

# **Konsernregnskap for Nordic Petroleum AS**

**2016**

- \* Styrets beretning**
- \* Resultatregnskap**
- \* Balanse**
- \* Noter til regnskapet**
- \* Kontantstrømoppstilling**

**NORDIC PETROLEUM AS**  
**Organisasjonsnummer 976 745 493**  
**Årsberetning 2016**

**Virksomhetens art og hvor den drives**

Selskapets virksomhet er leting etter og utvikling av olje- og gassressurser. Selskapets hovedkontor er registrert i Bærum kommune.

Selskapet ble stiftet i 1996. I de senere år har fokus vært på Canada og spesielt provinsen Alberta. Canada er nå selskapets primære område.

**Selskapets aktiviteter og drift i 2016**

2016 var et utfordrende år for selskapet ikke minst sett i lys av lav oljepris og manglende oppgjør fra Athabasca Resources Ltd.

I 2016 er selskapet drevet med svært begrensede ressurser og administrasjon. Styret har fokusert på finansiering av selskapet, vurdering og utvikling av selskapetseiendeler og muligheten for salg av deler av eller hele lisensporteføljen. Dette har vært finansiert ved opptak av konvertible lån fra i hovedsak eksisterende aksjonærer. I 2017 har det også blitt tilført egenkapital.

I september 2013 inngikk selskapet en avtale om utvikling av Chard med det engelske selskapet Athabasca Resources Ltd. (ARL). Avtalen innebar en stegvis betaling av US\$ 750.000 samt finansiering av arbeidsprogram på US\$ 2,5 millioner mot å få en eierandel i Chard på 50%. Gjennomføringen av avtalen er blitt forskjøvet flere ganger. ARL har i hele perioden vært aktive for å finansiere sin forpliktelser. I september 2015 ble det inngått en avtale om salg av 100% av Chard for US\$ 2,75 millioner kontant og US\$ 2,0 millioner i form av aksjer i Carbon Technologies Group Plc. (CTG). Denne avtalen hadde frist for oppfyllelse 30. november 2015. Fristen ble ikke overholdt. Etter denne dato er det vært tett kontakt mellom partene for å finne en løsning også med ARLs morselskap, CTG. Det er imidlertid noe usikkert om ARL/CTG har gjennomføringsevne.

Selskapet har en royalty avtale med Norwegian Petroleum AS etter salget av interesser på Svalbard og Grønland. Rettighetene på Grønland er oppgitt, og det har ikke vært aktivitet på Svalbard i perioden. Det er ikke sannsynlig at det blir noen aktivitet i overskuelig fremtid.

**Forhold av betydning etter årsslutt og frem til avgivelse av årsberetning**

I løpet av 2016 har det blitt opptatt lån fra aksjonærer på kr. 4.459.055 og aksjens pålydende er endret til kr. 0,01. I januar 2017 ble det konvertert lån for kr. 1.584.910 og i april kr. 1.206.325. Konverteringen i april 2017 ble gjennomført ved bruk av styrefullmakt. Det ble i januar 2017 videre hentet inn kr. 560.000 som egenkapital til kurs 0,01. Dette bør sikre selskapet drift frem til høsten 2017. Lisensavgifter er dekket frem til sommeren 2018. Konverteringene har medført at selskapets gjeld er redusert med kr. 2.791.235 fra kr. 4.459.055 til kr. 1.667.820. Det er sannsynlig at det vil komme ytterligere konverteringskrav, og styret vil i generalforsamling be om ny fullmakt til aksjeutstedelse.

## **Chard**

Selskapets hovedeiendel er Chard-lisensen. En revurdering av kjerneboreprogrammet på Chard ble utarbeidet i 2014. Det ble foreslått å starte med et begrenset program i den beste delen av lisensen for å opparbeide seg kunnskap med tanke på reservoartykkelse, kvalitet, oljens karakteristikk og en bedre indikasjon på produserbare volumer. Selskapet har vært i kontakt med DeGolyer & MacNaughton i Calgary om programmet. DeGolyer & MacNaughton er en uavhengig organisasjon som evaluerer ressurser og reserver.

Sannsynligvis vil det i første omgang bli en begrenset vurdering av tilgjengelig seismikk og boring av 4-5 brønner med innhenting av kjerneprøver. Et positivt resultat i dette området bør gi økte verdier i selskapet som følge av en bedre forståelse av Chardområdet. Selskapet har også fått tilgang til uavhengige rapporter utarbeidet for ARL som understøtter dette.

