



DET NORSKE

Rapport for 2. kvartal 2010

Trondheim, 18. august 2010



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

OSLO

Det norske oljeselskap ASA

Besøksadresse: Støperigata 2

Aker Brygge 0250 Oslo

Postadresse: Postboks 2070,

Vika 0125 Oslo

Telefon: +47 95 44 60 00

STAVANGER

Det norske oljeselskap ASA

Post- og besøksadresse:

Næringslivets Hus

Haakon VII's gt. 8, 4005 Stavanger

Telefon: +47 90 70 60 00

HARSTAD

Det norske oljeselskap ASA

Besøksadresse: Havnebygget

Rikard Kaarbøs gate 2, 9405 Harstad

Postadresse: Postboks 854, 9488 Harstad

Telefon: +47 97 65 60 00

Innholdsfortegnelse

Viktige hendelser i 2. kvartal.....	3
Nøkkeltall	3
Produksjon	4
Produksjonslisenser.....	4
Helse, miljø og sikkerhet.....	4
Fremtidige utbyggingsprosjekter.....	4
Funn	4
Leteaktivitet	4
Hendelser etter kvartalets slutt.....	5
Utsikter	5
Halvårsberetning	6
Regnskap for 2. kvartal og 1. halvår.....	9
Noter til regnskap	14

Dette har vært et viktig kvartal for selskapet. Tre rigger er operert i parallell uten alvorlige hendelser eller skader. Både Draupne- og Storklakkenfunnene er avgrenset med positive resultater og avgrensningsboringen på Grevling dokumenterte potensielt kommersielle ressurser. Det norske står nå foran utbygging av de egenopererte feltene Frøy og Draupne som forventes å gi en betydelig produksjonsvekst.

Viktige hendelser i 2. kvartal

- Letebrønn 16/1-11 A påviste mer olje i Draupne i PL 001B. Ressurspotensialet for en utbygging vurderes til mellom 110 og 150 millioner fat oljeekvivalenter.
- Det norske fant olje i avgrensningsbrønn 25/1-11 A på Storklakken i PL 460. Ressurspotensialet vurderes til mellom 7 og 12 millioner fat oljeekvivalenter.
- Tre av letebrønnene Det norske deltok på i andre kvartal, var tørre: brønn 15/12-22 Storkollen i PL 337, brønn 15/9-24 Storkinn i PL 408, samt brønn 2/2-6 Optimus i PL 332.
- Repsol Exploration Norge AS har kjøpt 40 prosent av PL 356 fra Det norske. Etter transaksjonene har Det norske en andel på 60 prosent i lisensen, hvor det planlegges en letebrønn i 2011.
- Det norske har solgt en andel på 20 prosent i PL 440S til Faroe Petroleum. Som betaling vil Faroe Petroleum dekke Det norske sine kostnader med den neste letebrønnen i lisensen. Det norske har etter dette 10 prosent eierandel og har tilbudt å fratre som operatør for lisensen.
- Periodens resultat ble -104,8 (-77,1) MNOK. Letekostnadene i perioden var 367,2 (410,4) MNOK.

Nøkkeltall

	Q2 10*	Q1 10*	Q4 09*	Q3 09	Q2 09	2009	2008
Olje og gassproduksjon (fat)	187 377	218 191	179 542	155 035	162 576	673 603	661 732
Realisert oljepris (USD/fat)	79,9	76,0	73,4	67,0	58,8	59,7	87,6
Driftsinntekter (MNOK)	88,7	97,1	73,7	67,4	66,8	265,0	635,1
Letekostnader (MNOK)	367,2	544,2	409,9	329,0	410,4	1 208,7	544,5
Driftsresultat (MNOK)	-409,3	-574,7	-626,2	-330,2	-410,6	1 435,5	-572,0
Periodens resultat (MNOK)	-104,8	-174,3	-379,3	-71,6	-77,1	520,7	225,5
Antall ansatte	188	181	176	146	140		
Antall lisenser (operatør)	71(35)	74(37)	67(34)	52(28)	51(28)		

MNOK = Millioner NOK

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

Produksjon

Fat o.e per dag	Andel	Q2 10	Q1 10	Q4 09	Q3 09	Q2 09	2009	2008
PL 038 Varg	5 %	1 185,8	1 386,1	874,2	595,6	619,9	690,1	611,1
PL 048B Glitne	10 %	433,6	542,9	587,3	566,7	629,0	618,9	866,0
PL 048D Enoch	2 %	79,9	117,1	129,4	130,7	104,3	125,6	124,0
PL 103B Jotun Unit	7 %	359,8	378,2	360,6	392,1	433,4	410,9	494,3
Total produksjon		2 059,1	2 424,3	1 951,5	1 685,2	1 786,5	1 845,5	1 808,0

o.e. = oljeekvivalent

Produksjonslisenser

Produksjonen i andre kvartal var 187 377 (162 576) fat oljeekvivalenter. Dette tilsvarer et gjennomsnitt på 2 059,1 (1 786,5) fat per dag. Oljen ble solgt til en gjennomsnittspris på 79,9 (58,8) USD per fat.

Produksjonen fra Varg og Jotun har vært stabil i kvartalet. Revisjonsstans er planlagt i tredje kvartal på begge feltene.

Produksjonen fra Glitne og Enoch har vært noe redusert i andre kvartal på grunn av vedlikehold og reparasjoner.

Helse, miljø og sikkerhet

Det norske opererte i kvartalet tre borerigger i parallell. Dette viser hvilken kapasitet og kompetanse selskapet har som boreoperatør. Operasjonene ble utført uten alvorlig hendelser eller alvorlige skader. I tredje kvartal vil Det norske bore sin første brønn med potensiale for høyt trykk og høy temperatur (HTHP) på Stirbyprospektet i PL 341. Brønnen har vært under planlegging i mer enn ett år.

