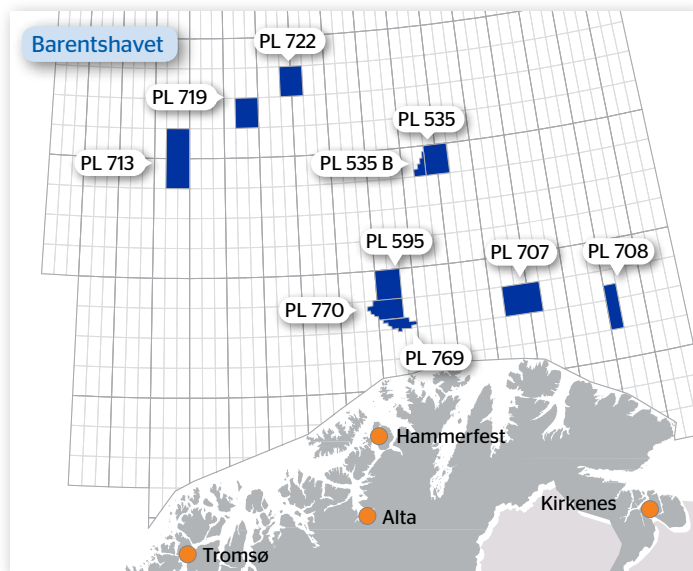
Nordsjøen

I 2013 overtok North Energy operatørskapet i PL 509 i Nordsjøen, med en frist for «drill eller drop» beslutning innen juli 2014. Øvrige partnere i lisensen er Fortis Petroleum Norway AS, Lime Petroleum Norge AS og Rocksource ASA. Etter overtagelsen har selskapet satt av store ressurser for om mulig

å komme til en borebeslutning før sommeren 2014. North Energy ble også tildelt omsøkt areal i tilknytning til PL 509 i TFO 2013.

North Energy deltok i boring av en brønn i PL 299 på Frodestrukturen. Talisman er operatør i lisensen, boremålet var sandsteiner av øvre jura alder. Brønnen var tørr og North Energy besluttet å tre ut av lisensen. Det er også besluttet å tre ut av lisensene 450, 370 og 498 i Nordsjøen.

Lisenser



■ Partner
■ Operatør

Ressursstatus

Reserver

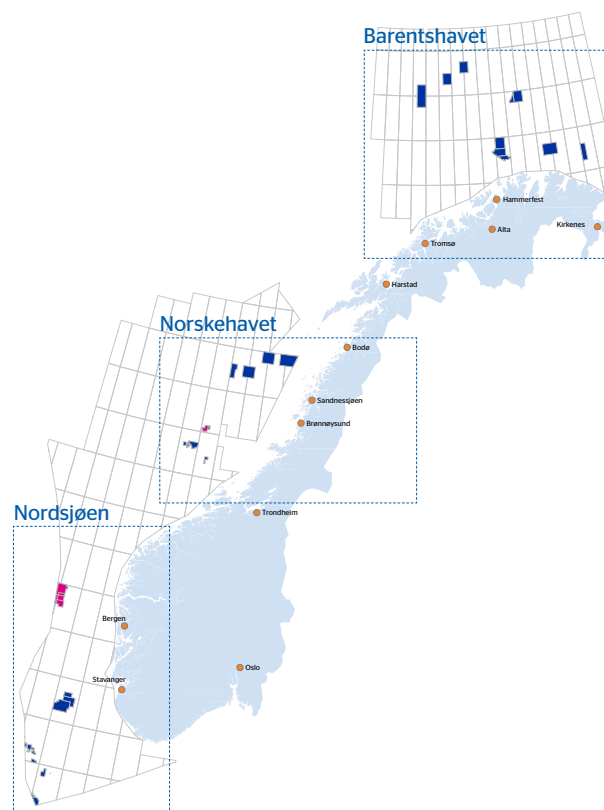
North Energy har ved utgangen av 2013 ingen reserver å rapportere.

Betingede ressurser

En avgrensingsbrønn på Norvargstrukturen i PL 535 ble boret i andre og tredje kvartal 2013. Boringen bekreftet Norvargfunnets omfattende utstrekning og tilstedeværelse av bevegelig gass gjennom hele Kobbeformasjonen. Verken den første boringen, som ble foretatt i 2011, eller avgrensningen, har avdekket tilfredsstillende produksjonsegenskaper i reservoaret. Dette kombinert med manglende infrastruktur i området, medfører at Norvargfunnet ansees som ikke-kommersielt. Ny teknologi og nye funn i området kan imidlertid gi grunnlag for etablering av nødvendig infrastruktur noe som igjen kan medføre en revurdering av Norvargs kommersielle potensiale.

Oversikt over lisenser

Lisens	Andel	Operatør	Brønn
Barentshavet			
PL 535	20 %	Total	2013
PL 535 B	20 %	Total	A/A
PL 595	40 %	Edison	DoD
PL 707	10 %	Edison	DoD
PL 708	10 %	Lundin	DoD
PL 713	20 %	Statoil	2014
PL 719	20 %	Centrica	DoD
PL 722	20 %	GDF	DoD
PL 769	20 %	OMV	DoD
PL 770	20 %	Edison	DoD
Norskehavet			
PL 510	20 %	Maersk	2014
PL 587	40 %	Edison	DoD
PL 590	30 %	North Energy	DoD
PL 590 B	30 %	North Energy	A/A
PL 601	20 %	Wintershall	DoD
PL 656	10 %	E.ON Ruhrgas	DoD
PL 693	15 %	OMV	DoD
PL 762	20 %	Noreco	DoD
Nordsjøen			
PL 299	10 %	Talisman	2013
PL 498	20 %	Lotos	2012
PL 503	12,50 %	Lotos	DoD
PL 503 B	12,50 %	Lotos	A/A
PL 503C	12,50 %	Lotos	DoD
PL 509 S	40 %	North Energy	DoD
PL 509 BS	40 %	North Energy	DoD
PL 509 CS	40 %	North Energy	DoD
PL 616	15 %	Edison	DoD



DoD betyr at lisensen skal foreta en beslutning om boring eller tilbakelevering.

A/A betyr at boring er den samme som for lisensen over.

Styret i North Energy

Johan Petter Barlindhaug

styreleder

Johan Petter Barlindhaug har etablert Nord-Norges største konsultasjons-, utviklings- og ingeniørselskaper samt flere mindre industriselskaper i landsdelen. I løpet av sin karriere har han vært leder for en rekke selskaper, offentlige organer og forskningsinstitusjoner. Han er nasjonal ekspert på de nordlige strøk, og er en toneangivende ekspert på den russiske olje- og gassindustrien i Norge. Barlindhaug står også bak flere konsekvensanalyser i skjæringspunktet mellom fisk, sjøtransport og olje og gass. I tillegg er Barlindhaug dekorert som Kommandør av Den Kongelige Norske St. Olavs Orden for sin innsats for samfunnet.

Harriet Hagan

styremedlem

Harriet Hagan er daglig leder i Origo Kapital AS og har tidligere hatt en rekke ledende stillinger i større og mindre selskaper. Hagan har gjennom sin stilling i Origo vært involvert i ledelsen av North Energy allerede på et tidlig stadium. Hun startet i Origo i 2003 etter å ha vært administrerende direktør i

selskapet Ishavskraft i fem år. Harriet er utdannet siviløkonom fra NHH og har blant annet erfaring fra markedsavdelingen i Statoil. Hagan har bred styreefaring fra mange styreverv og har også erfaring som bedriftsrådgiver.

Anders Onarheim

styremedlem

Anders Onarheim har, som administrerende direktør i selskaper innenfor investeringsbanken Carnegie Group i mer enn 16 år, omfattende kompetanse innen ledelse, forretningsutvikling og kapitalmarkedene. Han har tidligere jobbet internasjonalt for Goldman Sachs og Merrill Lynch. Han har hatt flere styreverv i ulike investeringsforetak. Onarheim har en MBA fra Washington University i St. Louis. Onarheim har i dag styreverv og lederstillinger hos AB Investment AS, Spitsbergen AS, Reach Subsea ASA, Norsk Crystal AS, Arkipel AS, Ly Forsikring AS, Bio Aktiv Foods AS og hos BW LPG Ltd. Anders Onarheim er norsk statsborger og er bosatt i Bærum, Norge.

Heidi M. Petersen

styremedlem

Heidi M. Petersen er selvstendig næringsdrivende. Hun har en Master of Science fra Universitetet i Trondheim (nå NTNU). Fra 2000 til juli 2007 var hun administrerende direktør i Future Engineering AS og Rambøll Olje & Gass AS (Future ble solgt til Rambøll Gruppen AS i 2004). Petersen var ansatt i Kværner Oil & Gas fra 1988, hvor hun arbeidet som ingeniør, prosjektleder, avdelingsleder på både offshore- og landbaserte industrioppgaver, før hun ble leder for Kværner Oil & Gas i Sandefjord i 1997. Her ledet hun et bedriftsinternt oppkjøp som førte til oppstarten av Future Engineering i 2000. Petersen har bred erfaring fra styrearbeid innen industri- og olje- og gassbasert drift samt fra energiforsynings- og finansselskaper. Hun er nå styreleder i Sandefjord Lufthavn og TS Group (oljebaserte tjenester), og er styremedlem i Arendal Fossekompagni ASA, Eitzen Chemicals ASA, Calora Subsea AS og Glamox ASA.

Jogeir Romestrand

styremedlem

Jogeir Romestrand har hatt ulike lederstillinger i oljeservice-bransjen gjennom 30 år, blant disse flere styreverv. Han er grunnlegger og styreleder i den privateide investeringsgruppen Rome AS. Blant Romestrands nåværende styreverv og lederstillinger er; styreleder og grunnlegger av Impact Engineering AS, styremedlem i Eco Stim Energy Solution Inc, leder av valgkomiteen i EMGS ASA og Havila ASA og styremedlem i Neptune Offshore. Romestrand er norsk statsborger og er bosatt i Ulsteinvik, Norge.

Alexander Krogh

ansatterepresentant

Krogh har 10 års internasjonal erfaring fra container- og havneavdelingene i A.P. Møller-Mærsk A/S som finanssjef og analytiker i Japan, Korea, Romania, Nederland og Danmark. Han har vært ansatt i North Energy siden 2010 som finanssjef, investor-kontakt og kontraktsansvarlig. Krogh er siviløkonom fra Norges Handelshøyskole og Richard Ivey School of Business, og innehar tittelen Chartered Financial Analyst. Krogh er dansk statsborger, og er bosatt i Alta.



Fra venstre: Alexander Krogh, Heidi M. Petersen, Anders Onarheim, Johan Petter Barlindhaug, Harriet Hagan og Jogeir Romestrand.

Foto: Egil Hansen

Investorinformasjon

North Energy har som målsetting å skape merverdier og gi god avkastning for sine aksjonærer over tid. Det legges vekt på åpenhet og tilgjengelighet i dialogen med investormarkedet.

North Energy er listet på Oslo Axess under tickeren "NORTH". Aksjekursen har vært tilnærmet uendret i løpet av året med en økning fra NOK 3,32 til NOK 3,35 per aksje. Markedsverdien av selskapet økte fra NOK 135,5 millioner ved utgangen av 2012 til NOK 136,7 millioner ved utgangen av 2013. Resultat for 2013 er NOK (3,67) per aksje. Den negative verdiutviklingen kan hovedsakelig forklares av den regnskapsmessige nedskrivningen av produksjonslisens 535 Norvarg som er omtalt tidligere i årsrapporten.

Det er 40,813,448 aksjer i selskapet per 31.12.2013 og det har ikke vært

endringer i antall utestående aksjer i selskapet i løpet av året. Aksjen har kun én aksjeklasse, og hver aksje har en stemmerett under selskapets generalforsamling og det følger lik rett til utbytte. Selskapet har ikke tidligere betalt utbytte, og på grunn av selskapets investeringsprogram, og finansieringen av dette, forventes det ikke utbetalt utbytte i de påfølgende år. Selskapet har som mål å gi aksjonærene en god avkastning over tid gjennom å skape verdier og derigjennom bidra til positiv kursutvikling i aksjen.

North Energy har ved utgangen av 2013 871 aksjonærer, der de tyve største aksjonærene eier 57,7 prosent av alle aksjene. De største aksjonærene i selskapet er de samme som ved utgangen av 2012, altså THS Partner LLP, Elliott International LP, JPB AS, SKS Eiendom AS og Origo Kapital AS. I tillegg har Solan Capital AS kjøpt seg opp til en eierandel på 3,6 prosent i løpet av året.

Det nord-norske eierskapet er fortsatt sterkt med 39 prosent av aksjene i selskapet, noe som tilsvarer en økning på fire prosent i løpet av 2013.

Analytikerdekning

En rekke analytikere følger selskapets aksje kontinuerlig. Oversikt over kontaktdetaljer finnes på www.northenergy.no/investor.

- Swedbank First Securities
- Arctic Securities
- Sparebank1 Markets
- Carnegie
- DNB Markets
- Pareto
- R.S. Platou Markets
- Enskilda
- Nordea Markets

Største aksjonærer i North Energy

Oversikt over de 20 største aksjonærene pr 31.12.2013:

Aksjonær	Antall aksjer	Eierandel
JPB AS	2 783 423	6,82 %
SKS EIENDOM AS	2 374 920	5,82 %
EUROCLEAR BANK S.A./N.V. ('BA')	2 356 500	5,77 %
SOLAN CAPITAL AS	1 410 073	3,45 %
ORIGO KAPITAL AS	1 343 569	3,29 %
BNY MELLON SA/NV	1 255 000	3,07 %
HSBC BANK PLC	1 100 000	2,70 %
THE NORTHERN TRUST CO.	1 031 270	2,53 %
IKM INDUSTRI-INVEST AS	1 008 648	2,47 %
OM HOLDING AS	969 819	2,38 %
VERDIPAPIRFONDET WARRENWICKLUND NO	954 670	2,34 %
ONSHORE GROUP NORDLAND AS	933 340	2,29 %
DELPHI NORGE	870 988	2,13 %
HAMNINGBERG HOLDING AS	815 605	2,00 %
CACEIS BANK FRANCE	796 571	1,95 %
SPITSBERGEN AS	785 931	1,93 %
THE LIVERPOOL LP	780 000	1,91 %
KAPNORD FOND AS	727 895	1,78 %
NINERIK AS	629 543	1,54 %
STATE STREET BANK AND TRUST CO.	606 297	1,49 %
Sum 20 største aksjonærer	23 534 062	57,66 %
Øvrige aksjeeiere	17 279 386	42,34 %
Totalt	40 813 448	100,00 %

Nye aksjonærer i forbindelse med kapitalutvidelse

Selskapet gjennomførte i januar 2014 en kapitalutvidelse på NOK 285 millioner til en kurs NOK 4,00 per aksje. Dette medførte at antall utstedte aksjer i selskapet økte med 71,250,000 nye aksjer fra 40,813,448 aksjer til 112,063,448 aksjer. Kapitalutvidelsen ble gjennomført med sterk deltakelse fra eksisterende aksjonærer og nye industrielle investorer.

Av selskapets totalt 112,063,448 aksjer eier aksjonærene som kom inn i forbindelse med kapitalutvidelsen cirka 38 prosent, mens de som var aksjonærer før emisjonen kontrollerer 62 prosent. De 10 største aksjonærene i selskapet eier cirka 66 prosent av aksjene.

En oppdatert oversikt over de 20 største aksjonærene i selskapet finnes på www.northenergy.no/investor.

Blant de største deltakerne i kapitalutvidelsen er følgende offentliggjort gjennom børsmeldinger:

THS Partners LLP	12,500,000 aksjer
Rex Technologies Management Ltd.	9,000,000 aksjer
Odin Offshore Fond	8,750,000 aksjer
Isfjorden AS	7,000,000 aksjer
Rex International Holding Ltd	6,000,000 aksjer
EMGS ASA	5,000,000 aksjer

Styrets beretning

Virksomhet

North Energy ASA ble etablert 4. september 2007. Selskapet har som formål å bli en ledende aktør innen olje- og gassindustrien i Nord-Norge. Fokusområdet er Barentshavet, men selskapet vil også engasjere seg i kommersielt interessante prospekter i Norskehavet og Nordsjøen. North Energy har sitt hovedkontor i Alta og avdelingskontor i Oslo. Det er også etablert mindre kontorer med regional spisskompetanse i Stavanger og Tromsø.

Vesentlige hendelser

North Energy deltok i 2. kvartal 2013 på leteboring i lisensen PL 299 Frode. Hydrokarboner ble ikke identifisert. Videre ble det i 2. og 3. kvartal gjennomført avgrensingsboring i lisensen PL 535 Norvarg. Boringen bekreftet Norvargfunnets omfattende utstrekning og tilstedeværelse av bevegelig gass gjennom hele Kobbeformasjonen. Verken den første boringen, som ble foretatt i 2011,

eller avgrensningen, har avdekket tilfredsstillende produksjonsegenskaper i reservoaret. Dette kombinert med manglende infrastruktur i området, medfører at Norvargfunnet ansees som ikke-kommersielt. Ny teknologi og nye funn i området kan imidlertid gi grunnlag for etablering av nødvendig infrastruktur noe som igjen kan medføre en revurdering av Norvargs kommersielle potensiale.

North Energy har vært aktiv i både de ordinære rundesøknadene og i TFO-søknader. Selskapet ble i den 22. konsesjonsrunden tildelt seks nye lisenser i Barentshavet noe som medførte en betydelig styrking av posisjonen i de attraktive områdene i nord. Dette inkluderer PL 713 i Bjørnøyabassenget, nordvest for Skrugard, PL 719 som ligger nord for Skrugard og Havis, PL 722 som ligger i Maudbassenget på Bjarmelands-plattformen. Videre omfatter tildelingen PL 707 og PL 708 som ligger kystnært på Finnmark øst-plattformen, samt

PL 535 B som er en utvidelse av Norvarglisensen.

Også gjennom TFO 2013 fikk selskapet tildelt seks lisenser hvorav to operatørskap. Tildelingene omfatter to lisenser i Nordsjøen, to lisenser i Norskehavet og to lisenser i Barentshavet.

North Energy har utviklet sin forretningsdrift også gjennom kjøp og salg av lisensandeler. Det ble 17. april signert avtale med Lime Petroleum Norway om salg av andeler i fire lisenser i Nordsjøen og i Norskehavet. Total salgssum var 28,2 millioner kroner. Videre ble det 3. mai offentliggjort salg av 10 prosent andel i PL 299 og 10 prosent andel PL 590 til Spike Exploration Holding. Lisensene ligger henholdsvis i Nordsjøen og i Norskehavet. Overdragelse av 40 prosent eierandel og operatørskap i PL 509 og PL 509 S fra Wintershall AS til North Energy ble offentliggjort 26. november. Lisensene er lokalisert i

Nordsjøen og har borebeslutning i første halvår 2014.

North Energy har etter disse tildelingene og transaksjonene 10 lisenser i Barentshavet, 8 i Norskehavet, hvorav to operatørskap og 9 i Nordsjøen, hvorav to operatørskap. North Energys samlede portefølje utgjør dermed 27 lisenser på norsk sokkel. Ressursmessig utgjør Barentshavet den klart største regionen i selskapet.

North Energy inngikk 20. februar 2013 en samarbeidsavtale med Rex Oil and Gas Limited om bruk av en teknologi for prospektevaluering, Rex Virtual Drilling (RVD). Teknologien er basert på tolkning av resonans fra olje og baserer seg på 2D og 3D seismikk. North Energy har gjennom året innført dette som en evalueringsmetodikk i tillegg til tradisjonell tolkning av seismikk, noe som har påvirket porteføljens sammensetning og prioritering lisensene imellom.

Styret godkjente 28. februar 2013 låneavtaler med TGS Nopec og Rex Technology Management med kredittrammer på henholdsvis 200 millioner kroner og 100 millioner kroner. Kreditten kan kun benyttes til kjøp av data, analyser og tjenester av långiver. Låneavtalene har en varighet på fire år og gir långiver rett, men ingen plikt, til å konvertere gjeld til aksjer på tre forhåndsbestemte tidspunkt. Konverteringskursen er fastsatt til åtte kroner og renten på gjelden er åtte prosent. Avtalene medfører ingen kjøpsforpliktelse for North Energy og en eventuell gjeld kan nedbetales ved avtalens slutt eller tidligere, om ønskelig. Avtalene medførte en betydelig styrking av North Energys likviditet, noe som var viktig i forkant av tildelingen av leteforpliktelser gjennom 22. konsesjonsrunde. Avtalene ble godkjent i ekstraordinær generalforsamling den 22. mars 2013.

