



DET NORSKE

Rapport for 4. kvartal 2010

Trondheim, 15. februar 2011



TRONDHEIM

Det norske oljeselskap ASA

www.detnor.no

Post- og besøksadresse:

Føniks

Munkegata 26

7011 Trondheim

Telefon: +47 90 70 60 00

Fax: +47 73 54 05 00

STAVANGER

Det norske oljeselskap ASA

Post- og besøksadresse:

Næringslivets Hus

Haakon VII's gt. 8, 4005 Stavanger

Telefon: +47 90 70 60 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

Innholdsfortegnelse

Viktige hendelser.....	3
Nøkkeltall.....	3
Produksjon	4
Felt i produksjon og oljepris	4
Helse, miljø og sikkerhet	4
Tidligfaseprosjekter	4
Leteaktivitet	4
Forretningstransaksjoner	5
Finansielle forhold	5
Hendelser etter kvartalets slutt.....	5
Utsikter	5

Det norske planlegger å delta i inntil åtte letebrønner de neste seks månedene.

Viktige hendelser

- Det norske har fått tilbud om andel i åtte lisenser i TFO 2010. Selskapet er tilbudt operatørskap i tre av disse lisensene.
- Det norske har utstedt et nytt femårig usikret obligasjonslån på MNOK 600 til en rente på NIBOR + 675 basispunkter.
- Skuffende resultater fra letebrønnene på Dalsnuten i PL 392 og Stirby i PL 341, hvor Det norske har eierandeler på henholdsvis 10 prosent og 30 prosent. Dalsnuten var tørr, mens Stirby hadde gassindikasjoner, men blir definert som ikke-kommersiell.
- Kontantstrøm fra produksjon* var MNOK 58,6 som er en økning på 39% i forhold til 4. kvartal 2009
- Periodens resultat ble MNOK -312,1 (-379,3). Totale letekostnader på MNOK 570,6 (387,3) er høye fordi kostnader relatert til boreoperasjoner på Dalsnuten og Stirby i tredje og fjerde kvartal blir kostnadsført i fjerde kvartal.

Nøkkeltall

MNOK = Millioner NOK	Q4 10	Q3 10	Q2 10	Q1 10	Q4 09**	2010	2009**
Olje og gassproduksjon (fat)	187 653	170 414	187 620	217 807	179 542	763 494	673 603
Realisert oljepris (USD/fat)	87,1	77,8	79,9	76,0	73,4	80,2	59,7
Kontantstrøm fra produksjon*	58,6	43,2	49,5	55,9	42,2	207,2	110,7
Driftsinntekter (MNOK)	99,5	80,6	88,7	97,1	73,7	366,0	265,0
Letekostnader (MNOK)	570,6	209,1	367,2	544,2	387,3	1 691,1	1 186,1
Driftsresultat (MNOK)	-676,2	-253,1	-409,3	-574,7	-626,2	-1 913,4	-1 435,5
Periodens resultat (MNOK)	-312,1	-80,1	-104,8	-174,3	-379,3	-671,4	-520,7
Totale leteutgifter (resultat- og balanseførte)	513,2	447,0	911,6	793,9	592,8	2 665,7	1 804,3
Antall ansatte	193	192	188	181	176		
Antall lisenser (operatør)	76 (30)	72 (35)	71 (35)	74 (37)	68 (34)		

* 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	Q4 10	Q3 10	Q2 10	Q1 10	Q4 09	2010	2009
Varg	5 %	1 322,7	1 067,4	1 185,8	1 386,1	874,2	1 239,9	690,1
Glitne	10 %	346,7	437,1	433,6	542,9	587,3	439,5	618,9
Enoch	2 %	60,7	61,0	85,4	113,6	129,4	80,0	125,6
Jotun Unit	7 %	309,5	286,9	357,0	377,5	360,6	332,4	410,9
Total produksjon		2 040	1 852	2 062	2 420	1 951	2092	1 845

Felt i produksjon og oljepris

Det norske produserte i fjerde kvartal 187 643 (179 542) fat oljeekvivalenter, tilsvarende 2 040 (1 951) fat per dag. Oljen ble solgt for 87,1 (73,4) USD per fat i gjennomsnitt.

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

To nye produksjonsbrønner er under planlegging på Vargfeltet. Brønnene planlegges boret med den oppjekkbare riggen Maersk Guardian i første halvår 2011.

Helse, miljø og sikkerhet

Det har ikke vært alvorlige hendelser knyttet til Det norske operasjoner i fjerde kvartal.

Det norske avsluttet i desember sin første høy trykk og høy temperatur (HTHP) letebrønn som operatør. Det var en milepæl for selskapet og operasjonene ble gjennomført uten alvorlige HMS-hendelser.

Tidligfaseprosjekter

Draupne

Det norske har i fjerde kvartal utredet alternative utbyggingsløsninger for Draupne. Både en selvstendig utbygging av Draupne og en samordnet utbygging med Lunofunnet (PL 338) blir vurdert. Målet er å anbefale utbyggingsløsning for lisenspartnerne i løpet av første kvartal 2011. Produksjonsstart er planlagt i 2015.