Fremtidige utbyggingsprosjekter

Frøy og nærliggende lisenser

Partnerskapet i PL 364 arbeider med grunnlaget for en oppdatert plan for utbygging og drift (PUD) for Frøyfeltet. Hovedalternativet er en flytende produksjonsenhet fra Sevan Marine ASA i kombinasjon med en brønnhodeplattform, men konkurrerende løsninger kan også bli aktuelle. Hittil er det ikke inngått noen bindende avtaler mellom partene. Det arbeides med å opprette et selskap som skal eie produksjonsenheten. Det er et betydelig avtaleverk mellom flere parter og tempoet i dette arbeidet, sammen med finansieringsløsningen, vil i stor grad bestemme når en PUD kan bli levert. Samtidig arbeides det med muligheter for også å produsere olje og gass fra Storklakken og eventuelt Rind via en ny produksjonsenhet på Frøy, som del av en områdeutvikling.

Draupne

Evalueringsarbeidet etter avgrensingsbrønnene 16/1-11 og 16/1-11 A på Draupne pågår. Vurderingene så langt bekrefter et økt ressursgrunnlag som vil forbedre lønnsomheten for Draupneprosjektet. Ressurspotensialet inkludert Hanz og West Cable vurderes til mellom 110 og 150 millioner fat oljeekvivalenter. Partnerskapet er enige om å arbeide videre med planer for to utbyggingskonsepter; en selvstendig utbygging av Draupne, samt en samordnet områdeløsning med Lunofunnet i PL 338, med et felles feltcenter.

Funn

PL 029B Ermintrude og Freke

Det norske har kartlagt sannsynlige ytterligere kommersielle gass/kondensatvolumer i den sørlige forlengelsen av Frekefunnet, som kan knyttes inn til Dagny-Ermintrude. Selskapet har anbefalt å bore en ny letebrønn så snart som mulig for å påvise disse ressursene. I tillegg er det planlagt boret en avgrensingsbrønn i Dagnyområdet i fjerde kvartal 2010. Brønnen vil kunne styrke det samlede ressursgrunnlaget for Dagny-Ermintrude.

PL 027D, 169C, 504 Jetta

Første fase av kommersialiseringsprosjektet for oljefunnet Jetta er fullført. Det er besluttet å videreføre prosjektet med sikte på konseptvalg og mulig utbyggingsbeslutning i løpet av 2010.

Leteaktivitet

TFO 2010 og 21. lisensrunde

Det norske arbeider med søknader til både 21. runde, som omfatter områder i Norskehavet og Barentshavet, samt til TFO 2010, som omfatter mer modne områder av sokkelen. Søknadsfristen for TFO 2010 er 15. september, mens søknadsfristen for 21. runde er 3. november.

PL 460 Storklakken

Det norske fant lettolje i Storklakkenprospektet med letebrønnen 25/1-11. Funnet ble i andre kvartal avgrenset med sidesteget 25/1-11 A. De påviste

volumene er estimert til mellom 7 og 12 millioner fat oljeekvivalenter. Reservoaregenskapene på Storklakken er meget gode. Foreløpige tekniske og økonomiske analyser viser god lønnsomhet ved tilknytning mot Frøy, som kun ligger 22 kilometer unna. Vilje og Alvheim er også mulige tilknytningspunkter for en utbygging av Storklakken. Det norske har 100 prosent i lisensen.

Tørre letebrønner

Det norske boret tre tørre letebrønner i perioden: Brønn 15/12-22 på Storkollenprospektet i PL 337, hvor selskapet har 45 prosent; brønn 15/9-24 på Storkinnprospektet i PL 408, hvor det norske har 100 prosent og brønn 2/2-6 på Optimusprospektet i PL 332, hvor Det norske har 40 prosent. Deler av brønnekostnaden på Optimus ble dekket av Bayerngas i henhold til en tidligere inngått avtale, der Bayerngas overtok 10 prosent i lisensen.

Lisenstransaksjoner

PL 356 Ulvetanna

Det norske har inngått avtale med Repsol om overdragelse av en 40 prosent andel i PL 356, som inneholder Ulvetannaprospektet. Overdragelsen er til godkjenning hos myndighetene.

PL 447 Storhornet

Det norske overtar Norecos og Petro-Canadas andeler i lisensen og vil etter dette ha 80 prosent eierandel. Resten eies av VNG Norge. Myndighetene har utsatt fristen for beslutning av letebrønn til 15. juni 2011.

PL 440S Clapton

Det norske har solgt en andel på 20 prosent i PL 440S til Faroe Petroleum. Som betaling vil Faroe Petroleum dekke Det norske sine kostnader med å bore neste letebrønn i lisensen. Det norske har etter dette 10 prosent eierandel og har tilbudt å fratre som operatør for lisensen.

Finansielle forhold

Driftsinntektene i perioden var på 88,7 (66,8) MNOK. Økningen på 33 prosent skyldes økt produksjon og økt oljepris sammenlignet med andre kvartal i 2009. Driftsunderskuddet ble -409,3 (-410,6) MNOK. Underskuddet skyldes i hovedsak utforskningskostnader på 367,2 (410,4) MNOK. Av disse utgjør kostnadsføring av tørre brønner totalt 303,4 MNOK på Optimus, Storkinn og Storkollen. Periodens resultat var -104,8 (-77,1) MNOK etter en positiv skattekostnad på 296,6 (323,6) MNOK.

Netto kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter var -50,1 (-172,1) MNOK. Den negative kontant-

strømmen skyldes letevirksomheten. Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteten var i andre kvartal -885,7 (-324,5) MNOK og består i hovedsak av leteutgifter og kostnadsførte letebrønner.