Det ble i januar 2014 gjennomført en emisjon av 71,25 millioner nye aksjer

til en pris tilsvarende fire kroner per aksje noe som utgjorde en premie i forhold til børskurs. Emisjonens brutto proventy utgjør således 285 millioner kroner. Emisjonen var rettet mot større eksisterende aksjonærer samt utvalgte nye investorer. Samtidig inngikk North Energy en konvertibel låneavtale med EMGS på 75 millioner kroner som ble benyttet til kjøp av EMGS sitt bibliotek av elektromagnetiske (EM) data i Barentshavet. EMGS har en rett, men ingen plikt, til å konvertere gjelden til aksjer i North Energy etter fire måneder. Den delen av gjelden som etter seks måneder ikke er konvertert til aksjer forfaller til betaling. Konverteringskursen er fastsatt til kr 4,15 og renten på gjelden er satt til seks prosent.

Avtalene som er inngått med EMGS og Rex innebærer anvendelse av EM-teknologi og RVD-teknologi som er spesielt godt egnet i North Energys kjerneområde, Barentshavet. Det teknologiske fokuset, kombinert med den finansielle styrken selskapet er

tilført, medfører at selskapet har gode muligheter til å utnytte og videreutvikle den sterke posisjonen selskapet har i de nordlige områdene.

Emisjonene ble godkjent i ekstraordinær generalforsamling 13. februar 2014.

Fortsatt drift

I samsvar med regnskapsloven § 3-3a bekreftes det at forutsetningene om fortsatt drift er tilstede. Til grunn for antagelsen ligger selskapets finansielle situasjon, herunder gjennomført emisjon etter balansedag samt resultatprognoser for 2014 og selskapets langsiktige strategiske prognoser for årene fremover.

Redegjørelse for årsregnskapet

Årsregnskapet er avlagt i tråd med reglene i Regnskapsloven og i samsvar med internasjonale regnskapsstandarter (IFRS) som er vedtatt av EU. Årsregnskapet som er redegjort for reflekterer North Energy konsern bestående av North Energy

ASA og 4Sea Energy AS.

Styret har ikke kjennskap til vesentlige forhold som påvirker vurderingen av konsernets stilling per 31.12. 2013, eller resultatet for 2013, utover det som fremgår i årsberetningen og av årsregnskapet forøvrig.

Resultat før skatt for 2013 ble på (716,3) millioner kroner sammenlignet med 2012-resultatet på (623,2) millioner kroner. Resultatutviklingen reflekterer nedskrivning av tidligere kapitalisert kostnad på PL 590 Norvarg. Dette beløper seg til 431,4 millioner kroner før skatt.

Konsernet hadde en inntekt på 98,6 millioner kroner som følge av gevinst ved salg av lisensandeler. Dette er en økning på 51,7 millioner kroner sammenlignet med 2012. Lønnskostnadene er redusert med 5,7 millioner kroner sammenlignet med 2012 og rapporteres i 2013 til 51,0 millioner kroner. Kostnadsreduksjonen

kommer som følge av effektiviserings-tiltak som er iverksatt i løpet av året.

Lete- og lisenskostnadene har økt fra 540,1 millioner kroner i 2012 til 696,5 millioner kroner i 2013. Økningen skriver seg fra nedskrivningen av PL 590 Norvarg. I tillegg har selskapet deltatt i boringen av PL 299 Frode som er kostnadsført med 71,3 millioner kroner. Totalt i 2013 er det gjort innkjøp av seismikk og seismiske tolkningstjenester for 108,8 millioner kroner.

Som følge av effektiviseringstiltak er andre driftskostnader redusert fra 41,1 millioner kroner i 2012 til 33,4 millioner kroner i 2013.

Netto finanskostnader har i hovedsak som følge av lavere renteinntekter økt med 3,1 millioner kroner sammenlignet med 2012 og rapporteres til 25,0 millioner kroner i 2013.

Resultatet etter skatt utgjør i 2013 (149,7) millioner kroner sammenlignet med (111,5) millioner kroner året før.

Totale eiendeler er i balansen pr 31.12.2013 verdsett til 529,3 millioner kroner. Dette er en reduksjon på 344,0 millioner kroner sett i forhold til 2012. Reduksjonen kommer som følge av kostnadsføringen av PL 590 Norvarg som pr 31.12.2012 var balanseført med 261,2 millioner kroner. Dette påvirker selskapets anleggsmidler som er

redusert fra 304,2 millioner kroner til 145,7 millioner kroner pr 31.12.2013. Den største posten innenfor anleggsmidler utgjøres av utsatt skattefordel på 101,6 millioner kroner. Utsatt skattefordel ble tidligere rapportert sammen med utsatt skatt på 111,8 millioner kroner for 2012 under langsiktig gjeld.

Omløpsmidlene rapporteres til 383,6 millioner kroner. Dette er en reduksjon fra 569,1 millioner kroner forrige år og kommer som følge av noe lavere aktivitetsnivå innenfor leting noe som igjen gir lavere skattefordring fra refusjon. Skattefordringen er redusert fra 489,9 millioner kroner til 352,2 millioner kroner pr 31.12.2013.

Det er per årsskiftet 15,0 millioner kroner i konsernets kontantbeholdning. Egenkapitalen er for 2013 på 260,6 millioner kroner sammenlignet med 409,9 millioner kroner i 2012. Egenkapitalandelen har likevel økt fra 47 prosent i 2012 til 49 prosent i 2013. Langsiktig gjeld i selskapet er redusert fra 125,1 millioner kroner i 2012 til 54,7 millioner kroner i 2013. Dette skyldes hovedsakelig at den utsatte skatten på 111,8 millioner kroner i 2012 er tatt ut som følge av kostnadsføringen av PL 535 Norvarg. For 2013 er det balanseført et konvertibelt lån på 40,7 millioner kroner til TGS Nopec og Rex Technologies Management.

Kortsiktig gjeld er redusert med 124,3 millioner kroner til 214,0 millioner kroner i 2013. Dette skyldes en reduksjon som følge av lavere trekk på letelånet, redusert leverandørgjeld samt mindre forpliktelser i lisensene og selskapet forøvrig.

Kontantstrømmen fra driftsaktivitetene i 2013 har vært positiv på 186,7 millioner kroner mot 277,9 millioner kroner året før. Investeringsaktivitetene har medført en kontantstrøm på (162,0) millioner kroner noe som er en økning på 102,7 millioner kroner sett i forhold til 2012. Netto kontantstrøm fra finansieringsaktivitetene i 2013 er på (38,2) millioner kroner mot (18,9) millioner kroner i 2012.

Styret anser North Energys finansielle stilling som tilfredsstillende.

Fremtidig utvikling

Styret ser positivt på de grunnleggende utsiktene for oppstrømsmarkedet i olje- og gassindustrien.

Hovedmålene for North Energy har siden oppstart i 2007 vært knyttet til oppbygging av en sterk organisasjon, tildeling og kjøp av gode lisenser, gjennomføring av leteprogram og etterhvert vurdere investering i utbygging og produksjon. Det er videre en målsetting for North Energy å bidra til økt regional verdiskapning etterhvert som oljevirkomheten beveger seg

nordover. Dette oppnås best gjennom operatørskap i lisenser som er i en aktiv fase med hensyn til boring, utbygging og produksjon.

North Energys har gjennom det siste året innført nye og enda mer krevende evalueringsmetoder for leteprospektene gjennom å ta i bruk EM og VD-teknologien. Dette har resultert i til dels betydelige endringer i porteføljen og en periode med lavere boreaktivitet. Selskapet er nå godt i gang med å forberede en ny borekampanje og styret ser frem til oppstart av ny boring i andre halvår 2014.

I tillegg til aktiv forvaltning av eksisterende portefølje, har North Energy ambisjoner om fortsatt gode tildelinger i de kommende lisensrundene, både i de årlige rundene i modne områder og i de nummererte runder i nye områder. Det er styrets syn at samarbeidet med EMGS og Rex-selskapene styrker North Energys posisjon i forhold til kommende søknadsrunder.

Det har de siste årene vært gjort flere betydningsfulle funn av olje i Barentshavet og dette har bidratt til økt interesse for lisenser i dette havområdet. North Energys lisenser er godt posisjonert i området og styret ser med forventning frem til resultatet av den evalueringsprosessen som nå

gjennomføres. Samtidig som North Energy styrker sin tilstedeværelse i Barentshavet, vil selskapet også fremover utnytte muligheter i Norskehavet og Nordsjøen.

Framtidsutsiktene reflekterer styrets nåværende syn på fremtidige forhold og er, naturlig nok, beheftet med usikkerhet da nye hendelser lett kan føre til vesentlige endringer.

Redegjørelse om foretaksstyring

North Energy legger Norsk anbefaling for eierstyring og selskapsledelse (NUES) til grunn for konsernets virksomhetsstyring. Det er i årsrapporten tatt inn en egen statusrapport i forhold til denne anbefalingen. I denne statusrapporten er avvik fra anbefalingen angitt og begrunnet.

North Energys virksomhetsstyring bygger på norsk oljeindustri standarder for internkontroll og konsernet ble i 2008 kvalifisert som rettighetsinnehaver og i 2009 som operatør på norsk sokkel. Siden den tid er systemer for internkontroll vedlikeholdt og videreutviklet, ikke minst med tanke på at North Energy står foran en krevende fase som operatør for en boreoperasjon. North Energy ble børsnotert i februar 2010 og konsernet bygget i forkant av dette opp systemer og rutiner for å håndtere de krav som stilles til børsnoterte selskaper med tanke på korrekt regnskapsmessig

rapportering innenfor gitte tidsfrister. Styret tar sikte på å hensynta alle relevante faktorer i det overordnede risikobildet for selskapet. På denne måten søker styret å sikre at den samlede operasjonelle og finansielle eksponeringen er på et tilfredsstillende nivå.

Det er i North Energys vedtekter ingen bestemmelser som helt eller delvis utvider eller begrenser bestemmelsene i allmennaksjelovens kapittel 5.

Det er i valg av styre lagt til grunn flere hensyn som samlet sikrer en god og bred sammensetning. Disse inkluderer relevant kjønnsmessig fordeling, god strategisk, petroleumsfaglig og økonomifaglig kompetanse, god fordeling mellom eierbaserte og uavhengige kandidater samt relevant representasjon fra ansatte i selskapet. Styret fungerer som Revisjonsutvalg. For øvrig er det ikke nedsatt noen underutvalg.

Det er utviklet og vedtatt instruks for både administrerende direktør, styret og valgkomiteen i selskapet. Styreinstruks angir styrets hovedoppgaver og konsernsjefens plikter i forhold til styret samt retningslinjer for saksgangen mellom styret og administrasjon. Instruks for valgkomiteen angir komitéens mandat samt retningslinjer for sammensetning og arbeidsmåte.

Selskapets vedtekter gir ingen føringer på styrets sammensetning utover at styret skal bestå av tre til ni medlemmer. Vedtektene gir ikke styret fullmakt til å kjøpe egne aksjer i selskapet eller utstede aksjer. Generalforsamlingen besluttet i ordinært møte 29. mai 2013 å gi styret fullmakt til å forhøye aksjekapitalen med inntil 10 prosent. Denne er ubenyttet og utløper ved ordinær generalforsamling 2014.

Risikovurderinger

Overordnet om målsetting og strategi

North Energys finansielle risikostyring skal sikre at risiko av betydning for selskapets mål blir identifisert, analysert og håndtert på en systematisk og kostnadseffektiv måte. Selskapet er eksponert for finansiell risiko på ulike områder og særlig gjelder dette likvidetsrisiko og tilgang på nødvendig likviditet. Dernest gjelder det også vekslingskurs mellom amerikanske dollar og norske kroner samt rentenivå. Likvidetsrisikoen er tatt betydelig ned etter den vellykkede gjennomføringen av rettede emisjon i februar dette år. Valutarisikoen er imidlertid begrenset da låneopptak så langt ikke er gjort i utenlandsk valuta. Risikoeksponeringen følges kontinuerlig og behovet for bruke av finansielle instrumenter vurderes løpende.

Likvidetsrisiko

North Energys kjerneaktivitet er leting etter olje og gass på norsk sokkel. Hver

boreoperasjon som selskapet tar del i er kostnadskrevende og det er knyttet betydelig risiko for ikke-funn for hver enkelt boring. Konsernets løpende finansieringsbehov blir prognostisert og aktivitetsnivået tilpasset den likviditet som er tilgjengelig.

Selskapets aktivitet i denne fasen er hovedsakelig finansiert av egenkapital. I tillegg har selskapet gjennom 2013 benyttet seg av de konvertible låneavtalene med TGS Nopec og Rex Technology for kjøp av seismikk og prospektevalueringer der total konvertibel lånebalanse i dag er 23 millioner kroner. En konvertibel låneavtale med EMGS for kjøp av EM data for 75 millioner kroner ble inngått 20. februar 2014.

Utover dette har North Energy tatt opp lån i forbindelse med brofinansieringen som dekker statens leteutgifter inntil disse blir refundert gjennom skatteoppgjøret som kommer 12 – 24 måneder etter påløpt kostnad. North Energys likviditet ble betydelig styrket gjennom en emisjon på 285 millioner kroner som ble godkjent i ekstraordinær generalforsamling 13. februar 2014.

Valuta og markedsrisiko

North Energy er ikke deltager i produserende felt og er således ikke direkte eksponert for store svingningene i oljeprisen. Selskapet har i 2013 gjennomført flere korte terminkontrakter

for å redusere selskapets valutarisiko og derigjennom den driftstilknyttede markedsrisiko.

Renterisiko

Selskapet er for sin brofinansiering, som normalt har gjennomsnittlig løpetid på 18 måneder, eksponert mot endringer i rentenivået, da brofinansieringen har flytende rente. Selskapet har ikke inngått terminkontrakter for å begrense denne renterisikoen. Renten på de konvertible låneavtalene med TGS Nopec, Rex Technology Management og EMGS er fast. Videre kan endringer i rentenivået påvirke investeringsmulighetene i fremtidige perioder.

Kredittrisiko

Risiko for tap på fordringer er vurdert som lav, da selskapet i denne fasen i all hovedsak har fordring mot den norske stat knyttet til skatteverdien av letekostnader.

Operasjonell risiko

North Energy er en virksomhet der den operasjonelle risiko er nær knyttet til selskapets kompetanse. Selskapets har derfor fokus på kompetanseutvikling, organisasjonsutvikling og styrings-systemer. Videre vil North Energy som leteselskap være avhengig av politisk vilje til å utnytte ressurser i interessante områder.

HMS og det ytre miljø

North Energys kjerneaktivitet innebærer utvikling av lønnsomme og bærekraftige petroleumsoperasjoner i Nord-Norge. For å kunne lykkes i dette er det viktig at selskapet også er en trygg arbeidsplass med godt arbeidsmiljø for de ansatte. Det ble satt mange krevende HMS-mål for 2013 og disse ble oppnådd gjennom systematiske risikovurderinger, monitorering av arbeidsmiljøfaktorer og tett oppfølging av risikoreduserende tiltak. Selskapet har ikke registrert noen alvorlige ulykker internt dette året. Sykefraværet er målt til 1,3 prosent i 2013, noe som ansees som svært lavt. En viktig målsetning er null skadelige utslipp av kjemikalier til ytre miljø. North Energy har i alle lisenser hvor selskapet har deltatt utført sin påseplikt aktivt og i henhold til petroleumsregelverkets krav. Dette innebærer å assistere operatørene i hver lisens, samtidig som regelverket gir partnere en kontroll og revisjonsrolle som medansvarlige for operasjonene. I 2013 var North Energy partner i leteboring på PL 299 Frode i Nordsjøen og boring av avgrensingsbrønn på PL 535 Norvarg i Barentshavet. Begge disse operasjonene ble gjennomført uten alvorlige skader på personell og utstyr, mens det dessverre ble registrert ett ikke-planlagt utslipp av 52 liter hydraulikkolje fra riggen *Leiv Eiriksson* under seiling til Norvarg. Denne hendelsen ble meldt inn til Petroleumstilsynet.

North Energy har som mål at selskapets virksomhet skal gi robuste ringvirkninger i nord, og følgelig skal selskapet ha fokus på de spesielle utfordringene i de nordlige områder.

North Energy har i den forbindelse bidratt til å få utviklet kystnært oljevernberedskap der fiskeflåten har en aktiv rolle. Videre er det arbeidet med å få synliggjort de utfordringer «søk og redning» står ovenfor når aktiviteten flytter seg nordover i Barentshavet. I rundesøknader og i sin deltagelse i INTSOKs «RU-NO»-prosjekt har North Energy tatt til ordet for at Bjørnøya blir utviklet til en fullverdig beredskapsbase for de midtre deler av Barentshavet.

North Energys kontorer i Alta, Tromsø, Oslo og Stavanger er moderne utformet med løsninger tilrettelagt for godt inneklima og høy datasikkerhet. Forutsetningene for energieffektiv kontordrift er gode med energibesparende ventilasjonsanlegg, nattsinking av temperatur og tidsstyrt lys ved alle våre kontorer. Det benyttes i stor grad moderne video / tale konferanseoverføring mellom kontorene, blant annet for å begrense reisevirksomhet. Avfallssortering gjennomføres ved hvert kontor for å bidra til at kommunene når sine miljø-målsetninger.

Forskning og utvikling

Selskapets satsing på forskning og utvikling (FoU) skal understøtte

selskapets virksomhet og bidra til at selskapet når sine operative og strategiske mål. North Energy er enda et ungt selskap der virksomheten primært er knyttet til leting, beredskap og oppbygging av kompetanse. Dette preger også vår FoU-satsing der vi gjennom 2013 blant annet har videreutviklet samarbeidet med forsknings- og universitetsmiljø i Norge og St. Petersburg.

Personalressurser og likestilling

North Energy har ved utgangen av året 40 ansatte. I tillegg til de ansatte er det engasjert to konsulenter for styrking av selskapets letevirksomhet.

North Energy har et flerkulturelt arbeidsmiljø og det er ansatte fra ni nasjonaliteter representert i selskapet. Ved nyansettelser vil North Energy fortsette å legge til rette for mangfold i forhold til, men ikke begrenset til, kjønn, kulturell bakgrunn og erfaring. Godtgjørelse fastsettes i samsvar med arbeidets innhold og den ansattes kvalifikasjoner. Ledelsens godtgjørelse er beskrevet i notene til regnskapet. North Energy har som mål å være en arbeidsplass der det råder likestilling mellom kvinner og menn. Selskapet har som policy at det ikke skal forekomme forskjellsbehandling grunnet kjønn. Kvinneandelen i selskapet er 25 prosent. Ledergruppen består av seks personer derav tre kvinner, mens styret er sammensatt av fem aksjonærvalgte

representanter og en representant valgt blant de ansatte. I tillegg har styret en observatør fra de ansatte i selskapet. Av de aksjonærvalgte styremedlemmene er to kvinner. Selskapet vil fortsatt ha fokus på likestilling mellom kvinner og menn og ønsker å opprettholde en god kjønnsmessig balanse.

Samfunnsansvar

Styret i North Energy vektlegger at selskapet skal bidra positivt til utviklingen av de delene av samfunnet virksomheten berører samtidig som eierinteressene ivaretas. Selskapet følger dette opp gjennom å integrere samfunns- og miljømessige hensyn i strategi og daglig drift. For å understreke dette samfunnsmessige ansvaret har

selskapet utviklet et policy-dokument som er publisert på selskapets hjemmeside (<http://www.northenergy.no/index.php/nb/miljo-og-samfunn/samfunnsansvar>).

Eierforhold

North Energy hadde per årsskiftet 871 aksjonærer. De to største aksjonærene var de britiske fondene Elliot og THS Partners. De største norske eiere var JPB AS som eide 6,8 prosent av North Energy og SKS Eiendom AS som eide 5,8 prosent.

I forbindelse med kapitalutvidelsen på 285 millioner kroner og utstedelsen av 71,25 millioner nye aksjer endret

eierforholdene seg noe, men THS Partners og Elliot er fremdeles blant de største aksjonærene i selskapet, nå med THS Partners som den største med 13,7 prosent eierandel.

Av selskapets totalt ca. 112,1 million aksjer eier aksjonærene som kom inn i forbindelse med emisjonen totalt ca. 38 prosent, mens de som også var aksjonærer før emisjonen kontrollerer 62 prosent.

De 10 største aksjonærene i selskapet eier ca. 66 prosent av aksjene. Dette tilsier at det i etterkant av emisjonen fortsatt er et spredt eierskap i North Energy.

Eierstyring og selskapsledelse

Eierstyring og selskapsledelse er styrets viktigste redskap for å påse at selskapets ressurser forvaltes på best mulig måte og bidrar til langsiktig verdiskapning for aksjonærene. Styret viser i denne forbindelse til en særskilt redegjørelse for selskapets eierstyring og selskapsledelse i Årsrapporten for 2013.

