



DET NORSKE

Rapport for 3. kvartal 2011

Trondheim, 1. nov 2011



TRONDHEIM

Det norske oljeselskap ASA

www.detnor.no

Post- og besøksadresse:

Fønixs, Munkegata 26

7011 Trondheim

Telefon: +47 90 70 60 00

Faks: +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

HARSTAD

Det norske oljeselskap ASA

Besøksadresse: Havnebygget

Rikard Kaarbøs gate 2, 9405 Harstad

Postadresse: Postboks 854, 9488 Harstad

Telefon: +47 97 65 60 00

Innhold

Oppsummering av tredje kvartal.....	3
Oppsummering av økonomiske resultater og driftsresultater	3
Produksjon per felt.....	4
Felt i produksjon og oljepris	4
Helse, miljø og sikkerhet	4
Leteaktivitet.....	5
Finansielle forhold.....	5
Viktige hendelser etter kvartalets slutt.....	6
Utsikter.....	6
Regnskap med noter	9

Oppsummering av tredje kvartal

Det norske oljeselskap ASA deltar i et av de største offshore oljefunnene som er gjort i verden hittil i år, med en eierandel på 20 prosent i Aldous Major Sør. Operatøren, Statoil, anslår at størrelsen på funnet er på mellom 900 og 1500 millioner fat olje. Selskapet har også hatt god framdrift i sine utbyggingsprosjekter. I september 2011 ble en plan for utbygging og drift (PUD) av Jette-feltet innlevert til norske myndigheter. Finansielt har selskapet styrket balansen i løpet av tredje kvartal 2011, gjennom en emisjon på 489 MNOK.

Viktige hendelser i tredje kvartal 2011

- **8. august:** Statoil meldte om et stort oljefunn på Aldous Major Sør, hvor Det norske eier 20 prosent.
- **8. august:** Total meldte om en vellykket produksjonstest på gassfunnet Norvarg i Barentshavet, hvor Det norske eier 20 prosent.
- **31. august:** Det norske gjennomførte en vellykket rettet emisjon på 488,9 MNOK, der 11,1 millioner aksjer pålydende 44 NOK ble utstedt.
- **5. september:** En plan for utbygging og drift av Jette-feltet, der Det norske er operatør og har en eierandel på 63,3 %, ble innlevert til norske myndigheter.
- **13. september:** Det norske gjorde et lite oljefunn på Skaugumsåsen i PL 482, der selskapet er operatør og har en eierandel på 65 prosent.
- **22. september:** Et lite oljefunn ble gjort i Aldous Major Nord.
- Kontantstrømmen fra produksjon var på 36,2 (43,0) MNOK i tredje kvartal 2011. Selskapet fikk et underskudd etter skatt på 40,0 (80,1) MNOK. Kostnadsførte leteutgifter var på 119,9 (209,1) MNOK.

Oppsummering av økonomiske resultater og driftsresultater

MNOK = Millioner NOK	Q3 11	Q2 11	Q1 11	Q4 10	Q3 10	Q1-Q3 11	Q1-Q3 10
Olje- og gassproduksjon (tusen fat)	120	127	163	188	170	410	575
Realisert oljepris (USD/fat)	115	116	106	87	78	112	79
Driftsinntekter (MNOK)	82	96	102	100	81	280	266
Kontantstrøm fra produksjon*	36	41	56	59	43	134	151
Letekostnader (MNOK)	120	178	609	571	209	907	1120
Samlede leteutgifter (resultat og balanse)	548	451	634	513	447	1636	2152
Driftsresultat (MNOK)	-119	-208	-638	-676	-253	-965	-1237
Periodens resultat (MNOK)	-40	-42	-252	-312	-80	-334	-359
Antall lisenser (operatørskap)	67 (28)	73 (30)	72 (30)	66 (30)	72 (35)	67 (28)	72 (35)

Produksjon per felt

Fat o.e. per dag	Andel	Q3 11	Q2 11	Q1 11	Q4 10	Q3 10	Q1-Q3 11	Q1-Q3 10
Varg	5 %	701	682	1 121	1 323	1 067	831	1 212
Glitne	10 %	301	375	318	347	437	331	471
Enoch	2 %	41	45	57	61	61	48	86
Jotun Unit	7 %	266	297	315	310	287	289	340
Total produksjon		1 309	1 399	1 811	2 041	1 852	1 499	2 109

Felt i produksjon og oljepris

Det norske produserte i tredje kvartal 120 438 (170 421) fat oljeekvivalenter, tilsvarende 1 309 (1 852) fat per dag. Oljen ble i snitt solgt for 114,5 (77,8) USD per fat.

Produksjonen fra Glitne falt som et resultat av vedlikeholdsstans. De videre planene for Glitne-feltet er usikre.

Produksjonen fra Varg er fallende. I tredje kvartal økte produksjonen igjen takket være en vellykket opprensning i en av de to største produksjonsbrønnene. En ytterligere produksjonsøkning vil være avhengig av at det bores nye vellykkede produksjonsbrønner. Den neste kampanjen skal etter planen gjennomføres tidlig i 2013 og vil mest sannsynlig omfatte to brønner. I 2013 vil eksport av tidligere injisert gass fra Varg også kunne bidra positivt til feltets lønnsomhet.

På Jotun falt produksjonen noe i tredje kvartal, delvis som følge av en planlagt nedstengning i august. Eierne av Jotun-feltet vil også få fordel av produksjonen på Jette gjennom en framtidig tariff.