Grunnet anstrengt likviditet og usikkerheten rundt oppgjør fra ARL, er det usikkert når et slikt program vil kunne finne sted. Selskapet tilbakelevete 2 lisenser (av 4) for å redusere kostnader. Disse delene av området er ansett ikke å ha nevneverdige forekomster av hydrokarbon.

## **Bokførte verdier**

Styret har gjort en gjennomgang av balansen og er av den oppfatning at den reflekterer en forsiktig og forsvarlig vurdering av verdier. En slik vurdering er imidlertid subjektiv og tilknyttet usikkerhet, spesielt i et slikt marked man opplever i dag. Den generelle markedssituasjonen er imidlertid noe bedre nå enn ved årsslutt 2015. Det pågår forhandlinger med ARL om kompensasjon for misligholdt avtale. Eiendeler i balansen ble sist år nedskrevet fra kr. 44 millioner til kr. 10 millioner. DeGolyer & MacNaughton's siste vurderinger viser fremdeles 27 millioner 2C-ressurser som gir en verdi på rundt kr. 10 millioner basert på US\$ 0,05/fat.

## **Årsresultat**

Årsresultatet for morselskapet og konsernet ble på henholdsvis kr. – 1.488.769,- og kr. – 1.465.008,-.

Alle løpende driftskostnader til administrasjonen i Norge og lokalt i Canada er håndtert gjennom datterselskapet Nordic America.

## **Likviditet og kapitalstatus**

Selskapets kapitalstatus har vært svært anstrengt også i 2016. Det er den for fortsatt, og ytterligere kapitaltilførsel vil være nødvendig på slutten av året både til fortsatt drift samt å betjene renter. Selskapet har redusert kostnader til et minimum.

## **Strategi for 2017**

Det arbeides kontinuerlig mot ARL /CTG for å forsøke å konkludere forhandlingene om

salg/kompensasjon. I tillegg vil selskapet søke andre muligheter for avhending av Chard lisensen.

### **Selskapets styrende organer**

Selskapets styre utøver en viktig og aktiv funksjon i lys av selskapets begrensede administrasjon. Styret nedlegger betydelig innsats for selskapet.

Selskapet styre er Per Gunnar Løge (styreleder), Garry Mihaichuk, Knut Tollefsen og Kjell Øivind Hansen (varamedlem). Selskapets daglige leder er Espen Glende.

### **Valutarisiko**

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

På sikt og så snart datterselskap måtte få inntekter, vil normalt det vesentligste av kostnader være i samme valuta.

### **Fortsatt drift**

Styret mener fortsatt selskapets lisens representerer en verdi utover den oppførte balanseverdien og at den på sikt kan utgjøre en oppside og et gevinstpotensiale for aksjonærene. Dette forutsetter at selskapet som nevnt ovenfor tilføres den nødvendige kapital for å holde lisensen i hevd. Så langt har selskapets aksjonærer og långivere bidratt til dette. I kraft av selskapets balanse ved årsskiftet og de aktiviteter som er igangsatt, er det etter styrets oppfatning et grunnlag for videre drift. Årsregnskapet for 2016 er følgelig satt opp under denne forutsetning.

### **Ytre miljø**

Selskapet har ingen virksomhet som forurensar det ytre miljø.

### **Forskning og utvikling**

Selskapet driver ikke egen forskning og utvikling.

### **Tvister**

Utover tvisten med ARL/CTG som det er redegjort for ovenfor, er selskapet ikke involvert i noen tvister.

### **Arbeidsmiljø - likestilling**

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

## Aksjonærforhold

Aksjen er notert på Fondsmeglerforbundets OTC-liste under ticker NOPE. Aksjen er jevnt omsatt.

