

Rapport for 3. kvartal 2009

Trondheim, 4. november 2009



TRONDHEIM**Det norske oljeselskap ASA**

www.detnor.no

Post- og besøksadresse:

Nedre Bakklandet 58 C

7014 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

Postadresse: Postboks 2070, Vika

0125 Oslo

Telefon: +47 95 44 60 00

HARSTAD

Det norske oljeselskap ASA

Besøksadresse: Forsikringsgården AS

Richard Kaarbøes plass 3B

Postadresse: Postboks 854, 9488 Harstad

Telefon: +47 97 65 60 00

Innholdsfortegnelse

Viktige hendelser i 3. kvartal.....	4
Nøkkeltall	4
Produksjon	5
Produksjonslisenser	5
Helse, miljø og sikkerhet	5
Utbyggingsprosjekter	5
Funn	6
Leteaktivitet	6
Finansielle forhold.....	7
Hendelser etter kvartalets slutt	7
Utsikter.....	7
Regnskap 3. kvartal	8
Noter til regnskap	13

Det norske vil fusjonere med Aker Exploration for å skape verdier for aksjonærene og sikre produksjonsvekst på lengre sikt. Det sammenslåtte selskapet har som mål å øke produksjonen til mellom 15 000 og 20 000 fat innen 2015. Denne veksten vil komme i modne områder av kontinentalsokkelen. Samtidig vil selskapet øke leteaktiviteten i nye umodne områder.

Viktige hendelser i 3. kvartal

- Operatør Statoil meldte i oktober etter avsluttet boring på Frigg Delta i PL 442 at lisensen kan inneholde mellom 60 og 190 millioner fat oljeekvivalenter. Det norske har en eierandel på 20 prosent i PL 442.
- Selskapet avsluttet i perioden to tørre letebrønner i Norskehavet på Fongen og Trolla-prospektene, i PL 380 og PL 483S, hvor Det norske har en eierandel på henholdsvis 70 og 40 prosent.
- Boring på Geitfjellet i PL 321 startet i tredje kvartal med Aker Barents. Riggene vil være på kontrakt for det fusjonerte selskapet i tre år.
- Selskapet forberedte i tredje kvartal boring på Jetta-prospektet, som strekker seg over i PL 027D/PL 504 og PL 169C. Det er etter kvartalets slutt funnet olje, og det bores et sidesteg på prospektet for å undersøke om funnet er kommersielt.
- Integrasjonsavtalen om sammenslåing med Aker Exploration ble vedtatt av styrene i begge selskaper 16. september, og senere godkjent av generalforsamlingene 19. oktober 2009.
- Periodens resultat ble MNOK -71,6 (5,6). Netto kontantbeholdning var 957,4 (326,6) MNOK ved kvartalets slutt.

Nøkkeltall

	Q3 09	Q2 09	Q1 09	Q4 08	Q3 08	2008	2007
Olje og gassproduksjon (fat)	155 035	162 576	176 450	195 000	164 945	661 732	300 651
Realisert oljepris (USD/fat)	67,0	58,8	42,9	45,8	117,0	87,6	72,1
Driftsinntekter (MNOK)	67,4	66,8	57,1	363,9	102,2	635,1	131,0
Letekostnader (MNOK)	334,5	416,1	65,2	238,6	146,4	544,5	282,9
Driftsresultat (MNOK)	-330,2	-410,6	-68,5	-361,4	-108,3	-572,0	-252,1
Periodens resultat (MNOK)	-71,6	-77,1	7,3	235,6	5,6	225,5	-41,5
Antall ansatte	146	140	135	127	121		
Antall lisenser (operatør)	52(28)	51(28)	48(27)	42(23)	46(24)		

MNOK = Millioner NOK

Produksjon

Fat o.e per dag	Andel	Q3 09	Q2 09	Q1 09	Q4 08	Q3 08	2008	2007
PL 038 Varg	5 %	595,6	619,9	669,6	737,0	621,3	611,1	694,4
PL 048B Glitne	10 %	566,7	629,0	694,2	745,3	771,2	866,0	808,0
PL 048D Enoch	2 %	130,7	104,3	138,0	142,6	81,5	124,0	189,0
PL 103B Jotun Unit	7 %	392,1	433,4	458,7	503,3	481,0	494,3	
Total produksjon		1 685,2	1 786,5	1 960,6	2 128,2	1 792,9	1 808,0	823,7

o.e. = oljeekvivalent

Produksjonslisenser

Det norske produksjon i 3. kvartal utgjorde 155 035 fat (164 945) oljeekvivalenter. Dette tilsvarer et gjennomsnitt på 1 685 fat (1 793) per dag. Oljen ble solgt til en gjennomsnittspris på USD 67,0 (117,0) pr fat.

Med dagens oljepris gir alle feltene positiv kontantstrøm.

PL 038 Varg

Produksjonen på Varg var stabil. Varg ligger an til å overgå produksjonsmålet for 2009, og de nye planlagte produksjonsbrønnene vil bidra positivt til produksjonen neste år.

