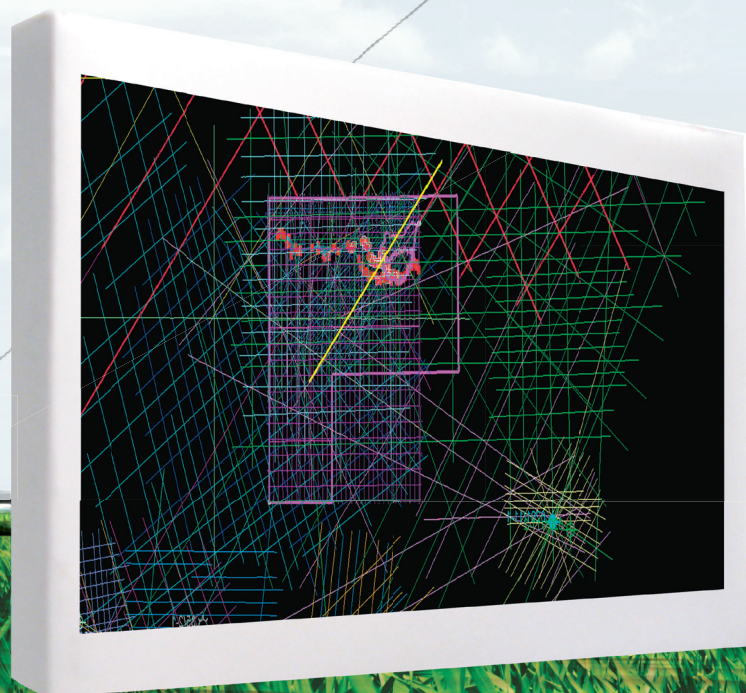


Rapport for 1. kvartal 2009

Trondheim, 11. mai 2009



DET NORSKE OLJESELSKAP ASA

Post- og besøksadresse:

Nedre Baklandet 58 c
7014 Trondheim

Telefon: +47 90 70 60 00

Fax: +47 73 54 05 00

www.detnor.no

DET NORSKE OLJESELSKAP ASA OSLO

Besøksadresse:

Støperigata 2
Aker Brygge
0250 Oslo

Postadresse:

Postboks 2070 Vika
0125 Oslo

Telefon: +47 95 44 60 00

DET NORSKE OLJESELSKAP ASA HARSTAD

Besøksadresse:

Forsikringsgården AS
Richard Kaarbøes plass 3B
9405 Harstad

Postadresse:

Postboks 854
9488 Harstad

Telefon: +47 97 65 60 00

DET NORSKE OLJESELSKAP ASA STAVANGER

Post- og besøksadresse:

Næringslivets Hus
Haakon Vlls gt. 8
4005 Stavanger

Telefon: +47 90 70 60 00

Viktige hendelser i 1. kvartal.....	4
Nøkkeltall.....	5
Produksjonslisenser.....	6
Utbyggingsprosjekter.....	6
Leteaktivitet.....	7
Finansielle forhold.....	8
Kontantstrøm.....	9
Aksjonær- og børsforhold.....	9
Hendelser etter kvartalets slutt.....	9
Utsikter.....	10
REGNSKAP 1. kvartal 2009.....	13
Noter til regnskapet.....	18

Viktige hendelser i 1. kvartal

- Den totale produksjonen fra andelene i Varg, Jotun, Enoch og Glitne var 176 450 fat oljeekvivalenter i kvartalet som tilsvarer en gjennomsnittlig dagsproduksjon på 1 961 fat.
- Selskapets driftsresultat i 1. kvartal ble -68,5 (-37,3) MNOK. Totale kostnadsførte letekostnader i 1. kvartal utgjorde 65,2 (56,9) MNOK. Selskapets netto kontantbeholdning var 1 850,9 (506,0) MNOK ved kvartalets slutt.
- Det ble i februar avholdt ekstraordinær generalforsamling i Det norske. Diderik Schnitler ble valgt til ny styreleder. I tillegg ble fire nye styremedlemmer valgt: Marianne Elisabeth Johnsen, Marianne Lie, Hege Sjø og Jan Rune Steinsland.
- Olje- og energidepartementet meddelte Det norske i januar at arbeidsforpliktelsen i PL 364, som inkluderer Frøy-feltet, var oppfylt og at lisenshaverne har fått 10 års forlengelse av lisensperioden til 2019.
- I februar ble det funnet gass og kondensat i brønn 30/11-7 på Fulla prospektet i PL 035B. Det norske har en eierandel på 15 prosent i funnet, som opereres av StatoilHydro. En avgrensningbrønn for å påvise ytterligere reserver er i ferd med å avsluttes.
- I mars ble det funnet gass og kondensat i brønn 25/6-10 på Freke prospektet i PL 029B. Det norske opererte brønnen på vegne av ExxonMobil. Det norske har gjennom aktiv forretningsutvikling økt eierandelen til 20 prosent i lisensen. Analyse av innsamlede data pågår og en mulig avgrensningsbrønn vil bli vurdert.
- Talisman Energy startet 16. mars 2009 boringen av brønn 15/12-21 på Grevling prospektet i PL 038D. Det norske har en eierandel på 30 prosent i lisensen, etter at selskapets eierandel økte fra fem prosent før boringen startet.

