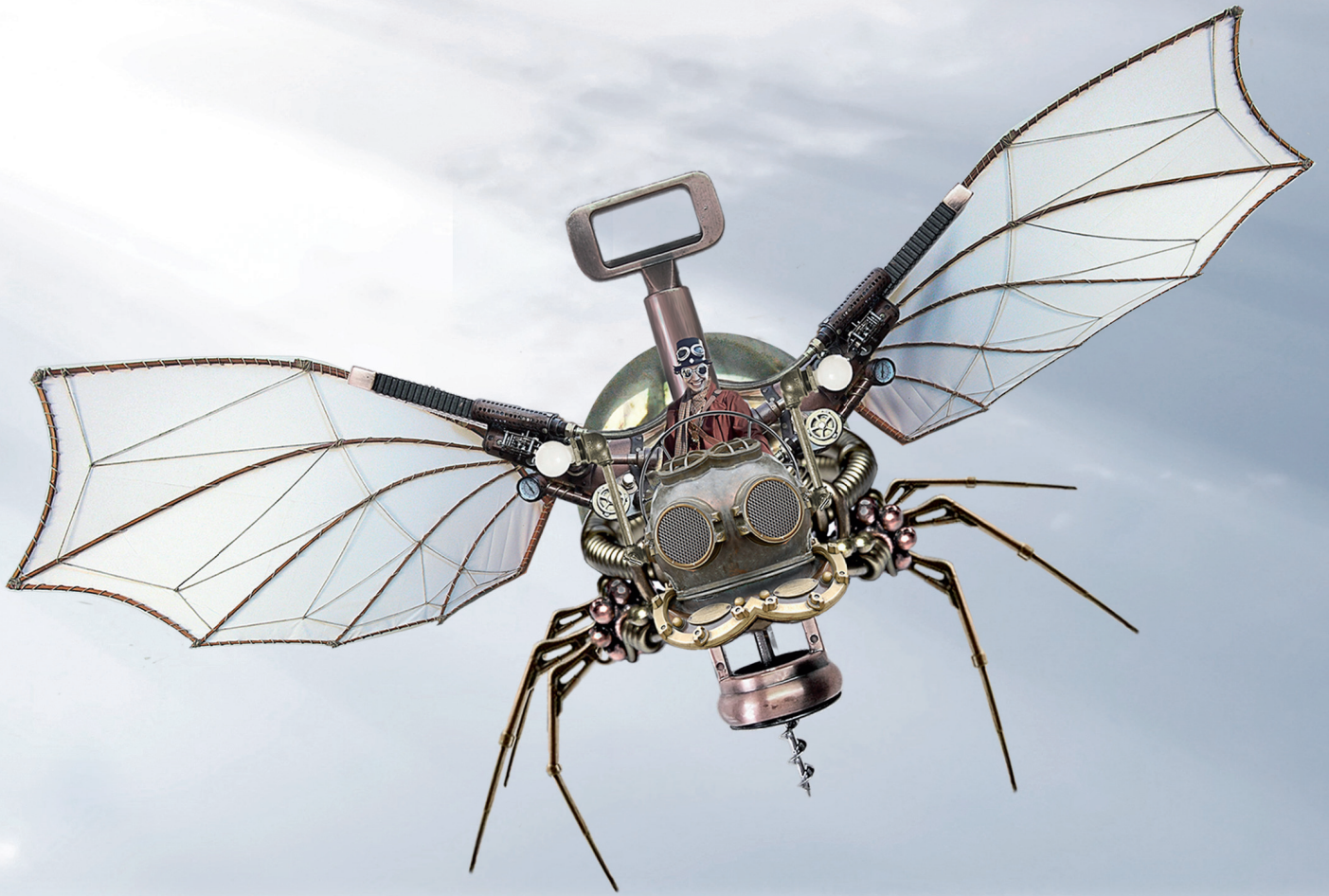


**DETNORSKE**

Rapport for 1. kvartal 2011

Trondheim, 09. mai 2011



**TRONDHEIM****Det norske oljeselskap ASA**[www.detnor.no](http://www.detnor.no)

Post- og besøksadresse:

Fønix, Munkegata 26

7011 Trondheim

Telefon: +47 90 70 60 00

Fax: +47 73 54 05 00

**OSLO**

Det norske oljeselskap ASA

Besøksadresse: Støperigata 2

Aker Brygge 0250 Oslo

Postadresse: Postboks 2070 Vika,

0125 Oslo

Telefon: +47 95 44 60 00

**STAVANGER**

Det norske oljeselskap ASA

Post- og besøksadresse:

Næringslivets Hus, Haakon VII's gt. 8

4005 Stavanger

Telefon: +47 90 70 60 00

**HARSTAD**

Det norske oljeselskap ASA

Besøksadresse:

Havnebygget, Rikard Kaarbøs gate 2, 9405 Harstad

Postadresse: Postboks 854, 9488 Harstad

Telefon: +47 97 65 60 00

**Innholdsfortegnelse**

Viktige hendelser siden forrige kvartal.....	3
Nøkkeltall .....	3
Produksjon.....	4
Felt i produksjon og oljepris .....	4
Helse, miljø og sikkerhet.....	4
Tidligfaseprosjekter.....	4
Leteaktivitet.....	4
Forretningstransaksjoner.....	4
Finansielle forhold.....	5
Hendelser etter kvartalets slutt .....	5
Utsikter.....	5
Regnskap med noter .....	6



*Det norske planlegger å levere PUD for Draupne i år. Innenfor letevirksomheten vil selskapet delta i ytterligere åtte letebrønner i 2011.*

### Viktige hendelser siden forrige kvartal

- Det norske prioriterer utbyggingen av Draupne og Jetta, mens utbyggingen av Frøy er midlertidig utsatt.
- Selskapet styrket sin finansielle stilling ved å ta opp et nytt usikret obligasjonslån på MNOK 600. Samtidig ble MNOK 137 av det utestående konvertible lånet AKX01 kjøpt tilbake.
- Letebrønnene på Dovregubben i PL 468 og Gullris i PL 522 var tørre.
- Det norske avhendet halvparten av eierandelen på 20 prosent i PL 522 (Gullris) til Centrica Resources Norge.
- Selskapet har kjøpt 10 prosent i PL 438. Lisensen ligger i Barentshavet og det er planlagt en letebrønn på prospektet Skalle i løpet av sommeren 2011.
- Kontantstrøm fra produksjon\* var MNOK 57,0 (55,9).
- Periodens resultat ble MNOK -251,7 (-174,3). Letekostnader var på MNOK 609,1 (544,2), hvorav tørr brønn på Dovregubben utgjorde MNOK 473,2 i 1. kvartal 2011.