Årsresultat og dekning av underskudd

North Energy har ingen fri egenkapital ved årsskiftet. Styret foreslår at årets underskudd i North Energy ASA på 150,1 millioner kroner overføres udekket underskudd.

Alta, den 19. mars 2014



Johan Petter Barlindhaug
styrets leder



Harriet Hagan
styremedlem



Heidi M Petersen
styremedlem



Anders Onarheim
styremedlem



Jogeir Romestrand
styremedlem



Alexander Krogh
styremedlem



Erik Karlstrøm
CEO

Eierstyring og selskapsledelse

I henhold til regnskapsloven § 3-3b er North Energy forpliktet til å ta med en beskrivelse av sine prinsipper for god eierstyring og selskapsledelse som del av styrets årsberetning i årsrapporten eller alternativt vise til hvor disse opplysningene kan finnes. Norsk utvalg for eierstyring og selskapsledelse (NUES) har utgitt Norsk anbefaling for eierstyring og selskapsledelse ("anbefalingen"). Anbefalingen finnes på www.nues.no. Etterlevelse av anbefalingen er basert på et "følg eller forklar"- prinsipp, som innebærer at selskapene må etterleve anbefalingens enkelte punkter eller forklare hvorfor selskapet har innrettet seg på en annen måte.

Oslo Børs krever at noterte selskaper årlig redegjør for selskapets politikk for eierstyring og selskapsledelse i samsvar med gjeldende anbefaling. Løpende forpliktelser for selskaper som er notert på Oslo Børs finnes på www.oslobors.no.

Følgende redegjørelse for eierstyring og selskapsledelse har samme struktur som anbefalingen og følger anbefalingens oppsett med 15 hovedtemaer.

1. Redegjørelse for eierstyring og selskapsledelse

North Energys beslutninger og handlinger skal være basert på selskapets verdigrunnlag:

- Lede an
- Kompetent
- Brobygger
- Uredd stemme i nord

Det er ledelsens oppgave å sikre at ansvarsområdene hver for seg og samlet blir prioritert basert på North Energys verdigrunnlag og i samsvar med norsk anbefaling for eierstyring og selskapsledelse. Selskapet har utarbeidet etiske retningslinjer samt retningslinjer for samfunnsansvar som er tilgjengelige på selskapets internettside www.northenergy.no.

2. Virksomhet

North Energy har som formål å drive leting, utbygging og produksjon av olje og gass på norsk sokkel og russisk side i Barentshavet samt kunne eie eller delta i selskap som driver tilsvarende virksomhet herunder gjennom datterselskap. Selskapets visjon er å utvikle et lønnsomt og ledende olje og gasselskap som aktivt bidrar til industriell verdiutvikling i nord. Dette skal oppnås gjennom følgende hovedstrategier:

- Kjøp og tildelinger av de beste lisenser i Norskehavet og Barentshavet
- Sikre en tilstrekkelig kapitalbase til å finansiere selskapet gjennom leting, utbygging og inn i produksjon
- Sikre tilgang til gode investeringsmuligheter gjennom å være en attraktiv samarbeidspartner for myndigheter og ledende oljeselskap
- Være en troverdig og tillitvekkende samarbeidspartner for viktige

stakeholders. Dette kan være leverandører, fiskerinæringen og miljøinteresser

- Etablere et grunnlag for langsiktig verdiutvikling og ringvirkninger i nord
- North Energy har i sine vedtekter klare rammer for sin virksomhet, mens visjoner, målsettinger og strategier er nedfelt i selskapets ledelsessystem. Arbeidet med å forberede selskapet på operatøroppgaver på norsk sokkel, har vært videreført gjennom 2013 og det er i den forbindelse gjort oppdateringer av prosedyrer og prosessbeskrivelser. Ytterligere opplysninger om selskapets vedtekter finnes på www.northenergy.no.

3. Selskapskapital og utbytte

North Energy har siden oppstarten i 2007 vært et rendyrket leteselskap uten inntekter fra annet enn salg av lisensandeler. Selskapets aktiviteter er i hovedsak finansiert gjennom egenkapital som er vesentlig styrket gjennom emisjonen som ble godkjent

i ekstraordinær generalforsamling 13. februar 2014. Emisjonen medførte at 71,25 millioner nye aksjer ble utstedt hver til en tegningspris på kr 4,00. Selskapet har inngått låneavtaler med TGS Nopec, Rex Oil & Gas og EMGS der långiver har rett, men ikke plikt til å konvertere gjeld til aksjer. Avtalene med TGS og Rex har en ramme på henholdsvis 200 millioner og 100 millioner kroner. I disse avtalene har North Energy full rett til å nedbetale gjelden på hvilket som helst tidspunkt. Långiver kan konvertere på tre bestemte tidspunkt, første gang i mars 2015. Konverteringskursen er avtalt til kr 8,00 per aksje og renten på gjelden er åtte prosent. Avtalen med EMGS har en ramme på 75 millioner kroner. EMGS kan konvertere første gang i juni 2014. Den delen av gjelden som ikke er konvertert to måneder deretter skal nedbetales av selskapet. Konverteringskursen er kr 4,15 og renten er seks prosent. Videre ble styret i ordinær generalforsamling 2013 gitt fullmakt til utstedelse av nye aksjer begrenset til 10 prosent av nåværende antall aksjer. Fullmakten har gyldighet til neste ordinære generalforsamling, men er ikke benyttet.

Selskapets egenkapital er per årsskiftet på 261 millioner kroner. Dette utgjør 49 prosent av totalkapitalen i selskapet. Den finansielle likviditeten vurderes å være tilfredsstillende sett i forhold til selskapets fremtidige forpliktelser.

Kontanter, kontantekvivalenter og avsatt skatterefusjon fratrasket rentebærende gjeld er pr 31.12.2013 164 millioner kroner. I tillegg har North Energy en trekkfasilitet på 950 millioner kroner der 170 millioner kroner er trukket opp per årsskiftet. North Energy har ikke betalt utbytte og forventes ikke å betale utbytte de nærmeste årene.

4. Likebehandling av aksjeeiere og transaksjoner med nærstående

Dersom North Energy er part i en transaksjon med nærstående til selskapet eller med selskaper der styremedlemmer eller ledende ansatte eller nærstående til disse har en direkte eller indirekte vesentlig interesse, må de involverte parter straks underrette styret. Enhver slik transaksjon må godkjennes av administrerende direktør og styret, og hvor påkrevet, også rapporteres til markedet. North Energy har gjennom 2013 ikke foretatt investeringer i egne aksjer.

5. Fri omsettelighet

Selskapets aksjer er notert på Oslo Axess. Alle aksjene er fritt omsettelige. Det finnes ingen vedtektsbestemte restriksjoner på omsetteligheten av aksjen.

6. Generalforsamling

Selskapets generalforsamlinger i 2013 ble avholdt i samsvar med Allmennaksjeloven.

Generalforsamlingen er North Energys øverste organ. Styret tilstreber at generalforsamlingen er et effektivt forum for kommunikasjon mellom styret og selskapets aksjeeiere. Det tilrettelegges derfor fra styrets side til best mulig deltagelse fra selskapets eiere på generalforsamlingene. Innkalling og saksdokumentasjon gjøres tilgjengelig på selskapets internettsider ikke senere enn 21 dager før generalforsamlingen. Videre blir det tilrettelagt for forhåndsstemming på selskapets generalforsamling. Valgene er organisert slik at det er mulig å stemme på hver enkelt av kandidatene til verv i selskapets organer. Aksjeeiere som ikke kan være tilstede på generalforsamlingen gis anledning til å møte og stemme ved fullmektig. Det er utarbeidet fullmaktsskjema som muliggjør at det kan stemmes over hver enkelt sak.

Styret fastsetter agendaen på generalforsamlingen. De viktigste punktene på agendaen fremgår imidlertid av Allmennaksjeloven og av selskapets vedtekter. Protokollen fra møtene er gjort tilgjengelig på selskapets internettside senest dagen etter generalforsamlingsmøtene.

7. Valgkomité

Valgkomitéens oppgaver er å avgi begrunnet innstilling til generalforsamlingen om valg av aksjonærvalgte medlemmer til styret

samt foreslå styrets leder. Valgkomitéen skal videre fremlegge forslag til honorar for styrets medlemmer og foreslå medlemmer til valgkomitéen. Valgkomitéen er vedtektsfestet og arbeid til valgkomitéen er regulert av instruks fra generalforsamlingen. Valgkomitéens medlemmer er alle uavhengig av styret og selskapets ledende ansatte.

Godtgjørelse til valgkomitéen er en fast sum som ikke er avhengig av resultater. Generalforsamlingen er besluttsende organ for alle innstillinger som fremmes av valgkomitéen.

8. Bedriftsforsamling og styre, sammensetning og uavhengighet

North Energy har valgt å ikke ha Bedriftsforsamling.

Styret er organisert i samsvar med Allmennaksjeloven og som aksjonærvalgte medlemmer er styret sammensatt av to kvinner og tre menn, alle med bred erfaring. Av disse er én representant valgt uavhengig av selskapets aksjeeiere. I tillegg er det ett styremedlem og en observatør valgt blant de ansatte i selskapet. Ingen av disse tilhører selskapets ledelse. Styremedlemmene representerer både industrispesifikk ekspertise og profesjonell ekspertise fra nasjonale og internasjonale selskaper. Mer informasjon om hvert enkelt styremedlem er tilgjengelig på

www.northenergy.no. De aksjonærvalgte styremedlemmene velges for to år av gangen. Valgene gjennomføres slik at det hvert år kan komme inn nye medlemmer i styret.

Etter North Energys oppfatning er alle styremedlemmene uavhengig av selskapets ledelse og vesentlige forretningsforbindelser. For tiden eier fem av styremedlemmene aksjer i North Energy direkte eller indirekte. Ingen av styremedlemmene innehar opsjoner til kjøp av flere aksjer.

9. Styrets arbeid

Styrets arbeid er regulert av styreinstruks. I hovedsak består arbeidet i å forvalte North Energy, herunder å fastlegge selskapets strategi og overordnede målsettinger, vedta handlingsprogram og sørge for en forsvarlig organisering av virksomheten i tråd med selskapets vedtekter. Styret kan også fastsette retningslinjer for virksomheten og gi pålegg i enkeltsaker. Styret skal forvalte North Energys interesser som helhet og ikke opptre som enkeltaksjonærer.

Det er en klar ansvarsfordeling mellom styret og den daglige ledelsen. Administrerende direktør er ansvarlig for den operative ledelsen av selskapet og rapporterer regelmessig til styret.

Saksforberedelse til styremøtene foregår i administrasjonen. Styrets leder er

ansvarlig for å sikre at styrets arbeid utføres på en effektiv og korrekt måte i samsvar med relevant lovgivning. Styret fastsetter årlig en plan for sitt arbeid det kommende året, med særlig vekt på mål, strategi og gjennomføring. Styret sikrer at revisor fyller en tilfredsstillende og uavhengig kontrollfunksjon. Styret fremlegger revisors redegjørelse på generalforsamlingen som også godkjenner revisors godtgjørelse. Det ble i 2010 vedtatt at revisjonsutvalgets oppgaver ivaretas direkte i styret.

Styret gjennomfører årlig en evaluering av sitt arbeid, kompetanse og ytelse.

Det er i 2013 avholdt 13 styremøter, derav ett ikke-fysisk møte. Gjennomsnittlig fremmøte blant styrets medlemmer var på 82 prosent.

10. Risikostyring og intern kontroll

Det stilles store krav til internkontroll og styringssystem i olje- og gassnæringen. Arbeid med videreutvikling og forbedring av North Energys styringssystem er en kontinuerlig prosess, som har pågått i alle ledd i selskapet i 2013. Forbedring av prosesser og tilhørende dokumentasjon er et prioritert ledd i vår selskaps- og risikostyring. I løpet av året har selskapet jobbet systematisk med implementering av systemet i organisasjonen for å skape økt bevissthet på roller og ansvar blant våre ansatte. North Energys styringssystem er nå et godt verktøy for ledere og

ansatte og reduserer risiko for feilskjær i våre prosesser. Systemet tilrettelegger for læring, men gir samtidig trygghet og sikrer kontinuitet i utøvelsen av selskapets viktigste prosesser.

Selskapets ledelse følger daglig opp forhold der selskapet har en finansiell risiko og rapporterer dette til styret. Avvik følges systematisk opp og korrigerende tiltak blir iverksatt. Selskapet har implementert et system for registrering og oppfølging av slike tiltak.

I selskapets rapportering mot styret vektlegges både den løpende risiko i daglig drift og risiko knyttet til de investeringsmuligheter som blir fremlagt. I tillegg behandler styret minst to ganger i året en samlet risikovurdering hensyntatt alle selskapets aktiviteter og den eksponering disse medfører. Styret blir også jevnlig presentert for revisors vurderinger i forhold til finansiell risiko.

11. Godtgjørelse til styret

Valgkomitéen foreslår overfor Generalforsamlingen godtgjørelse for styrets medlemmer og tar hensyn til ansvar, kvalifikasjoner, tidsforbruk og kompleksitet.

Godtgjørelsen til styret er ikke resultatavhengig. North Energy har ikke utstedt opsjoner til aksjonærvalgte styremedlemmer.

Ingen aksjonærvalgte styremedlemmer har påtatt seg særskilte oppgaver for North Energy utover det som fremgår av fremstillingen i dette dokumentet, og ingen slike styremedlemmer har mottatt kompensasjon fra Selskapet utover vanlig styrehonorar.

12. Godtgjørelse til ledende ansatte

Styret fastsetter lønn til administrerende direktør og tar hensyn til ansvar, kvalifikasjoner, kompleksitet og oppnådde resultater. Styret fastsetter videre prinsippene for avlønning av øvrige ledende ansatte i selskapet og det redegjøres for disse i general-forsamlingen. Alle ansatte har den samme ytelsesbaserte pensjonsordningen. Ytterligere informasjon fremgår av notene til årsregnskapet.

13. Informasjon og kommunikasjon

North Energy holder jevnlig aksje-eiere og investorer informert om kommersiell og finansiell status. Kravet til slik informasjon har økt gjennom selskapets børsnotering og utvidelse av aksjonærmasse. Styret er opptatt av å sikre at aktørene i aksjemarkedet mottar samme informasjon til samme tid og all finansiell og kommersiell informasjon blir derfor gjort tilgjengelig på selskapets internettsider. Børsmeldinger blir distribuert gjennom Thompson Reuters på www.newsweb.no.

North Energys årsregnskap blir gjort tilgjengelig på selskapets hjemmeside senest tre uker før generalforsamlingen. Kvartalsrapporter publiseres innen to måneder etter utløpet av kvartalet. Kvartalspresentasjoner overføres direkte over internett. North Energy publiserer en årlig finanskalender som er tilgjengelig på Oslo Børs' nettsider.

Styret vektlegger åpenhet og likebehandling i forhold til alle aktører i markedet og etterstreber til enhver tid å gi et så korrekt bilde av selskapets finansielle stilling som mulig.

14. Selskapsovertakelse

North Energys vedtekter inneholder ingen begrensninger eller forsvarsmekanismer i forhold til erverv av selskapets aksjer. Styret vil i samsvar med sitt generelle ansvar for forvaltningen av North Energy, handle til det beste for alle selskapets aksjeeiere i en slik situasjon. Styret vil ikke uten særlige grunner søke å forhindre oppkjøpstilbud av selskapets virksomhet eller aksjer. Dersom det fremsettes et tilbud på aksjene i North Energy, vil styret avgi en uttalelse med en anbefaling om aksjonærene bør akseptere eller ikke.

15. Revisor

Årsregnskapet er revidert. Styret mottar og behandler rapport fra revisor etter revisjon av årsregnskapet for det aktuelle året. Revisor fremlegger en årlig plan for gjennomføringen av revisjonsarbeidet, og deltar i styremøter der regnskapsmessig behandling krever revisors tilstedeværelse. I minst ett av disse møtene gir revisor en redegjørelse for styret uten administrasjonens tilstedeværelse.

Revisor fremlegger en erklæring om uavhengighet og objektivitet. Styret gjennomgår regelmessig forholdet til revisor for å sikre at revisor fyller en uavhengig og tilfredsstillende kontrollfunksjon. Styret redegjør for revisors godtgjørelse på generalforsamlingen for aksjeeiernes godkjenning.

Alta, den 19. mars 2014



Johan Petter Barindhaug
styrets leder



Harriet Hagan
styremedlem



Heidi M Petersen
styremedlem



Anders Onarheim
styremedlem



Jogeir Romestrand
styremedlem



Alexander Krogh
styremedlem



Erik Karlstrøm
CEO

Årsregnskap med noter

North Energy Konsern

Konsolidert resultat- regnskap

(NOK 1 000)	Note	2013	2012
Gevinst ved salg av lisenser	22	98 576	46 931
Lønnskostnader	5	-51 029	-56 774
Avskrivninger	16	-8 880	-10 183
Lete- og lisenskostnader	17	-696 551	-540 143
Andre driftskostnader	6	-33 419	-41 074
Driftsresultat		-691 302	-601 243
Finansinntekter	18	14 011	18 735
Finanskostnader	18	-39 055	-40 674
Netto finansposter		-25 044	-21 940
Resultat før skatt		-716 346	-623 183
Skatteinntekt	15	566 682	511 664
Årsresultat		-149 664	-111 519
Resultat per aksje (NOK per aksje)			
- Basisresultat per aksje	13	-3,67	-2,94
- Utvannet resultat per aksje	13	-3,67	-2,94

Konsolidert utvidet resultat- regnskap

(NOK 1 000)	Note	2013	2012
Årsresultat		-149 664	-111 519
Utvidet resultat etter skatt			
Poster som ikke vil bli reklassifisert over resultatet i senere perioder:			
Virkning av rekalkulering pensjon, aktuarielt gevinst/-tap	21	306	1 836
Sum utvidet resultat etter skatt		306	1 836
Årets totalresultat		-149 358	-109 684

Konsolidert balanse

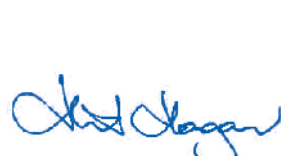
(NOK 1 000)	Note	31.12.13	31.12.12
EIENDELER			
Anleggsmidler			
Varige driftsmidler	16	9 165	15 754
Aktiverte lete- og lisenskostnader	17	17 496	268 839
Utsatt skattefordel	15	101 568	0
Andre fordringer	7	17 503	19 599
Sum anleggsmidler		145 732	304 192
Omløpsmidler			
Forskuddsbetalte kostnader og andre fordringer	8	16 312	35 637
Skattefordring fra refusjon skatteverdi			
letekostnader	15	352 220	489 881
Skattefordring fra skatteverdi			
sokkelunderskudd	15	0	15 130
Kontanter og kontantekvivalenter	9	15 024	28 496
Sum omløpsmidler		383 556	569 144
Sum eiendeler		529 289	873 336

(NOK 1 000)	Note	31.12.13	31.12.12
EGENKAPITAL OG GJELD			
Egenkapital			
Aksjekapital	10	40 813	40 813
Overkursfond		740 387	740 387
Annen innskutt egenkapital		29 570	29 570
Opptjent egenkapital		-550 201	-400 843
Sum egenkapital		260 570	409 928
Gjeld			
Langsiktig gjeld			
Pensjonsforpliktelser	21	14 012	13 254
Konvertible lån	23	40 697	0
Utsatt skatt	15	0	111 829
Sum langsiktig gjeld		54 708	125 083
Kortsiktig gjeld			
Kortsiktige lån	11	164 989	215 552
Leverandørgjeld		8 101	44 070
Annen kortsiktig gjeld	12	40 920	78 703
Sum kortsiktig gjeld		214 011	338 325
Sum gjeld		268 719	463 408
Sum egenkapital og gjeld		529 289	873 336

Alta, den 19. mars 2014



Johan Petter Barlindhaug
styrets leder



Harriet Hagan
styremedlem



Heidi M Petersen
styremedlem



Anders Onarheim
styremedlem



Jogeir Romestrand
styremedlem



Alexander Krogh
styremedlem



Erik Karlstrøm
CEO

Konsolidert oppstilling av endringer i egenkapital

(NOK 1 000)	Aksjekapital	Overkursfond	Annen innskutt egenkapital	Opptjent egenkapital	Sum egenkapital
Egenkapital 01.01.2012	25 224	606 141	29 570	-291 159	369 776
Transaksjoner med eierne:					
Emisjoner	15 589	140 301			155 891
Emisjonskostnader (netto etter skatt)		-6 056			-6 056
Utvidet resultatregnskap:					
Totalresultat 2012				-109 684	-109 684
Egenkapital 31. desember 2012	40 813	740 387	29 570	-400 843	409 928
Egenkapital 01.01.2013	40 813	740 387	29 570	-400 843	409 928
Utvidet resultatregnskap:					
Totalresultat 2013				-149 358	-149 358
Egenkapital 31. desember 2013	40 813	740 387	29 570	-550 201	260 570

Konsolidert kontantstrømoppstilling

(NOK 1 000)	Note	2013	2012
Kontantstrøm fra driftsaktiviteter			
Resultat før skatt		-716 346	-623 183
Justert for:			
Skatt refundert	15	505 192	553 523
Avskrivninger	16	8 880	10 183
Gevinst ved salg av lisenser	22	-98 576	-46 931
Nedskrivning aktiverte letekostnader	17	502 665	332 394
Forskjell mellom kostnadsført pensjon og innbetalinger		-845	-706
Resultatførte transaksjonskostnader og renter lån	18	30 831	33 383
Resultatført verdiendring konverteringsretter	18	-433	0
Endring i leverandørgjeld		-35 969	-22 038
Endring i andre tidsavgrensninger		-8 720	41 296
Netto kontantstrøm fra driftsaktiviteter		186 678	277 921
Kontantstrøm fra investeringsaktiviteter			
Kjøp av varige driftsmidler	16	-2 292	-3 865
Vederlag ved salg av lisenser	22	86 770	73 237
Aktiverte lete- og lisenskostnader	15, 17	-251 547	-337 758
Innbetaling andre langsiktige fordringer	7	5 091	3 703
Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter		-161 978	-264 684
Kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter			
Opptrekk kortsiktige lån	11	485 000	572 500
Nedbetaling kortsiktige lån	11	-539 582	-700 091
Opptrekk konvertible lån	23	42 028	0
Betalte transaksjonskostnader og renter lån	11, 18	-25 618	-38 837
Innbetalinger ved utstedelse av aksjer		0	147 480
Netto kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter		-38 172	-18 948
Netto endring i kontanter og kontantekvivalenter		-13 472	-5 710
Kontanter og kontantekvivalenter per 1. januar	9	28 496	34 206
Kontanter og kontantekvivalenter per 31. desember	9	15 024	28 496

Noter

North Energy Konsern

Note 1

Generell informasjon

Konsernregnskapet for North Energy er fastsatt av selskapets styre og administrerende direktør den 19. mars 2014.