PL 048B Glitne

Glitne har produsert stabilt og bedre enn forventet. Tidspunkt for nedstengning av Glitne er foreløpig skjøvet fra august 2010 til desember 2010, og ytterligere en produksjonsbrønn er under vurdering.

PL 048D Enoch

Produksjonen er tilbake på normalt nivå etter at operatøren har utbedret gassløftesystemet. I perioden 5. august til 15. desember vil alle Enoch-partnerne ukentlig bli tildelt noe ekstra volum, på grunn av en tidligere allokeringfeil.

PL 103B og Jotun Unit

I forbindelse med planlagt vedlikehold hadde Jotun A noen dager med produksjonsstans. Utover dette gikk produksjonen som normalt.

Helse, miljø og sikkerhet

Det norske har hatt inntil tre rigger i operasjon i tredje kvartal. Det norske er operatør for det første boreoppdraget for den nybygde riggen Aker Barents. Det har vært uønskede hendelser som en følge av igangkjøring av ny rigg med nytt utstyr. Det norske har sammen med Aker Drilling igangsatt tiltak for å få en rask bedring i riggens HMS resultater. Det har i perioden vært en fraværskade.

I tillegg ble en person skadet i forbindelse med løfteoperasjon på en supplybåt på det partneropererte Varg-feltet.

Utbyggingsprosjekter

PL 364 Frøy og nærliggende lisenser

Godkjenning av Plan for utbygging og drift (PUD) som ble levert norske myndigheter i september 2008. PUD vil bli behandlet når finansiering og konkretisering av framdriftsplan har blitt bekreftet til myndighetene. Det norske har igangsatt flere prosjekter med underleverandører som tar sikte på at prosjektet kan igangsettes i løpet av 2010.

PL 001B – PL 028B Draupne-Hanz

Arbeidet med å modne Draupne og Hanz mot et konseptvalg pågår. Hanz undergrunnsevaluering vil være modnet frem til et nivå for beslutning om videreføring i løpet av høsten 2010. Forberedelser til boring av Draupne avgrensingsbrønn i første kvartal 2010 pågår. Flere utbyggingsløsninger, både selvstendig og tilknytning til annen vertsplattform blir nå utredet.

Funn

PL 038D Grevling

Operatøren Talisman og partnerne samarbeider tett om evaluering av Grevlingfunnet (brønn 15/12-21 og 21A), både når det gjelder produksjonsegenskaper og utbyggingskonsept. Utbyggingsløsning for Grevling vil påvirkes av resultatet av letebrønnene som skal bores rundt Grevlingfunnet i 2009/2010.

PL 265 Ragnarrock

Operatøren Statoil er i ferd med å ferdigstille evalueringsarbeidet av gassfunnet Ragnarrock Graben-Fill (brønn 16/2-5). Statoil har også satt i gang et områdestudie rundt Ragnarrock, inkludert olje-funnene i PL 338 Luno.

PL 029B Ermintrude og Freke

Operatøren ExxonMobil er i ferd med å ferdigstille evalueringen av gass-kondensatfunnet Freke (brønn 15/6-10).

Statoil, som er operatøren for det samordnede Dagny/Ermintrude-prosjektet, planlegger å modne prosjektet frem til beslutning om kommersialitet i løpet av året. En mindre del av Ermintrude strekker seg inn i PL 029B.

PL 362/035B Fulla

Gass-kondensatfunnet Fulla (brønn 30/11-7 og 7A), er under evaluering av operatøren Statoil.