Helse, miljø og sikkerhet

Å unngå skader på personell og på miljøet i forbindelse med vår virksomhet er noe som er svært viktig for Det norske. Selskapet oppnådde meget gode HMS-resultater dette kvartalet, og det ble ikke registrert noen alvorlige hendelser på noen av selskapets lisenser.

Det norske er i gjennomføringsfasen for framtidige feltutbygginger på både Jette og Draupne. Betydelige ressurser og ledelsestid er investert for å identifisere og håndtere HMS-risiko i utbyggingsprosjekter.

Det norske er engasjert i å utarbeide indikatorer for å forebygge storulykkerisiko i leteboring. Det norske samarbeider med industrien for å utvikle og innføre slike indikatorer.

Selskapet er opptatt av å unngå påvirkning for miljøet i marine habitater under leteboring. Det er gjennomført flere forundersøkelser av habitatet for tobisfisk i forbindelse med den planlagte Ulvetanna-brønnen, og boreprogrammet er tilpasset vår filosofi om minimal miljøpåvirkning.

Utbyggingsprosjekter

Jette - PL 027D, 169C, 504 (63,3 % og operatør)

Tidlig i september innleverte Det norske en plan for utbygging og drift av Jette-feltet til Olje- og energidepartementet. Samlet bruttoinvestering er anslått til ca. 2 500 MNOK. Jette skal etter planen komme i produksjon i begynnelsen av 2013, med en produksjon på 14 000 fat per dag, hvorav 9 000 vil tilfalle Det norske.

Jette er en liten olje- og gassforekomst som inneholder ca. 14 millioner fat utvinnbare oljeekvivalenter. Feltet ligger 6 kilometer sør for Jotun-feltet i Nordsjøen. Utbyggingsplanen omfatter to horisontale produksjonsbrønner med tilhørende kontrollkabler og undervannsstrukturer, knyttet opp til Jotun B-plattformen via en 8 tomers rørledning. De to produksjonsbrønnene skal etter planen bores neste år med den halvt nedsenkbare boreriggen Aker Barents, som Det norske for tiden har på kontrakt.

Atla PL 102C (10 %)

En plan for utbygging og drift av Atla ble innlevert til norske myndigheter av operatøren Total i juli. Samlet bruttoinvestering er anslått til ca. 1 400 MNOK. Planlagt produksjonsstart er i slutten av 2012, bare to år etter at funnet ble gjort. Atla vil kunne gi om lag 1 000 fat oljeekvivalenter per dag i form av gass til Det norske. Dette lille gass-/kondensatfeltet ble oppdaget i oktober 2010 med letebrønn 25/5-7. Funnbrønnen vil bli konvertert til en produksjonsbrønn. Feltet, som inneholder ca. 12 millioner fat utvinnbare oljeekvivalenter, skal etter planen knyttes opp til Heimdal via undervannsinstallasjonen på Byggvefeltet.

**Drapne – PL 001B/242/028B
(35 % og operatør)**

Selskapet gjorde framskritt i Drapne-prosjektet i tredje kvartal, og det ble oppnådd enighet i partnerskapet om en plattformløsning med olje- og gasstransport via rørledninger til anlegg i nærheten. Partnerskapet tar sikte på å innlevere en plan for utbygging og drift i august 2012 og starte produksjonen i 2015, se "Viktige hendelser etter kvartalets slutt".

PL 364 Frøy (50 % og operatør)

Utbygging av Frøy vurderes nå i et områdeperspektiv. Utbyggingen av Storklakken (PL 460), heleid av Det norske, er også utsatt i påvente av en avklaring for Frøy-området. Det gjennomføres nå en konseptstudie i området i samarbeid med de øvrige operatørene.

Leteaktivitet

PL 265 Aldous Major Sør (20 %)

Det ble gjort et stort oljefunn på Aldous Major Sør i løpet av kvartalet. Brønn 16/2-8 påviste førsteklases reservoarbergarter i øvre til midtre jura. Funnet henger sammen med Avaldsnesfunnet i nabolisensen PL 501. Det norske har ingen eierandel i PL 501.

PL 265 Aldous Major Nord (20 %)

Letebrønn 16/2-9 S påviste en åtte meter høy hydrokarbonsøyle i bergarter med dårlig reservoar kvalitet som sannsynligvis stammer fra krittiden. Videre boring planlegges i 2012, med mål om å bekrefte kommersielle oljevolumer i Aldous Major Nord.

PL 535 Norvarg (20 %)

En vellykket produksjonstest ble fullført i tredje kvartal på Norvarg-funnet i Barentshavet, som opereres av Total. Testen ble utført i Kobbeformasjonen i øvre trias og ga en strømningsrate på 180 000 Sm³ per dag gjennom en 44/46 tommers dyse. Resultatet av produksjonstesten var bedre enn forventet. Gassen var svært tørr og hadde lavt CO₂- og H₂S-innhold. Foreløpige anslag viser at feltet kan inneholde mellom 10 og 50 mrd. Sm³ utvinnbar gass brutto, som tilsvarer mellom 63 og 315 millioner fat oljeekvivalenter. Norvarg kan representere et betydelig verdipotensial for Det norske, men det er behov for flere brønner for å få oversikt over de totale utvinnbare volumene og lønnsomheten.