### Nøkkeltall

MNOK = Millioner NOK	Q1 11	Q4 10	Q3 10	Q2 10	Q1 10	2010	2009**
Olje og gassproduksjon (fat)	162 982	187 653	170 414	187 620	217 807	763 494	673 603
Realisert oljepris (USD/fat)	106,1	87,1	77,8	79,9	76,0	80,2	59,7
Kontantstrøm fra produksjon*	57,0	58,6	43,2	49,5	55,9	207,2	110,7
Driftsinntekter (MNOK)	101,6	99,5	80,6	88,7	97,1	366,0	265,0
Letekostnader (MNOK)	609,1	570,6	209,1	367,2	544,2	1 691,1	1 186,1
Driftsresultat (MNOK)	-638,3	-676,2	-253,1	-409,3	-574,7	-1 913,4	-1 435,5
Periodens resultat (MNOK)	-251,7	-312,1	-80,1	-104,8	-174,3	-671,4	-520,7
Totale leteutgifter (resultat- og balanseførte)	634,3	513,2	447,0	911,6	793,9	2 665,7	1 804,3
Antall lisenser (operatør)	72 (30)	66 (30)	72 (35)	71 (35)	74 (37)		

\* Petroleumsinntekter minus produksjonskostnader

\*\* Konsernet ble etablert 22. desember 2009. Aker Exploration er inkludert i resultatregnskapet fra og med denne datoen.

## Produksjon

Fat o.e per dag	Andel	Q1 11	Q4 10	Q3 10	Q2 10	Q1 10	2010	2009
Varg	5 %	1 121	1 322,7	1 067,4	1 185,8	1 386,1	1 239,9	690,1
Glitne	10 %	318	346,7	437,1	433,6	542,9	439,5	618,9
Enoch	2 %	57	60,7	61,0	85,4	113,6	80,0	125,6
Jotun Unit	7 %	315	309,5	286,9	357,0	377,5	332,4	410,9
<b>Total produksjon</b>		<b>1 811</b>	<b>2 040</b>	<b>1 852</b>	<b>2 062</b>	<b>2 420</b>	<b>2 092</b>	<b>1 845</b>

### Felt i produksjon og oljepris

Det norske produserte i første kvartal 162 982 (217 807) fat oljeekvivalenter, tilsvarende 1 811 (2 420) fat per dag. Oljen ble solgt for 106,1 (76,0) USD per fat i gjennomsnitt.

Feltene hadde stabil produksjon i første kvartal, med unntak av Glitne, hvor det ble gjennomført vedlikehold på produksjonsskipet.

To nye produksjonsbrønner ble boret på Vargfeltet i løpet av første kvartal. Begge var tørre. I tillegg er det tegn til vanngjennomslag i ytterligere en produksjonsbrønn.

Den planlagte produksjonsbrønnen på Glitne er utsatt. Tidligste borestart for denne brønnen er i slutten av innværende år.

Samlet sett bidrar dette til å redusere forventet produksjon fra feltet i 2011.

### Helse, miljø og sikkerhet

I første kvartal har det ikke vært alvorlige HMS-hendelser knyttet til operasjoner gjennomført av Det norske, eller operasjoner der selskapet er partner.

### Tidligfaseprosjekter

#### PL001B, 242, 028B Draupne (35 % og operatør)

Det norske er i dialog med lisenspartnerne for å finne den beste tekniske utbyggingsløsningen for feltet. De to alternativene som vurderes er en flytende produksjonsinnretning i kombinasjon med en bunnfast brønnhodeplattform, alternativt en bunnfast produksjonsplattform. Valg av utbyggingsløsning vil påvirke tidspunktet for produksjonsstart.

#### PL 027D, 169C, 504 Jetta (~61 % og operatør)

Utbyggingen av Jetta er tidskritisk fordi den er avhengig av å utnytte produksjonsinnretningene

på Jotunfeltet. En utvikling av feltet er avhengig av at rettighetshaverne fatter beslutning om å levere PUD i løpet av sommeren 2011 med sikte på produksjonsstart tidlig i 2013.

#### PL 364 Frøy (50 % og operatør)

Det norske ønsker å optimalisere utbyggingsløsningen ytterligere før prosjektet videreføres. På bakgrunn av dette planlegges det ikke å levere PUD for Frøy i løpet av 2011. Utviklingen av Storklakken (PL 460, heleid av Det norske) utsettes også inntil endelig løsning for Frøy er valgt. Det vurderes også å bore en letebrønn på ytterligere et prospekt i PL 460. Dette er en avgrensning av olje/gass-funnet 25/1-9 (1986) og vil kunne styrke ressursgrunnlaget i Frøy-området ytterligere.

#### PL 102C Atla (10 %)

Partnerskapet i Atla, tidligere kalt David, har besluttet å utarbeide en PUD i løpet av 2011. Den tekniske løsningen er basert på en undervannsutbygging tilknyttet Skirne og videre til Heimdal-plattformen for prosessering. Total er operatør for Atla.

### Leteaktivitet

#### PL 468 Dovregubben (95 % og operatør)

Det norske avsluttet i første kvartal boringen på gassprospektet Dovregubben rett øst for Ormen Langefeltet. Brønnen var tørr.

### Forretningstransaksjoner

#### PL 522 Gullris (10 %)

Det norske avhendet i første kvartal en andel på 10 prosent i PL 522 til Centrica Resources Norge, mot at Centrica dekker deler av Det norske kostnader. Etter transaksjonen har Det norske en andel på 10 prosent i PL 522. BG er operatør i lisensen.

### **PL 438 Skalle (10%)**

Det er inngått avtale med Talisman Energy om å overta 10 prosent i PL 438. Lisensen inneholder Skalleprospektet som etter planen vil bli boret i løpet av sommeren 2011. Lundin er operatør i lisensen.

### **Tilbakelevering av lisenser**

Myndighetene har i første kvartal godkjent tilbakelevering av lisensene PL 369 og PL 256.

### **Finansielle forhold**

Driftsinntektene i perioden var på MNOK 101,6 (97,1). Sammenlignet med første kvartal i 2010, var oljeprisen 40 prosent høyere, mens produksjonen var 25 prosent lavere.