Lundin Petroleum boret i fjerde kvartal brønn 16/1-14 på Apollo prospektet i PL 338. Det norske har ingen eierandel i denne lisensen. Apollo prospektet ligger imidlertid rett syd for Draupne og resultater fra letebrønnen har i stor

grad bekreftet Det norske vurdering av ressurspotensialet i Draupne.

Frøy

Partnerskapet i PL 364 Frøy har besluttet å utrede om en kombinasjon av gass- og vanninjeksjon kan øke utvinnbare volumer i forhold til vanninjeksjon. Dette arbeidet skal ferdigstilles før en detaljert teknisk prosjektstudie (FEED) eventuelt kan gjennomføres. Det betyr at partnerskapet tidligst vil kunne ta et konseptvalg sommeren 2011 og levere en plan for utbygging og drift i slutten av 2011, med tidligste produksjonsstart i 2014. Oljefunnet Storklakken i PL 460, hvor Det norske har 100%, vurderes utbygget sammen med Frøy.

PL 027D, 169C, 504 Jetta

Det norske har gjennom fjerde kvartal modnet frem Jetta funnet. Prosjektet fremstår som kommersielt interessant gitt at man blir enige med Jotun Unit om tariffnivået. Dersom enighet oppnås i løpet av første kvartal 2011 kan produksjonen fra Jetta starte tidligst i løpet av 2013.

PL 460 Storklakken

Evalueringsrapporten for Storklakken ble ferdigstilt i fjerde kvartal og bekrefter at funnet inneholder mellom 7 og 11 millioner fat utvinnbar olje. Rapporten danner grunnlag for å gå videre med tanke på en utbygging med tilknytning til Frøy eller Alvheim.

Leteaktivitet

PL 341 Stirby

Primærmålet i øvre jura var tørt. Sekundærmålet i midtre jura viste indikasjoner på gass. Det var imidlertid ikke mulig å bekrefte indikasjonene ved trykkmålinger på grunn av dårlig permeabilitet og brønnen ble derfor klassifisert som tørr.

PL 392 Dalsnuten

Shell avsluttet i november letebrønnen på Dalsnuten. Brønnen var tørr. Dalsnuten var et betydelig prospekt og resultatet er skuffende for letepotensialet på dypt vann i Norskehavet generelt.

Forretningstransaksjoner

PL 369 og PL 469

Disse lisensene er besluttet tilbakelevert.

Finansielle forhold

Driftsinntektene i perioden var på MNOK 99,5 (73,7). Økningen skyldes økt produksjon og økt oljepris sammenlignet med fjerde kvartal i 2009. Driftsunderskuddet ble MNOK -676,2 (-626,2). Underskuddet skyldes i hovedsak kostnadsførte letekostnader på MNOK 570,6 (387,3). Kostnadsføring relatert til de to tørre letebrønnene Stirby og Dalsnuten utgjorde MNOK 485,3. Totale leteutgifter, resultat- og balanseført, var MNOK 513,2 (592,8). Periodens resultat var MNOK -312,1 (-379,3) etter en skatteinntekt på MNOK 429,4 (241,7).

Netto kontantstrøm fra den operasjonelle aktiviteten var MNOK 1981,0 (67,6) etter utbetaling av skatterefusjon på MNOK 2 048,4 (199,7).

Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteten var i fjerde kvartal MNOK -449,0 (-498,5). De negative kontantstrømmene skyldes i hovedsak leteutgifter. Selskapets likvide midler ved kvartalets utgang var MNOK 789,3 (1 574,3). Skattefordring for utbetaling i desember 2011 er MNOK 2 344,8 (2 060,1).

Selskapet har en sterk finansiell stilling med en egenkapitalandel på 41 prosent (50 prosent) og solid likviditet.

Totale eiendeler utgjorde MNOK 7 805,9 (7 713,0) per 31.12. Selskapet har en letefasilitet på MNOK 4 500.

Hendelser etter kvartalets slutt

Bonus

Selskapet har en bonusordning som realterer seg til de samlede prestasjoner for foregående år. Styret besluttet å ikke tildele prestasjonsbonus for 2010.

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.

TFO 2010

Regjeringen har i TFO 2010 gitt 39 selskaper tilbud om andeler i totalt 50 lisenser. Det norske har fått tilbud om andel i åtte lisenser inkludert tre operatørskap..

PL 468 Dovregubben

Det norske startet i slutten av desember boring på Dovregubben med riggen Aker Barents. Dovregubben er et gassprospekt lokalisert rett øst for Ormen Lange.

Utsikter

Det norske vil delta i rundt ti letebrønner i 2011. Disse representerer et betydelig verdiskapningspotensial for selskapet.

Selskapet har levert en omfattende søknad i 21. lisenrunde. Områdene det er søkt på inneholder prospekter av betydelig størrelse både i Barentshavet og i Norskehavet. Resultatet av tildelingen vil bli offentliggjort i løpet av våren 2011.

I løpet av første kvartal 2011 vil selskapet bestemme hvilken utbyggingsløsning som er best for Draupne funnet. En avklaring på Frøy prosjektet er også ventet, samt en mulig investeringsbeslutning på Jetta.

