

NORDIC PETROLEUM AS

Organisasjonsnummer 976 745 493

ÅRSBERETNING 2010

Virksomhetens art og hvor den drives

Selskapets virksomhet er leting etter og utvikling av olje- og gassressurser med fremtidig egenoperert produksjon som mål.

Selskapet ble stiftet i 1996, og opprinnelig var virksomheten geografisk konsentrert om Nordområdene, og nærmere bestemt Svalbard og Grønland. I de senere år har fokus blitt mer og mer dreiet mot Canada og spesielt delstaten Alberta. En viktig årsak til denne dreiningen er at terskelen for å komme i gang med operativ virksomhet er vesentlig lavere. Selskapet gjennomførte følgelig et salg av lisensene og rettighetene på Grønland og Svalbard, mot dels kontant betaling og andel av produksjon eller brutto salg, i løpet av 2010, og Canada er nå selskapets fokuserte område.

Selskapets aktiviteter og drift i 2010

Virksomheten har i 2010 generelt vært begrenset av selskapets økonomiske stilling. Virksomhet har vært konsentrert om videreføring av selskapets rettigheter og lisenser som ansees å ha et kommersielt potensial. En gjennomgang av porteføljen har ført til at lisenser i Canada med lavt potensial er tilbakelevert, men det er også konstatert at mulighetene til å erverve nye områder er tilstede.

Målet er fortsatt å få synliggjort selskapets verdier gjennom videreutvikling av lisensene ved å oppgradere ressurser og reserver, tilrettelegge for fremtidig produksjon og etablere samarbeidskonstellasjoner som vil sikre fremtidig kommersiell realisering av ressurspotensial.

I løpet av året har man sett en betydelig styrking av interessen for oljeressurser og en bedring i transaksjonsmarkedet i Alberta for oljesandslisenser. Denne trenden har fortsatt og blitt forsterket inn i 2011. Dette er viktig for selskapet, ettersom vår vesentligste verdi ligger i oljesandsområdet Athabasca Oilsands. Det er Chard-lisensen som inneholder nær 300 mill fat olje i bakken (in-situ forekomster) i form av påviste ressurser basert i elektriske loggdata fra tidligere brønner og som er bekreftet av en 3. parts evaluering.

Etter forutgående avtale fikk Statoil anledning til å bore en undersøkelsesbrønn innfor vårt lisensområde på Chard våren 2010. Avtalen sikrer full tilgang til alle data om og fra brønnen. Hovedhensikten med brønnen var å skaffe informasjon om vanntilgjengelighet og -kvalitet for eventuelt å benytte dette vannet i fremtidig produksjon av damp for utvinning av tungolje. Ettersom våre rettigheter ikke omfatter vannet i lisensområdet, vil ikke en eventuell utnyttelse av vannressursen fra Statoils side gi oss inntekter, men ettersom vi har en tilsvarende interesse i fremtidig bruk av vannet er brønnen viktig også for oss. Og

konklusjonen er positiv mht vanntilgang og – kvalitet. Nordic Petroleum har fortsatt en prioritet når det gjelder bruk av vannet i Chard lisensene våre.

Det har vært antatt at oljesonen ikke dekker området der Statoils brønn ble boret, men brønnen viste noe overraskende spor av olje. Det kan ha positiv betydning for resursanslaget i lisensen, men foreliggende informasjon er ikke tilstrekkelig til å trekke konklusjoner foreløpig.

Lisensen vi har i dette området (Chard) er eksklusiv for olje , og lisensen løper i ytterligere 10 år, til 2021.

Det har i løpet av 2010, og så langt i 2011, blitt nedlagt en etter forholdene betydelig innsats i å finne en samarbeidspartner for videreutvikling av Chard-lisensen, og selskapet har forhandlet med ulike andre selskaper om avtaler som skal sikre finansieringen av arbeidet med oppgradering av ressursene i lisensen mot å avstå prosenter av eierskapet, men mot å få dekket alle kostnadene ved arbeidet. Pr dato foreligger en intensjonsavtale, men ikke en bindende avtale for partene. Forhandlingene pågår for fullt.

Selskapet har også en gjenværende rettighet for konvensjonell olje og gass i Carmangay området. Som kjent ble det våren 2009 boret en brønn ned til 1475 meter, og det ble registrert flere lovende lag inneholdende både olje og gass. Operatør er vårt heleide datterselskap Norwegian Petroleum Inc.