Driftsunderskuddet ble MNOK -638,3 (-574,7). Underskuddet skyldes i hovedsak letekostnader på MNOK 609,1 (544,2). Kostnadsføring relatert til Dovregubben i PL 468 utgjorde MNOK 473,2. I tillegg er det foretatt nedskrivning av merverdi fra fusjon med 42,5 MNOK, som i hovedsak er relatert til Dovregubben. Totale leteutgifter, resultat- og balanseført, var MNOK 634,3 (793,9). Periodens resultat var MNOK -251,7 (-174,3) etter en skatteinntekt på MNOK 457,4 (471,1).

Netto kontantstrøm fra den operasjonelle aktiviteten var MNOK -423,7 (-230,2)

Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteten var i første kvartal MNOK -521,5 (-640) som i hovedsak skyldes leteutgifter. Netto kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter var i første kvartal MNOK 997,9 (190,3) relatert til opptrekk på letefasiliteten, samt utstedelse av en usikret obligasjon på MNOK 600 i januar 2011. Selskapets likvide midler var ved utgangen av kvartalet MNOK 842,1 (894,3). Skattefordring for utbetaling i desember 2011 er MNOK 2 355,2 (2 054,0), mens skattefordring til utbetaling i desember 2012 er MNOK 477,6 (618,8).

Selskapet har en sterk finansiell stilling med en egenkapitalandel på 36 prosent (47 prosent) og solid likviditet. Totale eiendeler utgjorde MNOK 8 151,5 (7 814) per 31.03. Selskapet har en letefasilitet på MNOK 4 500, hvorav MNOK 1 700 er benyttet.

### **Nytt obligasjonslån**

Det norske tok i januar opp et nytt obligasjonslån på MNOK 600. Obligasjonslånet har en løpetid på fem år og er usikret. Renten er på 3 måneder

NIBOR pluss en margin på 6,75 prosent. I forbindelse med utstedelsen av nytt obligasjonslån kjøpte selskapet tilbake MNOK 136,9 av det utestående konvertible obligasjonslånet AKX01, som forfaller i desember 2011.

## **Hendelser etter kvartalets slutt**

### **21. runde**

Regjeringen har i 21. lisensrunde gitt 29 selskaper tilbud om andeler i totalt 24 lisenser. Det norske har fått tilbud om en andel på 35-prosent i lisens 613 i Barentshavet.

### **PL 522 Gullris (10%)**

BG Norge har etter første kvartal boret Gullrisprospektet uten å påtreffe olje eller gass.

### **PL 554 og PL 554B Garantiana (20%)**

I april avhendet Det norske 20 prosent i lisensene PL 554 og PL 554B til Svenska Petroleum Exploration AS. Det norske har dermed 20 prosent eierandel i lisensene. Det er planlagt en letebrønn på Garantianaprospektet i 2012.

### **Endringer i styresammensetningen**

På selskapets generalforsamling 12. april 2011 ble Svein Aaser valgt til styreleder og avløser Kjell Inge Røkke. Styret ble utvidet med et aksjonærvalgt medlem, Carol Bell.

### **Utsikter**

Tørre produksjonsbrønner på Varg, sammenholdt med en utsettelse av produksjonsbrønnen på Glitne, gjør at selskapet reduserer forventet produksjon i 2011.

Det norske planlegger å delta i ytterligere åtte letebrønner i 2011, hvorav tre som operatør.

## Det norske oljeselskap - konsern

### RESULTATREGNSKAP (Urevidert)

(Alle tall i NOK 1 000)	Note	1. kvartal	
		2011	2010
Petroleumsinntekter		100 077	96 214
Andre driftsinntekter		1 509	924
<b>Driftsinntekter</b>		<b>101 586</b>	<b>97 138</b>
Utforskningskostnader	1, 2	609 143	544 211
Produksjonskostnader		44 037	40 311
Lønn og lønnsrelaterte kostnader		6 634	1 080
Avskrivninger	3	19 324	50 772
Nedskrivninger	3	42 511	15 995
Andre driftskostnader		18 210	19 426
<b>Driftskostnader</b>		<b>739 859</b>	<b>671 795</b>
<b>Driftsresultat</b>		<b>-638 273</b>	<b>-574 657</b>
Renteinntekter	4	15 405	16 979
Annen finansinntekt	4	302	21 087
Rentekostnader	4	75 456	40 244
Annen finanskostnad	4	11 035	68 580
<b>Netto finansposter</b>		<b>-70 784</b>	<b>-70 757</b>
<b>Resultat før skattekostnad</b>		<b>-709 057</b>	<b>-645 414</b>
Skattekostnad (+)/skatteinntekt(-)	5	-457 354	-471 102
<b>Periodens resultat</b>		<b>-251 703</b>	<b>-174 312</b>
Tidsveiet gjennomsnittlig antall aksjer i perioden		111 111 111	111 111 111
Tidsveiet gjennomsnittlig antall aksjer i perioden utvannet		111 111 111	111 111 111
Resultat etter skatt pr. aksje		-2,27	-1,57
Resultat etter skatt pr. aksje - utvannet		-2,27	-1,57

### OPPSTILLING AV TOTALRESULTAT (Urevidert)

(Alle tall i NOK 1 000)	1. kvartal	
	2011	2010
Periodens resultat	-251 703	-174 312
<b>Totalresultat</b>	<b>-251 703</b>	<b>-174 312</b>
<b>Totalresultat fordeler seg som følger:</b>		
Majoritetsinteresse	-251 703	-174 312
<b>Sum</b>	<b>-251 703</b>	<b>-174 312</b>

Det norske oljeselskap - konsern

OPPSTILLING AV FINANSIELL STILLING

(Urevidert)

(Revidert)

(Alle tall i NOK 1 000)	Note	31.03.2011	31.03.2010	31.12.2010
<b>EIENDELER</b>				
<b>Immaterielle eiendeler</b>				
Goodwill	3	572 645	694 383	596 506
Aktiverte leteutgifter	3	1 823 467	1 143 159	1 802 234
Andre immaterielle eiendeler	3	1 027 981	1 276 727	1 107 693
<b>Varige driftsmidler</b>				
Varige driftsmidler	3	414 483	433 579	406 834
<b>Finansielle anleggsmidler</b>				
Beregnet skatt til utbetaling	5	477 629	618 821	
Andre finansielle anleggsmidler		18 174	18 001	18 210
Forskuddsbetalinger	6	57 487	208 345	106 269
<b>Sum anleggsmidler</b>		<b>4 391 867</b>	<b>4 393 015</b>	<b>4 037 746</b>
<b>Varer</b>				
Varelager		42 159	13 981	10 249
<b>Fordringer</b>				
Kundefordringer		32 862	34 871	60 719
Andre kortsiktige fordringer	7	463 763	402 331	448 221
Kortsiktige plasseringer		22 477	21 500	22 568
Derivater	10	1 098		6 033
Beregnet skatt til utbetaling	5	2 355 226	2 053 962	2 344 753
<b>Betalingsmidler</b>				
Betalingsmidler	8	842 074	894 336	789 330
<b>Sum omløpsmidler</b>		<b>3 759 658</b>	<b>3 420 981</b>	<b>3 681 872</b>
<b>SUM EIENDELER</b>		<b>8 151 525</b>	<b>7 813 996</b>	<b>7 719 619</b>