Konsernets likvide midler ved kvartalets utgang var 438,7 (1 348,3) MNOK. Skattefordring for utbetaling i inneværende år er bokført med 2 069,0 (211,7) MNOK, mens skattefordring til utbetaling i 2011 er bokført med 1 409,1 (596,5) MNOK.

Selskapet har fortsatt en sterk finansiell stilling med en egenkapitalandel på 41 prosent (66 prosent) og solid likviditet. Betalingsmidler pluss skattefordringer, justert for opptrekk på letefasilitet og konvertibelt lån utgjorde 1 690,9 (2 156,5) MNOK ved utgangen av perioden.

Totale eiendeler utgjorde 8 761,8 (5 492,7) MNOK per 30.06. Konsernet har en letefasilitet på 4 500 MNOK.

Hendelser etter kvartalets slutt

PL 038D Grevling

Avgrensingsbrønn 15/12-23 bekreftet tidligere påviste 262 meter oljekolonne på Grevling, men oljevannkontakten ble ikke påvist. Det ble deretter boret et sidesteg 15/12-23 A lenger vest på strukturen. Brønnen påviste olje 83 meter dypere enn i tidligere brønner, slik at samlet oljekolonne på Grevling er minst 345 meter. Den påviste oljen lå i begge brønnene i Sleipner- og Skagerrakformasjonene, med reservoaregenskaper som forventet. Reservoaret i Huginformasjonen var ikke til stede i brønn 15/12-23. I sidesteget 15/12-23 A var Hugin til stede med gode egenskaper, men vannførende. Det norske anser resultatene som oppløftende med tanke på en mulig kommersialisering av funnet.

Utsikter

Leteresultatene for Det norske har ikke svart til selskapets forventninger. Noen organisatoriske endringer er gjennomført, samtidig som den tosidige letestrategien er ytterligere konkretisert. Selskapet vil i andre halvår 2010 delta i to letebrønner på Stirby i PL 341 (30 prosent) og Dalsnuten i PL 392 (10 prosent). Begge disse prospektene har stort potensiale. Det norske fortsetter arbeidet med å forberede utbygging av feltene Frøy og Draupne. Disse har potensiale til å øke selskapets produksjon betydelig de kommende årene.

Halvårsberetning

Viktige begivenheter og deres innflytelse på halvårsregnskapet

	1H 10	1H 09
Olje og gassproduksjon (fat)	405 568	339 026
Realisert oljepris (USD/fat)	77,7	49,4
Driftsinntekter (MNOK)	185,8	123,9
Letekostnader (MNOK)	911,4	469,9
Driftsresultat (MNOK)	-984,0	-479,1
Periodens resultat (MNOK)	-279,1	-69,8
Antall ansatte	188	140
Antall lisenser (operatørskap)	71(35)	51(28)

Selskapet oppnådde i første halvår driftsinntekter på 185,8 (123,9) MNOK. Den totale produksjonen av oljeekvivalenter fra andelene i Jotun, Varg, Glitne og Enoch var 405 568 (339 026) fat til en gjennomsnittlig pris på 77,7 (49,4) USD per fat. Første halvår har vært preget av høy leteaktivitet, og utforskningskostnadene var totalt på 911,4 (469,9) MNOK. Dette har medført et driftsunderskudd på 984,0 (479,1) MNOK. Dette er i tråd med selskapets planer/prognoser.

Det er boret to avgrensingsbrønner på Draupnefunnet som begge bekrefter at dette kan betegnes som et betydelig funn på norsk sokkel. Samlet vurderes ressursene ved en utbygging i Draupne området til mellom 110 og 150 millioner fat oljeekvivalenter.

I første halvår er det gjort ett funn på Storklakken i PL 460. Foreløpige volumberegninger viser at feltet kan inneholde mellom 7 og 12 millioner fat olje. Til tross for begrensede volumer kan funnet ha stor verdi for Det norske da selskapet er heleier av lisensen. Utbyggingsløsninger er under vurdering. Ett aktuelt alternativ er å bygge en undervannsbrønn tilknyttet en fremtidig installasjon på Frøy.

Det norske har hatt andeler i fem tørre brønner i første halvår: Balder Trias i PL 028S, Frusalen i PL 476, Storkinn i PL 408, Optimus i PL 332 og Storkollen i PL 337.

I tråd med selskapets regnskapsprinsipper er kostnaden ved boring av de tørre brønnene kostnadsført, mens kostnaden for boring av de

øvrige prospektene er aktivert i påvente av endelig vurdering av kommersialitet. Totalt har selskapet kostnadsført 652,4 (233,9) MNOK i forbindelse med boring av tørre brønner, mens 1 697,4 (493,3) MNOK er aktivert i balansen ved utgangen av halvåret.

Det norske ble tildelt andeler i ti lisenser i TFO 2009. Av disse var seks operatørskap.

Selskapets Generalforsamling vedtok 20. april å gi styret fullmakt til en kapitalforhøyelse på inntil ti prosent av aksjekapitalen. Generalforsamlingen vedtok å utnevne Ernst & Young som ny revisor.

Risiko og usikkerhet

Investeringer i Det norske involverer risiki og usikkerhet som er beskrevet i selskapets årsrapport for 2009.

Som for alle oljeselskaper er det usikkerhet knyttet til leteresultater og ressursanslag. Feltenes produksjonsegenskaper vil også være forbundet med usikkerhet. I samfunnet er det økt bevissthet rundt risikoen knyttet til boring etter ulykken i Mexicogulfen. Dette kan påvirke selskapets fremtidige rammebetingelser.