Markedet favoriserer prismessig olje fremfor gass, og det ble besluttet å utprøve mulighetene for å få satt brønnen i oljeproduksjon. En enkel utprøving av brønnens oljeproduksjonspotensiale viste et svært ugunstig forhold mellom produserte volumer av vann og olje. Både forhold innad i denne lisensen og økonomiske vurderinger begrenset videre muligheter på det tidspunktet. Vi vurderer imidlertid fortsatt muligheten som svært god for at en ny og utvidet horisontal testing av brønnen kan vise mulighet for lønnsom produksjon av olje fra dolomittlagene som funnet er gjort i.

I tillegg har brønnen et påvist potensial for lønnsom produksjon av gass (Coal Bed Methane), men det forutsetter en utbygging av lisensen med et antall brønner, noe som selskapet ikke har lykkes med å finansiere så langt.

Selskapets kapital situasjon har vært kritisk, og den er fortsatt en klart begrensende faktor. I 2010 har det vært gjennomført to gjeldskonverteringer på ca NOK 0,3 mill og en kontant emisjon på ca NOK 3,7 mill, som til sammen har sikret driften av selskapet. Det ble våren 2010 igangsatt arbeid med en noe større emisjon – opp til NOK 20 millioner. Denne ble avsluttet først ved utgangen av mars 2011, men med et resultat på NOK 3,3 mill. Totalt er det da hentet inn NOK 7 mill i disse emisjonene.

Selskapets forretningskontor er i Fredrikstad.

Selskapets planer og utsikter

Ved årets utgang fremstår etter styrets vurdering likevel selskapet med en ryddig balanse og en bokført egenkapital på NOK 73 mill. Påløpte kortsiktig gjeld er redusert fra NOK 2 mill i

2009 til mindre enn NOK 0,6 mill ved utgangen av 2010. Det er kun noe mindre og omtvistet leverandørgjeld i Canada som gjenstår ved årsskiftet. Omløpsmidler herunder bankinnskudd på NOK 0,6 mill dekker dermed de kortsiktige forpliktelsene.

Strategi for 2011

Styret vil fortsette hovedlinjen med å være offensive gjennom søk av finansiering for arbeidsprogrammene som selskapet har utarbeidet for sine lisenser. De består av følgende nevnt i prioritert rekkefølge:

- Avgrensings-, kjerneboringer og undersøkelser på Chard
- Utbygging av funn på Carmangay (2009) og kommersiell produksjon av gass
- Ervervelse av nye leteområder i samme trend som Carmangay
- Et begrenset antall nye lete-/produksjonsbrønner

I tillegg er en aktiv porteføljeforvaltning viktig, og vi ser en positiv verdi i vår operatørstatus og egen kompetanse i Alberta.

Arbeidsprogrammet har en ramme på NOK 20 – 25 mill., men kan gjennomføres i prioritert rekkefølge uten vesentlige fordyrende elementer.

Chard fremstår som den klart største verdien i selskapet, og det ansees nå som realistisk å få på plass en farm-out avtale som dekker det skisserte arbeidsprogrammet. I beste fall kan dette også frigjøre noe kapital som kan benyttes på andre områder. Salg eller farm-out avtaler virker mindre realistisk for Carmangay-lisensen, og bruk av begrensede egne midler kan følgelig være nødvendig for å videreutvikle dette potensialet.

Selskapets styrende organer

Selskapets styre utøver en spesielt viktig funksjon i lys av selskapets begrensede administrasjon. Styret nedlegger da også betydelig innsats for selskapet, og det har i løpet av 2010 vært avholdt 15 styremøter og et utvidet møte i form av en strategisamling.

I forbindelse med selskapets ordinære generalforsamling ble alle aksjonærer invitert til en omfattende presentasjon av selskapets virksomhet og planer – med etterfølgende anledning til spørsmål og diskusjon.

Valutarisiko

Med våre eierandeler og aktiva i Canada er vi eksponert for valutarisiko. Dette er langsiktige eierposisjoner og i slike tilfelle er det normalt ikke praksis å gjennomføre valutasingstiltak. Dette er heller ikke gjort.

På sikt og så snart datterselskapene måtte få inntekter, vil normalt selskapene også ha kostnader i samme valuta.