Det norske oljeselskap - konsern

OPPSTILLING AV FINANSIELL STILLING

(Urevidert)

(Revidert)

(Alle tall i NOK 1 000)

	Note	31.03.2011	31.03.2010	31.12.2010
<b>EGENKAPITAL OG GJELD</b>				
<b>Innskutt egenkapital</b>				
Aksjekapital	9	111 111	111 111	111 111
Overkursfond		1 167 312	1 167 312	1 167 312
Annen innskutt egenkapital		13 133	29 526	17 715
<b>Sum innskutt egenkapital</b>		<b>1 291 557</b>	<b>1 307 950</b>	<b>1 296 138</b>
<b>Opptjent egenkapital</b>				
Annen egenkapital		1 616 913	2 368 263	1 864 035
<b>Sum egenkapital</b>		<b>2 908 470</b>	<b>3 676 212</b>	<b>3 160 174</b>
<b>Avsetning for forpliktelser</b>				
Pensjonsforpliktelser		25 814	14 516	32 070
Utsatt skatt		1 711 670	1 306 061	1 757 481
Avsetning for fjernings- og nedstengingsforpliktelser		272 342	227 470	268 227
Andre avsetninger for forpliktelser		2 233	5 588	2 429
<b>Langsiktig gjeld</b>				
Derivater	10		7 648	
Obligasjonslån	13,14	584 426	398 367	
<b>Kortsiktig gjeld</b>				
Obligasjonslån	13	307 084		421 668
Kortsiktig lån	11	1 664 213	1 339 576	1 110 652
Leverandørgjeld		55 074	157 884	219 984
Offentlige trekk og avgifter		14 113	11 831	20 013
Utsatt inntekt			56 536	
Annen kortsiktig gjeld	12	606 087	612 308	726 921
<b>Sum gjeld</b>		<b>5 243 055</b>	<b>4 137 784</b>	<b>4 559 446</b>
<b>SUM EGENKAPITAL OG GJELD</b>		<b>8 151 525</b>	<b>7 813 996</b>	<b>7 719 619</b>



**Det norske oljeselskap - konsern**

**OPPSTILLING AV ENDRING I EGENKAPITAL** (Urevidert)

(Alle tall i NOK 1 000)	<b>Aksjekapital</b>	<b>Overkursfond</b>	<b>Annen innskutt egenkapital</b>	<b>Annen egenkapital</b>	<b>Sum egenkapital</b>
<b>Egenkapital pr. 31.12.2009</b>	<b>111 111</b>	<b>1 167 312</b>	<b>33 463</b>	<b>2 538 638</b>	<b>3 850 524</b>
Periodens totalresultat 01.01.2010 - 31.03.2010			-3 937	-170 375	-174 312
<b>Egenkapital pr. 31.03.2010</b>	<b>111 111</b>	<b>1 167 312</b>	<b>29 526</b>	<b>2 368 263</b>	<b>3 676 212</b>
Periodens totalresultat 01.04.2010 - 31.12.2010			-11 811	-504 229	-516 040
<b>Egenkapital pr. 31.12.2010</b>	<b>111 111</b>	<b>1 167 312</b>	<b>17 715</b>	<b>1 864 035</b>	<b>3 160 173</b>
Periodens totalresultat 01.01.2011 - 31.03.2011			-4 582	-247 121	-251 703
<b>Egenkapital pr. 31.03.2011</b>	<b>111 111</b>	<b>1 167 312</b>	<b>13 133</b>	<b>1 616 914</b>	<b>2 908 470</b>

Det norske oljeselskap - konsern

**KONTANTSTRØMANALYSE**

(Urevidert)

(Revidert)

(Alle tall i NOK 1000)	Note	1. kvartal		01.01-31.12.
		2011	2010	2010
<b>Kontantstrømmer fra operasjonelle aktiviteter</b>				
Resultat før skattekostnad		-709 057	-645 414	-2 183 427
Betalte skatter i perioden				-1 390
Periodens mottatte skattefordring				2 048 448
Avskrivninger	3	19 324	50 772	159 049
Nedskrivninger	3	42 511	15 995	160 488
Kostnadsføring av mer/mindreverdier			91 555	101 575
Tilbakeføring av skatteelement mindre verdi purchase price allocation (PPA)	2	-4 988		-79 259
Tap ved salg av lisens				19 724
Verdiendring på derivater til virkelig verdi over resultatet	10	4 935	-14 157	-27 838
Amortisering av rentekostnader		24 950	7 767	51 518
Kostnadsføring av balanseførte letebrønner denne periode (*)	2, 3	474 127	353 866	1 239 257
Endring i fjernings- og nedstengingsforpliktelse		4 117	2 998	12 358
Endring i lager, kreditorer og debitorer		-168 962	-107 839	-51 264
Endringer i netto arbeidskapital utover endring i lager, kreditorer og debitorer samt andre tidsavgrensningposter		-110 634	14 263	82 533
<b>NETTO KONTANTSTRØM FRA OPERASJONELLE AKTIVITETER</b>		<b>-423 677</b>	<b>-230 195</b>	<b>1 531 772</b>
<b>Kontantstrømmer fra investeringsaktiviteter</b>				
Utbetaling ved fjerning og nedstenging av oljefelt		-3		-765
Utbetaling ved investering i varige driftsmidler	3	-23 244	-31 883	-102 915
Utbetaling ved investering i aktiverte leteutgifter og andre immaterielle eiendeler	3	-498 215	-608 159	-2 162 660
Salgssum ved salg av varige driftsmidler/lisenser				8 700
<b>NETTO KONTANTSTRØM FRA INVESTERINGSAKTIVITETER</b>		<b>-521 461</b>	<b>-640 042</b>	<b>-2 257 640</b>
<b>Kontantstrømmer fra finansieringsaktiviteter</b>				
Etableringsgebyr		-16 145		-61 350
Nedbetaling av lån		-134 421	-549 290	-2 613 075
Opptak lån		1 148 448	739 576	2 615 338
<b>NETTO KONTANTSTRØM FRA FINANSIERINGSAKTIVITETER</b>		<b>997 881</b>	<b>190 286</b>	<b>-59 088</b>
<b>Netto endring i betalingsmidler</b>		<b>52 744</b>	<b>-679 951</b>	<b>-784 957</b>
Beholdning av betalingsmidler ved periodens begynnelse		789 330	1 574 287	1 574 287
Konter i oppkjøpt virksomhet på oppkjøpstidspunktet				
<b>BEHOLDNING AV BETALINGSMIDLER VED PERIODENS SLUTT</b>		<b>842 074</b>	<b>894 336</b>	<b>789 330</b>
<b>Spesifikasjon av betalingsmidler ved periodens slutt:</b>				
Bankinnskudd		833 401	886 861	775 924
Bundne bankinnskudd		8 672	7 451	13 405
Kortsiktige plasseringer			24	
<b>Sum betalingsmidler ved periodens slutt</b>	8	<b>842 074</b>	<b>894 336</b>	<b>789 330</b>