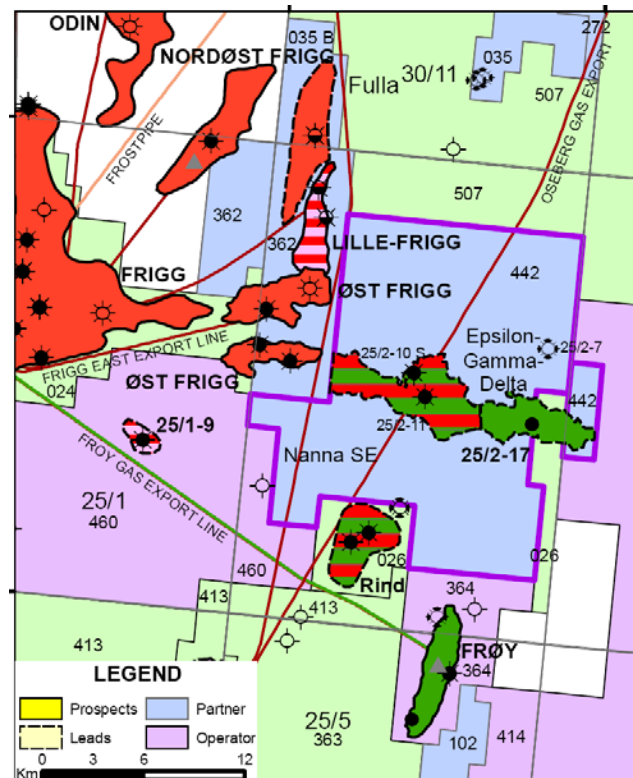
Leteaktivitet

Nordsjøen

PL 442 Øst Frigg Delta

Det ble gjort et funn i undersøkelsesbrønn 25/2-17 på prospektet Øst Frigg Delta etter kvartalets slutt. Brønnen påviste rundt 20 meter oljekolonne i sandstein i Frigg-formasjonen. Øst Frigg Delta er det østligste segmentet på komplekset Øst Frigg Gamma, Delta og Epsilon, alle i Friggformasjonen. Operatøren Statoil estimerer de totale utvinnbare volumene for Øst Frigg Gamma, Delta og Epsilon til mellom 60 og 190 millioner fat oljeekvivalenter. Det norske andel på 20 prosent tilsvarer mellom 12 og 38 millioner fat oljeekvivalenter. Det norske har

tidligere bokført 5,7 millioner fat oljeekvivalenter på Gamma alene. Operatøren Statoil estimerer sannsynlige volum på Delta funnet til mellom 19 og 35 millioner fat. Funnet styrker også det samlede ressursgrunnlaget for gode områdeløsninger for petroleumssressursene mellom Frøy og Frigg.



Norskehavet

PL 321/PL 321B Geitfjellet

Boreriggen Aker Barents påbegynte i kvartalet undersøkelsesbrønn 6306/6-2. Dette er den første brønnen for Aker Barents, og operasjoner med nytt utstyr på en ny rigg har som forventet vært utfordrende. Med bakgrunn i ny forvaltningsplan for Norskehavet er lisensvilkårene endret, og borebegrensningen som tidligere gjaldt i lisensen er endret slik at selskapet vil kunne ferdigstille brønnen på tross av operative forsinkelser.

PL 476 Frusalen, Trolltind

Forberedelser pågår for boring av Frusalen prospektet i fjerde kvartal med boreriggen Songa Delta.

PL 380 Fongen

Undersøkellesbrønn 6407/2-4 var tørr. Brønnen ble boret til et dyp på 2972 meter, og ble avsluttet i lleformasjonen.

PL 483S Trolla

Undersøkellesbrønn 6609/10-2 var tørr. Brønnen ble boret til et dyp på 2499 meter, og ble avsluttet i Trias Red Beds.

PL 512 Knyken

Innsamling av 521 km² 3D seismikk er fullført.

Barentshavet

PL 533

I 20. lisensrunde ble Det norske tildelt 20 prosent andel i PL 533 på sørvest flanken av Loppfågda. Det er i løpet av kvartalet samlet inn 650 km² 3D seismikk over lisensen.

Finansielle forhold

Driftsinntektene i perioden var på 67,4 (102,2) MNOK. Nedgangen skyldes i hovedsak lavere realisert oljepris samt reduksjon i produksjonen. Driftsunderskuddet ble -330,2 (-108,3) MNOK. Underskuddet skyldes i hovedsak utforskningskostnader på 334,5 (146,4) MNOK. Periodens resultat var -71,6 (5,6) MNOK etter en positiv skattekostnad på 264,5 (81,7) MNOK.

Kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter utgjorde -176,3 (12,5) MNOK. Den store endringen skyldes sterk økning i leteaktiviteten, herunder kostnadsføring av de tørre letebrønnene Trolla og Fongen. Investeringer i 3. kvartal utgjorde 214,7 (176,9) MNOK og består i hovedsak av aktivering av letebrønner på Grevling (PL 038D), Frigg Delta (PL 442) og Geitfjellet (PL 321). Konsernets likvide midler ved kvartalets utgang var 957,4 (326,6) MNOK. Skattefordring for utbetaling i innværende år er bokført med 213,2 (632,1) MNOK, mens skattefordring til utbetaling i 2010 er bokført med 985,6 (165,2) MNOK.

Selskapets overkursfond på 3 519,6 MNOK ble i perioden i sin helhet nedsatt og overført til annen egenkapital.

Selskapet har en sterk finansiell stilling med en egenkapitalandel på 63 prosent (53 prosent) og betalingsmidler pluss skattefordringer på 2 155,7 (1 123,9) MNOK ved utgangen av perioden.

Totale eiendeler utgjorde 5 650,1 (6 677,2) MNOK pr. 30.09. Konsernet har en letefasilitet på 1 500 MNOK i DnB NOR Bank. Denne har det ikke vært trukket på i 2009.

Hendelser etter kvartalets slutt

Ekstraordinære generalforsamlinger i Det norske oljeselskap ASA og Aker Exploration ASA vedtok den 19. oktober å fusjonere selskapene. Kreditorvarsel er utsendt og selskapene regner med at fusjonen fullføres den 23. desember 2009.

Nytt styre med fem medlemmer ble valgt på ekstraordinær generalforsamling 19. oktober 2009. Kjell Inge Røkke ble valgt som leder av styret.

Det ble gjort et funn på Frigg Delta i PL 442, hvor det norske har en eierandel på 20 prosent. Se eget avsnitt om Frigg Delta under Funn.