Fortsatt drift

Forutsetningen om fortsatt drift er til stede og årsregnskapet for 2010 er satt opp under denne forutsetningen.

Ytre miljø

Selskapet har pr. i dag ingen virksomhet som forurener det ytre miljø.

Forskning og utvikling

Det pågår et aktivt forskningsarbeid innen oljesandsutviklingen, i regi av myndighetene og selskapene selv. Dette er kapital- og ressurskrevende og skjer i de store selskapene. Selv satser vi på å holde god kontakt med et par av de store selskapene, som gjør mye innen området. Vi driver ikke egen forskning og utvikling selv.

Arbeidsmiljø - likestilling

Selskapet har ingen diskriminerende rutiner eller retningslinjer. I og med at selskapet ikke har noen ansatte i juridisk forstand, er det ingen ytterligere kommentarer til dette punkt.

Aksjonærforhold

Selskapet har nå 1.247 aksjonærer, hvorav 52 utenlandske aksjonærer. Aksjen er notert på OTC listen til Fondsmeglerforbundet under ticker NOPE. Aksjen er jevnt omsatt.

Årsresultat og disponeringer

Årsresultatet for morselskapet og konsernet ble på hhv. NOK - 6.998.076 og NOK - 6.913.519. Hoveddelen av underskuddet skyldes nedskrivning og tap på aksjer som er solgt i løpet av året, med NOK 5.895.289.

Styret foreslår følgende disponering av årsresultatet i morselskapet Nordic Petroleum AS:

Årsresultat:	NOK - 6.998.076,-
Endring i annen egenkapital:	NOK - 6.998.076,-
Totalt disponert:	NOK - 6.998.076,-

Fortsatt drift

Styret mener fortsatt selskapets lisenser representerer stor oppside og gevinstpotensial for aksjonærene. I kraft av selskapets balanse ved årsskiftet og de aktiviteter som er gjennomført med hensyn til oppkapitalisering og mulige avtaler på lisensnivå, er det etter styrets oppfatning et godt grunnlag for videre drift.

Fredrikstad, 28.4.2011

I styret for Nordic Petroleum AS

Øistein Nyberg
Styreleder

Kjell Øivind Hansen
Styremedlem

Svein Ove Bjørnstad
Styremedlem

Per Gunnar Løge
Styremedlem

Arild Tolfsen
Daglig leder

Resultatregnskap

Nordic Petroleum AS

Morselskap		Tekst	Note	Konsern	
2009	2010			2010	2009
1 975 154	891 000	Salgsinntekter		0	0
1 975 154	891 000	Sum driftsinntekter		0	0
392 277	609 037	Lønnskostnad	3	885 037	392 277
449 181	2 006 584	Annen driftskostnad	4	5 878 699	6 047 448
841 458	2 615 621	Sum Driftskostnader		6 763 736	6 439 725
1 133 696	-1 724 621	Driftsresultat		-6 763 736	-6 439 724
22 140	20 836	Annen renteinntekt		20 836	22 193
33 587	600 998	Annen finansinntekt	10	1 794	33 587
55 727	621 834	Sum finansinntekter		22 630	55 780
3 963	170 925	Annen rentekostnad		170 925	3 963
348 191	5 724 364	Annen finanskostnad	10	1 488	331 139
352 154	5 895 289	Sum finanskostnader		172 413	335 101
-296 427	-5 273 455	Netto finans		-149 783	-279 321
837 269	-6 998 076	Ordinært resultat før skattekostnad		-6 913 519	-6 719 046
837 269	-6 998 076	Ordinært resultat		-6 913 519	-6 719 046
837 269	-6 998 076	Årsresultat		-6 913 519	-6 719 046
		Disponering av årsresultat			
837 269	-6 998 076	Overført annen egenkapital	9		
0	0	Overført til udekket tap			
837 269	-6 998 076	Sum disponert			