Lysaker, 30. mai 2017

Per Gunnar Løge  
Styreleder

Garry Mihaichuk  
Styremedlem

Knut Tollefsen  
Styremedlem

Espen Glende  
Daglig leder

# Resultatregnskap - mor/konsern

## Nordic Petroleum AS

Morselskap			Konsern	
2016	2015	Note	2016	2015
<b>Driftsinntekter og driftskostnader</b>				
300 014	399 521		14	0
-15 831	400 982		-15 831	400 982
<b>284 183</b>	<b>800 503</b>		<b>-15 817</b>	<b>400 982</b>
547 680	0		547 680	0
653 250	883 695		732 662	1 356 677
<b>1 200 930</b>	<b>883 695</b>		<b>1 280 342</b>	<b>1 356 677</b>
<b>-916 748</b>	<b>-83 192</b>		<b>-1 296 160</b>	<b>-955 695</b>
<b>Driftsresultat</b>				
<b>Finansinntekter og finanskostnader</b>				
145	182		145	182
0	460 000		0	460 000
0	34 000 000	10	0	34 000 000
403 173	675 790		0	0
118	405 511		118	405 511
168 875	9 870		168 875	9 870
<b>-572 022</b>	<b>-34 630 988</b>		<b>-168 848</b>	<b>-33 955 198</b>
<b>-1 488 769</b>	<b>-34 714 180</b>		<b>-1 465 008</b>	<b>-34 910 893</b>
<b>-1 488 769</b>	<b>-34 714 180</b>		<b>-1 465 008</b>	<b>-34 910 893</b>
<b>Ordinært resultat før skatt</b>				
		1, 6		
<b>Ekstraordinære inntekter og kostnader</b>				
<b>-1 488 769</b>	<b>-34 714 180</b>		<b>-1 465 008</b>	<b>-34 910 893</b>
<b>-1 488 769</b>	<b>-34 714 180</b>		<b>-1 465 008</b>	<b>-34 910 893</b>
<b>Årsresultat</b>				
		8		
<b>Majoritetens andel</b>				
0	0		23 761	-196 713
1 488 769	34 714 180		1 488 769	34 714 180
<b>-1 488 769</b>	<b>-34 714 180</b>		<b>-1 465 008</b>	<b>-34 910 893</b>
<b>Sum disponert</b>				

# Balanse - mor/konsern

## Nordic Petroleum AS

Morselskap		Note	Konsern	
2016	2015		2016	2015
<b>Eiendeler</b>				
Anleggsmidler				
Immaterielle eiendeler				
0	0	2	10 000 000	10 000 000
<u>0</u>	<u>0</u>		<u>10 000 000</u>	<u>10 000 000</u>
<b>Sum immaterielle eiend</b>				
Finansielle anleggsmidler				
10 000 000	10 000 000	4	0	0
0	42 662		0	0
<u>10 000 000</u>	<u>10 042 662</u>		<u>0</u>	<u>0</u>
<b>Sum finansielle anleggs</b>				
<u>10 000 000</u>	<u>10 042 662</u>		<u>10 000 000</u>	<u>10 000 000</u>
<b>Sum anleggsmidler</b>				
Fordringer				
16 920	29 290		20 468	367 104
<u>16 920</u>	<u>29 290</u>	5	<u>20 468</u>	<u>367 104</u>
<b>Sum fordringer</b>				
Investeringer				
547 543	93 710		548 555	97 216
<u>564 463</u>	<u>123 000</u>		<u>569 023</u>	<u>464 320</u>
<b>Sum omløpsmidler</b>				
<u>10 564 463</u>	<u>10 165 661</u>		<u>10 569 023</u>	<u>10 464 320</u>
<b>Sum eiendeler</b>				

# Balanse - mor/konsern

## Nordic Petroleum AS

Morselskap			Konsern	
2016	2015	Note	2016	2015
<b>Egenkapital og gjeld</b>				
Innskutt egenkapital				
3 973 692	19 868 458		3 973 692	19 868 458
<u>3 973 692</u>	<u>19 868 458</u>	7	<u>3 973 692</u>	<u>19 868 458</u>
<b>Sum innskutt egenkapit</b>				
Opptjent egenkapital				
1 078 131	-13 327 867		1 031 450	-13 129 399
<u>1 078 131</u>	<u>-13 327 867</u>		<u>1 031 450</u>	<u>-13 129 399</u>
<b>Sum opptjent egenkapit</b>				
<u>5 051 822</u>	<u>6 540 592</u>	8	<u>5 005 142</u>	<u>6 739 059</u>
<b>Sum egenkapital</b>				
Gjeld				
Kortsiktig gjeld				
2 331	44 890		53 571	145 082
5 510 310	3 580 179		5 510 310	3 580 179
<u>5 512 641</u>	<u>3 625 069</u>		<u>5 563 881</u>	<u>3 725 261</u>
<b>Sum kortsiktig gjeld</b>				
<u>5 512 641</u>	<u>3 625 069</u>		<u>5 563 881</u>	<u>3 725 261</u>
<b>Sum gjeld</b>				
<u>10 564 463</u>	<u>10 165 661</u>		<u>10 569 023</u>	<u>10 464 320</u>
<b>Sum egenkapital og gjel</b>				