Det ble gjort et funn på Jetta-prospektet i PL 027D, i Jotun-området. Funnet er under evaluering, og det er bestemt å bore et sidesteg for å undersøke om funnet er kommersielt.

Utsikter

Det norske vil opprettholde stor leteaktivitet i årene fremover, og etter fusjonen med Aker Exploration ASA også i større grad utforske mer umodne områder. Arbeidet med å optimalisere leteporteføljene i de to selskapene har startet. Selskapet har menneskelige ressurser, borekapasitet og finansiell styrke til å gjennomføre et betydelig leteprogram. Utsiktene for å påvise ytterligere ressurser i månedene fremover anses derfor som gode.

Det norske har gjort flere funn, og det arbeides aktivt med å utvikle disse frem mot utbygging og produksjon.

Resultatregnskap

(Alle tall i NOK 1000)

	Note	3. kvartal		01.01. - 30.09.	
		2009	2008	2009	2008
Petroleumsinntekter		61 420	101 774	181 739	265 992
Andre driftsinntekter		5 997	469	9 564	5 205
Driftsinntekter		67 417	102 243	191 303	271 197
Utforskningskostnader	2	334 547	146 443	815 765	305 922
Beholdningsendring		-283	70	4 343	-1 772
Produksjonskostnader		35 848	34 513	108 836	81 368
Lønn og lønnsrelaterte kostnader		2 270	1 989	15 880	10 457
Avskrivninger	5	13 583	29 061	36 881	78 533
Andre driftskostnader		11 682	-1 517	18 907	7 300
Driftskostnader		397 648	210 559	1 000 613	481 810
Driftsresultat		-330 231	-108 317	-809 309	-210 613
Renteinntekter		10 372	12 118	40 224	37 074
Annen finansinntekt		12 544	36 687	40 969	39 152
Rentekostnader		4 593	11 322	12 996	31 508
Annen finanskostnad		24 132	5 250	37 712	21 420
Netto finansposter	3	-5 809	32 233	30 485	23 298
Ordinært resultat før skattekostnad		-336 040	-76 083	-778 825	-187 315
Skattekostnad (+)/skatteinntekt(-) på ordinært resultat	4	-264 454	-81 689	-637 434	-177 221
Periodens resultat		-71 586	5 605	-141 391	-10 094
Tidsveiet gjennomsnittlig antall aksjer i perioden		64 925 020	64 925 020	64 925 020	64 925 020
Tidsveiet gjennomsnittlig antall aksjer i perioden utvannet		64 925 020	64 925 020	64 925 020	64 925 020
Resultat etter skatt pr. aksje (justert for splitt)		(1,10)	0,09	(2,18)	(0,16)
Resultat etter skatt pr. aksje (justert for splitt) - utvannet		(1,10)	0,09	(2,18)	(0,16)

Balanse

(Alle tall i NOK 1000)

	Note	30.09.2009	30.09.2008	31.12.2008 ¹⁾
EIENDELER				
Immaterielle eiendeler				
Goodwill	5	864 339	1 742 878	864 339
Aktiverte leteutgifter	5	682 835	543 555	251 544
Andre immaterielle eiendeler	5	1 318 139	2 480 372	1 264 624
Varige driftsmidler				
Varige driftsmidler	5	308 181	543 550	298 054
Finansielle anleggsmidler				
Beregnet skatt til utbetaling	4	985 602	165 178	
Andre finansielle anleggsmidler		62 218	27 576	48 447
Sum anleggsmidler		4 221 315	5 503 108	2 727 010
Varer				
Varelager		15 654	11 727	14 727
Fordringer				
Kundefordringer		33 334	31 494	583 463
Andre kortsiktige fordringer	6	189 814	172 127	200 447
Kortsiktige plasseringer		19 400		17 400
Beregnet skatt til utbetaling	4	213 225	632 107	206 774
Betalingsmidler				
Betalingsmidler	7	957 352	326 628	1 468 287
Sum omløpsmidler		1 428 779	1 174 083	2 491 098
SUM EIENDELER		5 650 094	6 677 192	5 218 108

¹⁾ Korrigert i forhold til årsregnskap som vist i note 4.

Balanse

(Alle tall i NOK 1000)

	Note	30.09.2009	30.09.2008	31.12.2008 *)
EGENKAPITAL OG GJELD				
Innskutt egenkapital				
Aksjekapital	8	12 985	12 985	12 985
Overkursfond			3 509 524	3 519 597
Opptjent egenkapital				
Annen egenkapital	4	3 536 843		158 637
Sum egenkapital		3 549 828	3 522 509	3 691 219
Avsetning for forpliktelser				
Pensjonsforpliktelser		22 326	9 901	16 164
Utsatt skatt	4	1 255 461	2 186 683	907 293
Avsetning for fjernings- og nedstengingsforpliktelser		142 610	115 083	134 612
Utsatt inntekt og andre avsetninger for forpliktelser	9	5 588	24 861	45 132
Sum avsetning for forpliktelser		1 425 986	2 336 528	1 103 201
Kortsiktig gjeld				
Kortsiktig lån			494 638	
Leverandørgjeld		76 771	73 250	94 287
Offentlige trekk og avgifter		8 742	7 865	12 160
Utsatt inntekt	9	47 693		
Annen kortsiktig gjeld	10	541 073	242 401	317 241
Sum kortsiktig gjeld		674 280	818 154	423 688
Sum gjeld		2 100 266	3 154 682	1 526 889
SUM EGENKAPITAL OG GJELD		5 650 094	6 677 192	5 218 108

*) Korrigerert i forhold til årsregnskap som vist i note 4.