Balanse

Nordic Petroleum AS

Morselskap		Tekst	Note	Konsern	
2009	2010			2010	2009
Eiendeler					
Anleggsmidler					
0	0	Konsesjoner, patenter, lisenser o.l.	2	62 331 216	65 986 800
0	0	Sum immaterielle eiendeler		62 331 216	65 986 800
Finansielle anleggsmidler					
67 297 216	62 331 216	Investeringer i datterselskap	5	0	0
10 108 940	10 665 567	Lån til foretak i samme konsern	6	0	0
0	120 000	Investeringer i aksjer og andeler	12	120 000	0
77 406 156	73 116 783	Sum finansielle anleggsmidler		120 000	0
77 406 156	73 116 783	Sum anleggsmidler		62 451 216	65 986 800
Omløpsmidler					
Fordringer					
18 943	162 271	Andre fordringer		865 339	461 105
18 943	162 271	Sum fordringer		865 339	461 105
799 968	477 749	Bankinnskudd, kontanter o.l.	11	703 503	1 045 896
818 911	640 020	Sum omløpsmidler		1 568 842	1 507 001
78 225 067	73 756 802	Sum eiendeler		64 020 058	67 493 801

Balanse

Nordic Petroleum AS

Morselskap		Tekst	Note	Konsern	
2009	2010			2010	2009
Egenkapital og gjeld					
Egenkapital					
Innskutt egenkapital					
12 588 678	16 583 458	Selskapskapital	8, 9	16 583 458	12 588 678
62 314 428	56 745 395	Overkursfond	9	46 589 117	52 585 794
548 086	0	Annen innskutt egenkapital	9	0	548 086
75 451 192	73 328 853	Sum innskutt egenkapital		63 172 575	65 722 558
Opptjent egenkapital					
837 269	0	Annen egenkapital	9	0	0
837 269	0	Sum opptjent egenkapital		0	0
76 288 461	73 328 853	Sum egenkapital		63 172 575	65 722 558
Gjeld					
Annen langsiktig gjeld					
383 520	0	Gjeld til selskap i konsern	6	0	0
383 520	0	Sum annen langsiktig gjeld		0	0
Kortsiktig gjeld					
1 492 276	356 511	Leverandørgjeld		500 044	1 710 433
57 750	30 942	Skyldige offentlige avgifter		30 942	57 750
3 060	40 496	Annen kortsiktig gjeld		316 496	3 060
1 553 086	427 949	Sum kortsiktig gjeld		847 482	1 771 243
1 936 606	427 949	Sum gjeld		847 482	1 771 243
78 225 067	73 756 802	Sum egenkapital og gjeld		64 020 058	67 493 801

Fredrikstad, 28.04.2011
Styret for Nordic Petroleum AS

Øistein Nyberg
styreleder

Kjell Hansen
styremedlem

Per Gunnar Løge
styremedlem

Svein Ove Bjørnstad
styremedlem

Arild Tølfen
daglig leder

Note 1 – Regnskapsprinsipper

Årsregnskapet er satt opp i samsvar med regnskapslovens bestemmelser og god regnskapsskikk.

Konsernregnskap

Konsernregnskapet viser konsernets resultat når mor- og datterselskaper betraktes som en regnskapsmessig enhet. Med datterselskap menes selskaper hvor morselskapet direkte eller indirekte eier mer enn 50% av aksjene eller gjennom avtale har bestemmende innflytelse i selskapet.

Konsolideringsprinsipper

Konsernregnskapet består av morselskapet og datterselskaper hvor morselskapet direkte eller indirekte har bestemmende innflytelse. Konsernregnskapet utarbeides etter ensartede prinsipper, ved at datterselskapet følger de samme regnskapsprinsipper som morselskapet. Interne transaksjoner, fordringer og gjeld elimineres. Ved kjøp av datterselskaper elimineres kostprisen på aksjer i morselskapet mot egenkapitalen i datterselskapet på kjøpstidspunktet. Forskjellen mellom kostpris og netto bokført verdi på kjøpstidspunktet av eiendeler i datterselskapene tillegges de eiendeler merverdien knytter seg til innenfor markedsverdien av disse eiendelene.

Salgsinntekter

Inntektsføring av salgsinntekter skjer på leveringstidspunktet. Salgsinntekter knytter seg til leveranse av tjenester til datterselskaper.

Klassifisering og vurdering av balanseposter

Omløpsmidler og kortsiktig gjeld omfatter poster som forfaller til betaling innen ett år samt poster som knytter seg til varekretsløpet. Øvrige poster er klassifisert som anleggsmiddel/langsiktig gjeld. Omløpsmidler vurderes til laveste av anskaffelseskost og virkelig verdi. Kortsiktig gjeld balanseføres til nominelt beløp på etableringstidspunktet. Anleggsmidler vurderes til anskaffelseskost, men nedskrives til virkelig verdi dersom verdifallet ikke forventes å være forbigående. Langsiktig gjeld balanseføres til nominelt beløp på etableringstidspunktet. Utbytte fra datterselskaper inntektsføres i morselskapet i utbetalingsåret.