Det norske oljeselskap - konsern

RESULTATREGNSKAP (Urevidert)

(Alle tall i NOK 1 000)	Note	4. kvartal		01.01. - 31.12	
		2010	2009	2010	2009
Petroleumsinntekter		98 699	73 396	362 115	255 135
Andre driftsinntekter		819	317	3 855	9 882
Driftsinntekter		99 518	73 714	365 971	265 017
Utforskningskostnader	1, 2	570 571	387 301	1 691 067	1 186 084
Produksjonskostnader		40 109	31 220	154 960	144 399
Lønn og lønnsrelaterte kostnader		4 723	-4 054	14 763	11 827
Avskrivninger	4	22 408	16 587	159 049	53 469
Nedskrivninger	3	97 323	213 304	170 508	213 304
Andre driftskostnader	1	40 628	55 547	88 977	91 438
Driftskostnader		775 761	699 906	2 279 323	1 700 520
Driftsresultat		-676 243	-626 193	-1 913 352	-1 435 503
Renteinntekter		9 890	9 365	51 255	49 589
Annen finansinntekt		5 007	16 648	89 431	57 618
Rentekostnader		68 615	13 107	218 647	26 104
Annen finanskostnad		11 586	7 742	105 844	45 454
Netto finansposter	5	-65 304	5 164	-183 804	35 648
Resultat før skattekostnad		-741 547	-621 029	-2 097 156	-1 399 855
Skattekostnad (+)/skatteinntekt(-)	6	-429 432	-241 725	-1 425 784	-879 159
Periodens resultat		-312 115	-379 304	-671 372	-520 696
Tidsveiet gjennomsnittlig antall aksjer i perioden		66 063 855	69 443 225	66 063 855	66 063 855
Tidsveiet gjennomsnittlig antall aksjer i perioden utvannet		66 063 855	69 443 225	66 063 855	66 063 855
Resultat etter skatt pr. aksje		-4,72	-5,46	-10,16	-7,88
Resultat etter skatt pr. aksje - utvannet		-4,72	-5,46	-10,16	-7,88

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

OPPSTILLING AV TOTALRESULTAT (Urevidert)

(Alle tall i NOK 1 000)	4. kvartal		01.01. - 31.12	
	2010	2009	2010	2009
Periodens resultat	-312 115	-379 304	-671 372	-520 696
Totalresultat	-312 115	-379 304	-671 372	-520 696
Totalresultat fordeler seg som følger:				
Majoritetsinteresse	-312 115	-379 304	-671 372	-520 696
Sum	-312 115	-379 304	-671 372	-520 696

Det norske oljeselskap - konsern

OPPSTILLING AV FINANSIELL STILLING (Urevidert)

(Alle tall i NOK 1 000)	Note	31.12.2010	31.12.2009
EIENDELER			
Immaterielle eiendeler			
Goodwill	3, 4	596 506	697 938
Aktiverte leteutgifter	3, 4	1 888 505	893 467
Andre immaterielle eiendeler	3, 4	1 107 693	1 320 484
Varige driftsmidler			
Varige driftsmidler	3, 4	406 834	447 553
Finansielle anleggsmidler			
Andre finansielle anleggsmidler		18 210	17 965
Forskuddsbetalinger	7	106 269	240 442
Sum anleggsmidler		4 124 016	3 617 849
Varer			
Varelager		10 249	14 655
Fordringer			
Kundefordringer		60 719	30 414
Andre kortsiktige fordringer	8	448 221	393 669
Kortsiktige plasseringer		22 568	21 995
Derivater	11	6 033	
Beregnet skatt til utbetaling	6	2 344 753	2 060 124
Betalingsmidler			
Betalingsmidler	9	789 330	1 574 287
Sum omløpsmidler		3 681 872	4 095 144
SUM EIENDELER		7 805 889	7 712 992

Det norske oljeselskap - konsern

OPPSTILLING AV FINANSIELL STILLING (Urevidert)

(Alle tall i NOK 1 000)	Note	31.12.2010	31.12.2009
EGENKAPITAL OG GJELD			
Innskutt egenkapital			
Aksjekapital	10	111 111	111 111
Overkursfond		1 167 312	1 167 312
Annen innskutt egenkapital		17 715	33 463
Sum innskutt egenkapital		1 296 138	1 311 886
Opptjent egenkapital			
Annen egenkapital		1 883 013	2 538 638
Sum egenkapital		3 179 152	3 850 524
Avsetning for forpliktelser			
Pensjonsforpliktelser		32 070	19 914
Utsatt skatt		1 824 772	1 173 477
Avsetning for fjernings- og nedstengingsforpliktelser		268 227	224 472
Andre avsetninger for forpliktelser		2 429	5 588
Langsiktig gjeld			
Derivater	11		21 805
Obligasjonslån	14	421 668	390 600
Kortsiktig gjeld			
Kortsiktig lån	12	1 110 652	1 090 258
Leverandørgjeld		219 984	261 940
Offentlige trekk og avgifter		20 013	22 618
Utsatt inntekt			53 001
Annen kortsiktig gjeld	13	726 921	598 795
Sum gjeld		4 626 737	3 862 468
SUM EGENKAPITAL OG GJELD		7 805 889	7 712 992