Oppstilling av endring i egenkapitalen

(Alle tall i NOK 1000)

	Note	Aksjekapital	Overkursfond	Minoritets- interesse	Annen egenkapital	Sum egenkapital
Egenkapital pr. 31.12.2007		12 985	3 519 597	30 725		3 563 307
Tvangsinnløsning minoritetsaksjonærer				-30 704		-30 704
Periodens totalresultat			-10 073	-21		-10 094
Egenkapital pr. 30.09.2008		12 985	3 509 524			3 522 509
Periodens totalresultat			10 073		225 516	235 588
Egenkapital pr. 31.12.2008 i årsregnskap		12 985	3 519 597		225 516	3 758 098
Korrigering av tidligere års feil	4				-66 879	-66 879
Korrigert egenkapital pr. 31.12.2008		12 985	3 519 597		158 637	3 691 219
Nedsettelse av overkursfond			-3 519 597		3 519 597	
Periodens totalresultat					-141 391	-141 391
Egenkapital pr. 30.09.2009		12 985			3 536 843	3 549 828

Oppstilling av totalresultat

(Alle tall i NOK 1000)

	3. kvartal		01.01. - 30.09.	
	2009	2008	2009	2008
Periodens resultat	-71 586	5 605	-141 391	-10 094
Totalresultat	-71 586	5 605	-141 391	-10 094
Totalresultat fordeler seg som følger:				
Majoritetsinteresse	-71 586	5 626	-141 391	-10 073
Minoritetsinteresse		-21		-21
Sum	-71 586	5 605	-141 391	-10 094

Kontantstrømanalyse

(Alle tall i NOK 1000)

	3. kvartal		01.01.- 30.09.		31.12.
	2009	2008	2009	2008	2008
Kontantstrømmer fra operasjonelle aktiviteter					
Resultat før skattekostnad	-336 040	-76 083	-778 825	-187 315	-416 145
Betalte skatter i perioden			-1 798		-1 841
Periodens mottatte skattefordring					610 858
Avskrivninger	13 583	29 060	36 881	78 533	111 357
Nedskrivninger					400 376
Kostnadsføring av balanseførte letebrønner tidligere år	7 095		18 545		124 887
Endring i fjernings- og nedstengingsforpliktelse	2 718	2 006	7 999	5 251	7 665
Endring i lager, kreditorer og debitorer	21 889	54 666	531 687	48 057	-485 876
Endringer i netto arbeidskapital og andre tidsavgrensningposter	114 448	2 828	230 935	-188 970	-122 371
NETTO KONTANTSTRØM FRA OPERASJONELLE AKTIVITETER	-176 306	12 477	45 424	-244 443	228 909
Kontantstrømmer fra investeringsaktiviteter					
Utbetaling ved investering i varige driftsmidler	-17 294	-126 215	-40 411	-228 899	-487 012
Utbetaling knyttet til tvangsinnløsning av minoritetsinteresser				-75 810	-75 810
Utbetaling ved investering i immaterielle eiendeler	-197 699	-50 713	-510 268	-75 360	-144 302
Salgssum ved salg av varige driftsmidler	320		320		
Salgssum ved salg av lisenser					1 490 000
NETTO KONTANTSTRØM FRA INVESTERINGSAKTIVITETER	-214 673	-176 928	-550 359	-380 070	782 875
Kontantstrømmer fra finansieringsaktiviteter					
Innbetalinger av egenkapital/kapitalutvidelse					
Kjøp av aksjer			-6 000		
Nedbetaling av lån					-128 625
Opptak kortsiktig lån		100 161		366 013	
NETTO KONTANTSTRØM FRA FINANSIERINGSAKTIVITETER		100 161	-6 000	366 013	-128 625
Netto endring i betalingsmidler	-390 980	-64 289	-510 934	-258 500	883 160
Beholdning av betalingsmidler ved periodens begynnelse	1 348 332	390 916	1 468 287	585 127	585 127
BEHOLDNING AV BETALINGSMIDLER VED PERIODENS SLUTT	957 352	326 628	957 353	326 628	1 468 287
Spesifikasjon av betalingsmidler ved periodens slutt:					
Bankinnskudd	951 250	302 482	951 250	302 482	1 460 176
Bundne bankinnskudd	6 102	5 146	6 102	5 146	8 110
Kortsiktige plasseringer		19 000		19 000	
Sum betalingsmidler ved periodens slutt	957 352	326 628	957 352	326 628	1 468 287

Noter

(Alle tall i NOK 1000)

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". Kvartals-/halvårsrapporten er ikke revidert.