North Energy ASA er et foretak registrert og hjemmehørende i Norge med hovedkontor i Alta. Selskapets aksjer ble notert på Oslo Axess den 5. februar 2010.

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

Note 2

Sammendrag av de viktigste regnskapsprinsippene

Nedenfor beskrives de viktigste regnskapsprinsippene som er benyttet ved utarbeidelsen av regnskapet. Disse prinsippene er benyttet på samme måte i alle presenterte perioder, dersom ikke annet fremgår av beskrivelsen.

2.1 Rammeverk for regnskapsavleggelsen

Konsernregnskapet er utarbeidet i samsvar med Internasjonale standarder for

finansiell rapportering (IFRS) som er vedtatt av EU samt i samsvar med de ytterligere norske opplysningskrav som følger av regnskapsloven.

Regnskapet er basert på historisk kost prinsippet.

2.2 Konsolideringsprinsipper

Konsernregnskapet inkluderer North Energy ASA og dets datterselskap 4Sea Energy AS. Datterselskaper er selskaper

der konsernet har makt til å utforme enhetens finansielle og operasjonelle retningslinjer (kontroll), normalt gjennom eie av mer enn halvparten av stemmeberettiget kapital. Ved fastsettelse av om det foreligger kontroll tas også virkningen av potensielle stemmeretter som kan utøves eller konverteres på balansedagen med i vurderingen. Datterselskaper som er kjøpt eller solgt i løpet av året inkluderes i

konsernregnskapet fra det tidspunktet kontroll oppnås og inntil kontroll opphører.

Konserninterne transaksjoner, mellomværender og urealisert fortjeneste og tap mellom konsernselskaper elimineres. Regnskapene til datterselskapene omarbeides når dette er nødvendig for å oppnå samsvar med konsernets regnskapsprinsipper.

Kjøp av datterselskaper regnskapsføres etter oppkjøpsmetoden. Vederlaget som er ytt måles til virkelig verdi av overførte eiendeler, pådratte forpliktelser og utstedte egenkapitalinstrumenter. Inkludert i vederlaget er også virkelig verdi av alle eiendeler eller forpliktelser som følge av avtale om betinget vederlag. Kjøpsutgifter kostnadsføres når de påløper. Overskytende vederlag utover virkelig verdi av identifiserbare nettoeiendeler i det oppkjøpte selskapet, balanseføres som goodwill. Hvert kjøp vurderes individuelt med hensyn til vurderinger om kjøpet er kjøp av virksomhet (virksomhetssammenslutning) eller kjøp av enkelteidendeler. Ved kjøp som anses å være kjøp av enkelteidendeler bokføres ikke utsatt skatt på initielle forskjeller mellom regnskapsmessig verdi og skattemessig verdi, og heller ingen goodwill på oppkjøpstidspunktet.

2.3 Utenlandsk valuta **Funksjonell valuta og presentasjonsvaluta**

Konsernets presentasjonsvaluta er NOK. Dette er også morselskapets og datterselskapets funksjonelle valuta.

Transaksjoner i utenlandsk valuta

Transaksjoner i utenlandsk valuta omregnes til funksjonell valuta til gjeldende kurs på transaksjonstidspunktet. Pengeposter i utenlandsk valuta omregnes til norske kroner til gjeldende kurs på balansedagen. Valutagevinster og -tap som oppstår som resultat av slike transaksjoner og omregning av pengeposter i utenlandsk valuta, innregnes i resultatregnskapet.

2.4 Varige driftsmidler

Varige driftsmidler vurderes til anskaffelseskost, fratrullet akkumulerte avskrivninger og akkumulerte tap ved verdifall. Avskrivninger beregnes lineært over estimert utnyttbar levetid og justeres for eventuelle verdifallstap. Forventet utnyttbar levetid for eiendeler med lang levetid vurderes årlig, og i tilfeller der vurderinger avviker fra tidligere estimater, endres avskrivningsperiodene tilsvarende. Ordinære reparasjons- og vedlikeholdskostnader innregnes i resultatregnskapet i den perioden de påløper. Utgifter vedrørende større oppgradering- og ombyggingsprosjekter

innregnes i den relaterte eiendelens balanseførte verdi når slike utgifter kan forventes å gi foretaket fremtidige økonomiske fordeler. Fortjeneste og tap ved avhending fastsettes gjennom å sammenligne salgsbeløp ved avhending med bokført verdi, og beløpet inkluderes i driftsresultatet. Når vesentlige enkeltdele av en enhet har ulik utnyttbar levetid, regnskapsføres de som separate komponenter. Hver komponent avskrives lineært over estimert utnyttbar levetid.

Varige driftsmidler vurderes for verdifall når det foreligger indikasjoner på at balanseført verdi overstiger gjenvinnbart beløp. Gjenvinnbart beløp er det høyeste av salgsverdi fratrullet salgsgutgifter og bruksverdi (nåverdi av fremtidige kontantstrømmer). Forskjellen mellom balanseført verdi og gjenvinnbart beløp resultatføres som nedskrivning. Ved hver rapporteringsdato vurderes mulighetene for reversering av tidligere nedskrivninger.

2.5 Aktiverte lete- og lisenskostnader **Letekostnader for olje- og gassvirksomhet**

Konsernet anvender "Successful Efforts" metoden for regnskapsføring av lete- og kostnader. Alle lete- og kostnader med unntak av kostnader knyttet til erverv av lisenser og boring av letebrønner, blir kostnadsført løpende. Kostnader knyttet til boring av letebrønner blir midlertidig balanseført som immateriell eiendel i påvente av en evaluering av eventuelle funn av olje- og gassreserver. Dersom det ikke blir funnet reserver, eller funnene ikke blir ansett for å være kommersielt utvinnbare, blir borekostnader knyttet til letebrønner kostnadsført. Kostnader til erverv av lisenser aktiveres som immateriell eiendel.

Aktiverte kostnader knyttet til erverv av lisenser og boring av letebrønner testes for verdifall når fakta og omstendigheter tyder på at balanseført verdi overstiger gjenvinnbart beløp. Gjenvinnbart beløp er det høyeste av salgsverdi fratrullet salgsgutgifter og bruksverdi (nåverdi av fremtidige kontantstrømmer). Forskjellen

mellom balanseført verdi og gjenvinnbart beløp resultatføres som nedskrivning.

Aktiverte lete- og lisens- og kostnader vil eventuelt bli avskrevet ved bruk av produksjonensenhetsmetoden (unit-of-production method) etter hvert som reserver produseres.

2.6 Farm in og Farm out i letefasen

Avtaler i forbindelse med kjøp/salg av eierandeler i lisenser (Farm in/Farm out avtaler) i letefasen, innebærer ofte en situasjon der eier av en lisensandel (selger) overfører deler av sin andel i en lisens til en annen part (kjøper) mot at kjøper skal yte en avtalt innsats i retur. Partene kan for eksempel avtale at kjøper skal dekke/bære borekostnader for selger begrenset oppad til et fast beløp, mot at selger overfører deler av sin eierandel i lisensen til kjøper. Denne kostnadsbæringen regnskapsføres av kjøper etter hvert som kostnadene påløper og klassifiseres i regnskapet etter det prinsipp kjøper anvender for behandling av lete- og kostnader (for North Energy "Successful Efforts" metoden).

Selger regnskapsfører ikke noe gevinst/tap men behandler kostnadsbæringen som en kostnadsreduksjon etter hvert som kostnadene påløper.

En farm in/Farm out avtale bokføres når risiko og økonomisk fordel er overført, noe som normalt oppstår når nødvendige offentlige godkjenninger er gitt.

2.7 Eierandeler i olje- og gasslisenser

Konsernets eierandeler i olje- og gasslisenser regnskapsføres ved å regnskapsføre konsernets andel av lisensens individuelle kostnader, eiendeler, gjeld og kontantstrøm, under de respektive poster i regnskapet.

2.8 Leieavtaler (som leietaker)

Leieavtaler hvor det vesentligste av risiko og avkastning som er forbundet med eierskap av eiendelen ikke er overført til leietaker klassifiseres som operasjonelle leieavtaler. Leiebetalinger klassifiseres som driftskostnad og resultatføres lineært over kontraksperioden.

2.9 Fordringer

Fordringer balanseføres første gang til virkelig verdi. Ved senere perioder måles fordringene til amortisert kost ved bruk av effektiv-rente metoden. Tap ved verdifall innregnes dersom det er objektive indikasjoner på verdifall som et resultat av en eller flere hendelser som har inntruffet etter førstegangsinnregningen og denne tapshendelsen (eller hendelsene) påvirker fremtidige estimerte kontantstrømmer på en måte som kan måles pålitelig. Størrelsen på tapet måles til differansen mellom balanseført verdi og nåverdien av de estimerte fremtidige kontantstrømmer. Eiendelens balanseførte verdi reduseres og tapsbeløpet innregnes i resultatregnskapet. Dersom verdifall senere reduseres, og reduksjonen objektivt kan knyttes til en hendelse som inntreffer etter at verdifallet ble innregnet blir det tidligere tapet reversert.

2.10 Kontanter og kontantekvivalenter

Kontanter og kontantekvivalenter inkluderer kontantbeholdning, bankinnskudd og andre

kortsiktige høylikvide investeringer med opprinnelig forfall kortere enn tre måneder fra plasseringstidspunktet.

2.11 Kortsiktige lån og konvertible lån

Lån førstegangsinnregnes til kost, dvs. virkelig verdi av mottatt beløp fratrasket direkte henførbare transaksjons/ utstedelseskostnader. Etter førstegangsinnregning, måles rentebærende lån til amortisert kost ved bruk av effektiv-rente metoden, der eventuell forskjell mellom mottatt beløp fratrasket transaksjons/ utstedelseskostnader og innløsningsverdi innregnes i resultatregnskapet over låneperioden.

Konverteringsrettene i forbindelse med konvertible lån klassifiseres som en finansiell forpliktelse (derivat), måles til virkelig verdi og verdiendringer føres over resultatet som finansposter.

2.12 Skatt

Skattekostnad/inntekt består av periodens betalbare skatt, tilgodehavende skatt fra refusjon skatteverdi av letetekostnader og endring i utsatt skatt/skattefordel.

Skatt blir resultatført, bortsett fra når den relaterer seg til poster som er ført mot utvidet resultat eller direkte mot egenkapitalen. Hvis det er tilfellet, blir skatten også ført mot utvidet resultat eller direkte mot egenkapitalen.

Eiendeler og forpliktelser ved utsatt skatt beregnes på bakgrunn av midlertidige forskjeller på balansedagen mellom balanseført verdi av eiendeler og forpliktelser i den finansielle rapporteringen og skattemessige verdier, samt skattemessige underskudd til fremføring på balansedagen. Eiendeler og forpliktelser ved utsatt skatt beregnes med utgangspunkt i skattesatser og skattelovgivning som forventes å gjelde for det året eiendelene realiseres eller forpliktelsene kommer til oppgjør, basert på skattesatser og skattelovgivning som er vedtatt eller i det vesentlige vedtatt på balansedagen. Eiendeler ved utsatt skatt balanseføres i den utstrekning det er sannsynlig at den kan utnyttes mot fremtidig skattepliktig inntekt. Eiendeler ved utsatt skatt revurderes på hver balansedag, og reduseres i den utstrekning det ikke lenger er sannsynlig at skattefordelen

vil bli realisert. Utsatt skatt måles på udiskontert basis. Eiendeler og forpliktelser ved utsatt skatt motregnes dersom det foreligger en lovhjemlet rettighet til å motregne periodens eiendeler og forpliktelser ved skatt, og dersom eiendeler og forpliktelser ved utsatt skatt gjelder inntektsskatt som ilegges av samme skattemyndighet på samme skattepliktige enhet.

2.13 Pensjonsordninger

Pensjonsordningene er finansiert gjennom innbetalinger til forsikrings-selskaper, fastsatt basert på periodiske aktuarberegninger. Konsernet har ytelsesbasert pensjonsordning. En ytelsesplan er en pensjons-ordning som definerer en pensjonsutbetaling som en ansatt vil motta ved pensjonering. Pensjons-utbetalingen er normalt avhengig av en eller flere faktorer som alder, antall år i selskapet og lønn.

Den balanseførte forpliktelsen knyttet til ytelsesplaner er nåverdien av de definerte ytelsene på balansedatoen minus virkelig verdi av

pensjonsmidlene. Pensjonsforpliktelsen beregnes årlig av en uavhengig aktuar ved bruk av en lineær opptjeningsmetode. Nåverdien av de definerte ytelsene bestemmes ved å diskontere estimerte fremtidige utbetalinger med renten på en obligasjon utstedt av et selskap med høy kredittverdighet i den samme valuta som ytelsen vil bli betalt og med en løpetid som er tilnærmet den samme som løpetiden for den relaterte pensjonsforpliktelsen.

Estimatavvik som skyldes ny informasjon eller endringer i aktuarmessige forutsetninger blir regnskapsført mot egenkapitalen i oppstillingen over utvidet resultat i den perioden de oppstår.

Endringer i pensjonsplanens ytelser resultatføres løpende i resultatregnskapet.

2.14 Bonusordning

Konsernet har en bonusordning for ansatte. Bonusen er begrenset oppad til 1/3 av fast lønn, med fordeling 50/50 på kontanter og bonusaksjer, der kontantbonus opptjenes først.

Virkelig verdi av bonusaksjer kostnadsføres som lønns-kostnad. Konsernet innregner en tilsvarende økning i egenkapitalen som klassifiseres som annen innskutt egenkapital.

2.15 Avsetninger

Konsernet regnskapsfører avsetninger når det eksisterer en juridisk eller selvpålagt forpliktelse som følge av tidligere hendelser, det er sannsynlighetsovervekt for at forpliktelsen vil komme til oppgjør ved en overføring av økonomiske ressurser, og forpliktelsens størrelse kan estimeres med tilstrekkelig grad av pålitelighet. Avsetninger vurderes ved hver balanse-dato og justeres for å reflektere oppdatert beste estimat. Dersom tidsverdien er betydningsfull, måles avsetninger til nåverdien av forventede utbetalinger for å innfri forpliktelsen. Økningen i forpliktelsen som følge av endret tidsverdi føres som finanskostnad.

Konsernet regnskapsfører en avsetning og en kostnad knyttet til sluttvederlag/ etterlønn når det foreligger kontraktsmessige forpliktelser til å gi sluttvederlag/etterlønn.

Konsernet regnskapsfører en avsetning og en kostnad knyttet til bonus for ansatte der det foreligger kontraktsmessige forpliktelser eller der det foreligger en tidligere praksis som skaper en selvpålagt forpliktelse. Den delen av bonusen som er egenkapitalbasert aksjebasert betaling i form av bonusaksjer, regnskapsføres som kostnad med tilsvarende økning i egenkapitalen.

2.16 Leverandørgjeld

Leverandørgjeld måles til virkelig verdi ved første gangs balanseføring. Ved etterfølgende måling vurderes leverandørgjeld til amortisert kost ved bruk av effektiv rente metoden.

2.17 Betingede forpliktelser

Betingede forpliktelser er ikke regnskapsført i årsregnskapet. Det er opplyst om vesentlige betingede forpliktelser, med unntak av svært usannsynlige betingede forpliktelser.

2.18 Resultat per aksje

Basisresultat per aksje er beregnet ved å dividere resultat henførbart til ordinære aksjer med veid gjennomsnittlig antall ordinære utestående aksjer i

løpet av perioden, etter fradrag av gjennomsnittlig antall egne aksjer i perioden.

Beregningen av utvannet resultat per aksje samsvarer med beregningen av basisresultat per aksje, men gir samtidig virkning for alle potensielle aksjer som kan medføre utvanning, ved at resultatet og veid gjennomsnittlig antall utestående aksjer justeres for virkningene av alle utvannende potensielle ordinære aksjer, dvs.:

- Resultatet henførbart til ordinære aksjer justeres for eventuelle endringer i resultat som ville følge av konvertering av de utvannede potensielle ordinære aksjene.
- Veid gjennomsnittlig antall ordinære utestående aksjer økes med veid gjennomsnittlig antall ekstra ordinære utestående aksjer som ville vært utestående under forutsetning av konvertering av alle utvannede potensielle aksjer.

2.19 Segmentrapportering

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

bakgrunn i dette utarbeides det ikke segment note og dette er i samsvar med ledelsens rapportering.

2.20 Kostnader ved egenkapitaltransaksjoner

Transaksjonskostnader direkte knyttet til en egenkapitaltransaksjon blir regnskapsført direkte mot egenkapitalen etter fradrag for skatt.

2.21 Kontantstrømoppstilling

Kontantstrømoppstillingen er utarbeidet etter den indirekte metode.

2.22 Hendelser etter balansedagen

Hendelser etter balansedagen som gir kunnskap om forhold som eksisterte på balansedagen er tatt hensyn til i regnskapet. Hendelser etter balansedagen som vedrører forhold som oppsto etter balansedagen er ikke tatt hensyn til i regnskapet, men det er opplyst om dette dersom det er vesentlig.

2.23 Endringer i regnskapsprinsipper og opplysninger

(a) Nye og endrede standarder og fortolkninger

Endringer i standarder og fortolkninger gjeldende for regnskapsår som starter 1. januar 2013 har ikke hatt noen vesentlig innvirkning på konsernets regnskap.

(b) Standarder og fortolkninger som ennå ikke har blitt tatt i bruk av konsernet

Følgende nye standarder og endring i standarder er vedtatt av IASB og er pliktig anvendt for konsernet for regnskapsår som starter 1. januar 2014 eller senere. Konsernet har ikke valgt tidlig anvendelse av disse. (IASBs engelske benevnelse er benyttet der offisiell norsk oversettelse ikke foreligger.)

Basert på de vurderinger som er gjort så langt, forventes disse standardene og fortolkningsuttaelsene ikke å få vesentlig effekt for rapporterte tall.

IAS 27 Separate Financial

Statements (som revidert i 2011)
Som en følge av utgivelsen av IFRS 10 og 12 (se nedenfor) har IASB måttet foreta endringer i IAS 27. IAS 27 omfatter nå kun selskapsregnskapet. Endringen trår i kraft for regnskapsår som starter 1. januar 2014 eller senere (IASB effektiv dato er 1. januar 2013).

IAS 28 Investments in Associates and Joint Ventures (som revidert i 2011)

Som en følge av utgivelsen av IFRS 10 og 12 har IASB måttet foreta endringer i IAS 28. Regnskapsføring av investering i «joint ventures» skal regnskapsføres ved bruk av egenkapitalmetoden, og IAS 28 omfatter nå både regnskapsføring av investering i tilknyttet selskap og «joint ventures» (felles virksomhet). Endringen trår i kraft for regnskapsår som starter 1. januar 2014 eller senere (IASB effektiv dato er 1. januar 2013).