Oslo, 30.05.2017  
Styret i Nordic Petroleum AS

Per Gunnar Løge

Knut Christian Tollefsen

Garry Paul Mihaichuk

Espen Glende



## **Note 1 Regnskapsprinsipper**

Årsregnskapet er satt opp i samsvar med regnskapsloven 1998 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 omfatter morselskapet Nordic Petroleum AS og datterselskapet Nordic America's Inc. Konsernregnskapet er utarbeidet som om konsernet var én økonomisk enhet. Transaksjoner og mellomværende mellom selskapene i konsernet er eliminert. Konsernregnskapet er utarbeidet etter ensartede prinsipper, ved at datterselskapet følger de samme regnskapsprinsipper som morselskapet.

Kjøpte datterselskaper regnskapsføres i konsernregnskapet basert på morselskapets anskaffelseskost. Anskaffelseskost tilordnes identifiserbare eiendeler og gjeld i datterselskapet, som oppføres i konsernregnskapet til virkelig verdi på oppkjøpstidspunktet. Eventuell merverdi eller mindreverdi ut over hva som kan henføres til identifiserbare eiendeler og gjeld balanseføres som goodwill. Merverdier i konsernregnskapet avskrives lineært over de oppkjøpte eiendelenes forventede levetid.

### **Datterselskap**

Datterselskapet vurderes etter kostmetoden i selskapsregnskapet. Investeringen er vurdert til anskaffelseskost for aksjene med mindre nedskrivning har vært nødvendig. Det er foretatt nedskrivning til virkelig verdi når verdifall skyldes årsaker som ikke kan antas å være forbigående og det må anses nødvendig etter god regnskapsskikk. Nedskrivninger er reversert når grunnlaget for nedskrivning ikke lenger er til stede.

Utbytte og andre utdelinger er inntektsført samme år som det er avsatt i datterselskapet. Overstiger utbytte andel av tilbakeholdt resultat etter kjøpet, representerer den overskytende del tilbakebetaling av investert kapital, og utdelingene er fratrukket investeringens verdi i balansen.

### **Andre anleggsaksjer**

Anleggsaksjer og mindre investeringer i ansvarlige selskaper og kommandittselskaper hvor ikke har betydelig innflytelse balanseføres til anskaffelseskost. Investeringene blir nedskrevet til virkelig verdi dersom verdifallet ikke er forbigående. Mottatt utbytte og andre overskuddsutdelinger fra selskapene inntektføres som annen finansinntekt.

### **Salgsinntekter**

Inntektsføring ved salg av varer skjer på leveringstidspunktet. Tjenester inntektsføres i takt med utførelsen. Andelen av salgsinntekter som knytter seg til fremtidige serviceytelser balanseføres som uopptjent inntekt ved salget, og inntektsføres deretter i takt med levering av ytelsene.

### **Klassifisering og vurdering av balanseposter**

Omløpsmidler og kortsiktig gjeld omfatter poster som forfaller til betaling innen ett år etter anskaffelsestidspunktet, 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 opptakstidspunktet

Anleggsmidler vurderes til anskaffelseskost, men nedskrives til virkelig verdi ved verdifall som ikke forventes å være forbigående. Langsiktig gjeld balanseføres til nominelt beløp på etableringstidspunktet.

## **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. I tillegg gjøres det for øvrige kundefordringer en uspesifisert avsetning for å dekke antatt tap.

## **Valuta**

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

## **Kortsiktige plasseringer**

Kortsiktige plasseringer (aksjer og andeler vurdert som omløpsmidler) vurderes til laveste av gjennomsnittlig anskaffelseskost og virkelig verdi på balansedagen. Mottatt utbytte og andre utdelinger fra selskapene inntektsføres som annen finansinntekt.

## **Varige driftsmidler**

Varige driftsmidler balanseføres og avskrives over driftsmidlets forventede levetid. 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 24% (25 % for 2015) på grunnlag av de midlertidige forskjeller som eksisterer mellom regnskapsmessige og skattemessige verdier, samt skattemessig underskudd til fremføring ved utgangen av regnskapsåret. Skatteøkende og skattereduserende midlertidige forskjeller som reverserer eller kan reversere i samme periode er utlignet. Netto utsatt skattefordel balanseføres i den grad det er sannsynlig at denne kan bli nyttegjørt.