Risiki relatert til oljepris, valuta, renter og kapitalbehov utgjør hovedsakelig selskapets finansielle risiki og er omtalt i selskapets årsberetning og note 30 i årsrapporten for 2009. Per første halvår 2010 har Det norske ikke inngått kontrakter eller derivater som sikrer mot svingninger i oljepris.

Selskapets plan er å øke reserve- og ressursgrunnlaget gjennom et omfattende leteprogram.

Vesentlige transaksjoner med nærstående parter

Note 29 i selskapets årsrapport for 2009 beskriver transaksjoner med nærstående parter i 2009. I løpet av første halvår i 2010 har det ikke vært endringer eller transaksjoner av betydning for selskapets stilling eller resultat.

Det norske oljeselskap - konsern

RESULTATREGNSKAP (Urevidert)

(Alle tall i NOK 1000)	Note	2. kvartal		01.01. - 30.06	
		2010	2009	2010	2009
Petroleumsinntekter		87 547	63 120	183 762	120 319
Andre driftsinntekter		1 124	3 642	2 048	3 567
Driftsinntekter		88 671	66 761	185 809	123 886
Utforskningskostnader	1, 2	367 219	410 400	911 431	469 897
Beholdningsendring		-1 571	665	-2 519	4 627
Produksjonskostnader		39 606	37 375	80 865	72 987
Lønn og lønnsrelaterte kostnader		1 412	6 209	2 492	13 610
Avskrivninger	3	44 121	12 029	94 892	23 298
Nedskrivninger	3	32 748		48 743	
Andre driftskostnader	1	14 476	10 674	33 902	18 547
Driftskostnader		498 011	477 352	1 169 806	602 965
Driftsresultat		-409 340	-410 591	-983 997	-479 079
Renteinntekter		16 923	9 826	33 902	29 852
Annen finansinntekt		56 847	11 140	77 935	28 426
Rentekostnader		57 164	4 242	97 408	8 403
Annen finanskostnad		8 653	6 819	77 233	13 580
Netto finansposter	4	7 952	9 905	-62 805	36 294
Ordinært resultat før skattekostnad		-401 387	-400 685	-1 046 801	-442 785
Skattekostnad (+)/skatteinntekt(-) på ordinært resultat	5	-296 566	-323 598	-767 669	-372 980
Periodens resultat		-104 821	-77 087	-279 133	-69 805
Tidsveiet gjennomsnittlig antall aksjer i perioden		111 111 111	64 925 020	111 111 111	64 925 020
Tidsveiet gjennomsnittlig antall aksjer i perioden utvannet		111 111 111	64 925 020	111 111 111	64 925 020
Resultat etter skatt pr. aksje		(0,94)	(1,19)	(2,51)	(1,08)
Resultat etter skatt pr. aksje - utvannet		(0,94)	(1,19)	(2,51)	(1,08)

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

Det norske oljeselskap - konsern

OPPSTILLING AV FINANSIELL STILLING (Urevidert)

(Alle tall i NOK 1000)	Note	30.06.2010	30.06.2009	31.12.2009
EIENDELER				
Immaterielle eiendeler				
Goodwill	3	669 670	864 339	697 938
Aktiverte leteutgifter	3	1 697 360	493 321	893 467
Andre immaterielle eiendeler	3	1 238 050	1 319 486	1 320 484
Varige driftsmidler				
Varige driftsmidler	3	421 110	302 354	447 553
Finansielle anleggsmidler				
Beregnet skatt til utbetaling	5	1 409 063	596 473	
Derivater	10	27 721		
Andre finansielle anleggsmidler		18 001	62 035	17 965
Forskuddsbetalinger	6	176 881		240 442
Sum anleggsmidler		5 657 858	3 638 008	3 617 849
Varer				
Varelager		17 788	14 224	14 655
Fordringer				
Kundefordringer		62 199	96 652	30 414
Andre kortsiktige fordringer	7	494 222	165 483	393 669
Kortsiktige plasseringer		22 075	18 300	21 995
Beregnet skatt til utbetaling		2 068 956	211 674	2 060 124
Betalingsmidler				
Betalingsmidler	8	438 692	1 348 332	1 574 287
Sum omløpsmidler		3 103 933	1 854 665	4 095 144
SUM EIENDELER		8 761 792	5 492 673	7 712 992

Det norske oljeselskap - konsern

OPPSTILLING AV FINANSIELL STILLING (Urevidert)

(Alle tall i NOK 1000)	Note	30.06.2010	30.06.2009	31.12.2009
EGENKAPITAL OG GJELD				
Innskutt egenkapital				
Aksjekapital	9	111 111	12 985	111 111
Overkursfond		1 167 312	3 519 597	1 167 312
Annen innskutt egenkapital		25 589		33 463
Sum innskutt egenkapital		1 304 012	3 532 582	1 311 886
Opptjent egenkapital				
Annen egenkapital		2 267 379	88 832	2 538 638
Sum egenkapital		3 571 391	3 621 414	3 850 524
Avsetning for forpliktelser				
Pensjonsforpliktelser		19 548	15 926	19 914
Utsatt skatt		1 778 627	1 130 786	1 173 477
Avsetning for fjernings- og nedstengingsforpliktelser		230 508	139 893	224 472
Utsatt inntekt og andre avsetninger for forpliktelser	13	5 588	52 388	5 588
Langsiktig gjeld				
Derivater	10			21 805
Obligasjonslån	14	406 134		390 600
Kortsiktig gjeld				
Kortsiktig lån	11	1 819 688		1 090 258
Leverandørgjeld		345 555	116 770	261 940
Offentlige trekk og avgifter		31 062	20 748	22 618
Utsatt inntekt	13			53 001
Annen kortsiktig gjeld	12	553 690	394 748	598 795
Sum gjeld		5 190 401	1 871 259	3 862 468
SUM EGENKAPITAL OG GJELD		8 761 792	5 492 673	7 712 992