PL 416 Breiflabb (15 %)

I juli avsluttet E.ON Ruhrgas letebrønn 31/8-1 på Breiflabb-prospektet like sør for Troll-feltet. Brønnen påtraff ingen hydrokarboner. Det norske har en eierandel på 15 prosent i lisensen.

PL 438 Skalle (10 %)

I juli ble det gjort et mindre gassfunn på Skalle. Funnet er under evaluering og det vurderes ytterligere avgrensingsboring for å avklare om funnet er økonomisk drivverdig.

PL 482 Skaugumsåsen (65 %)

Det norske har gjort et lite oljefunn på Skaugumsåsen-prospektet i Norskehavet, om lag 10 kilometer sør for Norne-feltet. Det ble påtruffet en gasskolonne på 18 meter og en oljekolonne på 23 meter. Foreløpige estimater viser bruttovolumer på rundt 6 millioner fat oljeekvivalenter. Det er behov for videre undersøkelser for å fastslå hvorvidt funnet er økonomisk levedyktig, og disse vil blant annet omfatte en ny vurdering av nærliggende prospekter.

Finansielle forhold

Selskapet styrket balansen i tredje kvartal, i forkant av kommende feltutbyggingsprosjekter. Det norske gjennomførte en vellykket emisjon på 489 MNOK rettet mot norske og internasjonale investorer. Kursen ble fastsatt til 44 NOK. Det ble utstedt i alt 11 111 111 nye aksjer, og det samlede antallet utestående aksjer er dermed oppe i 122 222 222.

Driftsinntektene i perioden var på 81,8 (80,6) MNOK. Sammenlignet med tredje kvartal 2010 var den realisererte oljeprisen 47 prosent høyere, mens produksjonen var 29 prosent lavere.

Selskapet fikk et driftsunderskudd på 118,7 (253,1) MNOK. Underskuddet skyldes i hovedsak letekostnader på 119,9 (209,1) MNOK. Totale letekostnader, både kostnadsførte og balanseførte, utgjorde 547,9 (447) MNOK. Periodens resultat var -40,0 (-80,1) MNOK etter en skatteinntekt på 115,0 (228,7) MNOK.

Netto kontantstrøm fra den operasjonelle aktiviteten var 165,1 (-189,4) MNOK.

Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter var i tredje kvartal -575,5 (-282,9) MNOK, som i hovedsak skyldes leteutgifter og investeringer i felt i drift eller under utbygging. Netto

kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter var i tredje kvartal 481,2 (1 134,3) MNOK relatert til inntektene fra en 10 prosents økning i antallet utstedte aksjer i selskapet og opptrekk på letefasiliteten. Selskapets likvide midler var ved utgangen av kvartalet MNOK 837,3 (1 100,7). Skattefordring for utbetaling i desember 2011 er 2 378,0 (2 078,0) MNOK, mens skattefordring til utbetaling i desember 2012 er 1 235,6 (1 801,3) MNOK.

Selskapets finansielle stilling er tilfredsstillende med en egenkapitalandel på 34,6 (35,7) prosent. Likviditeten er også tilfredsstillende. Totale eiendeler utgjorde 9 555,6 (9 790,3) MNOK per 30. september. Selskapet har en letefasilitet på 4 500 MNOK, hvorav 2 200 MNOK var trukket per 30. september 2011.

Viktige hendelser etter kvartalets slutt

Avgrensningsbrønn på Aldous Major Sør

Avgrensningsbrønn 16/2-10 på Aldous Major Sør fant 60 meter med reservoarbergarter av samme høye kvalitet som i brønn 16/2-8. På grunnlag av resultatene fra funnbrønnen, avgrensningsbrønnen og geologiske modeller anslår operatøren at Aldous Major Sør kan inneholde mellom 900 og 1500 millioner fat olje i PL 265. De store volumene, den beskjedne vanddybden og reservoaregenskapene tilsier at dette vil bli et felt med eksepsjonell lønnsomhet. Vi forventer at avgrensningsprogrammene på Avaldsnes og Aldous vil bli fullført og konseptstudier igangsatt i løpet av 2012.

PL 001B Draupne

I oktober ble Det norske, på vegne av PL 001B, og Lundin, på vegne av PL 338, underrettet av Olje- og energidepartementet om at departementets godkjenning av en plan for utbygging og drift ikke kan påregnes uten at gevinstene av samordning er realisert.

De to lisensene har nå igangsatt flere parallelle studier for å undersøke forskjellige muligheter for felles utbygging. Begge operatørene er opptatt av å gjøre dette arbeidet effektivt og komme til en konklusjon som vil gjøre det mulig å sende inn en plan for utbygging og drift i 2012. Det norske mener at en felles utbygging bør skje på grunnlag av en kommersiell løsning der alle parter er sidestilt både økonomisk og teknisk.

Utsikter

Styret er optimistisk med tanke på Det norske framtid. Selskapet har hatt stor suksess med letevirksomheten i 2011, med flere funn, deriblant det gigantiske Aldous Major-feltet. Feltporteføljen vokser. Jette anses å være egnet som selskapets første feltutbygging, med begrenset størrelse og kompleksitet. Finansielt har selskapet styrket sin posisjon dette kvartalet gjennom en økning av aksjekapitalen på 10 prosent. Selskapets markedsverdi har steget betraktelig til omtrent MNOK 10,300 (MUSD 2,000), noe som styrker selskapets finansieringsevne og posisjon i markedet.