IAS 32 - Amendment: Offsetting Financial Assets and Financial Liabilities

Endringen skal tydeliggjøre betydningen av «for inneværende har en juridisk håndhevbar rett til å motregne», samt klargjøre øvrige motregningskriterier. Endringen trår i kraft for regnskapsår som starter 1. januar 2014 eller senere.

IFRS 9 Financial Instruments: Classification and Measurement

IFRS 9 er en ny standard for finansielle instrumenter som på sikt skal erstatte IAS 39 i sin helhet. IFRS 9 vil bli utgitt i flere faser, og per i dag foreligger delene som omhandler klassifikasjon og måling samt «ordinær» sikringsbokføring. I henhold til IASB er standarden effektiv for regnskapsår som starter 1. januar 2017 eller senere, men EU har på nåværende tidspunkt ikke fastsatt ikrafttredelsesdato. Anvendelse av første fase av IFRS 9 kan gi effekt på klassifikasjon og måling av

konsernets finansielle eiendeler og gjeld.

IFRS 10 Consolidated Financial Statements

IFRS 10 erstatter den delen av IAS 27 som omhandler konsoliderte regnskaper, i tillegg til å ta opp forholdene som diskuteres i SIC-12. IFRS 10 legger til grunn at én enkelt kontrollmodell som skal anvendes for alle enheter, inkludert foretak med særskilt formål (Special Purpose Entities). Endringer som følger av IFRS 10 vil kreve at ledelsen anvender betydelig grad av skjønn for å avgjøre hvilke selskaper en kontrollerer, og som følge av det, skal konsolideres av morselskapet. Standarden trår i kraft for regnskapsår som starter 1. januar 2014 eller senere (IASB effektiv dato er 1. januar 2013).

IFRS 11 Joint Arrangements

IFRS 11 erstatter IAS 31 Andeler i felleskontrollert virksomhet og SIC-13 Felleskontrollert foretak – ikke monetære overføringer fra deltakere. IFRS 11 fjerner

muligheten til å kunne benytte proporsjonal konsolidering for felleskontrollerte foretak (jointly controlled entities), og egenkapitalmetoden må således anvendes. Standarden trår i kraft for regnskapsår som starter 1. januar 2014 eller senere (IASB effektiv dato er 1. januar 2013).

IFRS 12 Disclosure of Involvement with Other Entities

IFRS 12 inneholder alle opplysningskrav som tidligere lå i IAS 27 relatert til konsoliderte regnskaper, i tillegg til tilleggsopplysningskrav som tidligere var inkludert i IAS 28 og IAS 31. Disse opplysningskravene relaterer seg til en enhets investering i datterselskaper, «joint arrangements», tilknyttede selskaper og «structured entities» I tillegg innføres det nye krav til tilleggsopplysninger. Standarden trår i kraft for regnskapsår som starter 1. januar 2014 eller senere (IASB effektiv dato er 1. januar 2013).

Note 3

Finansiell risikostyring

3.1 Finansielle risikofaktorer

Leting etter olje og gass innebærer en høy grad av risiko, og konsernet vil være utsatt for den risiko som hører til bransjen, slik som (i) varierende priser på olje og gass, (ii) usikkerhet i forbindelse med antatte olje og gass reserver, (iii) driftsrisiko i forbindelse med leteboring etter olje og gass, og (iv) varierende valutakurser. Dessuten blir få av prospektene som blir undersøkt produserende olje- og gassfelt.

Konsernet er videre eksponert mot visse typer finansiell risiko. Daglig drift omfatter fordringer, utlån, leverandørgjeld og trekkrettigheter mot finansinstitusjoner. Konsernets virksomhet medfører at konsernet vil være noe eksponert mot kredittrisiko, renterisiko, likviditetsrisiko og valutarisiko.

(a) Kredittrisiko

Konsernet er hovedsaklig eksponert for kredittrisiko knyttet til bankinnskudd, fordringer på Joint Ventures samt utlån til ansatte. Eksponeringer for kredittrisiko følges opp løpende. Siden alle motparter har høy kredittverdighet, forventes det ikke at noen av motpartene ikke vil være i stand til å oppfylle sine forpliktelser. Den maksimale eksponeringen for kredittrisiko er reflektert i balanseført verdi av hver enkelt finansielle eiendel.

(b) Renterisiko

Konsernets eksponering for renterisiko er knyttet til utnyttelse av kredittfasilitet med flytende rentevilkår. Konsernet er således utsatt for renterisiko som en del av den ordinære forretningsvirksomhet og styrer mot å ha akseptabel risiko innenfor dette området.

Konsernet har en trekkfasilitet på MNOK 950, med rentevilkår NIBOR + 2,25%. Det vises for øvrig til note 11. Det er gitt sikkerhetsstillelse i skatterefusjonskrav etter Petroleumsskatteloven samt utvinningslisenser selskapet til enhver tid måtte være i besittelse av. Konsernet har ingen annen rentebærende gjeld med flytende rentevilkår. Konvertible lån har fast rente.

Sensitivitetsanalyse:

Rente sensitivitet er beregnet basert på eksponering for rentebærende gjeld med flytende rentevilkår per balansedag, og under den forutsetning at beløpet hadde vært utestående gjennom hele året.

2013: Dersom NIBOR hadde vært 50 basispunkter høyere/lavere, hadde konsernets resultat etter skatt vært TNOK 612 lavere/høyere.

2012: Dersom NIBOR hadde

vært 50 basispunkter høyere/lavere, hadde konsernets resultat etter skatt vært TNOK 709 lavere/høyere.

(c) Likviditetsrisiko

Likviditetsrisiko er risikoen for at konsernet ikke vil være i stand til å betjene sine finansielle forpliktelser etter hvert som de forfaller. Tilgjengelig likviditet plassert på ordinære bankkontoer skal til enhver tid ha en størrelse som minimum dekker forventet utbetalinger til operasjonelle aktiviteter og investeringsaktiviteter de neste to ukene. Det blir kontinuerlig trukket på tilgjengelig letelånsfasilitet på grunnlag av likviditetsprognosen. Generelt er likviditetsbelastningen i forbindelse med administrasjon jevnt fordelt utover året, mens lisensforpliktelsene svinger avhengige av aktivitetsnivået på hver enkelt lisens. Det utarbeides i løpende prognoser på kort (12 mnd) og lang sikt (5

år) for å planlegge konsernets likviditetsbehov. Disse planene oppdateres fortløpende for ulike scenarioer og inngår som en del av det løpende beslutningsgrunnlaget for styret i konsernet. I avtalen med banksyndikatet som står bak trekkfasiliteten er det bl.a. knyttet en del rapporteringskrav, en av dem er en kvartalsvis oppdatering av et rullerende likviditetsbudsjett for de neste 12 månedene. Konsernets mål for plassering og forvaltning av overskuddskapital er veldig lav risikoprofil med svært god likviditet.

Betingelser for konsernets konvertible lån er forfall i mars 2017, med avdragsfrihet i perioden, men med avdragsmulighet. Konsernets øvrige finansielle forpliktelser, både for 2012 og 2013 er kortsiktige. Trukket beløp (trekkfasilitet), både for 2012 og

2013, forfaller til betaling innen 12 måneder (i desember i det påfølgende året), imens øvrige finansielle forpliktelser, både for 2012 og 2013, forfaller til betaling innen 0 - 6 måneder.

(d) Valutarisiko

Morselskapet og datterselskapet har NOK som funksjonell valuta, og det er dermed knyttet valutarisiko til konsernets aktiviteter ettersom verdien av eventuelle funn er

korrelert med USD og en andel av konsernets kostnader er i USD. Konsernet har ikke inngått noen avtaler for å redusere sin eksponering i utenlandsk valuta. En svak norsk krone vil påvirke resultatet i negativ retning, mens en sterk krone vil ha motsatt effekt.

3.2 Kapitalforvaltning

Konsernets mål for styring av kapitalstruktur er å sikre driften for å kunne gi avkastning til

aksjonærene og ytelser til andre interessentgrupper. I tillegg vil optimal kapitalstruktur redusere kapitalkostnadene. For å vedlikeholde eller endre kapitalstrukturen kan konsernet i fremtiden utbetale utbytte til aksjonærene, utstede nye aksjer eller selge eiendeler/lisenser for å redusere gjelden. Konsernet kan også komme til å kjøpe egne aksjer. Tidspunkt for dette vil avhenge av endringer i markedsprisene.

Konsernet følger opp sin kapitalstruktur blant annet ved å se på egenkapitalandel, som er total egenkapital dividert på totale eiendeler. Per 31. desember 2013 var egenkapitalandelen 49,2% (46,9% per 31. desember 2012).

Konsernet overvåker endringer i finansieringsbehov, risiko, eiendeler og kontantstrøm og vurderer kapitalsammen-setningen løpende. For

å opprettholde ønsket kapitalstruktur, vurderer selskapet flere typer instrumenter som å refinansiere gjeld, kjøpe eller utstede nye aksjer eller gjeldsinstrumenter eller salg av eiendeler.

Note 4

Viktige regnskapsestimater og skjønnsmessige vurderinger

4.1 Viktige regnskaps-estimer og antakelser/forutsetninger

Utarbeidelse av finansregnskaper i overensstemmelse med IFRS krever at ledelsen gjør vurderinger, bruker estimer og forutsetninger som påvirker regnskapsførte beløp på eiendeler og forpliktelser, inntekter og kostnader.

Estimer og tilhørende forutsetninger er basert på historisk erfaring og ulike andre faktorer som anses rimelig, forholdene tatt i betraktning.

Estimer og underliggende forutsetninger vurderes løpende.

Estimer og forutsetninger som representerer en betydelig risiko for vesentlige endringer i balanseført verdi på eiendeler og gjeld i løpet av neste regnskapsår, fremgår nedenfor.

a) Skattefordring fra refusjon skatteverdi letekostnader

Norske skattemyndigheter kan være av en annen oppfatning enn selskapet med tanke hva som er indirekte letekostnader etter Petroleumsskatteloven. Se

også note 15.

b) Utsatt skatt/skattefordel

De mest kritiske estimer som påvirker balanseført verdi er relatert til verddivurdering/bedømmelse av evne til å utnytte utsatt skattefordel. Se også note 15.

c) Aktiverte lete- og lisenskostnader

Aktiverte lete- og lisenskostnader testes for verdifall når fakta og omstendigheter tyder på at balanseført verdi overstiger gjenvinnbart beløp.

Gjenvinnbart beløp er det høyeste av salgsverdi fratrukket salgsutgifter og bruksverdi (nåverdi av fremtidige kontantstrømmer).

d) Pensjoner

Nåverdien av pensjonsforpliktelser avhenger av flere ulike faktorer som er bestemt av en rekke aktuarmessige forutsetninger. Forutsetningene som benyttes ved beregning av netto pensjonskostnad/inntekt inkluderer diskonteringsrenten. Endringer i denne forutsetningen vil

påvirke balanseført verdi av pensjonsforpliktelser.

Konsernet fastsetter egnet diskonteringsrente ved utgangen av hvert år. Dette er renten som skal brukes for å beregne nåverdien av fremtidige estimerte utgående kontantstrømmer som kreves for å gjøre opp pensjonsforpliktelser. Ved fastsettelse av egnet diskonteringsrente, ser konsernet hen til renten på foretaksobligasjoner av høy kvalitet som er utstedt i den valuta pensjonen blir

Note 5

Lønnskostnader, godtgjørelse til styret og ledende ansatte

Beløp i NOK 1 000	2013	2012
Lønn	34 866	40 738
Arbeidsgiveravgift	3 149	2 978
Pensjonskostnader (se note 21)	9 760	8 862
Andre ytelser	3 253	4 197
Sum	51 029	56 774
Gjennomsnittlig antall årsverk	35,1	41,1

Godtgjørelse til styret og ledende ansatte i 2013:

Beløp i NOK 1 000	Styrehonorar	Lønn	Bonus	Pensjon	Annet *
<i>Ledende ansatte: ****</i>					
Erik Karlstrøm (administrerende direktør)		2 893	1 033	4 096	79
Knut Sæberg (finansdirektør)		2 446	816	645	24
Erik Henriksen (lededirektør)		2 004	622	341	26
Astrid M. Tugwell (direktør for utvikling og HMSK)		1 478	480	283	24
Vigdis Wiik Jakobsen (direktør portefølje) **		1 238	401	196	17
Marion Høgmo (direktør for administrasjon)		1 073	325	173	27
Kristin Ingebrigtsen (direktør strategi & samfunn)		1 315	443	215	27
Kristen Berli (direktør for leting og forretningsutvikling) ***		1 326	0	321	20
<i>Styret:</i>					
Johan P. Barlindhaug (styrets leder)	572				
Anders Onarheim (styremedlem)					
Harriet Hagan (styremedlem)	180				
Alexander Krogh (styremedlem)	10				
Jogeir Romestrand (styremedlem)					
Heidi Marie Petersen (styremedlem)	165				
Jørn Olsen (tidligere styremedlem)	63				
Ane Marta S. Rasmussen (tidligere styremedlem)	50				
Leif W. Finsveen (tidligere styremedlem)	180				
Ola Krohn-Fagervoll (tidligere styremedlem)	180				
Totalt	1 400	13 774	4 121	6 271	244

* Annet inkluderer fri bil, rentefordel lån, dekning av telefon og internett, treningsavgift, gruppeliv og reiseforsikring.

** Vigdis Wiik Jakobsen sluttet 1. september 2013. *** Kristen Berli ansatt fra 1. juni 2013 **** Beløp for godtgjørelse til ledende ansatte er eksklusiv arbeidsgiveravgift.

utbetalt i, og som har forfall tilnærmet likt den relaterte pensjonsforpliktelsen.

En del andre pensjonsforutsetninger er delvis basert på markedsbetingelser. Tilleggsinformasjon er gitt i note 21.

4.2 Viktige skjønnsmessige vurderinger ved valg av regnskapsprinsipper

Ledelsen har gjort vurderinger også i forbindelse med valg av konsernets

regnskapsprinsipper. Slike vurderinger med størst effekt på bokførte beløp i regnskapet er følgende:

a) Regnskapsprinsipp for leteknstnader
Konsernet anvender "Successful Efforts" metoden for regnskapsføring av leteknstnader. Alle leteknstnader med unntak av kostnader knyttet til erverv av lisenser og boring av letebrønner, blir kostnadsført løpende.

Ytelser til administrerende direktør:

Selskapets administrerende direktør har avtale om en årlig lønn på NOK 2,87 millioner. Andre ytelser inkluderer fri bil, rentefordel lån, samt ordinære godtgjørelser som dekning av telefon, internett, treningsavgift, pensjon, gruppeliv og reiseforsikring. I tillegg inngår han i selskapets generelle bonusordning som fastsettes av selskapets styre. Bonusen er begrenset oppad til 1/3 av fast lønn, med fordeling 50/50 på kontanter og bonusaksjer, der kontantbonus opptjenes først. Ved fratredelse etter ønske fra selskapets styre skal North Energy yte etterlønn tilsvarende to års brutto fastlønn. Dersom administrerende direktør fratrer etter eget ønske foreligger det ingen etterlønnssavtale på vegne av selskapet. Administrerende direktør har videre en førtidspensjonsordning fra fylte 62 år og frem til ordnær pensjonsalder (67 år), hvor pensjonen utgjør 67% av siste utbetalte lønn.

Bonusordning:

Administrerende direktør og øvrige ledende ansatte inngår i selskapets generelle bonusordning som fastsettes av selskapets styre. Bonusen er begrenset oppad til 1/3 av fast lønn, med fordeling 50/50 på kontanter og bonusaksjer, der kontantbonus opptjenes først. Bonusen er knyttet opp mot måloppnåelse etter nærmere angitte parametre for hver enkelt ledende ansatt sitt ansvarsområde. Både finansielle og ikke-finansielle parametre benyttes.

Etterlønnssavtaler:

Administrerende direktør og finansdirektør har 24 måneders etterlønnssavtale. Ved fratredelse etter ønske fra selskapets styre skal North Energy yte etterlønn tilsvarende to års brutto fastlønn. Direktør for leting og forretningsutvikling har 18 måneders etterlønnssavtale, hvorav 6 måneder er fast og resterende 12 måneder fratrekkes inntekt som oppnås i eventuell ny jobb.

Informasjon om lån til ansatte 2013:

Beløp i NOK 1 000	lån pr. 31.12	Løpetid	Rentesats
Lån til Erik Karlstrøm	955	10 år	2 %
Lån til øvrige ansatte	1 096	20 år	2 %
Totalt	2 051		

Lån til ansatte er gitt for kjøp av bolig og er sikret med pant i ervervede boliger. Ved opphør av arbeidsforholdet vil den ansatte måtte gjøre opp resterende utestående lånebeløp.

Godtgjørelse til styret og ledende ansatte i 2012:

Beløp i NOK 1 000	Styrehonorar	Lønn	Bonus	Pensjon	Annet *
<i>Ledende ansatte:</i>					
Erik Karlstrøm (administrerende direktør)		2 780	459	4 552	96
Knut Sæberg (finansdirektør)		2 166	330	390	36
Erik Henriksen (letedirektør)		1 910	136	350	30
Astrid M. Tugwell (direktør for utvikling)		1 411	163	308	21
Vigdis Wiik Jakobsen (direktør portefølje)		1 598	203	382	24
Marion Høgmo (direktør for administrasjon)		1 017	115	152	24
Kristin Ingebrigtsen (direktør strategi & samfunn)		1 208	124	184	21
<i>Styret:</i>					
Johan P. Barlindhaug (styrets leder)	400				
Leif W. Finsveen (styremedlem)	135				
Harriet Hagan (styremedlem)	135				
Ola Krohn-Fagervoll (styremedlem)					
Ane Marta S. Rasmussen (styremedlem)					
Heidi Marie Petersen (styremedlem)	135				
Brynjar K. Forbergskog (tidligere styremedlem)	135				
Ole Njærheim (tidligere styremedlem)	135				
Guri Helene Ingebrigtsen (tidligere styremedlem)	135				
Hans Kristian Rød (tidligere styremedlem)	135				
Jørn Olsen (tidligere styremedlem)	90				
Totalt	1 435	12 090	1 530	6 319	254

* Annet inkluderer fri bil, rentefordel lån, dekning av telefon og internett, treningsavgift, gruppeliv og reiseforsikring.

Informasjon om lån til ansatte 2012:

Beløp i NOK 1 000	lån pr. 31.12	Løpetid	Rentesats
Lån til Erik Karlstrøm	1 156	10 år	2 %
Lån til øvrige ansatte	5 999	20 år	2% *
Totalt	7 154		

* Av lån til øvrige ansatte har lånebeløp NOK 0,45 millioner 6 % rente, imens resterende har 2 % rente.

Lån til ansatte er gitt for kjøp av bolig og er sikret med pant i ervervede boliger. Ved opphør av arbeidsforholdet vil den ansatte måtte gjøre opp resterende utestående lånebeløp.

Styrets erklæring om fastsettelse av lønn og annen godtgjørelse til ledende ansatte

Styret skal legge frem for generalforsamlingen en erklæring iht. Allmenn-aksjelovens §6-16a. I tråd med Regnskapslovens §7-31b redegjøres det nedenfor for innholdet i erklæringen:

Det viktigste prinsipp for selskapet er at godtgjørelsen til ledende ansatte skal være konkurransedyktig slik at selskapet kan tiltrekke seg og beholde dyktige ledende ansatte. Godtgjørelsen skal være konkurransedyktig og grunnet i den enkeltes erfaring, ansvarsområde og oppnådde resultater. Lønnsystemet for ledende ansatte skal videre stimulere til en sterk og vedvarende resultatorientert kultur som bidrar til økning av aksjeverdiene.

Samlet godtgjørelse til ledende ansatte består av:

(1) Markedsbasert grunnlønn.

(2) Bonus. Ledende ansatte er med i selskapets generelle bonusordning. Bonusen er begrenset oppad til 1/3 av fast lønn, med fordeling 50/50 på kontanter og bonusaksjer, der kontantbonus opptjenes først. Bonusen er knyttet opp mot måloppnåelse etter nærmere angitte parametre for hver enkelt ledende ansatt sitt ansvarsområde. Både finansielle og ikke-finansielle parametre benyttes.

(3) Pensjons- og forsikringsordninger. Ledende ansatte er med i selskapets kollektive pensjons- og

forsikringsordninger.

Administrerende direktør har i tillegg en førtids-pensjonsordning fra fylte 62 år og frem til ordniær pensjonsalder (67 år), hvor pensjonen utgjør 67% av siste ordinære årslønn.

(4) Etterlønn. Administrerende direktør og finansdirektør har etterlønnssavtale. Ved fratredelse etter ønske fra selskapets styre skal North Energy yte etterlønn tilsvarende to års brutto fastlønn.