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. 31.12.2008	12 985	3 519 597		158 637	3 691 219
Periodens totalresultat 01.01.2009 - 31.12.2009				-520 696	-520 696
Nedsettelse av overkursfond		-3 519 597		3 519 597	
Sletting aksjekapital	-12 985				-12 985
Egenkapital-/verdi overtakende selskap	20 000	1 167 312	33 463	-618 901	601 874
Kapitalutvidelse 22.12.2009	91 111				91 111
Egenkapital pr. 31.12.2009	111 111	1 167 312	33 463	2 538 637	3 850 524
Periodens totalresultat 01.01.2010 - 31.12.2010			-15 748	-655 624	-671 372
Egenkapital pr. 31.12.2010	111 111	1 167 312	17 715	1 883 013	3 179 152

Det norske oljeselskap - konsern

KONTANTSTRØMANALYSE (Urevidert)

(Alle tall i NOK 1000)	Note	4. kvartal		01.01-31.12.	
		2010	2009	2010	2009
Kontantstrømmer fra operasjonelle aktiviteter					
Resultat før skattekostnad		-741 547	-621 029	-2 097 156	-1 399 855
Betalte skatter i perioden			1 798	-1 390	
Periodens mottatte skattefordring		2 048 448	199 710	2 048 448	199 710
Avskrivninger	4	22 408	16 587	159 049	53 469
Nedskrivninger	3,4	97 653	213 304	160 488	213 304
Kostnadsføring av mer/mindreverdier	4	-331		101 575	
Tilbakeføring av skatteelement mindre verdi purchase price allocation (PPA)	2	-52 406		-79 259	
Tap ved salg av lisens		19 724		19 724	
Verdiendring på derivater til virkelig verdi over resultatet	11	3 915		-27 838	
Amortisering av rentekostnader		7 767		31 068	
Kostnadsføring av balanseførte letebrønner (*)	2, 4	485 275	309 927	1 152 986	784 027
Endring i fjernings- og nedstengingsforpliktelse		3 244	2 515	12 358	10 514
Endring i lager, kreditorer og debitorer		90 761	157 133	-51 264	688 820
Endringer i netto arbeidskapital utover endring i lager, kreditorer og debitorer samt andre tidsavgrensingsposter		-3 940	-212 391	82 533	18 546
NETTO KONTANTSTRØM FRA OPERASJONELLE AKTIVITETER		1 980 972	67 554	1 511 321	568 534
Kontantstrømmer fra investeringsaktiviteter					
Utbetaling ved fjerning og nedstenging av oljefelt		-765		-765	
Utbetaling ved investering i varige driftsmidler	4	-18 714	-21 888	-102 915	-62 299
Utbetaling ved investering i aktiverte leteutgifter og andre immaterielle eiendeler	4	-438 191	-476 632	-2 162 660	-1 442 455
Salgssum ved salg av varige driftsmidler/lisenser		8 700		8 700	320
NETTO KONTANTSTRØM FRA INVESTERINGSAKTIVITETER		-448 970	-498 520	-2 257 640	-1 504 434
Kontantstrømmer fra finansieringsaktiviteter					
Kjøp av aksjer					-6 000
Nedbetaling av lån		-2 043 335		-2 592 625	
Opptak kortsiktig lån		200 000	600 000	2 553 988	600 000
NETTO KONTANTSTRØM FRA FINANSIERINGSAKTIVITETER		-1 843 335	600 000	-38 638	594 000
Netto endring i betalingsmidler		-311 334	169 034	-784 957	-341 900
Beholdning av betalingsmidler ved periodens begynnelse		1 100 663	957 352	1 574 287	1 468 287
Konter i oppkjøpt virksomhet på oppkjøpstidspunktet			447 900		447 900
BEHOLDNING AV BETALINGSMIDLER VED PERIODENS SLUTT		789 330	1 574 286	789 330	1 574 287
Spesifikasjon av betalingsmidler ved periodens slutt:					
Bankinnskudd		775 924	1 559 176	775 924	1 559 176
Bundne bankinnskudd		13 405	15 087	13 405	15 087
Kortsiktige plasseringer			24		24
Sum betalingsmidler ved periodens slutt	9	789 330	1 574 287	789 330	1 574 287

(*) Klassifisering av "kostnadsføring av balanseførte letebrønner dette år" er endret ved at det er flyttet fra investeringsaktiviteter til operasjonelle aktiviteter.

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 2009. I note 1.37 til årsregnskapet er det nevnt en del endringer i regnskapsstandarder som selskapet planlegger å anvende fra 1.1.2010. Disse endringene har ikke hatt vesentlig effekt på årsregnskapet for 2010.

Fra og med 1.1.2010 er arealavgift omklassifisert fra "Utforskningskostnader" til "Andre driftskostnader". Sammenligningstallene er omarbeidet. Omklassifisert beløp utgjorde NOK 5 661 for fjerde kvartal 2009, og NOK 22 549 for perioden 01.01.2009 - 31.12.2009. For 2009 var "Beholdningsendring" vist på en egen linje i Resultatregnskapet. For 2010 inngår denne i "Produksjonskostnader". Sammenligningstall er omarbeidet.