Det norske oljeselskap - konsern

OPPSTILLING AV ENDRING I EGENKAPITAL (Urevidert)

(Alle tall i NOK 1000)	Aksjekapital	Overkursfond	Annen innskutt egenkapital	Annen egenkapital	Sum egenkapital
Korrigert egenkapital pr. 31.12.2008	12 985	3 519 597		158 637	3 691 219
Periodens resultat 01.01.2009 - 30.06.2009				-69 805	-69 805
Egenkapital pr. 30.06.2009	12 985	3 519 597		88 832	3 621 414
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
Periodens totalresultat 01.07.2009 - 31.12.2009				-450 890	-450 890
Egenkapital pr 31.12.2009	111 111	1 167 312	33 463	2 538 638	3 850 524
Periodens resultat 01.01.2010 - 30.06.2010			-7 874	-271 259	-279 133
Egenkapital pr. 30.06.2010	111 111	1 167 312	25 589	2 267 379	3 571 391

OPPSTILLING AV TOTALRESULTAT (Urevidert)

(Alle tall i NOK 1000)	2. kvartal		01.01. - 30.06.	
	2010	2009	2010	2009
Periodens resultat	-104 821	-77 087	-279 133	-69 805
Totalresultat	-104 821	-77 087	-279 133	-69 805
Totalresultat fordeler seg som følger:				
Majoritetsinteresse	-104 821	-77 087	-279 133	-69 805
Sum	-104 821	-77 087	-279 133	-69 805

Det norske oljeselskap - konsern

KONTANTSTRØMANALYSE (Urevidert)

(Alle tall i NOK 1000)	Note	2. kvartal		01.01-30.06		01.01.- 31.12
		2010	2009	2010	2009	2009
Kontantstrømmer fra operasjonelle aktiviteter						
Resultat før skattekostnad		-401 387	-400 685	-1 046 801	-442 785	-1 399 855
Betalte skatter i perioden					-1 798	
Periodens mottatte skattefordring						199 710
Avskrivninger	3	44 121	12 029	94 892	23 298	53 469
Nedskrivninger	3	32 748		48 743		213 304
Kostnadsføring av mer/mindreverdier				91 555		
Verdiendring på derivater til virkelig verdi over resultatet	4	-35 369		-49 526		
Amortisering av rentekostnader	14	7 767		15 534		
Kostnadsføring av balanseførte letebrønner (*)	2, 3	303 388	233 896	657 254	233 896	784 027
Endring i fjernings- og nedstengingsforpliktelse		3 038	2 666	6 036	5 281	10 514
Endring i lager, kreditorer og debitorer		156 536	-70 830	48 697	509 798	688 820
Endringer i netto arbeidskapital og andre tidsavgrensingsposter		-160 896	50 850	-146 633	116 487	18 546
NETTO KONTANTSTRØM FRA OPERASJONELLE AKTIVITETER		-50 055	-172 074	-280 250	444 177	568 534
Kontantstrømmer fra investeringsaktiviteter						
Utbetaling ved investering i varige driftsmidler	3	-26 697	-3 392	-58 580	-23 117	-62 299
Utbetaling ved investering i aktiverte leteutgifter og andre immaterielle eiendeler	3	-859 004	-321 127	-1 467 163	-535 015	-1 442 455
Salgssum ved salg av varige driftsmidler						320
NETTO KONTANTSTRØM FRA INVESTERINGSAKTIVITETER		-885 701	-324 519	-1 525 743	-558 132	-1 504 434
Kontantstrømmer fra finansieringsaktiviteter						
Kjøp av aksjer			-6 000		-6 000	-6 000
Nedbetaling av lån				-549 290		
Opptak kortsiktig lån		480 113		1 219 688		600 000
NETTO KONTANTSTRØM FRA FINANSIERINGSAKTIVITETER		480 113	-6 000	670 398	-6 000	594 000
Netto endring i betalingsmidler		-455 644	-502 593	-1 135 595	-119 955	-341 900
Beholdning av betalingsmidler ved periodens begynnelse		894 336	1 850 925	1 574 287	1 468 287	1 468 287
Kontanter i oppkjøpt virksomhet på oppkjøpstidspunktet						447 900
BEHOLDNING AV BETALINGSMIDLER VED PERIODENS SLUTT		438 692	1 348 332	438 692	1 348 332	1 574 287
Spesifikasjon av betalingsmidler ved periodens slutt:						
Bankinnskudd		416 729	1 333 224	416 729	1 333 224	1 559 176
Bundne bankinnskudd		21 939	15 108	21 939	15 108	15 087
Kortsiktige plasseringer		24		24		24
Sum betalingsmidler ved periodens slutt	8	438 692	1 348 332	438 692	1 348 332	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 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

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. Ut fra selskapets virksomhet, er ingen av disse relevante for 1. halvår.

I forhold til sammenligningstallene for 2009, så er arealavgift omklassifisert fra letekostnader til andre driftskostnader. For 2. kvartal 2009 utgjør dette 5 661 og i første halvår 2009 er tilsvarende beløp 11 322.