(5) Andre ytelser som fri bil, rentefordel lån, dekning av telefon, internett, treningsavgift og reiseforsikring.

Note 6

Andre driftskostnader og godtgjørelse til revisor

Andre driftskostnader består av følgende:

Beløp i NOK 1 000	2013	2012
Reisekostnader	4 310	4 739
Leiekostnader (se note 20)	6 397	4 507
Konsulent- og andre honorarer	7 190	10 161
Reklame- og profileringskostnad	1 904	3 182
Andre administrative kostnader	13 619	18 486
Sum	33 419	41 074

Godtgjørelse til revisor består av:

Beløp i NOK 1 000	2013	2012
Lovpålagt revisjon	438	461
Attestasjonstjenester	28	34
Regnskapsmessig bistand	11	5
Due diligence, emisjoner og prospekt	0	67
Annen bistand	34	33
Sum, ekskl. mva	510	600

Note 7

Andre langsiktige fordringer

Andre langsiktige fordringer består av følgende:

Beløp i NOK 1 000	2013	2012
Lån til ansatte (note 5)	2 051	7 154
Depositum	458	446
Pensjonsmidler (note 21)	14 993	11 999
Sum	17 503	19 599

Note 8

Forskuddsbetalte kostnader og andre fordringer

Forskuddsbetalte kostnader og andre fordringer består av følgende:

Beløp i NOK 1 000	2013	2012
Forskuddsbetalte kostnader	3 449	1 539
Til gode merverdiavgift	1 862	3 327
Fordringer, fra eierandeler i lisenser	9 781	30 703
Andre poster	1 220	69
Sum	16 312	35 637

Note 9

Kontanter og kontantekvivalenter

Kontanter og kontantekvivalenter:

Beløp i NOK 1 000	2013	2012
Bankinnskudd	15 024	28 496
Sum kontanter og kontantekvivalenter	15 024	28 496
Herav utgjør:		
Sperret skattetrekkskonto	2 581	2 845

Note 10

Aksjekapital og aksjonærinformasjon

	2013	2012
Antall utestående aksjer per 1. januar	40 813 448	25 224 393
Nye aksjer utstedt i løpet av året:		
Utstedt mot kontantinnbetaling		15 589 055
Sum antall utestående aksjer per 31. desember	40 813 448	40 813 448
Pålydende NOK per aksje per 31. desember	1	1
Aksjekapital NOK per 31. desember	40 813 448	40 813 448

Det finnes kun en aksjeklasse og alle aksjene i selskapet gir like rettigheter. Det er ikke avsatt eller utbetalt utbytte for 2012 eller 2013.

Antall aksjer eid av ledende ansatte og styre (direkte og indirekte) per 31.12.2013:

Ledende ansatte:

Erik Karlstrøm (administrerende direktør), direkte og gjennom Ninerik AS	642 980	1,58 %
Knut Sæberg (finansdirektør)	32 073	0,08 %
Astrid M. Tugwell (direktør for utvikling og HMSK)	49 427	0,12 %
Kristen Berli (direktør for leting og forretningsutvikling)	48 027	0,12 %
Marion Høgmo (direktør for administrasjon)	8 056	0,02 %

Styret:

Johan P. Barlindhaug (styrets leder), gjennom JPB AS	2 783 423	6,82 %
Gunnar Hvammen (styremedlem), gjennom Solan Capital AS	1 410 073	3,45 %
Heidi M. Petersen (styremedlem), gjennom Luuna AS	45 000	0,11 %
Harriet Hagan (styremedlem)	25 000	0,06 %
Alexander Krogh (styremedlem)	8 500	0,02 %
Sum	5 052 559	12,38 %

Antall aksjer eid av ledende ansatte og styre (direkte og indirekte) per 31.12.2012:

Ledende ansatte:

Erik Karlstrøm (administrerende direktør), direkte og gjennom Ninerik AS	642 980	1,58 %
Knut Sæberg (finansdirektør)	32 073	0,08 %
Astrid M. Tugwell (direktør for utvikling og HMSK)	49 427	0,12 %
Vigdis Wiik Jakobsen (direktør portefølje)	41 000	0,10 %
Marion Høgmo (direktør for administrasjon)	8 056	0,02 %

Styret

Johan P. Barlindhaug (styrets leder), gjennom JPB AS	2 783 423	6,82 %
Harriet Hagan (styremedlem)	25 000	0,06 %
Jørn Olsen (styremedlem)	4 497	0,01 %
Sum	3 586 456	8,79 %

Note 10

Aksjekapital og aksjonærinformasjon (forts.)

Oversikt over de 20 største aksjonærene pr 31.12.2013:

Aksjonær	Antall aksjer	Eierandel
JPB AS	2 783 423	6,82 %
SKS EIENDOM AS	2 374 920	5,82 %
EUROCLEAR BANK S.A./N.V. ('BA')	2 356 500	5,77 %
SOLAN CAPITAL AS	1 410 073	3,45 %
ORIGO KAPITAL AS	1 343 569	3,29 %
BNY MELLON SA/NV	1 255 000	3,07 %
HSBC BANK PLC	1 100 000	2,70 %
THE NORTHERN TRUST CO.	1 031 270	2,53 %
IKM INDUSTRI-INVEST AS	1 008 648	2,47 %
OM HOLDING AS	969 819	2,38 %
VERDIPAPIRFONDET WARRENWICKLUND NO	954 670	2,34 %
ONSHORE GROUP NORDLAND AS	933 340	2,29 %
DELPHI NORGE	870 988	2,13 %
HAMNINGBERG HOLDING AS	815 605	2,00 %
CACEIS BANK FRANCE	796 571	1,95 %
SPITSBERGEN AS	785 931	1,93 %
THE LIVERPOOL LP	780 000	1,91 %
KAPNORD FOND AS	727 895	1,78 %
NINERIK AS	629 543	1,54 %
STATE STREET BANK AND TRUST CO.	606 297	1,49 %
Sum 20 største aksjonærer	23 534 062	57,66 %
Øvrige aksjeeiere	17 279 386	42,34 %
Totalt	40 813 448	100,00 %

Note 11

Kortsiktige lån

Kortsiktige lån består av følgende:

Beløp i NOK 1 000	2013	2012
Rullerende kredittfasilitet (letelån), trukket beløp (*)	170 000	197 082
Rullerende kredittfasilitet (letelån), transaksjonskostnader	-5 011	-9 757
Lån fra Lime Petroleum Plc, inkl. påløpt rente (**)	0	28 227
Balanse per 31. desember	164 989	215 552

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

Det er gitt sikkerhetsstillelse i skatterefusjonskrav etter Petroleumsskatteloven samt utvinninglisenser selskapet til enhver tid måtte være i besittelse av.

** Lånet fra Lime Petroleum Plc. ble gjort opp i forbindelse med gjennomføringen av salget av lisensandeler til Lime Petroleum Norway AS i 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 12

Annen kortsiktig gjeld

Beløp i NOK 1 000	2013	2012
Skyldig offentlige avgifter	3 208	3 421
Avsetninger, fra eierandeler i lisenser	13 717	39 472
Skyldige feriepenger og bonus	9 306	17 323
Virkelig verdi konverteringsretter (se note 23)	899	0
Andre avsetninger for påløpte kostnader	13 791	18 487
Sum	40 920	78 703

Note 13

Resultat per aksje

	2013	2012
Årsresultat (NOK 1 000)	-149 664	-111 519
Veid gjennomsnittlig antall utestående aksjer	40 813 448	37 935 572
Resultat per aksje (NOK per aksje):		
- Basisresultat per aksje	-3,67	-2,94
- Utvannet resultat per aksje	-3,67	-2,94

Utvanningseffekten i 2013 av potensielle aksjer fra konvertible lån er ikke presentert i resultatet siden de potensielle aksjene ville ha redusert tap per aksje.

Note 14

Nærstående parter

Selskapets transaksjoner med nærstående parter:

Beløp i NOK 1 000

(a) Kjøp av tjenester

Kjøp av tjenester fra	Beskrivelse av tjeneste	2013	2012
Johan Petter Barlindhaug (styrets leder)	Konsulenttjenester	87	115

Origo Økonomipartner AS (100% eid av Origo Nord AS, som er management selskap for aksjonær Origo Kapital AS)	Regnskapstjenester	0	199
--	--------------------	---	-----

Tjenester er kjøpt til markedsmessige vilkår.

(b) Godtgjørelse til styret og ledende ansatte

Se note 5.

(c) Lån til nærstående parter

Se note 5 for informasjon om lån til ansatte.

(d) Oversikt over datterselskap

Følgende datterselskap er inkludert i konsernregnskapet:

Selskap	Ervervet	Kontor	Stemme/eierandel
4Sea Energy AS	11.02.2010	Norge	100 %

Note 15

Skatt

Spesifikasjon av årets skatteinntekt:

Beløp i NOK 1 000	2013	2012
Beregnet refusjon skatteverdi av leteutgifter dette år	352 453	490 114
Herav refusjon ikke resultatført (knyttet til kjøp lisenser ført netto etter skatt)	-120	-62
Korreksjon refusjon tidligere år	-52	-261
Skattefordring fra skatteverdi sokkelunderskudd	0	15 130
Endring utsatt skatt i balansen	213 397	90 396
Herav utsatt skattefordel ikke resultatført (knyttet til kjøp lisenser ført netto etter skatt)	0	-1
Herav utsatt skatt ikke resultatført (knyttet til salg lisenser ført netto etter skatt)	-82	-87 806
Herav utsatt skattefordel knyttet til poster i utvidet resultatregnskap ført i utvidet resultatregnskap	1 085	6 508
Herav utsatt skattefordel knyttet til egenkapitaltransaksjoner ført direkte mot egenkapital	0	-2 355
Sum skatteinntekt	566 682	511 664

Spesifikasjon av skattefordring fra refusjon skatteverdi leteknstnader:

Beløp i NOK 1 000	31.12.13	31.12.12
Beregnet refusjon skatteverdi av leteutgifter dette år	352 453	490 114
Korreksjon refusjon tidligere år, ennå ikke lignet	-233	-233
Sum skattefordring fra refusjon skatteverdi leteknstnader	352 220	489 881

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

Spesifikasjon av midlertidige forskjeller, fremførbare underskudd og utsatt skatt:

Beløp i NOK 1 000	31.12.13	31.12.12
Varige driftsmidler	-3 318	452
Aktiverte lete- og lisensknstnader	17 444	268 820
Pensjoner	982	-1 255
Kortsiktig lån	5 011	9 757
Konvertible lån og konverteringsretter	433	0
Fremførbart underskudd, land	-34 597	-34 991
Fremførbart underskudd, sokkel kun 27% grunnlag (2012: 28%)	-105 652	-84 136
Fremførbart underskudd, sokkel kun 51% grunnlag (2012: 50%)	-918	-904
Fremførbart underskudd, sokkel både 27% og 51% grunnlag (2012: 28% og 50%)	-110 144	-97 511
Sum grunnlag utsatt skatt	-230 759	60 233
Utsatt skatt (-) / skattefordel (+)	110 939	-101 991
Ikke balanseført utsatt skattefordel *	-9 370	-9 838
Utsatt skatt (-) / skattefordel (+) i balansen	101 568	-111 829

Note 15

Skatt (forts.)

Selskaper som driver virksomhet på norsk kontinentalsokkel kan kreve skatteverdien av fremførbare underskudd knyttet til sokkelvirksomheten utbetalt fra skattemyndighetene når selskapets særskattepliktige virksomhet opphører. Utsatt skattefordel knyttet til fremførbare sokkelunderskudd er defor balanseført.

* 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:

Beløp i NOK 1 000	31.12.13	31.12.12
Fremførbart underskudd, sokkel kun 28% grunnlag	0	-3 664
Fremførbart underskudd, sokkel kun 50% grunnlag	0	0
Fremførbart underskudd, sokkel både 28% og 50% grunnlag	0	-18 082
Sum grunnlag skattefordring	0	-21 746
Skattefordring fra skatteverdi sokkelunderskudd i balansen	0	15 130

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

Avstemming av effektiv skattesats:

Beløp i NOK 1 000	2013	2012
Resultat før skatt	-716 346	-623 183
Forventet skatteinntekt 78%	558 750	486 083
Korrigert for skatteeffekt (28% - 78%) av følgende poster:		
Permanente forskjeller	19 429	22 277
Korreksjon tidligere år	-56	-812
Rente på fremførbare underskudd sokkel	1 501	1 684
Finansposter	-12 069	-10 130
Endrede skattesatser fra 01.01.2014	-1 340	0
Endring i nedvurdering av utsatt skattefordel og andre poster	467	12 562
Sum skatteinntekt	566 682	511 664

Note 16

Varige driftsmidler

Beløp i NOK 1 000	Driftsløsøre, kontormaskiner o.l
2013	
Anskaffelseskost:	
Per 1.1.2013	41 998
Tilgang	2 292
Avgang	
Per 31.12.2013	44 289
Avskrivninger og nedskrivninger:	
Per 1.1.2013	-26 244
Avskrivninger dette år	-8 880
Nedskrivninger dette år	0
Avgang	
Per 31.12.2013	-35 124
Balansført verdi 31.12.2013	9 165
2012	
Anskaffelseskost:	
Per 1.1.2012	38 133
Tilgang	3 865
Avgang	
Per 31.12.2012	41 998
Avskrivninger og nedskrivninger:	
Per 1.1.2012	-16 061
Avskrivninger dette år	-10 183
Nedskrivninger dette år	0
Avgang	
Per 31.12.2012	-26 244
Balansført verdi 31.12.2012	15 754
Økonomisk levetid	3-10 år
Avskrivningsmetode	lineær

Note 17

Aktiverte og kostnadsførte lete- og lisenskostnader

Beløp i NOK 1 000	Aktiverte lete- og lisenskostnader
(a) Aktiverte lete- og lisenskostnader	
2013	
Anskaffelseskost:	
Per 1.1.2013	268 839
Tilgang, aktiverte lete- og lisenskostnader *	251 427
Avgang, nedskrivninger **	-502 665
Avgang, salg	-105
Per 31.12.2013	17 496
Avskrivninger og nedskrivninger:	
Per 1.1.2013	0
Avskrivninger dette år	0
Nedskrivninger dette år **	-502 665
Avgang **	502 665
Per 31.12.2013	0
Balansført verdi 31.12.2013	17 496

* 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 knyttet til nedskrivning av aktiverte kostnader for lisens PL 535 (Norvarg) og lisens PL 299 (Frode). Funnet i lisens PL 535 (Norvarg) er vurdert å være ikke kommer-sielt utvinnbart og letebrønnen i lisens PL 299 (Frode) var tørr.

Note 17

(forts.)

(a) Aktiverte lete- og lisenskostnader

Beløp i NOK 1 000	Aktiverte lete- og lisenskostnader
2012	
Anskaffelseskost:	
Per 1.1.2012	376 719
Tilgang, aktiverte lete- og lisenskostnader *	337 696
Avgang, nedskrivninger **	-332 394
Avgang, salg **	-113 182
Per 31.12.2012	268 839
Avskrivninger og nedskrivninger:	
Per 1.1.2012	0
Avskrivninger dette år	0
Nedskrivninger dette år **	-332 394
Avgang **	332 394
Per 31.12.2012	0
Balansført 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).

Avskrivningsmetode: Aktiverte lete- og lisenskostnader vil eventuelt bli avskrevet ved bruk av produksjonshetsmetoden (unit-of-production method) etter hvert som reserver produseres.

(b) Kostnadsførte lete- og lisenskostnader

Spesifikasjon av kostnadsførte lete- og lisenskostnader:

Beløp i NOK 1 000	2013	2012
Andel letekostnader fra deltagelse i lisenser, inkl. seismikk, G&G, tørre brønner, bæring	84 336	93 906
Nedskrivning av aktiverte letekostnader	502 665	332 394
Seismikk og andre letekostnader	109 550	113 843
Sum lete- og lisenskostnader	696 551	540 143

Note 18

Finansposter

Finnansinntekter:

Beløp i NOK 1 000	2013	2012
Renteinntekter bank	118	1 309
Renteinntekter leterefusjon	7 329	9 396
Andre renteinntekter	186	241
Valutagevinst	5 772	7 389
Finansinntekter, fra eierandeler i lisenser	172	400
Verdiendring konverteringsretter	433	0
Andre finansinntekter	2	1
Sum finansinntekter	14 011	18 735

Finanskostnader:

Beløp i NOK 1 000	2013	2012
Rentekostnader og transaksjonskostnader kortsiktige lån	29 582	33 383
Rentekostnader konvertible lån	1 249	0
Valutatap	7 123	6 655
Andre finanskostnader	1 101	636
Sum finanskostnader	39 055	40 674

Note 19

Finansielle instrumenter

(a) Finansielle instrumenter etter kategori

Per 31.desember 2013:

Beløp i NOK 1 000	Utlån og fordringer
Eiendeler:	
Andre langsiktige fordringer (se note 7) ¹	2 051
Andre kortsiktige fordringer (se note 8) ¹	11 001
Kontanter og kontantekvivalenter	15 024
Sum	28 076

Beløp i NOK 1 000	Finansielle forpliktelser til amortisert kost	Finansielle forpliktelser til virkelig verdi over resultatet
Forpliktelser:		
Konvertible lån	40 697	
Leverandørgjeld	8 101	
Virkelig verdi konverteringsretter		899
Annen kortsiktig gjeld (se note 12) ²	23 023	
Kortsiktige lån	164 989	
Sum	196 114	899

Per 31.desember 2012:

Beløp i NOK 1 000	Utlån og fordringer
Eiendeler:	
Andre langsiktige fordringer (se note 7) ¹	7 154
Andre kortsiktige fordringer (se note 8) ¹	30 771
Kontanter og kontantekvivalenter	28 496
Sum	66 421

Beløp i NOK 1 000	Finansielle forpliktelser til amortisert kost
Forpliktelser:	
Leverandørgjeld	44 070
Annen kortsiktig gjeld (se note 12) ²	56 795
Kortsiktig lån	215 552
Sum	316 417

¹ Pensjonsmidler og depositum er utelatt fra andre langsiktige fordringer ettersom de ikke er definert som finansielt instrument. Forskuddsbetalte kostnader og tilgode merverdiavgift er utelatt fra andre kortsiktige fordringer ettersom de ikke er definert som finansielt instrument.

² Annen kortsiktig gjeld er eksklusive blant annet skyldige offentlige avgifter og avsetninger for påløpte kostnader som ikke er definert som finansielle instrumenter.

Virkelig verdi av finansielle instrumenter

Virkelig verdi andre langsiktige fordringer:

Virkelig verdi av andre langsiktige fordringer er beregnet ved å diskontere kontantstrøm med en rente lik alternativ rente på 5,0 % (2012: 5,0 %). Diskonteringsrenten tilsvarer 10 års fastrentelån med tillegg for relevant kredittrating.

Beløp i NOK 1 000	2013	2012
Andre langsiktige fordringer (se note 7)	2 037	5 955

Balanseført verdi av kontanter og kontantekvivalenter og andre kortsiktige fordringer er tilnærmet lik virkelig verdi siden disse instrumentene har kort forfallstid. Tilsvarende er balanseført verdi av leverandørgjeld, annen kortsiktig gjeld og kortsiktige lån tilnærmet lik virkelig verdi ettersom virkningen av diskontering ikke er vesentlig. Balanseført verdi av konvertible lån er tilnærmet lik virkelig verdi ettersom det ikke har vært vesentlige endringer i markedsrente siden låneopptak. Virkelig verdi av konverteringsretter er beregnet ved hjelp av en modell som baserer seg på observerbare data (nivå 2 i virkelig verdi hierarkiet).

(c) Kredittverdigheten i finansielle eiendeler

Konsernet har ikke et system som skiller fordringer og utlån etter motpartens kredittverdighet.

De langsiktige fordringene er i all hovedsak mot ansatte. Lån til ansatte nedbetales etter avtale og disse har ikke blitt nedskrevet i 2012 eller 2013. Kontanter og kontantekvivalenter er fordringer på bankforbindelser, og Standard & Poor's kredittrating av bankene er tatt inn under.

	2013	2012
Bankinnskudd:	15 024	28 496

Beløp i NOK 1 000	2013	2012
Uten ekstern kredittvurdering	0	0
A	15 024	28 496
AA	0	0
Sum	15 024	28 496

Note 19

(forts.)

(d) Finansiell risiko

Se note 3 for finansiell risiko og risikostyring, sensitivitetsanalyse og kapitalforvaltning.

Note 20

Leieavtaler

North Energy har ingen finansielle leieavtaler.

North Energy har inngått operasjonelle leieavtaler for leie av lokaler, transportmidler, maskiner og inventar. Leieavtalene inneholder ikke restriksjoner på selskapets utbyttepolitikk eller finansieringsmuligheter.