Det norske oljeselskap - konsern

RESULTATREGNSKAP (Urevidert)

(Alle tall i NOK 1 000)	Note	3. kvartal		01.01. - 30.09	
		2011	2010	2011	2010
Petroleumsinntekter		79 118	79 655	272 602	263 416
Andre driftsinntekter		2 725	988	7 120	3 036
Driftsinntekter		81 843	80 643	279 722	266 452
Utforskningskostnader	2	119 927	209 065	906 862	1 120 495
Produksjonskostnader		42 894	36 505	139 267	114 850
Lønn og lønnsrelaterte kostnader		5 905	7 548	22 672	10 040
Avskrivninger	3	17 044	41 749	56 986	136 641
Nedskrivninger	3		24 442	70 556	73 185
Andre driftskostnader		14 785	14 447	48 217	48 349
Driftskostnader		200 555	333 755	1 244 560	1 503 561
Driftsresultat		-118 712	-253 112	-964 838	-1 237 109
Renteinntekter	4	21 568	13 294	52 399	41 365
Annen finansinntekt	4	7 881	659	12 028	84 424
Rentekostnader	4	63 732	52 624	206 904	150 032
Annen finanskostnad	4	1 956	17 025	16 303	94 258
Netto finansposter		-36 239	-55 696	-158 780	-118 500
Resultat før skattekostnad		-154 951	-308 808	-1 123 618	-1 355 609
Skattekostnad(+)/skatteinntekt(-)	5	-114 957	-228 684	-789 761	-996 352
Periodens resultat		-39 993	-80 124	-333 857	-359 257
Tidsveiet gjennomsnittlig antall aksjer i perioden		114 734 299	111 111 111	112 332 112	111 111 111
Tidsveiet gjennomsnittlig antall aksjer i perioden utvannet		114 734 299	111 111 111	112 332 112	111 111 111
Resultat etter skatt pr. aksje		-0,35	-0,72	-2,97	-3,23
Resultat etter skatt pr. aksje - utvannet		-0,35	-0,72	-2,97	-3,23

OPPSTILLING AV TOTALRESULTAT (Urevidert)

(Alle tall i NOK 1 000)	3. kvartal		01.01. - 30.09	
	2011	2010	2011	2010
Periodens resultat	-39 993	-80 124	-333 857	-359 257
Totalresultat	-39 993	-80 124	-333 857	-359 257
Totalresultat fordeler seg som følger:				
Majoritetsinteresse	-39 993	-80 124	-333 857	-359 257
Sum	-39 993	-80 124	-333 857	-359 257

Det norske oljeselskap - konsern

OPPSTILLING AV FINANSIELL STILLING

(Alle tall i NOK 1 000)	Note	(Urevidert)		(Revidert)
		30.09.2011	30.09.2010	31.12.2010
EIENDELER				
Immaterielle eiendeler				
Goodwill	3	553 547	666 470	596 506
Aktiverte leteutgifter	3	2 517 114	1 935 335	1 802 234
Andre immaterielle eiendeler	3	989 960	1 218 467	1 107 693
Varige driftsmidler				
Varige driftsmidler	3	532 719	408 998	406 834
Finansielle anleggsmidler				
Beregnet skatt til utbetaling	5	1 235 563	1 801 278	
Derivater			9 948	
Andre finansielle anleggsmidler		18 174	18 001	18 210
Forskuddsbetalinger	6		99 620	106 269
Sum anleggsmidler		5 847 075	6 158 116	4 037 746
Varer				
Varelager		37 474	17 633	10 249
Fordringer				
Kundefordringer	10	52 275	25 709	60 719
Andre kortsiktige fordringer	7	381 303	388 111	448 221
Kortsiktige plasseringer		22 135	22 050	22 568
Derivater				6 033
Beregnet skatt til utbetaling		2 377 990	2 077 992	2 344 753
Betalingsmidler				
Betalingsmidler	8	837 298	1 100 663	789 330
Sum omløpsmidler		3 708 475	3 632 159	3 681 872
SUM EIENDELER		9 555 550	9 790 274	7 719 619

Det norske oljeselskap - konsern

OPPSTILLING AV FINANSIELL STILLING

(Alle tall i NOK 1 000)	Note	(Urevidert)		(Revidert)
		30.09.2011	30.09.2010	31.12.2010
EGENKAPITAL OG GJELD				
Innskutt egenkapital				
Aksjekapital	9	122 222	111 111	111 111
Overkursfond		1 637 415	1 167 312	1 167 312
Annen innskutt egenkapital		3 385	21 652	17 715
Sum innskutt egenkapital		1 763 022	1 300 075	1 296 138
Opptjent egenkapital				
Annen egenkapital		1 544 507	2 191 192	1 864 035
Sum egenkapital		3 307 529	3 491 267	3 160 174
Avsetning for forpliktelser				
Pensjonsforpliktelser		42 801	24 293	32 070
Utsatt skatt		2 104 089	1 885 434	1 757 481
Avsetning for fjernings- og nedstengingsforpliktelser		280 752	233 586	268 227
Andre avsetninger for forpliktelser		1 841	2 832	2 429
Langsiktig gjeld				
Obligasjonslån	13,14	586 461	413 901	
Kortsiktig gjeld				
Obligasjonslån	13	318 152		421 668
Kortsiktig lån	11	2 174 438	2 953 988	1 110 652
Leverandørgjeld		80 368	118 187	219 984
Offentlige trekk og avgifter		15 516	11 744	20 013
Annen kortsiktig gjeld	12	643 603	655 042	726 921
Sum gjeld		6 248 021	6 299 007	4 559 446
SUM EGENKAPITAL OG GJELD		9 555 550	9 790 274	7 719 619