Note 1: Regnskapsprinsipper, endringer i regnskapsstandarder og implementering av disse

Regnskapsprinsippene som er benyttet i denne rapporten er i samsvar med prinsippene benyttet ved årsregnskapet for 2008. I note 1.34 til årsregnskapet er det nevnt en del endringer i regnskapsstandarder som selskapet planlegger å anvende fra 1.1.2009. Ut fra selskapets virksomhet, så er ikke alle disse relevante hittil i år. De relevante er som følger:

IFRS 8 - Driftssegmenter

Basert på selskapets virksomhet og den eksisterende oppfølging og rapportering, anses det fremdeles hensiktsmessig å rapportere den samlede virksomheten som ett segment.

IAS 1 - Presentasjon av finansregnskap

Den reviderte standarden medfører endringer i egenkapitaloppstillingen. Denne er nå delt i "Oppstilling av endring i egenkapitalen" og "Oppstilling av totalresultat".

Note 2 Utforskningskostnader

Spesifikasjon av utforskningskostnader:	3. kvartal		01.01.-30.09.	
	2009	2008	2009	2008
Seismikk, brønndata, feltstudier og andre letekostnader	41 006	6 154	78 989	63 594
Andel utforskningskostnader fra deltakelse i lisenser inkl.seismikk	38 473	125 312	204 516	150 258
Kostnadsføring av balanseførte letebrønner tidligere år	7 095		18 545	
Kostnadsføring av tørre letebrønner dette år	233 108		455 555	16 701
Andel lønns- og driftskostnader reklassifisert som utforskningskostnader	8 372	10 098	45 741	67 339
Andel av forsknings- og utviklingskostnader relatert til leteaktivitet	6 493	4 879	12 420	8 030
Sum utforskningskostnader	334 547	146 443	815 765	305 922

Note 3 Finansposter

	3. kvartal		01.01.-30.09.	
	2009	2008	2009	2008
Renteinntekter	10 372	12 118	40 224	37 074
Avkastning på finansielle plasseringer	1 100		9 625	
Valutagevinst	11 444	36 687	31 344	39 152
Sum renteinntekt og annen finansinntekt	22 915	48 805	81 193	76 226
Rentekostnader	4 191	11 161	11 790	30 770
Amortisering av lånekostnader	402	161	1 206	738
Valutatap	24 132	1 350	37 712	16 840
Verdinedgang finansielle investeringer		3 900		4 580
Sum rentekostnad og annen finanskostnad	28 725	16 572	50 708	52 928
Sum finansposter	-5 809	32 233	30 485	23 298

Note 4 Skatt

Skattekostnad består av:	3. kvartal		01.01.-30.09.	
	2009	2008	2009	2008
Beregnet skatt tilgode som følge av utforskningskostnader	-389 129	-83 636	-985 602	-184 753
Endring utsatt skatt	124 675	1 947	348 168	7 532
Sum skattekostnad(+)/skatteinntekt(-)	-264 454	-81 689	-637 434	-177 221

Det er gjennomført full skatteberegning i tråd med regnskapsprinsippene beskrevet i årsrapporten for 2008. I balansen er beregnet skatt tilgode som følge av utforskningsaktivitet i 2009 ført som langsiktig post. Denne forventes utbetalt i desember 2010. Beregnet skatt tilgode som følge av utforskningsaktivitet i 2008 er ført som omløpsmiddel og forventes utbetalt i desember 2009.

Det er avdekket feil i skatteberegningen for 2008. Feilen er korrigert direkte mot inngående balanser med følgende beløp:

	Utgående balanse 31.12.2008 i årsregnskap	Korrigering	Korrigert balanse 31.12.2008
Beregnet skatt til utbetaling	213 982	-7 208	206 774
Sum korrigering eiendeler		-7 208	
Utsatt skatt	847 622	59 671	907 293
Annen egenkapital	225 516	-66 879	158 637
Sum korrigering gjeld og egenkapital		-7 208	

Note 5 Varige driftsmidler/immaterielle eiendeler

Varige driftsmidler	Felt under utbygging	Produksjons- anlegg inkl. brønner	Inventar, kontor- maskiner o.l.	Totalt
Balansført verdi 31.12.2008	190 430	88 459	19 165	298 054
Anskaffelseskost 31.12.2008	190 430	276 099	27 566	494 096
Tilgang/Reklassifisering	4 457	763	17 897	23 117
Avgang/Reklassifisering				
Anskaffelseskost 30.06.2009	194 887	276 862	45 463	517 212
Akk av- og nedskrivninger 30.06.2009		201 471	13 388	214 859
Balansført verdi 30.06.2009	194 887	75 391	32 075	302 354
Anskaffelseskost 30.06.2009	194 887	276 862	45 463	517 212
Tilgang/Reklassifisering	338	13 494	3 462	17 294
Avgang/Reklassifisering			320	320
Anskaffelseskost 30.09.2009	195 225	290 356	48 605	534 186
Akk av- og nedskrivninger 30.09.2009		209 573	16 433	226 005
Balansført verdi 30.09.2009	195 225	80 784	32 173	308 181
Avskrivning 3. kvartal		8 102	3 042	11 144
Avskrivning 2009		21 932	8 031	29 964

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 over.