Note 2 Utforskningskostnader

Spesifikasjon av utforskningskostnader:	2. kvartal		01.01. - 30.06	
	2010	2009	2010	2009
Seismikk, brønndata, feltstudier og andre letekostnader	1 699	25 328	98 920	37 983
Andel utforskningskostnader fra deltakelse i lisenser inkl.seismikk	87 263	124 275	145 851	154 722
Kostnadsføring av balanseførte letebrønner tidligere år	9 819	11 450	9 819	11 450
Kostnadsføring av tørre letebrønner dette år	293 569	222 446	647 435	222 446
Andel lønns- og driftskostnader reklassifisert som utforskningskostnader	28 343	21 844	51 554	37 369
Andel av forsknings- og utviklingskostnader relatert til leteaktivitet	7 923	5 057	19 249	5 927
Garanti riggkontrakt resultatført	-61 397		-61 397	
Sum utforskningskostnader	367 219	410 400	911 431	469 897

Note 3 Varige driftsmidler/immaterielle eiendeler

Varige driftsmidler	Felt under utbygging	Produksjonsanlegg inkl. brønner	Inventar, kontor-maskiner o.l.	Totalt
Balanseført 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	17 680	8 728	5 474	31 883
Avgang/Reklassifisering				
Anskaffelseskost 31.03.2010	216 311	399 808	53 272	669 391
Akk av- og nedskrivninger 31.03.2010		211 948	23 864	235 812
Balanseført verdi 31.03.2010	216 311	187 860	29 407	433 579
Anskaffelseskost 31.03.2010	216 311	399 808	53 272	669 391
Tilgang/Reklassifisering	19 046	910	6 741	26 697
Avgang/Reklassifisering				
Anskaffelseskost 30.06.2010	235 357	400 718	60 013	696 088
Akk av- og nedskrivninger 30.06.2010		246 291	28 687	274 978
Balanseført verdi 30.06.2010	235 357	154 427	31 326	421 110
Avskrivning 2. kvartal		34 343	4 777	39 120
Avskrivning 1. halvår		76 427	8 549	84 977

Det norske oljeselskap - konsern

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 immaterielle eiendeler				Totalt
	Lisenser	Software	Leteutgifter	Goodwill	
Balansført verdi 31.12.2009	1 310 961	9 523	893 467	697 938	2 911 890
Anskaffelseskost 31.12.2009	1 862 555	32 942	893 467	1 131 716	3 920 680
Tilgang/Reklassifisering		126	608 033		608 159
Avgang/Reklassifisering	38 965		358 341	3 555	400 861
Anskaffelseskost 31.03.2010	1 823 590	33 068	1 143 159	1 128 161	4 127 979
Akk av- og nedskrivninger 31.03.2010	554 945	24 985		433 778	1 013 708
Balansført verdi 31.03.2010	1 268 645	8 082	1 143 159	694 383	3 114 270
Anskaffelseskost 31.03.2010	1 823 590	33 068	1 143 159	1 128 161	4 127 979
Tilgang/Reklassifisering		1 024	857 980		859 004
Avgang/Reklassifisering	132 500		303 779	94 250	530 529
Anskaffelseskost 30.06.2010	1 691 090	34 091	1 697 360	1 033 911	4 456 453
Akk av- og nedskrivninger 30.06.2010	460 268	26 863		364 241	851 372
Balansført verdi 30.06.2010	1 230 823	7 227	1 697 360	669 670	3 605 082
Avskrivning 2. kvartal	3 080	1 921			5 001
Avskrivning 1. halvår	6 431	3 487			9 918
Nedskrivning 2. kvartal	34 743		391	24 713	59 847
Nedskrivning 1. halvår	42 708		4 866	28 268	75 842
Avstemming av avskrivninger i resultatregnskapet:					
Avskrivning av varige driftsmidler					39 120
Avskrivning av immaterielle eiendeler					5 001
Sum avskrivninger for kvartalet i resultatregnskapet					44 121

Software avskrives lineært over levetiden som er tre år.

Avstemming av nedskrivninger i resultatregnskapet:					
Nedskrivning av immaterielle eiendeler					59 847
Nedskrivning utsatt skatt knyttet til nedskrivning av goodwill					-27 099
Sum nedskrivninger for kvartalet i resultatregnskapet					32 748

Konsernet har vurdert hvorvidt det foreligger indikatorer som nødvendiggjør behov for nedskrivning av immaterielle eiendeler, herunder aktiverte leteutgifter, lisensretter og tilhørende goodwill. Det er foretatt nedskrivning relatert til lisenser som er tilbakelevert.

Det norske oljeselskap - konsern

Note 4 Finansposter

	2. kvartal		01.01-30.06.	
	2010	2009	2010	2009
Renteinntekter	16 923	9 826	33 902	29 852
Avkastning på finansielle plasseringer	575	3 910	575	
Valutagevinst	20 903	7 230	27 834	28 426
Verdiendring derivater	35 369		49 526	
Sum renteinntekt og annen finansinntekt	73 770	20 967	111 837	58 278
Kostnadsføring av merverdi identifisert ved fusjon			60 555	
Rentekostnader	52 051	3 840	87 183	7 599
Amortisering av lånekostnader	5 113	402	10 225	804
Valutatap	8 653	6 819	16 182	13 580
Verdinedgang finansielle investeringer			495	
Sum rentekostnad og annen finanskostnad	65 818	11 061	174 641	21 984
Sum finansposter	7 952	9 905	-62 805	36 294

Note 5 Skatt

Skattekostnad består av:	2. kvartal		01.01-30.06.	
	2010	2009	2010	2009
Beregnet skatt tilgode som følge av utforskningskostnader	-805 377	-383 794	-1 409 063	-596 473
Endring utsatt skatt	508 812	60 196	682 531	223 493
Skatt på mer-/mindre verdier kostnadsført i perioden			-41 135	
Sum skattekostnad(+)/skatteinntekt(-)	-296 566	-323 598	-767 669	-372 980

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

Note 6 Forskuddsbetalinger og leie av borerigg

	30.06.2010	30.06.2009	31.12.2009
Forskuddsbetaling knyttet til oppgradering, rigginntak og mobilisering	317 570		379 608
Mindreverdi riggkontrakt ved oppkjøp	-140 689		-140 689
<i>Sum forskuddsbetaling Aker Barents</i>	<i>176 881</i>		<i>238 919</i>
Annen forskuddsbetaling			1 523
Sum forskuddsbetaling og leie av borerigg	176 881		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. Leieavtalen er klassifisert som operasjonell lease.