Note 2 Utforskningskostnader

Spesifikasjon av utforskningskostnader:	4. kvartal		01.01. - 31.12.	
	2010	2009	2010	2009
Seismikk, brønndata, feltstudier og andre letekostnader	13 233	904	229 484	79 892
Andel utforskningskostnader fra deltakelse i lisenser inkl. seismikk	91 469	52 343	318 350	239 880
Kostnadsføring av balanseførte letebrønner tidligere år	10 536	5 144	20 355	23 689
Kostnadsføring av tørre letebrønner dette år	474 739	304 784	1 132 631	760 338
Andel lønns- og driftskostnader reklassifisert som utforskningskostnader	33 070	10 718	108 561	56 458
Andel av forsknings- og utviklingskostnader relatert til leteaktivitet	-70	13 408	22 341	25 828
Garanti riggkontrakt resultatført			-61 397	
Reversering av skatteelement på mindreverdi relatert til virksomhetsoverdragelser	-52 406		-79 259	
Sum utforskningskostnader	570 571	387 301	1 691 067	1 186 084

Det norske oljeselskap - konsern

Note 3 Nedskrivninger

I tråd med selskapets regnskapsprinsipper er det foretatt nedskrivningstest av goodwill og tilhørende lisenser i 4. kvartal. Testen er utført pr 31.12. Balanseført goodwill har oppstått som følge av at IFRS 3 krever at det foretas avsetning for utsatt skatt ved virksomhetskjøp, selv om det gjøres transaksjoner på "etter-skatt-basis" pga. §-10 vedtak i tråd med gjeldende petroleumsbeskatning. Motposten til utsatt skatt blir goodwill.

Goodwill blir fulgt opp pr lisens, og hver lisens anses å være en kontantgenererende enhet som tilordnes goodwill.

Verdi pr. lisens for lisenser som fremdeles er i en letefase, fastsettes ved å ta utgangspunkt i riskede ressurser med en estimert verdi pr. fat. Det legges også vekt på at det foreligger faste planer for fremtidig aktivitet for lisensen.

For produserende lisenser og lisenser i en utbyggingsfase er gjennvinnbart beløp beregnet ved å neddiskontere fremtidige kontantstrømmer etter skatt. Kilde for datainput til de ulike feltene er operatørens rapportering til Revidert Nasjonalbudsjett 2010 (RNB). Fremtidige kontantstrømmer blir fastsatt i de ulike lisensene på grunnlag av produksjonsprofilen sett i forhold til antatt påviste og sannsynlige gjenværende reserver. Diskonteringsrenten som er benyttet er 10,7 prosent nominelt etter skatt. Selskapet har benyttet en langsiktig inflasjonsforventning på 2,5 prosent, samt langsiktig forventning til valutakurs på NOK/USD 6,00.

Følgende forventning om oljepris er lagt til grunn:

År	Snitt i USD
2011	95,0
2012	97,4
2013	99,8
2014	102,3
2015	104,9
2016	107,5
2017	110,2
2018	112,9
2019	115,7

Prisene er basert på forwardkurve, kilde: ICE Brent Crude 31.12.2010.

Det er pr 31.12.2010 foretatt nedskrivning på ett av selskapets produserende felt. Hovedårsaken til nedskrivningen er økt estimat for fjerningsforpliktelse.

Basert på de gjennomførte vurderinger, er følgende nedskrivninger/reversering av tidligere nedskrivninger gjennomført pr 31.12.:

	4. kvartal		01.01.-31.12.	
	2010	2009	2010	2009
Nedskrivning/reversering av nedskrivning varige driftsmidler	37 949	-50 225	37 949	-50 225
Nedskrivning/reversering av nedskrivning immaterielle eiendeler/lisensrett		-48 900		-48 900
Nedskrivning andre immaterielle eiendeler/lisensrett	67 817	335 468	134 967	335 468
Nedskrivning av aktiverte letekostnader			4 866	
Nedskrivning goodwill	48 255	238 626	76 523	238 626
Nedskrivning av utsatt skatt	-56 698	-261 665	-83 798	-261 665
	97 323	213 304	170 508	213 304

Ved salg av en lisens hvor selskapet historisk har innregnet utsatt skatt og goodwill i en virksomhetsoverdragelse, vil både goodwill og utsatt skatt fra virksomhetsoverdragelsen inngå i gevinst-/tapsberegningen. Ved nedskrivning av slike lisenser som følge av nedskrivningstester, anvendes tilsvarende forutsetning ved at goodwill og utsatt skatt vurderes sammen med tilhørende lisens.