Immaterielle eiendeler	Andre immatrielle eiendeler				Totalt
	Lisenser	Software	Leteutgifter	Goodwill	
Balansført verdi 31.12.2008	1 251 637	12 987	251 544	864 339	2 380 507
Anskaffelseskost 31.12.2008	1 613 468	28 768	251 544	1 129 556	3 023 337
Tilgang/Reklassifisering	55 997	3 343	531 988		591 328
Avgang/Reklassifisering			290 211		290 211
Anskaffelseskost 30.06.2009	1 669 465	32 112	493 321	1 129 556	3 324 455
Akk av- og nedskrivninger 30.06.2009	362 526	19 566		265 217	647 309
Balansført verdi 30.06.2009	1 306 940	12 546	493 321	864 339	2 677 146
Anskaffelseskost 30.06.2009	1 669 465	32 112	493 321	1 129 556	3 324 455
Tilgang/Reklassifisering	876	216	444 129		445 221
Avgang/Reklassifisering			254 616		254 616
Anskaffelseskost 30.09.2009	1 670 341	32 327	682 835	1 129 556	3 515 060
Akk av- og nedskrivninger 30.09.2009	363 032	21 498		265 217	649 747
Balansført verdi 30.09.2009	1 307 309	10 829	682 835	864 339	2 865 313
Avskrivning 3. kvartal	506	1 932			2 439
Avskrivning 2009	1 201	5 717			6 918
Avstemming av avskrivninger i resultatregnskapet:					
Avskrivning av varige driftsmidler					11 144
Avskrivning av immaterielle eiendeler					2 439
Sum avskrivninger for kvartalet i resultatregnskapet					13 583

Software avskrives lineært over levetiden som er tre år.

Felt under utbygging inkluderer et beløp på MEUR 13,5 relatert til Frøy. Det er uenighet i lisensen om kostnaden skal dekkes i sin helhet av Det norske oljeselskap eller deles mellom partene i lisensen. For ytterligere informasjon se note 11.

Note 6 Andre kortsiktige fordringer

	30.09.2009	30.09.2008	31.12.2008
Forskuddsbetalinger inkludert riggforskudd	28 361	53 757	86 079
Tilgode merverdiavgift	12 105	13 009	7 839
Mindreuttak (opptjent inntekt)	5 190	15 375	4 242
Garantikonto usikret pensjonsordning	4 463	3 383	3 653
Andre fordringer inkludert fordringer i operatørlisenser	139 696	86 603	98 634
Totalt andre kortsiktige fordringer	189 814	172 127	200 447

Note 7 Betalingsmidler

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

Spesifikasjon av betalingsmidler	30.09.2009	30.09.2008	31.12.2008
Bankinnskudd	951 250	302 482	1 460 176
Bundne midler (skattetrekk)	6 102	5 146	8 110
Kortsiktige plasseringer		19 000	
Sum betalingsmidler	957 352	326 628	1 468 287
Ubenyttet trekkrettighet letefasilitetslån	1 138 886	257 421	203 283

Note 8 Aksjekapital

	30.09.2009	30.09.2008	31.12.2008
Aksjekapital	12 985	12 985	12 985
Antall aksjer	64 925	64 925	64 925
Pålydende per aksje er NOK	0,20	0,20	0,20

Note 9 Utsatt inntekt og andre avsetninger for forpliktelser

Det norske har gjennom deltakelse i et riggekonsortium sammen med fem andre oljeselskaper reservert boreriggen Bredford Dolphin for en periode på tre år (1 095 dager). Tilsammen har riggekonsortiet forpliktet seg til å bruke riggen i 945 dager. Det norske har sammen med et annet selskap garantert for forpliktelsen relatert til de gjenværende 150 dagene. Som kompensasjon for denne forpliktelsen mottar Det norske USD 10 000 pr. dag for de 945 første boredagene. Beløpet innbetales på sperret konto og kontoen fungerer som sikkerhet for forpliktelsen. Inntektsføring vil skje når det er tilstrekkelig sannsynlig at forpliktelsen ikke kommer til oppgjør. Posten er i tredje kvartal omklassifisert fra langsiktig til kortsiktig gjeld.