Forskuddsbetalte mobiliseringskostnader og investeringer på riggen blir amortisert over kontraktens avtaleperiode på 3 år. Avtalt riggrate per dag er på USD 520 000, 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. Langsiktig del følger av denne noten, og kortsiktig del følger av note 7.

Det norske oljeselskap - konsern

Note 7 Andre kortsiktige fordringer

	30.06.2010	30.06.2009	31.12.2009
Forskuddsbetalinger inkludert riggforskudd	55 517	58 051	29 488
Tilgode merverdiavgift	19 409	5 895	17 809
Mindreuttak (opptjent inntekt)	19 994	9 284	5 205
Depositum konto - utsatt inntekt	62 141		49 959
Garantikonto usikret pensjonsordning	5 555	4 193	5 015
Andre fordringer inkludert fordringer i operatørlisenser	214 197	88 061	192 454
Forskuddsbetaling knyttet til oppgradering, rigginntak og mobilisering	177 774		154 105
Mindreverdi riggkontrakt ved oppkjøp	-60 365		-60 365
<i>Sum forskuddsbetaling Aker Barents</i>	<i>117 409</i>		<i>93 740</i>
Totalt andre kortsiktige fordringer	494 222	165 483	393 669

For ytterligere opplysninger knyttet til depositums konto - utsatt inntekt, se note 13.

Note 8 Betalingsmidler

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

Spesifikasjon av betalingsmidler:	30.06.2010	30.06.2009	31.12.2009
Kontanter	20		20
Bankinnskudd	416 709	1 333 224	1 559 156
Bundne midler (skattetrekk)	21 939	15 108	15 087
Kortsiktige plasseringer	24		24
Sum betalingsmidler	438 692	1 348 332	1 574 287
Ubenyttet trekkrettighet letefasilitetslån	1 372 440	767 740	740 940

Note 9 Aksjekapital

	30.06.2010	30.06.2009	31.12.2009
Aksjekapital	111 111	12 985	111 111
Antall aksjer	111 111	64 925	111 111
Pålydende per aksje er NOK	1,00	0,20	1,00

Det norske oljeselskap - konsern

Note 10 Derivater

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

Pr 30. juni 2010 har selskapet følgende finansielle instrumenter:

	30.06.2010	30.06.2009	31.12.2009
Strukturerte terminkontrakter	27 721	-	-21 805
Estimert virkelig verdi	27 721	-	-21 805

Beskrivelse av terminkontrakter:

Selskapet har per 30. juni 2010 fem strukturerte terminforretninger for kjøp av USD, hver på USD 12 mill og med forfall hver 3. måned. Første terminforretning forfaller 30. august 2010. 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 i tillegg inngått fem terminforretninger for salg av USD, hver på USD 6 mill. Disse har forfall på samme tidspunkt som kjøpskontraktene omtalt ovenfor. Gjennomsnittlig avtalt kurs er 6,65 NOK/USD.

Note 11 Kortsiktige lån

	30.06.2010	30.06.2009	31.12.2009
Letefasilitet i DnB NOR	1 809 463	-	1 150 813
Periodisert lånekostnad	10 225		
Merverdi trekkfasilitet identifisert ved oppkjøp			-60 555
Totalt kortsiktig lån	1 819 688	-	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% av skatterefusjonen relatert til letekostnader. Selskapene kan gjøre opptrekk på lånet fram til 31.12.2012 og siste nedbetaling skal skje i desember 2013. Banksyndikatet, ledet av DnB NOR, har pant i alle letelisenser for begge selskapene f.o.m. 5.3.2010

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

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

Note 12 Annen kortsiktig gjeld

	30.06.2010	30.06.2009	31.12.2009
Kortsiktig gjeld relatert til overcall i lisenser	109 642	25 217	45 127
Andel annen kortsiktig gjeld fra lisenser	279 355	285 257	364 642
Annen kortsiktig gjeld	164 694	84 274	189 026
Totalt annen kortsiktig gjeld	553 690	394 748	598 795

Det norske oljeselskap - konsern

Note 13 Utsatt inntekt og andre avsetninger for forpliktelser

Det norske har gjennom deltakelse i et riggkonsortium sammen med fem andre oljeselskaper benyttet boreriggen Bredford Dolphin for en periode på tre år (1 095 dager). Tilsammen hadde riggkonsortiet forpliktet seg til å bruke riggen i 945 dager. Det norske garanterte sammen med et annet selskap for forpliktelsen relatert til de gjenværende 150 dagene. Som kompensasjon for denne forpliktelsen mottok Det norske USD 10 000 pr. dag for de 945 første boredagene. Beløpet er innbetalt på sperret konto. Kontrakten er nå avsluttet, og resultatføring er gjennomført i Q2. Se note 2 og 7 for ytterligere informasjon.

	30.06.2010	30.06.2009	31.12.2009
Utsatt inntekt - kortsiktig			53 001
Utsatt inntekt - langsiktig		46 800	
Andre avsetninger for forpliktelser		5 588	
		52 388	53 001

Note 14 Obligasjonslån

	30.06.2010	30.06.2009	31.12.2009
Hovedstol konvertibelt lån Norsk Tillitsmann	457 500		457 500
Egenkapitalandel av konvertibelt lån ved førstegangsinnregning	-98 991		-98 991
Akkumulert amorisering av egenkapitalandel	63 451		52 514
Merverdi ved oppkjøp	-15 826		-20 423
	406 134		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 kr 79,30 pr. aksje. Det er ikke stillet sikkerhet for lånet. Det norske ASA oppfyller alle gjeldsbetingelser.