(\*) Klassifisering av "kostnadsføring av balanseførte letebrønner denne periode" er endret ved at det er flyttet fra investeringsaktiviteter til operasjonelle aktiviteter. Sammenligningstall for 1 kvartal 2010 er omarbeidet.

## Det norske oljeselskap - konsern

### NOTER

(Alle tall i NOK 1 000)

Denne delårsrapporten er utarbeidet i henhold til internasjonale standarder for finansiell rapportering (IFRS), utgitt av styret i IAS og i tråd med IAS 34 "Delårsrapportering". Kvartalsrapporten er urevidert.

#### Note 1 Regnskapsprinsipper

Regnskapsprinsippene som er benyttet i denne rapporten er i samsvar med prinsippene benyttet ved årsregnskapet for 2010. I note 1.37 til årsregnskapet er det nevnt en del endringer i regnskapsstandarder som selskapet planlegger å anvende fra 1.1.2011. Disse endringene har ikke hatt vesentlig effekt på årsregnskapet for 2011.

#### Note 2 Utforskningskostnader

Spesifikasjon av utforskningskostnader:	1. kvartal	
	2011	2010
Seismikk, brønndata, feltstudier og andre letekostnader	14 108	102 084
Andel utforskningskostnader fra deltakelse i lisenser inkl. seismikk	78 235	53 725
Kostnadsføring av balanseførte letebrønner tidligere år	5 773	
Kostnadsføring av tørre letebrønner denne periode	468 355	353 866
Andel lønns- og driftskostnader reklassifisert som utforskningskostnader	39 208	23 211
Andel av forsknings- og utviklingskostnader relatert til leteaktivitet	8 452	11 326
Reversering av skatteelement på mindreverdi relatert til virksomhetsoverdragelser	-4 988	
<b>Sum utforskningskostnader</b>	<b>609 143</b>	<b>544 211</b>

#### Note 3 Varige driftsmidler/immatrielle eiendeler/Nedskrivninger

##### Varige driftsmidler

	Felt under utbygging	Produksjonsanlegg inkl. brønner	Inventar, kontormaskiner o.l.	Totalt
<b>Balanseført verdi 31.12.2009</b>	<b>198 631</b>	<b>221 216</b>	<b>27 706</b>	<b>447 553</b>
<b>Anskaffelseskost 31.12.2009</b>	<b>198 631</b>	<b>391 080</b>	<b>51 549</b>	<b>641 260</b>
Tilgang/Reklassifisering	17 680	8 728	5 474	31 883
Anskaffelseskost 31.03.2010	216 311	399 808	57 024	673 143
Akk av- og nedskrivninger 31.03.2010		211 948	27 616	239 564
<b>Balanseført verdi 31.03.2010</b>	<b>216 311</b>	<b>187 860</b>	<b>29 407</b>	<b>433 579</b>
<b>Anskaffelseskost 31.12.2010</b>	<b>250 205</b>	<b>432 090</b>	<b>90 291</b>	<b>772 586</b>
Tilgang/Reklassifisering	6 980	10 179	6 086	23 244
Anskaffelseskost 31.03.2011	257 185	442 269	96 377	795 830
Akk av- og nedskrivninger 31.03.2011		344 577	36 769	381 346
<b>Balanseført verdi 31.03.2011</b>	<b>257 185</b>	<b>97 691</b>	<b>59 608</b>	<b>414 483</b>
Avskrivning 1. kvartal		11 004	4 591	15 595
Avskrivninger 1.1.- 31.03.2011		11 004	4 591	15 595
Nedskrivning 1. kvartal				
Nedskrivning 1.1 - 31.03.2011				

Felt under utbygging avskrives fra produksjonsstart. Produksjonsanlegg inklusive brønner, avskrives etter produksjonsenhetsmetoden. Kontormaskiner, inventar etc. avskrives lineært over levetiden, som er 3-5 år. Fjerningseiendel inngår som en del av kostpris på produksjonsanlegget i tabellen ovenfor.

## Det norske oljeselskap - konsern

Immaterielle eiendeler	Andre immatrielle eiendeler		SUM	Aktiverede letebrønner	Goodwill
	Lisenser	Software			
<b>Balansført verdi 31.12.2009</b>	<b>1 310 961</b>	<b>9 523</b>	<b>1 320 484</b>	<b>893 467</b>	<b>697 938</b>
<b>Anskaffelseskost 31.12.2009</b>	<b>1 862 555</b>	<b>32 942</b>	<b>1 895 497</b>	<b>893 467</b>	<b>1 128 161</b>
Tilgang/Reklassifisering		126	126	608 033	
Avgang/Reklassifisering	38 965		38 965	358 341	3 555
Anskaffelseskost 31.03.2010	1 823 590	33 068	1 856 658	1 143 159	1 124 606
Akk av- og nedskrivninger 31.03.2010	554 945	24 985	579 930		430 223
<b>Balansført verdi 31.03.2010</b>	<b>1 268 645</b>	<b>8 083</b>	<b>1 276 727</b>	<b>1 143 159</b>	<b>694 383</b>
<b>Anskaffelseskost 31.12.2010</b>	<b>1 565 439</b>	<b>40 710</b>	<b>1 606 149</b>	<b>1 802 234</b>	<b>1 006 347</b>
Tilgang/Reklassifisering		2 855	2 855	495 360	
Avgang/Reklassifisering				474 127	
Anskaffelseskost 31.03.2011	1 565 439	43 565	1 609 004	1 823 467	1 006 347
Akk av- og nedskrivninger 31.03.2011	546 425	34 599	581 024		433 702
<b>Balansført verdi 31.03.2011</b>	<b>1 019 014</b>	<b>8 965</b>	<b>1 027 981</b>	<b>1 823 467</b>	<b>572 645</b>
Avskrivning 1. kvartal	2 299	1 428			
Avskrivninger 1.1.- 31.03.2011	2 299	1 428			
Nedskrivninger 1. kvartal	78 840				23 860
Nedskrivninger 1.1.- 31.03.2011	78 840				23 860

### Avstemning av avskrivninger i resultatregnskapet:

	1. kvartal	01.01. - 31.13.
Avskrivning av varige driftsmidler	15 595	15 595
Avskrivning av immaterielle eiendeler	3 727	3 727
<b>Sum avskrivninger i resultatregnskapet</b>	<b>19 324</b>	<b>19 324</b>

Software avskrives lineært over levetiden som er tre år.