Det norske oljeselskap - konsern

Note 4 Varige driftsmidler/immaterielle eiendeler

Varige driftsmidler

	Felt under utbygging	Produksjons- anlegg inkl. brønner	Inventar, kontor- maskiner o.l.	Totalt
Balansført verdi 31.12.2009	198 631	221 216	27 706	447 553
Anskaffelseskost 31.12.2009	198 631	391 080	47 797	637 508
Tilgang/Reklassifisering	45 988	10 317	27 897	84 202
Anskaffelseskost 30.09.2010	244 618	401 397	75 694	721 710
Akk av- og nedskrivninger 30.09.2010		280 738	31 975	312 713
Balansført verdi 30.09.2010	244 618	120 660	43 719	408 998
Anskaffelseskost 30.09.2010	244 618	401 397	75 694	721 710
Tilgang/Reklassifisering	5 587	30 693	14 595	50 876
Anskaffelseskost 31.12.2010	250 205	432 091	90 290	772 586
Akk av- og nedskrivninger 31.12.2010		333 573	32 178	365 751
Balansført verdi 31.12.2010	250 205	98 517	58 112	406 834
Avskrivning 4. kvartal		14 887	203	15 090
Avskrivninger 1.1.- 31.12.2010		125 761	12 086	137 847
Nedskrivning 4. kvartal		37 949		37 949
Nedskrivning 1.1 - 31.12.2010		37 949		37 949

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

Immaterielle eiendeler	Andre immaterielle eiendeler			Aktiverede letebrønner	Goodwill
	Lisenser	Software	SUM		
Balansført verdi 31.12.2009	1 310 961	9 523	1 320 484	893 467	697 938
Anskaffelseskost 31.12.2009	1 862 555	32 942	1 895 497	893 467	1 131 716
Tilgang/Reklassifisering	8 228	1 797	10 025	1 714 444	
Avgang/Reklassifisering	195 907		195 907	672 577	101 005
Anskaffelseskost 30.09.2010	1 674 876	34 739	1 709 615	1 935 335	1 030 711
Akk av- og nedskrivninger 30.09.2010	462 988	28 160	491 148		364 241
Balansført verdi 30.09.2010	1 211 888	6 579	1 218 467	1 935 335	666 470
Anskaffelseskost 30.09.2010	1 674 876	34 739	1 709 615	1 935 335	1 030 711
Tilgang/Reklassifisering	-6 226	5 972	-255	446 557	
Avgang/Reklassifisering	98 337		98 337	493 387	24 364
Anskaffelseskost 31.12.2010	1 570 312	40 710	1 611 023	1 888 506	1 006 347
Akk av- og nedskrivninger 31.12.2010	470 159	33 171	503 330		409 842
Balansført verdi 31.12.2010	1 100 153	7 540	1 107 693	1 888 505	596 506
Avskrivning 4. kvartal	2 298	5 020			
Avskrivninger 1.1.- 31.12. 2010	11 449	9 752			
Nedskrivninger 4. kvartal	67 817	134 967			48 255
Nedskrivninger 1.1.- 31.12.2010	134 967			4 866	76 523

Det norske oljeselskap - konsern

Avstemming av avskrivninger i resultatregnskapet:	4. kvartal	01.01. - 31.12.
Avskrivning av varige driftsmidler	15 090	137 847
Avskrivning av immaterielle eiendeler	7 318	21 201
Sum avskrivninger i resultatregnskapet	22 408	159 049

Software avskrives lineært over levetiden som er tre år.

Avstemming av nedskrivninger i resultatregnskapet:	4. kvartal	01.01. - 31.12.
Nedskrivning av immaterielle eiendeler	116 072	216 356
Nedskrivning av driftsmidler	37 949	37 949
Nedskrivning utsatt skatt knyttet til nedskrivning av goodwill	-56 698	-83 798
Sum nedskrivninger i resultatregnskapet	97 323	170 508

Note 5 Finansposter

	4. kvartal		01.01. - 31.12.	
	2010	2009	2010	2009
Renteinntekter	9 890	9 365	51 255	49 589
Avkastning på finansielle plasseringer	518	2 595	1 093	12 220
Valutagevinst	4 489	13 941	51 395	45 285
Verdiendring derivater		112	36 944	112
Sum annen finansinntekt	5 007	16 648	89 431	57 618
Rentekostnader	63 502	9 488	198 197	21 278
Amortisering av lånekostnader	5 113	3 619	20 451	4 826
Sum rentekostnader	68 615	13 107	218 647	26 104
Valutatap	7 671	1 488	40 854	39 200
Kostnadsføring av merverdi relatert til virksomhetsoverdragelser			60 555	
Verdiendring derivater	3 915	6 254	3 915	6 254
Verdinedgang finansielle investeringer			520	
Sum annen finanskostnad	11 586	7 742	105 844	45 454
Sum netto finansposter	-65 304	5 164	-183 804	35 648

Det norske oljeselskap - konsern

Note 6 Skatt

Skattekostnad består av:	4. kvartal		01.01. - 31.12.	
	2010	2009	2010	2009
Beregnet skatt tilgode som følge av utforskningskostnader	-475 138	-402 178	-2 276 417	-1 387 780
Beregnet skatt tilgode som følge av opphørt virksomhet	-68 336		-68 336	
Tilbakeført skatteelement mindre verdi purchase price allocation (PPA), ført mot utforskningskostnader	52 406		79 259	
Endring av tidligere års ligning	7 745		9 135	
Endring utsatt skatt	-19 915	160 453	770 802	508 621
Skatt på mer-/mindre verdier kostnadsført i perioden			-41 135	
Utsatt skatt knyttet til nedskrivninger, ikke ført mot skattekostnad	73 809		100 908	
Sum skattekostnad(+)/skatteinntekt(-)	-429 432	-241 725	-1 425 784	-879 159

Det er gjennomført full skatteberegning i tråd med regnskapsprinsippene beskrevet i årsrapporten for 2009. Beregnet skatt tilgode som følge av utforskningsaktiviteter i 2010 er ført som omløpsmiddel og forventes utbetalt i desember 2011.