I den grad konsernbidrag ikke er resultatført er skatteeffekten av konsernbidraget ført direkte mot investering i balansen.

## **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 drivverdig 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.

## Note 2 Konesjoner, patenter, lisenser og lignende

### Konesjoner/rettigheter

Innretning	Type	Felt	Geografi	Andel	Bokført verdi
Nordic Americas Inc	Oljesand	Athabasca	Canada	100 %	10 000 000

Konsernregnskapet ble i 2012 belastet med nedskrivning av immaterielle rettigheter med kr 18 331 216,-, basert på en forsiktig vurdering på hva markedspris kan forventes å være for rettighetene slik de foreligger ved årets utgang. I 2015 ble denne immaterielle rettigheten nedskrevet med ytterligere kr 34 000 000,-.

## Note 3 Lønnskostnader, antall ansatte, godtgjørelser, lån til ansatte m.m.

Selskapet har ingen fast ansatte. Daglig leder har vært innleid i både mor og datterselskaper.

Morselskap		Konsern	
2016	2015	2016	2015
0	0	0	0
480 000	0	480 000	0
67 680	0	67 680	0
	0		0
	0		0
	0		0
547 680	0	547 680	0

I gjennomsnitt har det i løpet av regnskapsåret vært 0 ansatte.

Det er i 2016 avsatt styrehonorar for 2015 og 2016.

Morselskap		Konsern	
2016	2015	2016	2015
113 150	147 750	113 150	147 750
		0	
0		0	
113 150	147 750	113 150	147 750

### Revisor

Kostnadsført honorar for revisjon av årsregnskapet i morselskapet i 2016 utgjør kr 45 000,-. I tillegg kommer honorar for annen bistand med kr. 4 000,-.

For konsernet er kostnadsført honorar for revisjon av årsregnskapet med kr 45 000,- og for annen bistand kr 4 000,-.

Beløpene er eks mva.

## Note 4 Datterselskap, tilknyttet selskap m v

Selskap	Forr.kontor	Eierandel	Stemmeandel
Nordic America`s Inc	Canada	100%	100 %

## Note 5 Mellomværende med selskap i samme konsern og tilknyttede selskap

<b>Morselskap</b>		<b>2016</b>	<b>2015</b>
Foretak i samme konsern	Fordring på selskap i konsern	0	0
	Gjeld til selskap i konsern	0	0

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

## Note 6 Skatt

<b>Morselskap</b>		<b>Konsern</b>	
<b>2016</b>	<b>2015</b>	<b>2016</b>	<b>2015</b>
<b>Årets skattekostnad fremkommer slik:</b>			
0	0	0	0
<b>Betalbar skatt fremkommer slik:</b>			
-1 488 769	-34 714 180	-1 465 008	-34 910 893
0	34 215 790	0	34 215 790
403 173	675 790	0	0
	-177 400	0	0
<u>-1 085 596</u>	<u>0</u>	<u>-1 465 008</u>	<u>-695 103</u>
0	0	0	0
0	0	0	0

### Spesifikasjon av gr.lag for utsatt skatt

<b>Forskjeller som kan utlignes:</b>			
-25 534 666	-24 449 070	-45 174 875	-43 709 867
-20 338 171	-19 934 998	0	0
45 872 837	44 384 068	45 174 875	43 709 867
0	0	0	0

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

## Note 7 Aksjekapital og aksjonærinformasjon

Aksjekapitalen i Nordic Petroleum AS består av 397 369 166 ordinære aksjer til pålydende kr 0,01. De største eierne pr 31.12 var:

	Antall aksjer	Eierandel	Stemmeandel
KEPPOCH ENERGY LTD.	32 590 000	8,20%	8,20%
PAN PACIFIC LAND CORPORATION	21 180 000	5,33%	5,33%
ARILD NILSEN	17 390 323	4,38%	4,38%
HONG INVEST AS	13 050 000	3,28%	3,28%
HARRY THOMAS SKARE	13 050 000	3,28%	3,28%
NETFONDS LIVSFORSIKRING AS	11 642 485	2,93%	2,93%
EVEN ELANDER	11 067 853	2,79%	2,79%
TORMOD HOLST	10 000 000	2,52%	2,52%
IVAR ARVID MOLVÆR	10 000 000	2,52%	2,52%
FINNPERSONAL SEARCH & SELECTION AS	8 660 000	2,18%	2,18%
ØVRIGE AKSJONÆRER	248 738 505	62,60%	62,60%
TOTALT	397 369 166	100%	100%