### Avstemning av nedskrivninger i resultatregnskapet:

	1. kvartal	01.01. - 31.13.
Nedskrivning av immaterielle eiendeler	78 840	78 840
Nedskrivning av Goodwill	23 860	23 860
Nedskrivning utsatt skatt knyttet til nedskrivning av goodwill	-60 190	-60 190
<b>Sum nedskrivninger i resultatregnskapet</b>	<b>42 511</b>	<b>42 511</b>

Det norske avsluttet i første kvartal boringen på gassprospektet Dovregubben i PL 468. Brønnen var tørr. Nedskrivninger av merverdier i tilknytning til denne lisensen er gjort med MNOK 40,8 og inngår i totale nedskrivninger på MNOK 42,5.

## Det norske oljeselskap - konsern

### Note 4 Finansposter

	1. kvartal	
	2011	2010
<b>Renteinntekter</b>	<b>15 405</b>	<b>16 979</b>
Avkastning på finansielle plasseringer		1 376
Valutagevinst	302	5 554
Verdiendring derivater		14 157
<b>Sum annen finansinntekt</b>	<b>302</b>	<b>21 087</b>
Rentekostnader	50 506	35 131
Amortisering av lånekostnader	24 950	5 113
<b>Sum rentekostnader</b>	<b>75 456</b>	<b>40 244</b>
Valutatap	6 009	7 529
Kostnadsføring av merverdi relatert til virksomhetsoverdragelser		60 555
Verdiendring derivater	4 935	
Verdinedgang finansielle investeringer	91	495
<b>Sum annen finanskostnad</b>	<b>11 035</b>	<b>68 580</b>
<b>Sum netto finansposter</b>	<b>-70 784</b>	<b>-70 757</b>

### Note 5 Skatt

	1. kvartal	
	2011	2010
<b>Skattekostnad består av:</b>		
Beregnet skatt til gode som følge av utforskningskostnader	-477 629	-606 533
Tilbakeført skatteelement mindreverdi purchase price allocation (PPA), ført mot utforskningskostnader	4 988	
Endring utsatt skatt	15 287	176 566
Skatt på mer-/mindre verdier kostnadsført i perioden		-41 135
Utsatt skatt knyttet til nedskrivninger, ikke ført mot skattekostnad		
<b>Sum skattekostnad(+)/skatteinntekt(-)</b>	<b>-457 354</b>	<b>-471 102</b>

Det er gjennomført full skatteberegning i tråd med regnskapsprinsippene beskrevet i årsrapporten for 2010. I balansen er beregnet skatt til gode som følge av utforskningsaktivitet i 2011 ført som langsiktig post. Denne forventes utbetalt i desember 2012. Beregnet skatt til gode som følge av utforskningsaktiviteter i 2010 er ført som omløpsmiddel og forventes utbetalt i desember 2011.



## Det norske oljeselskap - konsern

### Note 6 Forskuddsbetalinger og leie av borerigg - langsiktig

	31.03.2011	31.03.2010	31.12.2010
Forskuddsbetaling knyttet til oppgradering, rigginntak og mobilisering	90 622	349 034	157 112
Mindreverdi riggkontrakt	-33 135	-140 689	-50 843
<i>Sum forskuddsbetaling Aker Barents</i>	<i>57 487</i>	<i>208 345</i>	<i>106 269</i>
Annen forskuddsbetaling			
<b>Sum forskuddsbetaling og leie av borerigg</b>	<b>57 487</b>	<b>208 345</b>	<b>106 269</b>

Det norske oljeselskap ASA har en avtale om leie av en 6. generasjons borerigg (Aker Barents) for en fast periode på 3 år med opsjon på tilleggsperiode på inntil 2 år. Leieperioden startet i juli 2009. I tredje kvartal 2010 ble det inngått en ny avtale om leie i 2 år, med opsjon på en tilleggsperiode på 2 år. Leieavtalen er klassifisert som operasjonell leieavtale.

Forskuddsbetalte mobiliseringskostnader og investeringer på riggen blir amortisert over kontraktens avtaleperiode på 3 år. Avtalt riggrate på avtaletidspunktet var på USD 520 000 pr dag, inkludert driftskostnader på NOK 900 000 som blir justert for inflasjon innenfor kontraktens løpetid. Riginntakskostnader kostnadsføres og tilbakeføres ved utfakturering til de lisensene som benytter riggen. Konsernet har splittet disse kostnadene i en langsiktig og en kortsiktig del, i henhold til når utfakturering vil skje. Konsernet har klassifisert NOK 161 406 som "Andre kortsiktige fordringer", da disse vil bli utfakturert innen ett år, se note 7.

### Note 7 Andre kortsiktige fordringer

	31.03.2011	31.03.2010	31.12.2010
Forskuddsbetalinger inkludert riggforskudd	42 423	33 089	47 446
Tilgode merverdiavgift	18 989	29 480	15 113
Mindreuttak (opptjent inntekt)	43 816	10 242	19 839
Depositum konto - utsatt inntekt		55 674	
Garantikonto usikret pensjonsordning	6 626	5 285	6 356
Andre fordringer inkludert fordringer i operatørlisenser	190 503	174 821	202 942
Forskuddsbetaling knyttet til oppgradering, rigginntak og mobilisering	254 438	154 105	240 878
Mindreverdi riggkontrakt ved virksomhetsoverdragelse	-93 032	-60 365	-84 353
<i>Sum forskuddsbetaling Aker Barents</i>	<i>161 406</i>	<i>93 740</i>	<i>156 525</i>
<b>Sum andre kortsiktige fordringer</b>	<b>463 763</b>	<b>402 331</b>	<b>448 221</b>

### Note 8 Betalingsmidler

Posten betalingsmidler består av bankkonti, samt kortsiktige plasseringer som er en del av selskapets transaksjonslikviditet.