Fordringer

Kundefordringer og andre fordringer er oppført i balansen til pålydende etter fradrag for avsetning til forventet tap. Avsetning til tap gjøres på grunnlag av individuelle vurderinger av de enkelte fordringene.

Valuta

Pengeposter i utenlandsk valuta er vurdert etter kursen ved regnskapsårets slutt.

Varige driftsmidler

Varige driftsmidler balanseføres og avskrives over driftsmidlets levetid dersom de har levetid over 3 år og har en kostpris som overstiger kr 15.000,-. Direkte vedlikehold av driftsmidler kostnadsføres løpende under driftskostnader, mens påkostninger eller forbedringer tillegges driftsmidlets kostpris og avskrives i takt med driftsmidlet.

Skatt

Skattekostnaden i resultatregnskapet omfatter både periodens betalbare skatt og endring i utsatt skatt. Utsatt skatt er beregnet med 28 % på grunnlag av de midlertidige forskjeller som eksisterer mellom regnskapsmessige og skattemessige verdier, samt ligningsmessig underskudd til fremføring ved utgangen av regnskapsåret. Skatteøkende og skattereduserende midlertidige forskjeller som reverserer eller kan reversere i samme periode er utlignet og nettoført. Utsatt skatt på merverdier i forbindelse med oppkjøp av datterselskap blir ikke utlignet.

Utforskning og utbygging av olje- og gassreserver

Utforskningsutgifter, unntatt utgifter knyttet til utforskningsbrønner og anskaffelse av leterettigheter, blir løpende kostnadsført. Boreutgifter knyttet til utforskningsbrønner blir aktivert i påvente av resultat av boringene. Dersom det ikke påvises drivverdige reserver av olje- og/eller gassforekomster, blir boreutgiftene kostnadsført. Kjøpte leterettigheter henføres til rettighetsområdene, og kostnadsføres dersom det ikke påvises drivverdige reserver av olje- eller gassforekomster i området.

Aksjer i datterselskaper

Investeringer i datterselskaper er vurdert etter kostmetoden.

Note 2 – Konesjoner, patenter, lisenser og lignende**Konsern**

Selskap	Type	Felt	Geografi	Sections	Andel
Norwegian Oil Sand Corp	Oljesand	Athabasca	Canada	81 Kvm2	100 %
Norwegian Petroleum Inc	Gassfunn, potensiale for produksjon	Carmangay	Canada	1	41 %

Det vises til Årsberetningen for videre omtale av feltene.

Note 3 – Lønnskostnader, antall årsverk, godtgjørelser, lån til ansatte m.m.

Det har ikke vært fast ansatte i selskapet i 2010 eller 2009. Daglig ledelse har vært innleiet i både og datterselskaper.

Morselskap		Lønnskostnader	Konsern	
2009	2010		2010	2009
33 060	100 000	Lønn til daglig leder	100 000	33 060
310 000	335 000	Styrehonorar	611 000	310 000
49 217	63 646	Folketrygdavgift	63 646	49 217
0	0	Pensjonskostnader	0	0
0	110 391	Andre ytelser	110 391	0
<u>392 277</u>	<u>609 037</u>	Sum personalkostnader	<u>885 037</u>	<u>392 277</u>
0	0	Antall årsverk	0	0

Selskapet har ikke plikt til å ha pensjonsordning etter lov om obligatorisk tjenestepensjon.

Morselskap		Honorarer og godtgjørelser	Konsern	
2009	2010		2010	2009
600 000	600 000	Innleiet daglig leder	600 000	600 000
0	100 000	Direktør i datterselskaper	100 000	165 000
826 561	640 426	DBA Nyberg Management & Engineering	640 426	826 561
48 779	0	Styremedlem Kjell Hansen	0	48 779
0	0	Garantiprovisjoner styremedlemmer	0	0
<u>1 475 340</u>	<u>1 340 426</u>		<u>1 340 426</u>	<u>1 640 340</u>

Det er utstedt tegningsretter til ledende ansatte og personer knyttet til selskapet tilsvarende 30.000.000 aksjer med en innløsningskurs på kr 0,25 pr aksje. Se note 8

Revisor

Kostnadsført honorar for revisjon av årsregnskapet i morselskap i 2010 utgjør kr 47.500,-. For attestasjonstjenester kr 25.000,-. For konsernet er kostnadsført honorar for revisjon av årsregnskapet kr 47.500,-. For attestasjonstjenester kr 25.000,-.