Aksjer eier av daglig leder, styremedlemmer og nærstående:

		Direkte	Nærstående	Total
Per Gunnar Løge	styreleder	1 371 765	7 481 167	8 852 932
Espen Glende	styremedlem	560 000	0	560 000
Totalt		1 931 765	7 481 167	9 412 932

## Note 8 Egenkapital

### Morselskap

	Aksjekapital	Overkurs-fond	Udekket tap	Sum egenkapital
Pr. 01.01.2016	19 868 458	0	-13 327 867	6 540 591
Kapitalnedsettelse	-15 894 767		15 894 767	0
Årets resultat			-1 488 769	-1 488 769
Pr. 31.12.2016	3 973 691	0	1 078 131	5 051 822

### Konsern

	Aksjekapital	Overkurs-fond	Udekket tap	Sum egenkapital
Pr. 01.01.2016	19 868 458	0	-13 129 399	6 739 059
Kapitalnedsettelse	-15 894 767		15 894 767	0
Omregningsdifferanse			-268 909	-268 909
Årets resultat			-1 465 008	-1 465 008
Pr. 31.12.2016	3 973 691	0	1 031 451	5 005 142

## **Note 9 Investering i aksjer og andeler**

Morselskapet eier 200 000 aksjer i selskapet Norwegian Petroleum AS. Posten tilsvarer 0,2 % eierandel. Verdien er nedskrevet til kr 0.

## **Note 10 Valuta**

Av annen finansinntekt er kr 0 agio, av annen finanskostnad er kr 0 disagio. I 2015 var kr 0 av annen finansinntekt agio og kr 9 870 av annen finanskostnad disagio.

For konsernet var kr 0 agio, av annen finanskostnad var kr 0 disagio. I 2015 var kr 0 av annen finansinntekt agio og kr 9 870 av annen finanskostnad disagio.

# Nordic Petroleum AS

# Kontantstrøm

	Nordic Petroleum AS		Nordic Petroleum Group	
	2016	2015	2016	2015
<b>Kontantstrømmer fra operasjonelle aktiviteter</b>				
Resultat før skattekostnad	-1 488 769	-34 714 180	-1 465 008	-34 910 893
- Periodens betalte skatt	0	0	0	0
+ Nedskrivninger anleggsmidler	403 173	34 675 790	403 173	34 000 000
+/- Endring i andre tidsavgrensninger	-30 190	127 724	524 034	197 435
<b>= Netto kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter</b>	<b>-1 115 786</b>	<b>89 334</b>	<b>-537 801</b>	<b>-713 458</b>
<b>Kontantstrømmer fra investeringsaktiviteter</b>				
+/- Lån mellom konsernselskap	-360 512	-718 452	0	0
<b>= Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter</b>	<b>-360 512</b>	<b>-718 452</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Kontantstrømmer fra finansieringsaktiviteter</b>				
+ Innbetalinger ved opptak av ny gjeld	5 510 310	3 580 179	5 510 310	3 580 179
+ Innbetalinger av aksjekapital og overkurs	-3 580 179	-2 897 527	-3 580 179	-2 897 527
<b>= Netto kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter</b>	<b>1 930 131</b>	<b>682 652</b>	<b>1 930 131</b>	<b>682 652</b>
<b>Netto endring i kontanter</b>	<b>453 833</b>	<b>53 534</b>	<b>1 392 330</b>	<b>-30 806</b>
Beholdning av kontanter 01.01	93 710	40 176	97 216	128 022
<b>= Kontantbeholdninger 31.12</b>	<b>547 543</b>	<b>93 710</b>	<b>1 489 546</b>	<b>97 216</b>
<b>Kontantbeholdninger fremkommer slik:</b>				
Kontanter og bankinnskudd 31.12	547 543	93 710	548 555	97 216
<b>= Beholdning kontanter mv 31.12</b>	<b>547 543</b>	<b>93 710</b>	<b>548 555</b>	<b>97 216</b>