Det norske oljeselskap - konsern

OPPSTILLING AV ENDRING I EGENKAPITAL (Urevidert)

(Alle tall i NOK 1 000)	Aksjekapital	Overkursfond	Annen innskutt egenkapital	Annen egenkapital	Sum egenkapital
Egenkapital pr. 31.12.2009	111 111	1 167 312	33 463	2 538 638	3 850 524
Periodens totalresultat 01.01.2010 - 30.09.2010			-11 811	-347 446	-359 257
Egenkapital pr. 30.09.2010	111 111	1 167 312	21 652	2 191 192	3 491 268
Periodens totalresultat 01.10.2010 - 31.12.2010			-3 937	-327 158	-331 095
Egenkapital pr. 31.12.2010	111 111	1 167 312	17 715	1 864 034	3 160 174
Emisjon	11 111	470 103			481 214
Periodens totalresultat 01.01.2011 - 30.09.2011			-14 330	-319 527	-333 857
Egenkapital pr. 30.09.2011	122 222	1 637 415	3 385	1 544 507	3 307 529

Det norske oljeselskap - konsern

KONTANTSTRØMANALYSE (urevidert)

(Alle tall i NOK 1000)	Note	3. kvartal		01.01-30.09.		01.01-31.12.
		2011	2010	2011	2010	2010
Kontantstrømmer fra operasjonelle aktiviteter						
Resultat før skattekostnad		-154 951	-308 808	-1 123 618	-1 355 609	-2 183 427
Betalte skatter i perioden		-294	-1 390	-294	-1 390	-1 390
Periodens mottatte skattefordring						2 048 448
Avskrivninger	3	17 044	41 749	56 986	136 641	159 049
Nedskrivninger	3		14 092	70 556	62 835	160 488
Kostnadsføring av mer-/mindreverdi			10 350		101 905	101 575
Tilbakeføring av skatteelement mindre verdi purchase price allocation (PPA)	2		-26 853	-11 988	-26 853	-79 259
Tap ved salg av lisens						19 724
Verdiendring på derivat til virkelig verdi over resultatet			17 773	6 033	-31 753	-27 838
Amortisering av rente- og etableringskostnader		7 979	7 767	48 278	23 301	51 518
Kostnadsføring balanseførte letebrønner i perioden	2, 3	35 660	10 457	541 409	667 711	1 239 257
Endring i fjernings- og nedstengingsforpliktelse		4 248	3 078	12 550	9 114	12 358
Endring i lager, kreditorer og debitorer		101 698	-190 722	-158 397	-142 025	-51 264
Endringer i netto arbeidskapital utover enring i lager, kreditorer og debitorer samt andre tidsavgrensningsposter		153 673	233 105	61 835	86 472	82 533
NETTO KONTANTSTRØM FRA OPERASJONELLE AKTIVITETER		165 058	-189 401	-496 650	-469 651	1 531 771
Kontantstrømmer fra investeringsaktiviteter						
Utbetaling ved fjerning og nedstenging av oljefelt		-13		-24		-765
Utbetaling ved investering i varige driftsmidler	3	-110 167	-25 621	-173 816	-84 201	-102 915
Utbetaling ved investering i aktiverte leteutgifter og andre immaterielle eiendeler	3	-476 178	-257 306	-1 272 090	-1 724 469	-2 162 660
Salgssum ved salg av varige driftsmidler/lisenser		10 883		10 883		8 700
NETTO KONTANTSTRØM FRA INVESTERINGSAKTIVITETER		-575 475	-282 927	-1 435 048	-1 808 670	-2 257 640
Kontantstrømmer fra finansieringsaktiviteter						
Etableringsgebyr				-16 145		-61 350
Emisjon		481 214		481 214		
Nedbetaling av lån				-133 850	-549 290	-2 613 075
Opptak lån			1 134 300	1 648 448	2 353 988	2 615 338
NETTO KONTANTSTRØM FRA FINANSIERINGSAKTIVITETER		481 214	1 134 300	1 979 666	1 804 698	-59 088
Netto endring i betalingsmidler		70 796	661 971	47 968	-473 624	-784 957
Beholdning av betalingsmidler ved periodens begynnelse		766 502	438 692	789 330	1 574 287	1 574 287
BEHOLDNING AV BETALINGSMIDLER VED PERIODENS SLUTT		837 298	1 100 663	837 298	1 100 663	789 330
Spesifikasjon av betalingsmidler ved periodens slutt:						
Bankinnskudd		825 864	1 092 156	825 864	1 092 156	775 924
Bundne bankinnskudd		11 433	8 507	11 433	8 507	13 405
Sum betalingsmidler ved periodens slutt	8	837 298	1 100 663	837 298	1 100 663	789 330

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 IASB 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 regnskapet for 3. kvartal 2011.