Note 4 – Andre driftskostnader

Morselskap			Konsern	
2009	2010		2010	2009
0	0	Feltekspedisjoner og feltutredninger	0	0
775 025	185 749	Forretningsførsel og juridisk bistand	185 749	803 086
-224 675	810 625	Kostnader forbundet med aktivitet i Canada	826 510	4 982 154
0	0	Tav ved salg av felter	3 654 642	0
-101 169	1 010 210	Andre driftskostnader	1 211 798	262 208
<u>449 181</u>	<u>2 006 584</u>	Sum Andre driftskostnader	<u>5 878 699</u>	<u>6 047 448</u>

Morselskapet fikk i 2009 fått refundert inngående mva for tidligere år på kr 904.000,- som er ført over resultatregnskapet. Dette har medført at Andre kostnader i både morselskap og konsern viser tilsvarende lavere kostnad for 2009 enn reelt.

Note 5 – Datterselskap, tilknyttet selskap m.v - morselskap

Selskap	Forretningskontor	Eierandel	Stemmeandel
Nordic America's Inc	Canada	100 %	100 %

Note 6 – Mellomværende med selskap i samme konsern m.v

Morselskap		2010	2009
Foretak i samme konsern	Fordring på selskap i konsern	10 665 567	10 108 940
	Gjeld til selskap i konsern	0	383 520

Det er ikke stillet kausjoner eller andre former for sikkerhetsstillelser til fordel for noen av selskapene.

Note 7 – Skatt

Morselskap			Konsern	
2009	2010	Årets skattekostnad fremkommer slik:	2010	2009
<u>0</u>	<u>0</u>	Årets skattekostnad på ordinært resultat	<u>0</u>	<u>0</u>
		Betalbar skatt fremkommer slik:		
837 269	-6 998 076	Ordinært resultat før skattekostnad	-6 913 519	-6 719 046
-42 820	5 615 396	Permanente forskjeller	3 589 162	-42 820
-794 449	0	Benyttet fremførbart underskudd	0	0
<u>0</u>	<u>-1 382 680</u>	Grunnlag betalbar skatt	<u>-3 324 357</u>	<u>-6 761 866</u>
<u>0</u>	<u>0</u>	Skatt beregnet med 28% av grunnlag	<u>0</u>	<u>0</u>
<u>0</u>	<u>0</u>	Sum betalbar skatt på årets resultat	<u>0</u>	<u>0</u>
		Betalbar skatt i balansen fremkommer slik:		
<u>0</u>	<u>0</u>	Betalbar skatt på årets resultat	<u>0</u>	<u>0</u>
<u>0</u>	<u>0</u>	Sum betalbar skatt	<u>0</u>	<u>0</u>
		Spesifikasjon av grunnlag for utsatt skatt		
		Forskjeller som kan utlignes:		
-20 816 846	-22 199 526	Fremførbart underskudd	-36 030 497	-39 142 872
<u>-20 816 846</u>	<u>-22 199 526</u>		<u>-36 030 497</u>	<u>-39 142 872</u>
<u>-5 828 717</u>	<u>-6 215 867</u>	Utsatt skatt (+) / Utsatt skattefordel (-) beregnet med 28% i Norge og 21% i Canada	<u>-9 081 367</u>	<u>-10 050 148</u>

Grunnet usikkerhet knyttet til utnyttelse av fremførbart underskudd, er ikke utsatt skattefordel balanseført.