Note 15 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 har vært uenighet i lisensen hvorvidt utgiften må dekkes i sin helhet av Det norske eller deles mellom lisenspartnerne, Premier Oil Norge AS og Det norske. Saken er løst ved voldgift i april 2010 og Det norske må dekke utgiften i sin helhet. Det omstridte beløpet på totalt MEUR 13,5 ble inkludert som "Varige driftsmidler - felt under utbygging" i 2008 og dommen får således ingen effekt på regnskapet pr. 30.06.2010.

Selskapet har en pågående uenighet med riggkontraktører angående anvendelse av rater. Det norske sin andel av omtvistet beløp utgjør 20 MNOK. Det er foretatt avsetning i regnskapet med 6 MNOK for dette.

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

Det norske oljeselskap - konsern

Note 16 Endringer i lisensportefølje

	Kommentar	30.06.2010	31.03.2010	31.12.2009
PL 027D		60,0 %	60,0 %	35,0 %
PL 169C		70,0 %	70,0 %	57,5 %
PL 259	Tilbakelevert	0,0 %	0,0 %	30,0 %
PL 321/321B	Tilbakelevert	0,0 %	60,0 %	60,0 %
PL 369		60,0 %	60,0 %	40,0 %
PL 380	Tilbakelevert	0,0 %	0,0 %	70,0 %
PL 432/432B	Tilbakelevert	0,0 %	0,0 %	100,0 %
PL 447		80,0 %	30,0 %	30,0 %
PL 458	Tilbakelevert	0,0 %	0,0 %	30,0 %
I tildeling i forhåndsdefinerte områder 2009 ble Det norske tildelt følgende lisenser:				
PL 497B	Operatørskap	35,0 %	35,0 %	
PL 504 BS	Operatørskap	58,5 %	58,5 %	
PL 542	Operatørskap	60,0 %	60,0 %	
PL 548S	Operatørskap	40,0 %	40,0 %	
PL 549S	Operatørskap	35,0 %	35,0 %	
PL 553	Operatørskap	40,0 %	40,0 %	
PL 554	Partneroperert	40,0 %	40,0 %	
PL 558	Partneroperert	20,0 %	20,0 %	
PL 561	Partneroperert	20,0 %	20,0 %	
PL 563	Partneroperert	30,0 %	30,0 %	

Det norske oljeselskap - konsern

Note 17 Resultat og nøkkeltall fra tidligere delårsperioder

	2010		2009				2008		
	2. kvartal	1. kvartal	4. kvartal	3. kvartal	2. kvartal	1. kvartal	4. kvartal	3. kvartal	2. kvartal
Driftsinntekter	88 671	97 138	73 714	67 417	66 761	57 125	363 872	102 243	89 471
Utforskningskostnader	367 219	544 211	409 945	328 886	410 400	59 497	238 551	146 443	102 572
Beholdningsendring	-1 571	-948	-219	-283	665	3 961	-1 266	70	-1 499
Produksjonskostnader	39 606	41 259	31 439	35 848	37 375	35 612	44 289	34 513	23 486
Lønn og lønnsrelaterte kostnader	1 412	1 080	-4 054	2 270	6 209	7 401	2 177	1 989	1 549
Avskrivninger	44 121	50 772	16 587	13 583	12 029	11 269	32 823	29 061	24 217
Nedskrivninger	32 748	15 995	213 304				400 376		
Andre driftskostnader	14 476	19 426	32 903	17 343	10 674	7 873	8 282	-1 517	4 160
Driftskostnader	498 011	671 795	699 905	397 648	477 352	125 613	725 231	210 559	154 484
Driftsresultat	-409 340	-574 657	-626 193	-330 231	-410 591	-68 488	-361 359	-108 317	-65 013
Netto finansposter	7 952	-70 757	5 164	-5 809	9 905	26 388	132 571	32 233	-1 427
Ordinært resultat før skatt	-401 387	-645 414	-621 029	-336 040	-400 685	-42 100	-228 788	-76 083	-66 440
Skattekostnad	-296 566	-471 102	-241 725	-264 454	-323 598	-49 381	-464 419	-81 689	-59 705
Periodens resultat	-104 821	-174 312	-379 304	-71 586	-77 087	7 282	235 631	5 605	-6 735

Det norske oljeselskap - konsern

Erklæring fra styret og administrerende direktør

I henhold til verdipapirhandelloven § 5-5 med tilhørende forskrifter bekreftes det at konsernets halvårsregnskap for 2010 etter vår beste overbevisning er utarbeidet i samsvar med IFRS som er fastsatt av EU, med krav til tilleggsopplysninger som følger av regnskapsloven. Opplysningene i regnskapet gir et rettviseende bilde av konsernets gjeld, finansielle stilling og resultat som helhet.

Halvårsberetningen, sammen med årsberetningen, gir etter vår beste overbevisning en rettviseende oversikt over utviklingen, resultatet og stillingen til konsernet, sammen med en beskrivelse av de mest sentrale risiko- og usikkerhetsfaktorer konsernet står overfor.

Styret i Det norske oljeselskap ASA
Oslo, 17. august 2010

Kjell Inge Røkke, styreleder

Kaare Moursund Gisvold, nestleder

Maria Moræus Hanssen, styremedlem

Berge Gerdt Larsen, styremedlem

Bodil Alteren, styremedlem

Hege Sjø, styremedlem

Gunnar Eide, styremedlem

Erik Haugane, administrerende direktør



DET NORSKE

www.detnor.no