	30.09.2009	30.09.2008	31.12.2008
Utsatt inntekt - langsiktig		24 861	38 669
Utsatt inntekt - kortsiktig	47 693		

Note 10 Annen kortsiktig gjeld

	30.09.2009	30.09.2008	31.12.2008
Kortsiktig gjeld relatert til overcall i lisenser	48 058	66 274	32 910
Andel annen kortsiktig gjeld fra lisenser	379 973	119 704	154 750
Annen kortsiktig gjeld	113 042	56 423	129 582
Totalt annen kortsiktig gjeld	541 073	242 401	317 241

Note 11 Usikre forpliktelser

For å sikre fremdriften på Frøy prosjektet (PL 364) påtok Det norske seg forpliktelser i forhold til kontraktøren for ingeniørtjenester samt andre forpliktelser relatert til kontraktørens underleverandører i perioden før 1.10.08. Det er uenighet i lisensen hvorvidt utgiften må dekkes i sin helhet av Det norske eller deles mellom lisenspartnerne, Premier Oil Norge AS og Det norske. Det omstridte beløpet er totalt på MEUR 13,5. Beløpet er inkludert i "Varige driftsmidler - felt under utbygging".

I tillegg til de MEUR 13,5 nevnt over, er det uenighet mellom Det norske og kontraktøren om dekking av kontraktsoverskridelser på totalt MEUR 3,2. Selskapet har ikke foretatt avsetning for denne mulige forpliktelsen.

Note 12 Endringer i lisensportefølje

	30.09.2009	30.06.2009	31.03.2009	31.12.2008
PL 027D	35,0 %	35,0 %	10,0 %	10,0 %
PL 038D	30,0 %	0,0 %	0,0 %	0,0 %
PL 102C	10 %	10,0 %	0,0 %	0,0 %
PL 169C	57,0 %	57,0 %	0,0 %	0,0 %
PL 265	20,0 %	20,0 %	30,0 %	30,0 %
PL 387 **	0,0 %	0,0 %	30,0 %	30,0 %
PL 408	100,0 %	100,0 %	100,0 %	70,0 %
PL 490	10,0 %	20,0 %	20,0 %	0,0 %
PL 491	20,0 %	40,0 %	40,0 %	40,0 %
PL 494*	30,0 %	30,0 %	30,0 %	0,0 %
PL 497*	35,0 %	35,0 %	35,0 %	0,0 %
PL 500*	35,0 %	35,0 %	35,0 %	0,0 %
PL 502*	22,2 %	22,2 %	33,3 %	0,0 %
PL 504*	58,5 %	58,5 %	58,5 %	0,0 %
PL 512*	30,0 %	30,0 %	30,0 %	0,0 %
PL 533	20,0 %	20,0 %	0,0 %	0,0 %

* Tildelt i TFO 08.

** Tilbakelevert

I 20. konsesjonsrunde fikk selskapet tildelt en andel på 20 prosent i PL 533.

Gjennom en avtale med ExxonMobil øker Det norske sin andel i PL 027D til 47% mot å bære ExxonMobils kostnader for sin andel på 13% for Jettabrønnen. Transaksjonens gjennomføring avhenger av myndighetenes godkjenning.

Note 13 Resultat og nøkkeltall fra tidligere delårsperioder

	2009			2008				2007	
	3. kvartal	2. kvartal	1. kvartal	4. kvartal	3. kvartal	2. kvartal	1. kvartal	4. kvartal	3. kvartal
Driftsinntekter	67 417	66 761	57 125	363 872	102 243	89 471	79 483	55 625	19 434
Utforskningskostnader	334 547	416 061	65 158	238 551	146 443	102 572	56 907	122 836	33 127
Beholdningsendring	-283	665	3 961	-1 266	70	-1 499	-343	2 498	-2 686
Produksjonskostnader	35 848	37 375	35 612	44 289	34 513	23 486	23 369	9 747	10 897
Lønn og lønnsrelaterte kostnader	2 270	6 209	7 401	2 177	1 989	1 549	6 919	10 281	135
Avskrivninger	13 583	12 029	11 269	32 823	29 061	24 217	25 255	17 488	5 191
Nedskrivninger				400 376					
Andre driftskostnader	11 682	5 013	2 212	8 282	-1 517	4 160	4 658	4 978	5 475
Driftskostnader	397 648	477 352	125 613	725 231	210 559	154 484	116 766	167 829	52 138
Driftsresultat	-330 231	-410 591	-68 488	-361 359	-108 317	-65 013	-37 283	-112 203	-32 704
Netto finansposter	-5 809	9 905	26 388	132 571	32 233	-1 427	-7 508	-4 480	-1 115
Ordinært resultat før skatt	-336 040	-400 685	-42 100	-228 788	-76 083	-66 440	-44 791	-116 684	-33 819
Skattekostnad	-264 454	-323 598	-49 381	-464 419	-81 689	-59 705	-35 827	-97 316	-28 722
Periodens resultat	-71 586	-77 087	7 282	235 631	5 605	-6 735	-8 964	-19 368	-5 097

Note 14 Hendelser etter balansedagens slutt

En av partnerne i en lisens har misligholdt sin forpliktelse til å dekke nødvendig kontantbehov. I tråd med samarbeidsavtalen for lisensen, så har Det norske et solidaransvar til å dekke sin forholdsmessige andel av misligholdet. Det norskeks maksimale eksponering er estimert til ca. 40 MNOK før skatt dersom misligholdet består.