Note 8 – Aksjekapital, aksjonærinformasjon og tegningsretter

Aksjekapitalen i Nordic Petroleum AS består av 331.669.166 ordinære aksjer til pålydende kr. 0,05. De største eierne pr 31.12 var:

	Antall aksjer	Eierandel	Stemmeandel
1 Keppoch Energy Ltd.	32 590 000	9,83 %	9,83 %
2 Pan Pacific Land Corp.	21 180 000	6,39 %	6,39 %
3 Hong Invest AS	15 000 000	4,52 %	4,52 %
4 Tormod Holst	10 000 000	3,02 %	3,02 %
5 Kjell Hansen	8 759 854	2,64 %	2,64 %
6 Harry Skare	8 050 000	2,43 %	2,43 %
7 Loge Resources AS	7 481 167	2,26 %	2,26 %
8 Rolf Gulbrandsen	6 000 000	1,81 %	1,81 %
9 Tov Westby	5 631 466	1,70 %	1,70 %
10 Årnes Sport AS	5 316 541	1,60 %	1,60 %
Ørige aksjonærer	211 660 138	63,82 %	63,82 %
Totalt	331 669 166	100 %	100 %

Aksjer eiet av daglig leder, styremedlemmer og nærstående:	Direkte	Nærstående	Total
Arild Tølfen daglig leder	2 214 823	4 886 456	7 101 279
Øistein Nyberg styreleder	2 417 074	0	2 417 074
Kjell Hansen nestleder	8 759 854	0	8 759 854
Per Gunnar Løge styremedlem	1 371 765	8 050 000	9 421 765
Svein Ove Bjørnstad styremedlem	0	15 000 000	15 000 000
Totalt	14 763 516	27 936 456	42 699 972

Følgende tegningsretter er utstedt med en innløsningskurs på kr 0,25 pr aksje. 31.12 eies disse av:

	Antall	Frist	Verv
Øistein Nyberg	2 000 000	19.05.2011	styreleder
Kjell Ø. Hansen	4 000 000	19.05.2011	nestleder
Realium Invest AS v/Arild Tølfen	2 000 000	19.05.2011	daglig leder
Loge Resources AS v/Per Gunnar Løge	10 000 000	19.05.2011	styremedlem
Knut Jæger Hansen	2 000 000	19.05.2011	
Liv Runi Ekeland Syvertsen	1 000 000	19.05.2011	
Marianne Gran Andersen Finsrud	2 000 000	19.05.2011	
Dan Horner	1 500 000	19.05.2011	direktør
Orest Senkiw	1 000 000	19.05.2011	COO i Calgary
James Dick	1 000 000	19.05.2011	Geolog Calgary
Lars Sigvart Gran Andersen	500 000	19.05.2011	
Johs Jamne	500 000	19.05.2011	
Torbjørn Holt	500 000	19.05.2011	
Svein Ove Bjørnstad	500 000	19.05.2011	styremedlem
Rolf Gulbrandsen	500 000	19.05.2011	
Udisponert	1 000 000	19.05.2011	
Totalt	30 000 000		

Note 9 – Egenkapital**Morselskap**

	Aksjekapital	Overkurs-fond	Innskutt, ikke reg. kapital	Annen egenkapital	Total
Egenkapital 01.01	12 588 678	62 314 428	548 086	837 269	76 288 461
Emisjoner gjennomført i året	3 994 780	662 774	-548 086		4 109 468
Emisjonskostnader ført mot overkursfond		-71 000			-71 000
Årets resultat				-6 998 076	-6 998 076
Overføringer		-6 160 807		6 160 807	0
Egenkapital 31.12	16 583 458	56 745 395	0	0	73 328 853

Konsern

	Aksjekapital	Overkurs- fond	Innskutt, ikke reg. kapital	Annen egenkapital	Total
Egenkapital 01.01	12 588 678	52 585 794	548 086	0	65 722 558
Emisjoner gjennomført i året	3 994 780	662 774	-548 086		4 109 468
Emisjonskostnader ført mot overkursfond		-71 000			-71 000
Omregningsdifferanse		325 068			325 068
Årets resultat				-6 913 519	-6 913 519
Overføringer		-6 913 519		6 913 519	0
Egenkapital 31.12	16 583 458	46 589 117	0	0	63 172 575

Note 10 – Valuta

Av annen finansinntekt er kr 599.205,- agio, av annen finanskostnad er kr 43.488,- disagio. I 2009 var kr 33.587,- annen finansinntekt agio, og kr 348.191,- av annen finanskostnad disagio.

For konsernet er kr 1.488,- av annen finanskostnad disagio. I 2009 var kr 33.587,- av annen finansinntekt agio, og kr 331.139,- av annen finanskostnad disagio.

Note 11 – Bundne midler

Det er ingen bundne midler pr 31.12.10.