Note 7 Forskuddsbetalinger og leie av borerigg

	31.12.2010	31.12.2009
Forskuddsbetaling knyttet til oppgradering, rigginntak og mobilisering	161 619	379 608
Mindreverdi riggkontrakt	-55 350	-140 689
<i>Sum forskuddsbetaling Aker Barents</i>	<i>106 269</i>	<i>238 919</i>
Annen forskuddsbetaling		1 523
Sum forskuddsbetaling og leie av borerigg	106 269	240 442

Det norske oljeselskap AS 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 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. Rigginntakskostnader 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 156 525 som "Andre kortsiktige fordringer", da disse vil bli utfakturert innen ett år, se note 8.

Note 8 Andre kortsiktige fordringer

	31.12.2010	31.12.2009
Forskuddsbetalinger inkludert riggforskudd	47 446	29 488
Tilgode merverdiavgift	15 113	17 809
Mindreuttak (opptjent inntekt)	19 839	5 205
Depositum konto - utsatt inntekt		49 959
Garantikonto usikret pensjonsordning	6 356	5 015
Andre fordringer inkludert fordringer i operatørlisenser	202 942	192 454
Forskuddsbetaling knyttet til oppgradering, rigginntak og mobilisering	291 525	154 105
Mindreverdi riggkontrakt ved virksomhetsoverdragelse	-135 000	-60 365
<i>Sum forskuddsbetaling Aker Barents</i>	<i>156 525</i>	<i>93 740</i>
Sum andre kortsiktige fordringer	448 221	393 669

Det norske oljeselskap - konsern

Note 9 Betalingsmidler

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

Spesifikasjon av betalingsmidler:	31.12.2010	31.12.2009
Konter	21	20
Bankinnskudd	775 903	1 559 156
Bundne midler (skattetrekk)	13 405	15 087
Kortsiktige plasseringer		24
Sum betalingsmidler	789 330	1 574 287
Ubenyttet trekkrettighet letefasilitetslån	1 046 731	740 940

Note 10 Aksjekapital

	31.12.2010	31.12.2009
Aksjekapital	111 111	111 111
Antall aksjer i hele tusen	111 111	111 111
Pålydende per aksje er NOK	1,00	1,00

Note 11 Derivater

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

Konsernet har følgende finansielle instrumenter:	31.12.2010	31.12.2009
Strukturerte terminkontrakter	6 033	-21 805
Estimert virkelig verdi	6 033	-21 805

Beskrivelse av terminkontrakter:

Selskapet har pr. 31. desember 2010 tre strukturerte terminforretninger for kjøp av USD, hver på MUSD 12 og med forfall hver 3. måned. Neste strukturerte terminforretning forfaller 1. mars 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 inngått terminforretninger for salg av USD, hver på USD 6 mill. Disse har forfall på samme tidspunkt som kjøpskontraktene omtalt ovenfor. Gjennomsnittlig avtalt kurs er 6,71 NOK/USD.

Det norske oljeselskap - konsern

Note 12 Kortsiktige lån

	31.12.2010	31.12.2009
Letefasilitet i DnB NOR	1 151 552	1 150 813
Amortisert lånekostnad	-40 900	
Merverdi knyttet til virksomhetsoverdragelser		-60 555
Sum kortsiktig lån	1 110 652	1 090 258

Konsernet har i januar 2010 etablert en felles trekkfasilitet for mor- og datterselskap på MNOK 4 500 i et banksyndikat ledet av DnB NOR BANK ASA. Maksimalt opptrekk inklusive renter er begrenset til 95 prosent av skatterefusjonen relatert til letekostnader. Selskapene kan gjøre opptrekk på lånet fram til 31. desember 2012 og siste nedbetaling skal skje i desember 2013. Banksyndikatet, ledet av DnB NOR, har pant i alle letelisenser for begge selskapene f.o.m. 5. mars 2010

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 9 - "Betalingsmidler".

Note 13 Annen kortsiktig gjeld

	31.12.2010	31.12.2009
Kortsiktig gjeld relatert til overcall i lisenser	203 588	45 127
Annen kortsiktig gjeld fra lisenser	265 004	364 642
Annen kortsiktig gjeld	258 329	189 026
Sum annen kortsiktig gjeld	726 921	598 795

Note 14 Obligasjonslån

	31.12.2010	31.12.2009
Hovedstol konvertibelt lån Norsk Tillitsmann	457 500	457 500
Egenkapitalandel av konvertibelt lån ved førstegangsinnregning	-98 991	-98 991
Akkumulert amortisering av egenkapitalandel	74 388	52 514
Merverdi knyttet til virksomhetsoverdragelse	-11 228	-20 423
	421 668	390 600

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. 31.12.2010.