Note 2 Utforskningskostnader

Spesifikasjon av utforskningskostnader:	3. kvartal		01.01. - 30.09	
	2011	2010	2011	2010
Seismikk, brønndata, feltstudier og andre letekostnader	18 255	117 331	86 317	216 251
Viderebelastning riggekostnader	-52 830		-63 383	
Andel utforskningskostnader fra deltakelse i lisenser inkl. seismikk	71 313	81 030	197 771	226 881
Kostnadsføring av balanseførte letebrønner tidligere år			8 202	9 819
Kostnadsføring av tørre letebrønner denne periode	35 660	10 457	533 207	657 892
Andel lønns- og driftskostnader klassifisert som utforskningskostnader	37 908	23 937	131 542	75 491
Andel av forsknings- og utviklingskostnader relatert til leteaktivitet	9 621	3 162	25 194	22 411
Garanti riggkontrakt resultatført				-61 397
Reversering av skatteelement på mindreverdi relatert til virksomhetsoverdragelser		-26 853	-11 988	-26 853
Sum utforskningskostnader	119 927	209 065	906 862	1 120 495

Note 3 Varige driftsmidler/immatrielle eiendeler

Varige driftsmidler

	Felt under utbygging	Produksjonsanlegg inkl. brønner	Inventar, kontor-maskiner o.l.	Totalt
Balanseført verdi 31.12.2010	250 205	98 517	58 113	406 834
Anskaffelseskost 31.12.2010	250 205	432 090	90 291	772 586
Tilgang/Reklassifisering	31 337	24 365	7 948	63 649
Avgang/reklassifisering	3 411	-3 411		
Anskaffelseskost 30.06.2011	284 953	453 044	98 239	836 235
Akk av- og nedskrivninger 30.06.2011		356 452	41 769	398 221
Balanseført verdi 30.06.2011	284 953	96 592	56 470	438 015
Anskaffelseskost 30.06.2011	284 953	453 044	98 239	836 235
Tilgang/Reklassifisering	109 319	-329	1 177	110 167
Avgang/reklassifisering			1 419	1 419
Anskaffelseskost 30.09.2011	394 272	452 715	97 997	944 984
Akk av- og nedskrivninger 30.09.2011		365 793	46 472	412 265
Balanseført verdi 30.09.2011	394 272	86 922	51 525	532 719
Avskrivning 3. kvartal 2011		9 341	4 703	14 044
Avskrivninger 1.1.- 30.09.2011		32 220	14 297	46 517
Nedskrivning 3. kvartal 2011				
Nedskrivning 1.1 - 30.09.2011				

Felt under utbygging omklassifiseres og avskrives fra produksjonsstart. Produksjonsanlegg inklusive brønner, avskrives etter produksjonensmetoden. 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			
Balansført verdi 31.12.2010	1 100 153	7 540	1 107 693	1 802 234	596 506
Anskaffelseskost 31.12.2010	1 565 439	40 710	1 606 149	1 802 234	1 006 347
Tilgang/Reklassifisering		3 232	3 232	792 680	
Avgang/reklassifisering	397 150		397 150	505 749	284 732
Anskaffelseskost 30.06.2011	1 168 289	43 942	1 212 231	2 089 165	721 615
Akk av- og nedskrivninger 30.06.2011	186 125	36 252	223 477		168 069
Balansført verdi 30.06.2011	982 164	7 690	989 854	2 089 165	553 547
Anskaffelseskost 30.06.2011	1 168 289	43 942	1 212 231	2 089 165	721 615
Tilgang/Reklassifisering	3 253	95	3 348	472 830	
Avgang/reklassifisering		243	243	44 881	
Anskaffelseskost 30.09.2011	1 171 542	43 794	1 215 336	2 517 114	721 615
Akk av- og nedskrivninger 30.09.2011	188 025	37 351	225 377		168 069
Balansført verdi 30.09.2011	983 517	6 443	989 960	2 517 114	553 547
Avskrivning 3. kvartal 2011	1 900	1 099			
Avskrivninger 1.1.- 30.09.2011	6 289	4 181			
Nedskrivning 3. kvartal 2011					
Nedskrivning 1.1 - 30.09.2011	113 600				42 959
Avstemming av avskrivninger i resultatregnskapet:				3. kvartal 2011	01.01. - 30.09 2011
Avskrivning av varige driftsmidler				14 044	46 517
Avskrivning av immaterielle eiendeler				3 000	10 470
Sum avskrivninger i resultatregnskapet				17 044	56 986
Software avskrives lineært over levetiden som er tre år.					
Avstemming av nedskrivninger i resultatregnskapet:				3. kvartal 2011	01.01. - 30.09 2011
Nedskrivning av immaterielle eiendeler					113 600
Nedskrivning av Goodwill					42 959
Nedskrivning utsatt skatt knyttet til nedskrivning av goodwill					-86 003
Sum nedskrivninger i resultatregnskapet					70 556

Det norske oljeselskap - konsern

Note 4 Finansposter

	3. kvartal		01.01. - 30.09	
	2011	2010	2011	2010
Renteinntekter	21 568	13 294	52 399	41 365
Avkastning på finansielle plasseringer			148	575
Valutagevinst	7 881	15 653	11 879	46 905
Verdiendring derivater		-14 994		36 944
Sum annen finansinntekt	7 881	659	12 028	84 424
Rentekostnader	55 753	47 511	158 626	134 695
Amortisering av lånekostnader	7 979	5 113	48 278	15 338
Sum rentekostnader	63 732	52 624	206 904	150 032
Valutatap	1 466	17 000	8 740	33 183
Kostnadsføring av merverdi relatert til virksomhetsoverdragelser				60 555
Verdiendring derivater			6 983	
Verdinedgang finansielle investeringer	490	25	581	520
Sum annen finanskostnad	1 956	17 025	16 303	94 258
Sum netto finansposter	-36 239	-55 696	-158 781	-118 500