Spesifikasjon av betalingsmidler:	31.03.2011	31.03.2010	31.12.2010
Kontanter	21	20	21
Bankinnskudd	833 380	886 841	775 903
Bundne midler (skattetrekk)	8 672	7 451	13 405
Kortsiktige plasseringer		24	
<b>Sum betalingsmidler</b>	<b>842 074</b>	<b>894 336</b>	<b>789 330</b>
Ubenyttet trekkrettighet letefasilitetsslån	879 228	1 037 343	946 166

## Det norske oljeselskap - konsern

### Note 9 Aksjekapital

	31.03.2011	31.03.2010	31.12.2010
Aksjekapital	111 111	111 111	111 111
Antall aksjer i hele tusen	111 111	111 111	111 111
Pålydende per aksje er NOK	1,00	1,00	1,00

### Note 10 Derivater

Det norske oljeselskap ASA har inngått avtaler for å redusere valutaeksponeringen mot amerikanske dollar.

Konsernet har følgende finansielle instrumenter:	31.03.2011	31.03.2010	31.12.2010
Strukturerte terminkontrakter	1 098	-7 648	6 033
<b>Estimert virkelig verdi</b>	<b>1 098</b>	<b>-7 648</b>	<b>6 033</b>

#### Beskrivelse av terminkontrakter:

Selskapet har pr. 31. mars 2011 to strukturerte terminforretninger for kjøp av USD, hver på MUSD 12 og med forfall hver 3. måned. Neste strukturerte terminforretning forfaller 1. juni 2011. Disse valutaterminene er strukturert slik at dersom spotkursen faller under 5,65 NOK/USD i løpet av 3 måneder før forfall, må selskapet kjøpe USD for 6,145. Dersom kursen er mellom 5,65 og 6,145 betaler selskapet normal spotpris og dersom kursen er over 6,145 betaler selskapet 6,145.

Selskapet har pr 31. mars 2011 to terminforretninger for salg av USD, hver på MUSD 6. Disse har forfall på samme tidspunkt som kjøpskontraktene omtalt ovenfor. Gjennomsnittlig avtalt kurs er 6,71 NOK/USD.

### Note 11 Kortsiktige lån

	31.03.2011	31.03.2010	31.12.2010
Letefasilitet i DnB NOR	1 700 000	1 344 688	1 151 552
Amortisert lånekostnad	-35 788	-5 113	-40 900
<b>Sum kortsiktig lån</b>	<b>1 664 213</b>	<b>1 339 576</b>	<b>1 110 652</b>

Morselskapet har en trekkfasilitet på MNOK 4 500 i DnB NOR BANK ASA. Maksimalt opptrekk er begrenset til 95 prosent av skatterefusjonen minus renter relatert til letekostnader. Selskapet kan gjøre opptrekk på lånet fram til 31. desember 2012 og siste nedbetaling skal skje i desember 2013. Banken har pant i alle våre lisenser. For lisensoversikt se note 16.

Lånet er tatt opp til NIBOR + 2,5 prosent og det er betalt et etableringsgebyr på MNOK 61,3. Det betales også en rammeprovisjon av ubenyttet ramme på 1,35 prosent.

For informasjon om ubenyttet trekkrettighet letefasilitetslån, se note 8 - "Betalingmidler".

## Det norske oljeselskap - konsern

### Note 12 Annen kortsiktig gjeld

	31.03.2011	31.03.2010	31.12.2010
Kortsiktig gjeld relatert til overcall i lisenser	68 863	137 031	203 588
Annen kortsiktig gjeld fra lisenser	273 372	132 371	265 004
Annen kortsiktig gjeld	263 852	342 906	258 329
<b>Sum annen kortsiktig gjeld</b>	<b>606 087</b>	<b>612 308</b>	<b>726 921</b>

### Note 13 Konvertibelt obligasjonslån

	31.03.2011	31.03.2010	31.12.2010
Hovedstol konvertibelt lån Norsk Tillitsmann	323 650	457 500	457 500
Egenkapitalandel av konvertibelt lån ved førstegangsinnregning	-98 991	-98 991	-98 991
Akkumulert amortisering av egenkapitalandel	80 751	57 982	74 388
Tap ved delvis innfrielse	10 096		
Merverdi knyttet til virksomhetsoverdragelse	-8 421	-18 124	-11 228
	<b>307 084</b>	<b>398 367</b>	<b>421 668</b>

Lånet løper fra 18. desember 2006 til 16. desember 2011 og har en fastrente på 6 prosent. Hovedstolen forfaller 16. desember 2011 og det er årlige rentebetalinger (16. desember). Lånet kan i hele perioden konverteres til aksjer (5 769 231 aksjer) til kurs NOK 79,30 pr. aksje. Det er ikke stillet sikkerhet for lånet. Det norske oppfyller alle gjeldsbetingelser pr. 31.03.2011. 13. januar 2011 ble 29,3 % av obligasjonslånet tilbakebetalt.

### Note 14 Obligasjonslån

	31.03.2011	31.03.2010	31.12.2010
Hovedstol nytt lån Norsk Tillitsmann	600 000		
Etableringsgebyr og kurtasje ved etablering	-16 145		
Amortisering av etableringskostnader	571		
	<b>584 426</b>		

Lånet løper fra 28. januar 2011 til 28. januar 2016 og har en rente på 3 mnd Nibor + 6,75%. Hovedstolen forfaller 28. januar 2016 og det er kvartalsvise rentebetalinger. Det er ikke stillet sikkerhet for lånet. Det norske oppfyller alle gjeldsbetingelser pr 31.03.2011.

### Note 15 Usikre forpliktelser

Det er en uenighet mellom partnerne i en av selskapets opererte lisenser, relatert til kostnadene ved boring av en letebrønn. Det norske er uenig i kravet, og har derfor ikke foretatt avsetning i regnskapet for denne uenigheten.

Det norske oljeselskap ASA vil gjennom sin virksomhet være involvert i tvister, og det er for tiden noen uavklarte tvister. Konsernet har gjort avsetninger i regnskapet for sannsynlige forpliktelser knyttet til slike uavklarte forhold basert på selskapets beste estimater. Det antas at verken konsernets økonomiske stilling, driftsresultat eller kontantstrøm vil bli vesentlig negativt påvirket av utfallet av tvistene.