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

Utvinningsstillatelser der Det norske er operatør:			Utvinningsstillatelser der Det norske er partner:		
Lisens	31.12.2010	31.12.2009	Lisens	31.12.2010	31.12.2009
PL 001B	35,0 %	35,0 %	PL 028S	40,0 %	0,0 %
PL 027D*	60,0 %	35,0 %	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 %	57,0 %	PL 038	5,0 %	5,0 %
PL 242	35,0 %	35,0 %	PL 038D	30,0 %	30,0 %
PL 256	0,0 %	55,0 %	PL 048B	10,0 %	10,0 %
PL 321	0,0 %	60,0 %	PL 048D	10,0 %	10,0 %
PL 321B	0,0 %	60,0 %	PL 102C	10,0 %	10,0 %
PL 337	45,0 %	45,0 %	PL 265	20,0 %	20,0 %
PL 341	30,0 %	30,0 %	PL 272	25,0 %	25,0 %
PL 356	60,0 %	100,0 %	PL 283	25,0 %	25,0 %
PL 364	50,0 %	50,0 %	PL 304	0,0 %	30,0 %
PL 369	60,0 %	60,0 %	PL 332	40,0 %	40,0 %
PL 380	0,0 %	70,0 %	PL 362	15,0 %	15,0 %
PL 383	0,0 %	55,0 %	PL 416	15,0 %	15,0 %
PL 408	0,0 %	100,0 %	PL 440S*	10,0 %	0,0 %
PL 414	40,0 %	40,0 %	PL 442	20,0 %	20,0 %
PL 432	0,0 %	100,0 %	PL 451	40,0 %	40,0 %
PL 432B	0,0 %	100,0 %	PL 453S	25,0 %	25,0 %
PL 440S*	0,0 %	30,0 %	PL 458	0,0 %	30,0 %
PL 447	80,0 %	30,0 %	PL 462S	30,0 %	30,0 %
PL 450	75,0 %	75,0 %	PL 469	25,0 %	25,0 %
PL 460	100,0 %	100,0 %	PL 474	0,0 %	30,0 %
PL 463S	100,0 %	100,0 %	PL 485	15,0 %	15,0 %
PL 468	95,0 %	100,0 %	PL 490	30,0 %	30,0 %
PL 476	40,0 %	40,0 %	PL 492	30,0 %	30,0 %
PL 482	65,0 %	65,0 %	PL 494	30,0 %	30,0 %
PL 483S	0,0 %	40,0 %	PL 502	22,2 %	22,2 %
PL 491	50,0 %	50,0 %	PL 508S	30,0 %	30,0 %
PL 497	35,0 %	35,0 %	PL 522	20,0 %	20,0 %
PL 497B	35,0 %	0,0 %	PL 523	20,0 %	20,0 %
PL 500	35,0 %	35,0 %	PL 533	20,0 %	20,0 %
PL 504	58,5 %	58,5 %	PL 535	20,0 %	20,0 %
PL 504BS	58,5 %	0,0 %	PL 538	30,0 %	30,0 %
PL 512	30,0 %	30,0 %	PL 554	40,0 %	30,0 %
PL 542	60,0 %	0,0 %	PL 558	20,0 %	0,0 %
PL 548S	40,0 %	0,0 %	PL 561	20,0 %	0,0 %
PL 549S	35,0 %	0,0 %	PL 563	30,0 %	0,0 %
PL 553	40,0 %	0,0 %			
Antall	30	34	Antall	36	34

* Det norske har sammenlignet med status pr 31.12.2009 overlatt operatørskapet til Faeroe Petroleum

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 kungjort i januar 2011.

Det norske oljeselskap - konsern

Note 17 Resultat og nøkkeltall fra tidligere delårsperioder

	2010				2009				2008
	4. kvartal	3. kvartal	2. kvartal	1. kvartal	4. kvartal	3. kvartal	2. kvartal	1. kvartal	4. kvartal
Driftsinntekter	99 518	80 643	88 671	97 138	73 714	67 417	66 761	57 125	363 872
Utforskningskostnader	570 571	209 065	367 219	544 211	409 945	328 886	410 400	59 497	238 551
Produksjonskostnader	40 109	36 505	38 035	40 311	31 220	35 565	38 040	39 573	43 023
Lønn og lønnsrelaterte kostnader	4 723	7 548	1 412	1 080	-4 054	2 270	6 209	7 401	2 177
Avskrivninger	22 408	41 749	44 121	50 772	16 587	13 583	12 029	11 269	32 823
Nedskrivninger	97 323	24 442	32 748	15 995	213 304				400 376
Andre driftskostnader	40 628	14 447	14 476	19 426	32 903	17 343	10 674	7 873	8 282
Driftskostnader	775 761	333 756	498 011	671 795	699 905	397 648	477 352	125 613	725 231
Driftsresultat	-676 243	-253 113	-409 340	-574 657	-626 193	-330 231	-410 591	-68 488	-361 359
Netto finansposter	-65 304	-55 696	7 952	-70 757	5 164	-5 809	9 905	26 388	132 571
Resultat før skatt	-741 547	-308 808	-401 387	-645 414	-621 029	-336 040	-400 685	-42 100	-228 788
Skattekostnad	-429 432	-228 684	-296 566	-471 102	-241 725	-264 454	-323 598	-49 381	-464 419
Periodens resultat	-312 115	-80 124	-104 821	-174 312	-379 304	-71 586	-77 087	7 282	235 631



DET NORSKE

www.detnor.no