Note 5 Skatt

Skattekostnad består av:	3. kvartal		01.01. - 30.09	
	2011	2010	2011	2010
Beregnet skatt tilgode som følge av utforskningskostnader	-409 858	-392 213	-1 235 563	-1 801 278
Tilbakeført skatteelement mindre verdi purchase price allocation (PPA), ført mot utforskningskostnader		26 853	11 988	26 853
Endring av tidligere års ligning	294	1 390	294	1 390
Endring utsatt skatt	294 607	135 286	433 520	817 817
Skatt på mer-/mindreverdier kostnadsført i perioden				-41 135
Sum skattekostnad(+)/skatteinntekt(-)	-114 957	-228 684	-789 761	-996 352

Det er gjennomført full skatteberegning i tråd med regnskapsprinsippene beskrevet i årsrapporten for 2010. I balansen er beregnet skatt tilgode 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

	30.09.2011	30.09.2010	31.12.2010
Forskuddsbetaling knyttet til oppgradering, rigginntak og mobilisering		166 743	157 112
Mindreverdi riggkontrakt		-67 122	-50 843
<i>Sum forskuddsbetaling Aker Barents</i>		<i>99 620</i>	<i>106 269</i>
Annen forskuddsbetaling			
Sum forskuddsbetaling og leie av borerigg		99 620	106 269

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 134 817 som "Andre kortsiktige fordringer", da disse vil bli utfakturert innen ett år, se note 7.

Note 7 Andre kortsiktige fordringer

	30.09.2011	30.09.2010	31.12.2010
Forskuddsbetalinger inkludert riggforskudd	22 288	36 492	47 446
Tilgode merverdiavgift	11 211	20 362	15 113
Mindreuttak (opptjent inntekt)	55 334	20 723	19 839
Depositum konto - utsatt inntekt			
Garantikonto usikret pensjonsordning	7 076	5 825	6 356
Andre fordringer inkludert fordringer i operatørlisenser	150 577	157 284	202 942
Forskuddsbetaling knyttet til oppgradering, rigginntak og mobilisering	213 933	246 758	240 878
Mindreverdi riggkontrakt ved virksomhetsoverdragelse	-79 116	-99 333	-84 353
<i>Sum forskuddsbetaling Aker Barents</i>	<i>134 817</i>	<i>147 425</i>	<i>156 525</i>
Sum andre kortsiktige fordringer	381 303	388 111	448 221

Note 8 Betalingsmidler

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

Spesifikasjon av betalingsmidler:	30.09.2011	30.09.2010	31.12.2010
Kontanter	2	20	21
Bankinnskudd	825 863	1 092 136	775 903
Bundne midler (skattetrekk)	11 433	8 507	13 405
Sum betalingsmidler	837 298	1 100 663	789 330
Ubenyttet trekkrettighet letefasilitetslån	1 111 606	617 419	946 166

Det norske oljeselskap - konsern

Note 9 Aksjekapital

	30.09.2011	30.09.2010	31.12.2010
Aksjekapital	122 222	111 111	111 111
Antall aksjer i hele tusen	122 222	111 111	111 111
Pålydende per aksje i NOK	1,00	1,00	1,00

Det norske oljeselskap ASA har gjennomført en rettet emisjon mot norske og utenlandske institusjonelle investorer. Emisjonen tilsvarer 10% av aksjene i Det norske. Det norske er netto tilført MNOK 481 etter fratrukk for emisjonskostnader. Etter emisjonen øker antall aksjer i Det norske til 122 222 222.

Note 10 Kundefordringer

	30.09.2011	30.09.2010	31.12.2010
Fordringer vedrørende salg av olje og gass	21 762	22 947	41 626
Utfakturering knyttet til rigg m.m	28 723	3 677	19 876
Urealisert valutatap kundefordringer	1 791	-915	-784
Sum kundefordringer	52 275	25 709	60 719

Note 11 Kortsiktige lån

	30.09.2011	30.09.2010	31.12.2010
Letefasilitet i DnB NOR	2 200 000	3 000 000	1 151 552
Amortisert lånekostnad	-25 563	-46 013	-40 900
Sum kortsiktig lån	2 174 438	2 953 988	1 110 652

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 lisensene. 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 1,25 prosent.

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

Det norske oljeselskap - konsern

Note 12 Annen kortsiktig gjeld

	30.09.2011	30.09.2010	31.12.2010
Kortsiktig gjeld relatert til overcall i lisenser	22 404	227 892	203 588
Annen kortsiktig gjeld fra lisenser	249 900	178 984	265 004
Annen kortsiktig gjeld	371 300	248 166	258 329
Sum annen kortsiktig gjeld	643 603	655 042	726 921

Note 13 Konvertibelt obligasjonslån

	30.09.2011	30.09.2010	31.12.2010
Hovedstol konvertibelt lån Norsk Tillitsmann	457 500	457 500	457 500
Tilbakekjøp av obligasjoner	-133 850		
Egenkapitalandel av konvertibelt lån ved førstegangsinnregning	-98 991	-98 991	-98 991
Akkumulert amortisering av egenkapitalandel	87 863	68 919	74 388
Tap ved delvis innfrielse	10 096		
Merverdi knyttet til virksomhetsoverdragelse	-4 465	-13 527	-11 228
Sum konvertibelt obligasjonslån kortsiktig	318 152		421 668
Sum konvertibelt obligasjonslån langsiktig		413 901	

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 stilt sikkerhet for lånet. Det norske oppfyller alle gjeldsbetingelser pr. 30.09.2011. 13. januar 2011 foretok selskapet et tilbakekjøp av obligasjoner tilsvarende 29,3 % av det konvertible obligasjonslånet.