Leiekostnad består av følgende:

Beløp i NOK 1 000	2013	2012
Leie lokaler (inkludert felleskostnader)	7 134	5 141
Leie maskiner og inventar	45	443
Leie transportmidler	137	356
Fremleie lokaler	-918	-1 434
Sum leiekostnad (note 6)	6 397	4 507

Fremtidig minimumsleie knyttet til ikke kansellerbare leieavtaler og fremleieavtaler forfaller som følger:

Beløp i NOK 1 000	2013	2012
Innen 1 år - leieavtaler	2 746	3 894
Innen 1 år - fremleieavtaler	0	-1 130
1 til 5 år - leieavtaler	10 984	10 984
1 til 5 år - fremleieavtaler	0	0
Etter 5 år	8 238	10 984
Sum netto leie	21 967	24 731

Note 21

Pensjon

Aktuarmessige forutsetninger:

	2013	2012
Diskonteringsrente	4,10 %	3,90 %
Forventet årlig lønnsregulering	3,75 %	3,50 %
Forventet årlig regulering av pensjoner	3,50 %	3,25 %
Forventet årlig G-regulering	3,50 %	3,25 %
Dødelighetsforutsetninger er basert på dødelighetstabell	K2013 BE	K2005
Uførhetsforutsetninger er basert på uførhetstabell	IRO2	IRO2

Årets pensjonskostnad innregnet i resultatet fremkommer slik:

Beløp i NOK 1 000	2013	2012
Årets pensjonsopptjening	8 807	11 534
Netto rentekostnad	511	363
Arbeidsgiveravgift	441	633
Resultatført gevinst ved uttak av medlemmer	0	-3 668
Sum pensjonskostnad inkludert i lønnskostnader (note 5)	9 760	8 862

Spesifikasjon av netto pensjonsforpliktelse:

Beløp i NOK 1 000	2013	2012
Nåverdi av opptjente pensjonsforpliktelser pr. 31.12		
for ytelsesplaner i fondsbaserte ordninger	33 745	31 510
Estimert virkelig verdi av pensjonsmidlene pr. 31.12	34 727	30 255
Netto pensjonsforpliktelse / midler-	-982	1 255

Netto pensjonsforpliktelse er klassifisert som følger i balansen:

Beløp i NOK 1 000	2013	2012
Andre langsiktige fordringer (note 7)	14 993	11 999
Pensjonsforpliktelser	14 012	13 254
Netto pensjonsforpliktelse / midler-	-982	1 255

En individuell pensjonsordning er overfinansiert med TNOK 14 993 ved utgangen av 2013 (TNOK 11 999 ved utgangen av 2012). Overfinansieringen vil kunne anvendes til dekning av fremtidig forpliktelse, men ikke mot andre ordninger som selskapet har. Beløpet er derfor ført opp som en langsiktig fordring.

Endring i den ytelsesbaserte pensjonsforpliktelse i løpet av året:

Beløp i NOK 1 000	2013	2012
Pensjonsforpliktelse 01.01.	31 510	36 132
Årets pensjonsopptjening	8 807	11 534
Rentekostnad	1 229	793
Uttak av medlemmer	0	-7 689
Virkning av rekalkulering, actuarielt tap / gevinst (-)	-7 802	-9 260
Pensjonsforpliktelse 31.12.	33 745	31 510

Endring i pensjonsmidlenes virkelige verdi:

Beløp i NOK 1 000	2013	2012
Virkelig verdi 01.01.	30 255	25 829
Renteinntekt	718	430
Virkning av rekalkulering, actuarielt tap (-) / gevinst	-6 411	-917
Uttak av medlemmer	0	-3 909
Innbetalt til ordning fra arbeidsgiver	10 164	8 822
Virkelig verdi 31.12.	34 727	30 255

Pensjonsmidlenes sammensetning:	2013	2012
Aksjer	6,1 %	9,2 %
Kortsiktige obligasjoner	15,6 %	15,2 %
Pengemarked	21,4 %	22,3 %
Langsiktige obligasjoner	36,8 %	35,0 %
Eiendom	18,3 %	17,8 %
Annet	1,9 %	0,4 %
Sum	100,0 %	100,0 %

	2013	2012
Selskapets forventede bidrag til ordningene kommende år	7 788	5 880

Pensjonsordningene oppfyller kravene etter lov om obligatorisk tjenestepensjon.

Note 22

Gevinst ved salg av lisenser

Gevinst ved salg av lisenser i 2013 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
- 10% andel i lisens PL 707 til Lime Petroleum Norway AS
- 10% andel i lisens PL 708 til Lime Petroleum Norway AS

Gevinst ved salg av lisenser i 2012 er knyttet til salg av 12% andel i lisens PL 433 (Fogelberg) til Centrica Resources (Norge) AS.

Note 23

Konvertible lån

Konvertible lån består av følgende:

Beløp i NOK 1 000	2013	2012
Konvertibelt lån fra TGS Nopec	22 939	0
Konvertibelt lån fra Rex Technologies Management	19 089	0
Virkelig verdi konverteringsretter ved låneopptrekk	-1 332	0
Balanse per 31. desember	40 697	0

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 og forfall i 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. 31.12.2013 er virkelig verdi av konverteringsrettene presentert sammen med annen kortsiktig gjeld.

Note 24

Betingede forpliktelser

North Energy har ikke vært involvert i noen juridiske eller finansielle tvister i 2013 eller 2012 hvor negativt utfall er vurdert mer sannsynlig enn fjerntliggende.

Note 25

Andeler i lisenser og forpliktelser

Andeler i lisenser per 31.12.2013:

Lisens	Andel
PL 299	10 %
PL 450	20 %
PL 498	20 %
PL 503/503B	13 %
PL 509S/509BS	40 %
PL 510	20 %
PL 535/535B	20 %
PL 587	40 %
PL 590	30 %
PL 595	40 %
PL 601	20 %
PL 616	15 %
PL 656	10 %
PL 693	15 %
PL 707	10 %
PL 708	10 %
PL 713	20 %
PL 719	20 %
PL 722	20 %

Andeler i lisenser per 31.12.2012:

Lisens	Andel
PL 299	20 %
PL 370/370B	10 %
PL 385	15 %
PL 450	15 %
PL 498	25 %
PL 503/503B	25 %
PL 510 *	100 %
PL 518/518B	30 %
PL 526	67 %
PL 530	20 %
PL 535	20 %
PL 562	10 %
PL 564	20 %
PL 587	40 %
PL 590	40 %
PL 594	20 %
PL 595	40 %
PL 601	20 %
PL 616	20 %
PL 656	10 %

* Eierandel i lisens PL 510 ble redusert til 20 % i januar 2013

Forpliktelser per 31.12.2013:

Lisens	Andel	Type forpliktelse	Forventet tidspunkt
PL 510	20 %	Fast brønn	Q4 2014
PL 713	20 %	Fast brønn	Q3 2014

Forpliktelser per 31.12.2012:

Lisens	Andel	Type forpliktelse	Forventet tidspunkt
PL 299	20 %	En forpliktelsesbrønn	Brønn Q2-2013
PL 535	20 %	En forpliktelsesbrønn (avgrensning)	Brønn Q2-2013

Note 26

Hendelser etter balansedagen

I januar 2014 ble North Energy tildelt seks nye lisenser i TFO 2013, herav to operatørskap.

North Energy har hentet inn 285 millioner kroner i kontanter gjennom en rettet emisjon på 71,25 millioner aksjer til 4,00 kroner per aksje og 75 millioner kroner i et konvertibelt obligasjonslån.

North Energy har i den forbindelse inngått avtale med EMGS ASA (EMGS) om kjøp av rettigheter til hele EMGS' EM- databibliotek for Barentshavet for 75 millioner kroner. I tillegg har EMGS forpliktet seg til å tilby ulike tjenester de kommende to år samt at North Energy har forpliktet seg til å delta i finansieringen av innsamling nye EM-data, dette til et samlet beløp på 25 millioner kroner.

Det konvertible obligasjonslånet inngått med EMGS på 75 millioner kroner er relatert til kjøp av rettigheter til EM-data. Lånet har en løpetid på seks måneder og kan konverteres til aksjer etter 4-6 måneder til en innløsningskurs på 4,15 kroner per aksje.

Årsregnskap med noter

North Energy ASA

Resultat- regnskap

(NOK 1 000)	Note	2013	2012
Gevinst ved salg av lisenser	23	98 576	46 931
Lønnskostnader	5	-50 933	-56 310
Avskrivninger	16	-8 880	-10 183
Lete- og lisenskostnader	17	-696 551	-473 904
Andre driftskostnader	6	-33 038	-42 525
Driftsresultat		-690 825	-535 991
Finansinntekter	18	12 714	18 243
Finanskostnader	18	-38 664	-40 834
Netto finansposter		-25 950	-22 591
Resultat før skatt		-716 776	-558 582
Skatteinntekt	15	566 682	422 248
Årsresultat		-150 094	-136 334

Utvidet resultat- regnskap

(NOK 1 000)	Note	2013	2012
Årsresultat		(150 094)	(136 334)
Utvidet resultat etter skatt			
Poster som ikke vil bli reklassifisert over resultatet i senere perioder:			
Aktuarmessig gevinst/-tap på pensjonsordninger	21	306	1 836
Sum utvidet resultat etter skatt		306	1 836
Årets totalresultat		-149 787	-134 498

Balanse

(NOK 1 000)	Note	31.12.13	31.12.12
EIENDELER			
Anleggsmidler			
Varige driftsmidler	16	9 165	15 754
Aktiverte lete- og lisenskostnader	17	17 496	268 839
Investeringer i datterselskap	13	50 000	50 000
Utsatt skattefordel	15	101 568	0
Andre fordringer	7	17 503	19 599
Sum anleggsmidler		195 732	354 192
Omløpsmidler			
Forskuddsbetalte kostnader og andre fordringer	8	16 421	34 898
Fordring på datterselskap		30	111
Skattefordring fra refusjon skatteverdi			
letekostnader	15	352 220	415 595
Kontanter og kontantekvivalenter	9	14 639	27 728
Sum omløpsmidler		383 310	478 333
Sum eiendeler		579 042	832 525

(NOK 1 000)	Note	31.12.13	31.12.12
EGENKAPITAL OG GJELD			
Egenkapital			
Aksjekapital	10	40 813	40 813
Overkursfond		740 387	740 387
Annen innskutt egenkapital		29 570	29 570
Opptjent egenkapital		-573 770	-423 983
Sum egenkapital		237 000	386 788
Gjeld			
Langsiktig gjeld			
Pensjonsforpliktelser	21	14 012	13 254
Konvertible lån	25	40 697	0
Utsatt skatt	15	0	111 829
Sum langsiktig gjeld		54 708	125 083
Kortsiktig gjeld			
Kortsiktige lån	11	164 989	169 313
Lån fra datterselskap	22	73 323	29 359
Leverandørgjeld		8 101	43 585
Annen kortsiktig gjeld	12	40 920	78 396
Sum kortsiktig gjeld		287 334	320 654
Sum gjeld		342 042	445 737
Sum egenkapital og gjeld		579 042	832 525

Alta, den 19. mars 2014


Johan Petter Barlindhaug
styrets leder


Harriet Hagan
styremedlem


Heidi M Petersen
styremedlem


Anders Onarheim
styremedlem


Jogeir Romestrand
styremedlem


Alexander Krogh
styremedlem


Erik Karlstrøm
CEO

Oppstilling av endringer i egenkapital

(NOK 1 000)	Note	Aksjekapital	Overkursfond	Annen innskutt egenkapital	Opptjent egenkapital	Sum egenkapital
Egenkapital 01.01.2012		25 224	606 141	29 570	-289 485	371 451
Transaksjoner med eierne:						
Emisjoner		15 589	140 301			155 891
Emisjonskostnader (netto etter skatt)			-6 056			-6 056
Utvidet resultatregnskap:						
Totalresultat 2012					-134 498	-134 498
Egenkapital 31. desember 2012		40 813	740 387	29 570	-423 983	386 788
Egenkapital 01.01.2013		40 813	740 387	29 570	-423 983	386 788
Utvidet resultatregnskap:						
Totalresultat 2013		0	0	0	-149 787	-149 787
Egenkapital 31. desember 2013		40 813	740 387	29 570	-573 770	237 000

Kontantstrømoppstilling

(NOK 1 000)	Note	2013	2012
Kontantstrøm fra driftsaktiviteter			
Resultat før skatt		-716 776	-558 582
Justert for:			
Skatt refundert	15	415 777	531 141
Avskrivninger	16	8 880	10 183
Gevinst ved salg av lisenser		-98 576	-46 931
Nedskrivning aktiverte letekostnader	17	502 665	271 995
Forskjell mellom kostnadsført pensjon og innbetalinger		-845	-706
Resultatførte transaksjonskostnader og renter lån	18	30 440	33 549
Resultatført verdiendring konverteringsretter	18	-433	0
Endring i leverandørgjeld		-35 484	-21 416
Endring i andre tidsavgrensninger		-9 179	47 204
Netto kontantstrøm fra driftsaktiviteter		96 467	266 436
Kontantstrøm fra investeringsaktiviteter			
Kjøp av varige driftsmidler	16	-2 292	-3 865
Vederlag ved salg av lisenser	23	86 770	73 237
Aktiverte lete- og lisenskostnader	15, 17	-251 547	-249 421
Innbetaling andre langsiktige fordringer	7	5 091	3 703
Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter		-161 978	-176 346
Kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter			
Opptrekk kortsiktige lån	11, 22	529 025	504 101
Nedbetaling kortsiktige lån	11, 22	-494 844	-709 329
Opptrekk konvertible lån	25	42 028	0
Betalte transaksjonskostnader og renter lån	11, 18	-23 788	-38 667
Innbetalinger ved utstedelse av aksjer		0	147 480
Netto kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter		52 421	-96 415
Netto endring i kontanter og kontantekvivalenter		-13 089	-6 325
Kontanter og kontantekvivalenter per 1. januar	9	27 728	34 054
Kontanter og kontantekvivalenter per 31. desember	9	14 639	27 728

Noter

North Energy ASA

Note 1

Generell informasjon

North Energy ASA er et foretak registrert og hjemmehørende i Norge med hovedkontor i Alta. Selskapets aksjer ble notert på Oslo Axess den 5. februar 2010. Selskapets eneste virksomhetssegment er leting etter olje og gass på norsk kontinentalsokkel.

Årsregnskapet er fastsatt av selskapets styre og administrerende direktør den 19. mars 2014.

Note 2

Sammendrag av de viktigste regnskapsprinsippene

2.1 Rammeverk for regnskapsavleggelsen

Årsregnskapet for North Energy ASA er utarbeidet i samsvar med Internasjonale standarder for finansiell rapportering (IFRS) som er vedtatt av EU samt i samsvar med de ytterligere norske opplysningskrav som følger av regnskapsloven.

2.2 Regnskapsprinsipper

Regnskapsprinsipper beskrevet i konsernregnskapet gjelder også for North Energy ASA. Se beskrivelse av regnskapsprinsipper i konsernregnskapets note 2. Investeringer i datterselskap er i selskapsregnskapet til North Energy ASA (morselskap) vurdert til anskaffelseskost, fratrukket eventuell nødvendig nedskrivning. Det er foretatt nedskrivning til gjenvinnbart beløp dersom det foreligger indikasjoner på verdifall og gjenvinnbart beløp er lavere enn bokført verdi. Gjenvinnbart beløp er det høyeste av salgsverdi fratrukket salgsutgifter og bruksverdi (nåverdi av fremtidige kontantstrømmer). Nedskrivninger er reversert når grunnlaget for nedskrivning ikke lenger er til stede.

Note 3

Finansiell risikostyring

Se note 3 i konsernregnskapet.

Note 4

Viktige regnskapsestimater og skjønnsmessige vurderinger

Se note 4 i konsernregnskapet.

Note 5

Lønnskostnader, godtgjørelse til styret og ledende ansatte

Beløp i NOK 1 000	2013	2012
Lønn	34 770	40 274
Arbeidsgiveravgift	3 149	2 978
Pensjonskostnader (se note 21)	9 760	8 862
Andre ytelser	3 253	4 197
Sum	50 933	56 310
Gjennomsnittlig antall årsverk	35,1	41,1

Godtgjørelse til styret og ledende ansatte:

Se note 5 i konsernregnskapet.

Informasjon om lån til ansatte:

Se note 5 i konsernregnskapet.

Styrets erklæring om fastsettelse av lønn og annen godtgjørelse til ledende ansatte

Styret skal legge frem for generalforsamlingen en erklæring iht. Allmennaksjelovens §6-16a. I tråd med Regnskapslovens §7-31b redegjøres det nedenfor for innholdet i erklæringen:

Det viktigste prinsipp for selskapet er at godtgjørelsen til ledende ansatte skal være konkurransedyktig slik at selskapet kan tiltrekke seg og beholde dyktige ledende ansatte. Godtgjørelsen skal være konkurransedyktig og grunnet i den enkeltes erfaring, ansvarsområde og oppnådde resultater. Lønnssystemet for ledende ansatte skal videre stimulere til en sterk og vedvarende resultatorientert kultur som bidrar til økning av aksjeverdiene.

Samlet godtgjørelse til ledende ansatte består av:

(1) Markedsbasert grunnlønn.

(2) Bonus. Ledende ansatte er med i selskapets generelle bonusordning. Bonusen er begrenset oppad til 1/3 av fast

lønn, med fordeling 50/50 på kontanter og bonusaksjer, der kontantbonus opptjenes først. Bonusen er knyttet opp mot måloppnåelse etter nærmere angitte parametre for hver enkelt ledende ansatt sitt ansvarsområde. Både finansielle og ikke-finansielle parametre benyttes.

(3) Pensjons- og forsikringsordninger. Ledende ansatte er med i selskapets kollektive pensjons- og forsikringsordninger. Administrerende direktør har i tillegg en førtidspensjonsordning fra fylte 62 år og frem til ordniær pensjonsalder (67 år), hvor pensjonen utgjør 67% av siste ordinære årslønn.

(4) Etterlønn. Administrerende direktør og finansdirektør har etterlønnssavtale. Ved fratredelse etter ønske fra selskapets styre skal North Energy yte etterlønn tilsvarende to års brutto fastlønn.

(5) Andre ytelser som fri bil, rentefordel lån, dekning av telefon, internett, treningsavgift og reiseforsikring.

Note 6

Andre driftskostnader og godtgjørelse til revisor

Andre driftskostnader består av følgende:

Beløp i NOK 1 000	2013	2012
Reisekostnader	4 310	4 739
Leiekostnader (se note 20)	6 150	6 407
Konsulent- og andre honorarer	7 070	9 965
Reklame- og profileringskostnad	1 904	3 182
Andre administrative kostnader	13 605	18 233
Sum	33 038	42 525

Godtgjørelse til revisor består av:

Beløp i NOK 1 000	2013	2012
Lovpålagt revisjon	409	435
Attestasjonstjenester	28	34
Regnskapsmessig bistand	11	5
Due diligence, emisjoner og prospekt	0	67
Annen bistand	34	33
Sum, ekskl. mva	482	574

Note 7

Andre langsiktige fordringer

Andre langsiktige fordringer består av følgende:

Beløp i NOK 1 000	2013	2012
Lån til ansatte (note 5)	2 051	7 154
Deposittum	458	446
Pensjonsmidler (note 21)	14 993	11 999
Sum	17 503	19 599

Note 10

Aksjekapital og aksjonærinformasjon

Se note 10 i konsernregnskapet.

Note 11

Kortsiktige lån

Kortsiktige lån består av følgende:

Beløp i NOK 1 000	2013	2012
Rullerende kredittfasilitet (letelån), trukket beløp *	170 000	150 844
Rullerende kredittfasilitet (letelån), transaksjonskostnader	-5 011	-9 757
Lån fra Lime Petroleum Plc, inkl. påløpt rente **	0	28 227
Balanse per 31. desember	164 989	169 313

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

Det er gitt sikkerhetsstillelse i skatterefusjonskrav etter Petroleumsskatteloven samt utvinningslisenser selskapet til enhver tid måtte være i besittelse av.