**Note 16: Investering i felles kontrollerte eiendeler**

Utvinningstillatelser der Det norske er operatør:			Utvinningstillatelser der Det norske er partner:		
Lisens	31.12.2010	31.03.2011	Lisens	31.12.2010	31.03.2011
PL 001B	35,0 %	35,0 %	PL 028S	40,0 %	40,0 %
PL 027D	60,0 %	60,0 %	PL 029B	20,0 %	20,0 %
PL 028B	35,0 %	35,0 %	PL 035	25,0 %	25,0 %
PL 103B	70,0 %	70,0 %	PL 035B	15,0 %	15,0 %
PL 169C	70,0 %	70,0 %	PL 038	5,0 %	5,0 %
PL 242	35,0 %	35,0 %	PL 038D	30,0 %	30,0 %
PL 337	45,0 %	45,0 %	PL 048B	10,0 %	10,0 %
PL 341	30,0 %	30,0 %	PL 048D	10,0 %	10,0 %
PL 356	60,0 %	60,0 %	PL 102C	10,0 %	10,0 %
PL 364	50,0 %	50,0 %	PL 265	20,0 %	20,0 %
PL 369*	60,0 %	0,0 %	PL 272	25,0 %	25,0 %
PL 414	40,0 %	40,0 %	PL 283	25,0 %	25,0 %
PL 447	80,0 %	80,0 %	PL 332	40,0 %	40,0 %
PL 450	75,0 %	75,0 %	PL 362	15,0 %	15,0 %
PL 460	100,0 %	100,0 %	PL 392	10,0 %	10,0 %
PL 463S	100,0 %	100,0 %	PL 416	15,0 %	15,0 %
PL 468	95,0 %	95,0 %	PL 440S	10,0 %	10,0 %
PL 468B	0,0 %	95,0 %	PL 442	20,0 %	20,0 %
PL 476*	40,0 %	0,0 %	PL 451	40,0 %	40,0 %
PL 482	65,0 %	65,0 %	PL 453S	25,0 %	25,0 %
PL 491*	50,0 %	0,0 %	PL 462S	30,0 %	30,0 %
PL 497	35,0 %	35,0 %	PL 469	25,0 %	25,0 %
PL 497B	35,0 %	35,0 %	PL 485	15,0 %	15,0 %
PL 500	35,0 %	35,0 %	PL 490	30,0 %	30,0 %
PL 504	58,5 %	58,5 %	PL 492	30,0 %	30,0 %
PL 504BS	58,5 %	58,5 %	PL 494	30,0 %	30,0 %
PL 512	30,0 %	30,0 %	PL 494B	0,0 %	30,0 %
PL 542	60,0 %	60,0 %	PL 502	22,2 %	22,2 %
PL 548S	40,0 %	40,0 %	PL 508S	30,0 %	30,0 %
PL 549S	35,0 %	35,0 %	PL 522	20,0 %	20,0 %
PL 553	40,0 %	40,0 %	PL 523	20,0 %	20,0 %
PL 573S	0,0 %	35,0 %	PL 533	20,0 %	20,0 %
PL593	0,0 %	60,0 %	PL 535	20,0 %	20,0 %
			PL 538	30,0 %	30,0 %
			PL 554	40,0 %	40,0 %
			PL 554B	0,0 %	40,0 %
			PL 558	20,0 %	20,0 %
			PL 561	20,0 %	20,0 %
			PL 563	30,0 %	30,0 %
			PL 567	0,0 %	40,0 %
			PL 568	0,0 %	20,0 %
			PL 571	0,0 %	40,0 %
<b>Antall</b>	<b>30</b>	<b>30</b>	<b>Antall</b>	<b>37</b>	<b>42</b>

\* Tilbakeleverte lisenser

I tildeling i forhåndsdefinerte områder 2010 ble Det norske tildelt operatørskap i PL573S (35%), PL468B (95%) og PL593 (60%). Det norske har som partner fått tildelt PL494B (30%), PL567 (40%), PL568 (20%), PL571 (40%) og PL554B (40%). Tilbudene ble kunngjort i januar 2011.

Det norske oljeselskap - konsern

Note 17 Resultat og nøkkeltall fra tidligere delårsperioder

	2011		2010			2009			
	1. kvartal	4. kvartal	3. kvartal	2. kvartal	1. kvartal	4. kvartal	3. kvartal	2. kvartal	1. kvartal
<b>Driftsinntekter</b>	<b>101 586</b>	<b>99 518</b>	<b>80 643</b>	<b>88 671</b>	<b>97 138</b>	<b>73 714</b>	<b>67 417</b>	<b>66 761</b>	<b>57 125</b>
Utforskningskostnader	609 143	656 841	209 065	367 219	544 211	409 945	328 886	410 400	59 497
Produksjonskostnader	44 037	40 109	36 505	38 035	40 311	31 220	35 565	38 040	39 573
Lønn og lønnsrelaterte kostnader	6 634	4 723	7 548	1 412	1 080	-4 054	2 270	6 209	7 401
Avskrivninger	19 324	22 408	41 749	44 121	50 772	16 587	13 583	12 029	11 269
Nedskrivninger	42 511	97 323	24 442	32 748	15 995	213 304			
Andre driftskostnader	18 210	40 628	14 447	14 476	19 426	32 903	17 343	10 674	7 873
<b>Driftskostnader</b>	<b>739 859</b>	<b>862 032</b>	<b>333 756</b>	<b>498 011</b>	<b>671 795</b>	<b>699 905</b>	<b>397 648</b>	<b>477 352</b>	<b>125 613</b>
<b>Driftsresultat</b>	<b>-638 273</b>	<b>-762 514</b>	<b>-253 113</b>	<b>-409 340</b>	<b>-574 657</b>	<b>-626 193</b>	<b>-330 231</b>	<b>-410 591</b>	<b>-68 488</b>
Netto finansposter	-70 784	-65 304	-55 696	7 952	-70 757	5 164	-5 809	9 905	26 388
<b>Resultat før skatt</b>	<b>-709 057</b>	<b>-827 818</b>	<b>-308 808</b>	<b>-401 387</b>	<b>-645 414</b>	<b>-621 029</b>	<b>-336 040</b>	<b>-400 685</b>	<b>-42 100</b>
Skattekostnad	-457 354	-496 723	-228 684	-296 566	-471 102	-241 725	-264 454	-323 598	-49 381
<b>Periodens resultat</b>	<b>-251 703</b>	<b>-331 095</b>	<b>-80 124</b>	<b>-104 821</b>	<b>-174 312</b>	<b>-379 304</b>	<b>-71 586</b>	<b>-77 087</b>	<b>7 282</b>







**DET NORSKE**

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