Note 14 Obligasjonslån

	30.09.2011	30.09.2010	31.12.2010
Hovedstol lån Norsk Tillitsmann	600 000		
Etableringsgebyr og kurtasje ved etablering	-16 145		
Amortisering av etableringskostnader	2 606		
Sum obligasjonslån	586 461		

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 stilt sikkerhet for lånet. Det norske oppfyller alle gjeldsbetingelser pr. 30.09.2011.

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 et fremsatt krav, 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.

Det norske oljeselskap - konsern

Note 16: Investering i felles kontrollerte eiendeler

Utvinningstillatelser der Det norske er operatør:			Utvinningstillatelser der Det norske er partner:		
Lisens	31.12.2010	30.09.2011	Lisens	31.12.2010	30.09.2011
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 %	0,0 %	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 %	0,0 %	PL 416	15,0 %	15,0 %
PL 468	95,0 %	95,0 %	PL 438****	0,0 %	10,0 %
PL 468B**	0,0 %	95,0 %	PL 440S	10,0 %	10,0 %
PL 476*	40,0 %	0,0 %	PL 442	20,0 %	20,0 %
PL 482	65,0 %	65,0 %	PL 451*	40,0 %	0,0 %
PL 491*	50,0 %	0,0 %	PL 453S	25,0 %	25,0 %
PL 497	35,0 %	35,0 %	PL 462S*	30,0 %	0,0 %
PL 497B	35,0 %	35,0 %	PL 469*	25,0 %	0,0 %
PL 500	35,0 %	35,0 %	PL 485*	15,0 %	0,0 %
PL 504	58,5 %	58,5 %	PL 490	30,0 %	0,0 %
PL 504BS	58,5 %	58,5 %	PL 492	30,0 %	30,0 %
PL 512	30,0 %	30,0 %	PL 494	30,0 %	30,0 %
PL 542	60,0 %	60,0 %	PL 494B**	0,0 %	30,0 %
PL 548S	40,0 %	40,0 %	PL 502	22,2 %	22,2 %
PL 549S	35,0 %	35,0 %	PL 508S	30,0 %	30,0 %
PL 553	40,0 %	40,0 %	PL 522****	20,0 %	10,0 %
PL 573S**	0,0 %	35,0 %	PL 523	20,0 %	20,0 %
PL 593**	0,0 %	60,0 %	PL 533	20,0 %	20,0 %
			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 %
			PL 613***	0,0 %	35,0 %
Antall	30	28	Antall	37	39

* Tilbakeleverte lisenser

** Tildeling i forhåndsdefinerte områder 2010. Tilbudene ble kunngjort i januar 2011.

*** Ordinær konsesjonstildeling, 21. runde

**** Lisenstransaksjoner

Lisens PL 283 er søkt tilbakelevert. Det norske har trukket seg ut av PL 490, samt gitt beskjed om at vi trekker oss ut av PL 500 og PL 028S. Det norske har inngått avtaler om at Svenska Petroleum skal kjøpe 10% i PL 554, North Energy skal kjøpe 15% i PL 450, og at Petrolia skal kjøpe 10% i PL 356.

Det norske oljeselskap - konsern

Note 17 Resultat og nøkkeltall fra tidligere delårsperioder

	2011			2010				2009	
	3. kvartal	2. kvartal	1. kvartal	4. kvartal	3. kvartal	2. kvartal	1. kvartal	4. kvartal	3. kvartal
Driftsinntekter	81 843	96 293	101 586	99 518	80 643	88 671	97 138	73 714	67 417
Utforskningskostnader	119 927	177 791	609 143	656 841	209 065	367 219	544 211	409 945	328 886
Produksjonskostnader	42 894	52 336	44 037	40 109	36 505	38 035	40 311	31 220	35 565
Lønn og lønnsrelaterte kostnader	5 905	10 133	6 634	4 723	7 548	1 412	1 080	-4 054	2 270
Avskrivninger	17 044	20 618	19 324	22 408	41 749	44 121	50 772	16 587	13 583
Nedskrivninger		28 045	42 511	97 323	24 442	32 748	15 995	213 304	
Andre driftskostnader	14 785	15 222	18 210	40 628	14 447	14 476	19 426	32 903	17 343
Driftskostnader	200 555	304 146	739 859	862 032	333 756	498 011	671 795	699 905	397 648
Driftsresultat	-118 712	-207 853	-638 273	-762 514	-253 113	-409 340	-574 657	-626 193	-330 231
Netto finansposter	-36 239	-51 758	-70 784	-65 304	-55 696	7 952	-70 757	5 164	-5 809
Resultat før skatt	-154 951	-259 611	-709 057	-827 818	-308 808	-401 387	-645 414	-621 029	-336 040
Skattekostnad	-114 957	-217 450	-457 354	-496 723	-228 684	-296 566	-471 102	-241 725	-264 454
Periodens resultat	-39 993	-42 161	-251 703	-331 095	-80 124	-104 821	-174 312	-379 304	-71 586



DET NORSKE

www.detnor.no