** Lånet fra Lime Petroleum Plc. ble gjort opp i forbindelse med gjennomføringen av salget av lisensandeler til Lime Petroleum Norway AS i 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 8

Forskuddsbetalte kostnader og andre fordringer

Forskuddsbetalte kostnader og andre fordringer består av følgende:

Beløp i NOK 1 000	2013	2012
Forskuddsbetalte kostnader	3 449	1 173
Til gode merverdiavgift	1 827	3 204
Fordringer, fra eierandeler i lisenser	9 781	30 453
Andre poster	1 364	69
Sum	16 421	34 898

Note 9

Kontanter og kontantekvivalenter

Beløp i NOK 1 000	2013	2012
Bankinnskudd	14 639	27 728
Sum kontanter og kontantekvivalenter	14 639	27 728
Herav utgjør:		
Sperret skattetrekkkonto	2 581	2 845

Note 12

Annen kortsiktig gjeld

Beløp i NOK 1 000	2013	2012
Skyldig offentlige avgifter	3 208	3 421
Avsetninger, fra eierandeler i lisenser	13 717	39 222
Skyldige feriepenger og bonus	9 306	17 323
Virkelig verdi konverteringsretter	899	0
Andre avsetninger for påløpte kostnader	13 791	18 430
Sum	40 920	78 396

Note 13

Investeringer i datterselskap

Beløp i NOK 1 000

Selskap	Ervervet	Kontor	Stemme/ eierandel	Bokført verdi 31.12.2013	Bokført verdi 31.12.2012
4Sea Energy AS	11.02.2010	Norge	100,00 %	50 000	50 000
Sum				50 000	50 000

Den 11. februar 2010 gjennomførte North Energy ASA oppkjøpet av 100 % av aksjene i 4Sea Energy AS. North Energy ASA 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.

Note 15

Skatt

Spesifikasjon av årets skatteinntekt:

Beløp i NOK 1 000

	2013	2012
Beregnet refusjon skatteverdi av leteutgifter dette år	352 453	415 828
Herav refusjon ikke resultatført (knyttet til kjøp lisenser ført netto etter skatt)	-120	-62
Korreksjon refusjon tidligere år	-52	-261
Endring utsatt skatt i balansen	213 397	90 396
Herav utsatt skattefordel ikke resultatført (knyttet til kjøp lisenser ført netto etter skatt)	0	-1
Herav utsatt skatt ikke resultatført (knyttet til salg lisenser ført netto etter skatt)	-82	-87 806
Herav utsatt skattefordel knyttet til poster i utvidet resultatregnskap ført i utvidet resultatregnskap	1 085	6 508
Herav utsatt skattefordel knyttet til egenkapitaltransaksjoner ført direkte mot egenkapital	0	-2 355
Sum skatteinntekt	566 682	422 248

Spesifikasjon av skattefordring fra refusjon skatteverdi letekostnader:

Beløp i NOK 1 000

	31.12.13	31.12.12
Beregnet refusjon skatteverdi av leteutgifter dette år	352 453	415 828
Korreksjon refusjon tidligere år, ennå ikke lignet	-233	-233
Sum skattefordring fra refusjon skatteverdi letekostnader	352 220	415 595

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

Note 14

Nærstående parter

Se note 14 i konsernregnskapet.

Note 15

Skatt (forts.)

Spesifikasjon av midlertidige forskjeller, fremførbare underskudd og utsatt skatt:

Beløp i NOK 1 000	31.12.13	31.12.12
Varige driftsmidler	-3 209	596
Aktiverte lete- og lisenskostnader	17 444	268 820
Pensjoner	982	-1 255
Kortsiktig lån	5 011	9 757
Konvertible lån og konverteringsretter	433	0
Fremførbart underskudd, land	0	0
Fremførbart underskudd, sokkel kun 27% grunnlag (2012: 28%)	-105 652	-84 136
Fremførbart underskudd, sokkel kun 51% grunnlag (2012: 50%)	-918	-904
Fremførbart underskudd, sokkel både 27% og 51% grunnlag (2012: 28% og 50%)	-110 144	-97 511
Sum grunnlag utsatt skatt	-196 054	95 367
Utsatt skatt (-) / skattefordel (+)	101 568	-111 829
Ikke balanseført utsatt skattefordel	0	0
Utsatt skatt (-) / skattefordel (+) i balansen	101 568	-111 829

Selskaper som driver virksomhet på norsk kontinentalsokkel kan kreve skatteverdien av fremførbare underskudd knyttet til sokkelvirksomheten utbetalt fra skattemyndighetene når selskapets særskattepliktige virksomhet opphører. Utsatt skattefordel knyttet til fremførbare sokkelunderskudd er defor balanseført.

Avstemming av effektiv skattesats:

Beløp i NOK 1 000	2013	2012
Resultat før skatt	-716 776	-558 582
Forventet skatteinntekt 78%	559 085	435 694
Korrigert for skatteeffekt (28% - 78%) av følgende poster:		
Permanente forskjeller	19 429	-3 580
Korreksjon tidligere år	-56	-812
Rente på fremførbare underskudd sokkel	1 501	1 402
Finansposter	-12 284	-10 456
Endrede skattesatser fra 01.01.2014	-993	0
Endring i nedvurdering av utsatt skattefordel og andre poster	0	0
Sum skatteinntekt	566 682	422 248

Note 16

Varige driftsmidler

Beløp i NOK 1 000

Driftsløsøre, kontormaskiner o.l

2013

Anskaffelseskost:	
Per 1.1.2013	42 904
Tilgang	2 292
Avgang	0
Per 31.12.2013	45 195

Avskrivninger og nedskrivninger:

Per 1.1.2013	-27 150
Avskrivninger dette år	-8 880
Nedskrivninger dette år	0
Avgang	0
Per 31.12.2013	-36 030

Balansført verdi 31.12.2013 **9 165**

2012

Anskaffelseskost:	
Per 1.1.2012	39 039
Tilgang	3 865
Avgang	0
Per 31.12.2012	42 904

Avskrivninger og nedskrivninger:

Per 1.1.2012	-16 967
Avskrivninger dette år	-10 183
Nedskrivninger dette år	0
Avgang	0
Per 31.12.2012	-27 150

Balansført verdi 31.12.2012 **15 754**

Økonomisk levetid 3-10 år
Avskrivningsmetode lineær

Note 17

Aktiverte og kostnadsførte lete- og lisenskostnader

(a) Aktiverte lete- og lisenskostnader

Beløp i NOK 1 000

Aktiverte lete-
og lisenskostnader

2013

Anskaffelseskost:	
Per 1.1.2013	268 839
Tilgang, aktiverte lete- og lisenskostnader *	251 427
Avgang, nedskrivninger **	-502 665
Avgang, salg	-105
Per 31.12.2013	17 496

Avskrivninger og nedskrivninger:

Per 1.1.2013	0
Avskrivninger dette år	0
Nedskrivninger dette år **	-502 665
Avgang **	502 665
Per 31.12.2013	0

Balansført verdi 31.12.2013 **17 496**

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

** Avgang er knyttet til nedskrivning av aktiverte kostnader for lisens PL 535 (Norvarg) og lisens PL 299 (Frode). Funnet i lisens PL 535 (Norvarg) er vurdert å være ikke kommersielt utvinnbart og letebrønnen i lisens PL 299 (Frode) var tørr.

Beløp i NOK 1 000

Aktiverte lete-
og lisenskostnader

2012

Anskaffelseskost:	
Per 1.1.2012	367 657
Tilgang *	286 359
Avgang, nedskrivninger **	-271 995
Avgang, salg **	-113 182
Per 31.12.2012	268 839

Avskrivninger og nedskrivninger:

Per 1.1.2012	0
Avskrivninger dette år	0
Nedskrivninger dette år **	-271 995
Avgang **	271 995
Per 31.12.2012	0

Balansført verdi 31.12.2012 **268 839**

* Tilgang er hovedsakelig knyttet til boring av letebrønner i lisensene PL 450 (Storebjørn) og PL 385 (Jette), samt kjøp av lisens PL498 (Skagen) fra datterselskap 4Sea Energy AS (se note 24).

** 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).

Avskrivningsmetode: Aktiverte lete- og lisenskostnader vil eventuelt bli avskrevet ved bruk av produksjonsenhetsmetoden (unit-of-production method) etter hvert som reserver produseres.

(b) Kostnadsførte lete- og lisenskostnader

Spesifikasjon av kostnadsførte lete- og lisenskostnader:

Beløp i NOK 1 000

2013

2012

Andel letekostnader fra deltagelse i lisenser, inkl. seismikk, G&G, tørre brønner, bæring	84 336	88 066
Nedskrivning av aktiverte letekostnader	502 665	271 995
Seismikk og andre letekostnader	109 550	113 843
Sum lete- og lisenskostnader	696 551	473 904

Note 18

Finansposter

Finnansinntekter:

Beløp i NOK 1 000

2013

2012

Renteinntekter bank	117	1 289
Renteinntekter leterefusjon	6 032	9 016
Andre renteinntekter	186	241
Valutagevinst	5 772	7 389
Finansinntekter, fra eierandeler i lisenser	172	308
Verdiendring konverteringsretter	433	0
Andre finansinntekter	2	1
Sum finansinntekter	12 714	18 243

Finanskostnader:

Beløp i NOK 1 000

2013

2012

Rentekostnader og transaksjonskostnader kortsiktige lån	27 752	33 156
Rentekostnader konvertible lån	1 249	0
Rentekostnader på lån fra datterselskap	1 439	393
Valutatap	7 123	6 655
Andre finanskostnader	1 101	630
Sum finanskostnader	38 664	40 834

Note 19

Finansielle instrumenter

¹ Pensjonsmidler og depositum er utelatt fra andre langsiktige fordringer ettersom de ikke er definert som finansielt instrument. Forskuddsbetalte kostnader og tilgode merverdiavgift er utelatt fra andre kortsiktige fordringer ettersom de ikke er definert som finansielt instrument.

² Annen kortsiktig gjeld er eksklusive blant annet skyldige offentlige avgifter og avsetninger for påløpte kostnader som ikke er definert som finansielle instrumenter.

(a) Finansielle instrumenter etter kategori

Per 31.desember 2013:

Beløp i NOK 1 000	Utlån og fordringer
Eiendeler:	
Andre langsiktige fordringer (se note 7) ¹	2 051
Andre kortsiktige fordringer (se note 8) ¹	11 144
Kontanter og kontantekvivalenter	14 639
Sum	27 835

Beløp i NOK 1 000	Finansielle forpliktelser til amortisert kost	Finansielle forpliktelser til virkelig verdi over resultatet
Forpliktelser:		
Konvertible lån	40 697	899
Leverandørgjeld	8 101	
Virkelig verdi konverteringsretter		
Annen kortsiktig gjeld (se note 12) ²	23 023	899
Kortsiktige lån	164 989	
Lån fra datterselskap	73 323	
Sum	269 437	899

Per 31.desember 2012:

Beløp i NOK 1 000	Utlån og fordringer
Eiendeler:	
Andre langsiktige fordringer (se note 7) ¹	7 154
Andre kortsiktige fordringer (se note 8) ¹	30 521
Kontanter og kontantekvivalenter	27 728
Sum	65 404

Beløp i NOK 1 000	Finansielle forpliktelser til amortisert kost
Forpliktelser:	
Leverandørgjeld	43 585
Annen kortsiktig gjeld (se note 12) ²	56 545
Kortsiktige lån	169 313
Lån fra datterselskap	29 359
Sum	298 803

(b) Virkelig verdi av finansielle instrumenter

Virkelig verdi andre langsiktige fordringer:

Virkelig verdi av andre langsiktige fordringer er beregnet ved å diskontere kontantstrøm med en rente lik alternativ rente på 5,0 % (2012: 5,0 %). Diskonteringsrenten tilsvarer 10 års fastrentelån med tillegg forrelevant kredittrating.

Beløp i NOK 1 000	2013	2012
Andre langsiktige fordringer (se note 7)	2 037	5 955

Balanseført verdi av kontanter og kontantekvivalenter og andre kortsiktige fordringer er tilnærmet lik virkelig verdi siden disse instrumentene har kort forfalltid. Tilsvarende er balanseført verdi av leverandørgjeld, annen kortsiktig gjeld, kortsiktige lån og lån fra datterselskap tilnærmet lik virkelig verdi ettersom virkningen av diskontering ikke er vesentlig.

Balanseført verdi av konvertible lån er tilnærmet lik virkelig verdi ettersom det ikke har vært vesentlige endringer i markedsrente siden låneopptak.

Virkelig verdi av konverteringsretter er beregnet ved hjelp av en modell som baserer seg på observerbare data (nivå 2 i virkelig verdi hierarkiet).

(c) Kredittverdigheten i finansielle eiendeler

Selskapet har ikke et system som skiller fordringer og utlån etter motpartens kredittverdighet.

De langsiktige fordringene er i all hovedsak mot ansatte. Lån til ansatte nedbetales etter avtale og disse har ikke blitt nedskrevet i 2013 eller 2012. Kontanter og kontantekvivalenter er fordringer på bankforbindelser, og Standard & Poor's kredittrating av bankene er tatt inn under.

	2013	2012
Bankinnskudd:	14 639	27 728

Beløp i NOK 1 000	2013	2012
Uten ekstern kredittvurdering	0	0
A	14 639	27 728
AA	0	0
Sum	14 639	27 728

Note 19

(forts.)

(d) Finansiell risiko

Se note 3 for finansiell risiko og risikostyring, sensitivitetsanalyse og kapitalforvaltning.

Note 20

Leieavtaler

Selskapet har ingen finansielle leieavtaler.

Selskapet har inngått operasjonelle leieavtaler for leie av lokaler, transportmidler, maskiner og inventar.

Leieavtalene er oppsigelige og inneholder ikke restriksjoner på selskapets utbyttepolitikk eller finansieringsmuligheter.

Leiekostnad består av ordinære leiebetalinger og fordeles som følger:

Beløp i NOK 1 000	2013	2012
Leie lokaler (inkludert felleskostnader)	5 969	5 622
Leie maskiner og inventar	45	429
Leie transportmidler	137	356
Sum leiekostnad	6 150	6 407

Fremtidig minimumsleie knyttet til ikke kansellerbare leieavtaler og fremleieavtaler forfaller som følger:

Beløp i NOK 1 000	2013	2012
Innen 1 år	2 746	2 746
1 til 5 år	10 984	10 984
Etter 5 år	8 238	10 984
Sum	21 967	24 713

Note 21

Pensjon

Se note 21 i konsernregnskapet.

Note 22

Lån fra datterselskap

Beløp i NOK 1 000	2013	2012
Lån fra datterselskap 4Sea Energy AS	73 323	29 359
Sum	73 323	29 359

Rentesats er NIBOR + 3%.

Lånet er planlagt tilbakebetalt i 2014.

Note 23

Gevinst ved salg av lisenser

Se note 22 i konsernregnskapet.

Note 24

Kjøp av lisenser fra datterselskap

I 2012 kjøpte North Energy ASA eierandelene i lisensene PL 498, PL 503 og PL 503B fra sitt heleide datterselskap 4Sea Energy AS for NOK 37 millioner i tillegg til pro & contra oppgjøret. Effektiv dato for transaksjonen var 31.12.2012.

Note 25

Konvertible lån

Se note 23 i konsernregnskapet.

Note 26

Betingede forpliktelser

Selskapet har ikke vært involvert i noen juridiske eller finansielle tvister i 2013 eller 2012 hvor negativt utfall er vurdert mer sannsynlig enn fjerntliggende.

Note 27

Andeler i lisenser og forpliktelser

Se note 25 i konsernregnskapet.

Note 28

Hendelser etter balansedagen

Se note 26 i konsernregnskapet.

Erklæring fra styret og administrerende direktør

Vi erklærer etter beste overbevisning at årsregnskapet for perioden 1. januar til 31. desember 2013 er utarbeidet i samsvar med gjeldende regnskapsstandarder, og at opplysningene i regnskapet gir et rettviseende bilde av selskapets og konsernets eiendeler, gjeld, finansielle stilling og resultat som helhet. Vi erklærer også at årsberetningen gir en rettviseende oversikt over utvikling, resultat og stilling til selskapet og konsern, sammen med en beskrivelse av de mest sentrale risiko- og usikkerhetsfaktorer selskapet og konsernet står overfor.

Alta, den 19. mars 2014



Johan Petter Barlindhaug
styrets leder



Harriet Hagan
styremedlem



Heidi M Petersen
styremedlem



Anders Onarheim
styremedlem



Jogeir Romestrand
styremedlem



Alexander Krogh
styremedlem



Erik Karlstrøm
CEO



Til generalforsamlingen i North Energy ASA

Revisors beretning

Uttalelse om årsregnskapet

Vi har revidert årsregnskapet for North Energy ASA som består av selskapsregnskap og konsernregnskap. Selskapsregnskapet og konsernregnskapet består av balanse per 31. desember 2013, resultatregnskap, utvidet resultatregnskap, endringer i egenkapital og kontantstrøm for regnskapsåret avsluttet per denne datoen, og en beskrivelse av vesentlige anvendte regnskapsprinsipper og andre noteopplysninger.

Styret og daglig leders ansvar for årsregnskapet

Styret og daglig leder er ansvarlig for å utarbeide årsregnskapet og for at det gir et rettviseende bilde i samsvar med International Financial Reporting Standards som fastsatt av EU, og for slik intern kontroll som styret og daglig leder finner nødvendig for å muliggjøre utarbeidelsen av et årsregnskap som ikke inneholder vesentlig feilinformasjon, verken som følge av misligheter eller feil.

Revisors oppgaver og plikter

Vår oppgave er å gi uttrykk for en mening om dette årsregnskapet på bakgrunn av vår revisjon. Vi har gjennomført revisjonen i samsvar med lov, forskrift og god revisjonsskikk i Norge, herunder International Standards on Auditing. Revisjonsstandardene krever at vi etterlever etiske krav og planlegger og gjennomfører revisjonen for å oppnå betryggende sikkerhet for at årsregnskapet ikke inneholder vesentlig feilinformasjon.

En revisjon innebærer utførelse av handlinger for å innhente revisjonsbevis for beløpene og opplysningene i årsregnskapet. De valgte handlingene avhenger av revisors skjønn, herunder vurderingen av risikoene for at årsregnskapet inneholder vesentlig feilinformasjon, enten det skyldes misligheter eller feil. Ved en slik risikovurdering tar revisor hensyn til den interne kontrollen som er relevant for selskapets utarbeidelse av et årsregnskap som gir et rettviseende bilde. Formålet er å utforme revisjonshandlinger som er hensiktsmessige etter omstendighetene, men ikke for å gi uttrykk for en mening om effektiviteten av selskapets interne kontroll. En revisjon omfatter også en vurdering av om de anvendte regnskapsprinsippene er hensiktsmessige og om regnskapsestimaterne utarbeidet av ledelsen er rimelige, samt en vurdering av den samlede presentasjonen av årsregnskapet.

Etter vår oppfatning er innhentet revisjonsbevis tilstrekkelig og hensiktsmessig som grunnlag for vår konklusjon.

Konklusjon

Etter vår mening er årsregnskapet avgitt i samsvar med lov og forskrifter og gir et rettviseende bilde av selskapet og konsernet North Energy ASA' finansielle stilling per 31. desember 2013 og av deres resultater og kontantstrømmer for regnskapsåret som ble avsluttet per denne datoen i samsvar med International Financial Reporting Standards som fastsatt av EU.

Revisors beretning

**Uttalelse om øvrige forhold***Konklusjon om årsberetningen og om redegjørelser om foretaksstyring og samfunnsansvar*

Basert på vår revisjon av årsregnskapet som beskrevet ovenfor, mener vi at opplysningene i årsberetningen og i redegjørelsene om foretaksstyring og samfunnsansvar om årsregnskapet, forutsetningen om fortsatt drift og forslaget tildekning av tap er konsistente med årsregnskapet og er i samsvar med lov og forskrifter.

Konklusjon om registrering og dokumentasjon

Basert på vår revisjon av årsregnskapet som beskrevet ovenfor, og kontrollhandlinger vi har funnet nødvendig i henhold til internasjonal standard for attestasjonsoppdrag ISAE 3000 "Attestasjonsoppdrag som ikke er revisjon eller forenklet revisorkontroll av historisk finansiell informasjon" mener vi at ledelsen har oppfylt sin plikt til å sørge for ordentlig og oversiktlig registrering og dokumentasjon av selskapets regnskapsopplysninger i samsvar med lov og god bokføringskikk i Norge.

Tromsø, 19. mars 2014

PricewaterhouseCoopers AS

A handwritten signature in blue ink that reads 'Kent-Helge Holst'.

Kent-Helge Holst
Statsautorisert revisor



north
energy



Stolt samarbeidspartner med Finnmarksløpet

**Hovedkontoret, Alta**

Tlf: 78 60 79 50
post@northenergy.no

Besøks-/postadresse
Kunnskapsparken Syd
Markveien 38B
Postboks 1243, 9504 Alta

Organisasjonsnummer
NO 891797702 MVA

Avdelingskontorer**Oslo**

Besøks-/Postadresse:
Karl Johansgt. 13
0154 Oslo

Stavanger

Besøksadresse:
Øvre Holmegate 18
4002 Stavanger
Postadresse:
Postboks 250
4002 Stavanger

Tromsø

Besøks-/postadresse:
Tromsø Forskningspark
Sykehusveien 23
9294 Tromsø