Note 12 – Investeringer i aksjer og andeler

Morselskapet solgte sine 3 norske døtre i 2010, og som del av oppgjør har selskapet kjøpt 200.000 aksjer i selskapet Norwegian Petroleum AS. Posten tilsvarer 0,2% eierandel. Viser til omtale av investeringen i årsberetningen.

Fredrikstad 31. desember 2010

28. april 2011

Øistein Nyberg, styreleder

Kjell Hansen, styremedlem

Per Gunnar Løge, styremedlem

Svein O.Bjørnstad, styremedlem

Arild Tølsen, daglig leder

	Morselskap Nordic Petroleum AS		Konsern Nordic Petroleum Group	
	2009	2010	2010	2009
Kontantstrømmer fra operasjonelle aktiviteter				
Resultat før skattekostnad	837 269	-6 998 076	-6 913 519	-6 719 046
- periodens betalte skatt	0	0	0	0
+ Tap ved salg av aksjer	0	4 596 001	3 654 642	0
+/- Endring i andre tidsavgrensninger	515 057	-1 268 465	-1 327 995	32 419
= Netto kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter	1 352 326	-3 670 540	-4 586 872	-6 686 627
Kontantstrømmer fra investeringsaktiviteter				
- Andre forhold	0		-43 989	227 216
+ Innbetalt ved salg av aksjer	0	370 000	370 000	0
- Utbetalt ved kjøp av aksjer	0	-120 000	-120 000	0
+/- Lån konsernselskap	-7 959 862	-940 147	0	0
= Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter	-7 959 862	-690 147	206 011	227 216
Kontantstrømmer fra finansieringsaktiviteter				
+ Innbetalinger av aksjekapital og overkurs	2 742 876	4 038 468	4 038 468	2 742 876
= Netto kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter	2 742 876	4 038 468	4 038 468	2 742 876
Netto endring i kontanter	-3 864 660	-322 219	-342 393	-3 716 535
Beholdning av kontanter 01.01	4 664 628	799 968	1 045 896	4 762 431
= Kontantbeholdninger 31.12	799 968	477 749	703 503	1 045 896
Kontantbeholdninger fremkommer slik:				
Kontanter og bankinnskudd 31.12	799 968	477 749	703 503	1 045 896
= Beholdning kontanter mv 31.12	799 968	477 749	703 503	1 045 896

REVISORS BERETNING

Uttalelse om årsregnskapet

Vi har revidert årsregnskapet for Nordic Petroleum AS som består av selskapsregnskap, som viser et underskudd på kr 6 998 076, og konsernregnskap, som viser et underskudd på kr 6 913 519. Selskapsregnskapet og konsernregnskapet består av balanse per 31. desember 2010, resultatregnskap og kontantstrømoppstilling 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 regnskapslovens regler og god regnskapsskikk i Norge, 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 regnskapsestimatene 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.

Hovedkontor

RevisjonsCompagniet AS
Svaebakken 8, 1532 Moss
Pb. 115, 1501 Moss
Tlf. 69 20 94 50 - Fax 69 20 94 75
E-post: rc@revisjonscompagniet.no

Avdelingskontorer

RevisjonsCompagniet AS
Østfold Næringspark
Pb. 1036, 1803 Askim
Tlf. 69 81 90 60 - Fax 69 81 90 75
E-post: rca@revisjonscompagniet.no

RevisjonsCompagniet AS
Mosseveien 39 B
1610 Fredrikstad
Tlf. 69 38 52 52 - Fax 69 38 52 50
E-post: rc@revisjonscompagniet.no

Konklusjon

Etter vår mening er årsregnskapet avgitt i samsvar med lov og forskrifter og gir et rettviseende bilde av selskapet og konsernet Nordic Petroleum AS finansielle stilling per 31. desember 2010 og av deres resultater og kontantstrømmer for regnskapsåret som ble avsluttet per denne datoen i samsvar med regnskapslovens regler og god regnskapsskikk i Norge.

Uttalelse om øvrige forhold

Konklusjon om årsberetningen

Basert på vår revisjon av årsregnskapet som beskrevet ovenfor, mener vi at opplysningene i årsberetningen om årsregnskapet, forutsetningen om fortsatt drift og forslaget til dekning 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 bokføringsskikk i Norge.

Moss, 13. mai 2011

RevisjonsCompagniet AS



Nils-Kristian Krogh
Statsautorisert Revisor