Nøkkeltall

	Q1 09	Q4 08	Q3 08	Q2 08	Q1 08	2008	2007
Olje og gassproduksjon (fat)	176 450	195 000	164 945	144 101	156 886	661 732	300 651
Realisert oljepris (USD/fat)	42,9	45,8	117,0	118,3	94,1	87,6	72,1
Driftsinntekter (MNOK)	57,1	363,9	102,2	89,5	79,6	635,1	131,0
Letekosnader (MNOK)	65,2	238,6	146,4	102,6	56,9	544,5	282,9
Driftsresultat (MNOK)	-68,5	-361,4	-108,3	-65,0	-37,3	-572,0	-252,1
Resultat etter skatt (MNOK)	7,3	235,6	5,6	-6,7	-9,0	225,5	-41,5
Antall ansatte	135	127	121	123	117		
Antall lisenser (operatørskap)	48 (27)	42 (23)	46 (24)	45 (23)	46 (24)		

MNOK = Millioner NOK

Produksjonslisenser

Det norske produksjon i 1. kvartal utgjorde 176 450 fat oljeekvivalenter (156 886 fat i 1. kvartal 2008). Dette tilsvarer et gjennomsnitt på 1 961 fat per dag. Oljen ble solgt til en gjennomsnittspris på USD 42,9 pr. fat.

PL 038 Varg

Produksjonen i 1. kvartal utgjorde 60 266 fat, hvilket tilsvarer et snitt på 670 fat pr. dag for Det norske sin andel på fem prosent. Produksjonen i samme kvartal i 2008 var 572 fat pr. dag. Operatøren Talisman har signert en endelig kontrakt med Teekay om leie av Vargskipet frem til midten av 2013. Talisman jobber i tillegg med kostnadsreduksjoner for å sikre videre langsiktig produksjon, selv ved vedvarende lave oljepriser. To produksjonsbrønner var opprinnelig planlagt i 2010, disse vil bli framskyndet og boret i andre halvår 2009.

PL 048B Glitne

Produksjonen i 1. kvartal utgjorde 62 478 fat for Det norske sin andel på 10 prosent. Dette tilsvarer en gjennomsnittlig produksjon på 694 fat pr. dag. Produksjonen i samme kvartal i 2008 var 997 fat pr. dag. Glitne er foreløpig planlagt å stenge i februar 2010, men tidspunktet er svært sensitivt til utvikling i oljepris. Operatøren StatoilHydro vurderer også muligheter for å forlenge levetiden ved å redusere operasjonskostnader på Petrojarl 1. Foreløpige resultater fra nyinnsamlet 4D seismikk, som ble skutt sist høst, er positive og ser ut til å støtte grunnlaget for å bore en ny oljeproducent. Dette vil kunne bidra til videre drift av feltet. Beslutning om nedstengning eller videre drift med eller uten ny produsent, forventes å bli tatt ved utgangen av 2. kvartal 2009.

PL 048D Enoch

Produksjonen i 1. kvartal utgjorde 11 670 fat olje for Det norske sin andel på 2 prosent av samlet produksjon fra norsk og britisk sektor. Dette tilsvarer en gjennomsnittlig produksjon på 130 fat olje pr. dag. Produksjonen i samme kvartal 2008 var på 145 fat olje pr. dag. Gassproduksjonen for Det norske var i tilsvarende periode 119 000 Sm³. Dette utgjør gjennomsnittlig produksjon på 8,3 fat oljeekvivalenter pr. dag. Tilsvarende tall for samme kvartal 2008 var 149 000 Sm³ gass som utgjør 10,3 fat oljeekvivalenter pr. dag. Enoch har i 1. kvartal hatt noe nedsatt produksjon, grunnet produksjonsstans i forbindelse med reparasjon av gassløft-systemet.

PL 103B og Jotun Unit

Produksjonen fra Jotun-feltet utgjorde i 1. kvartal 37 578 fat olje for Det norske sin 7 prosent eierandel. Dette tilsvarer en gjennomsnittlig produksjon på 418 fat pr. dag. Gassproduksjonen for Det norske var i tilsvarende periode 589 000 Sm³. Dette utgjør en gjennomsnittlig produksjon på 41,2 fat oljeekvivalenter pr. dag. Det norske hadde ikke produksjon fra Jotun i samme kvartal 2008.

Helse, Miljø og Sikkerhet

Det norske startet i februar boringen av letebrønn 15/6-10 på Freke prospektet i lisens 029B på oppdrag av ExxonMobil og operasjonen har foregått uten skader, utslipp eller alvorlige hendelser. Dette er Det norske første egenopererte boreoperasjon siden boringen i PL 001B ble avsluttet tidlig i 2. kvartal 2008.

I første kvartal ble søknad om samtykke og utslippssøknad oversendt myndighetene for boring av letebrønner på PL 383 Struten, PL 380 Fongen og PL 321 Geitfjellet. Det ble også gjennomført revisjoner på blant annet helsetjenester, beredskap og forsyningsskip som en del av planleggingen før boringen av disse brønnene med den halvt nedsenkbare boreriggen Songa Delta starter.

Utbyggingsprosjekter

PL 364 Frøy og nærliggende lisenser

Partnerskapet i PL 364, som består av Det norske (operatør) og Premier Oil Norge AS, leverte i september 2008 en Plan for utbygging og drift (PUD) av Frøy feltet til norske myndigheter. Godkjennelse av PUD vil finne sted når finansiering og konkretisering av framdriftsplan har blitt bekreftet til myndighetene. Olje- og energidepartementet har innvilget en forlengelse av lisensen på 10 år frem til 2019, med tilsagn om ytterligere forlengelse hvis produksjonsforløpet skulle tilsi dette. Det norske er operatør og har en eierandel på 50 prosent i lisensen.

Det norske har tatt initiativ til et samarbeid mellom StatoilHydro, Total og Det norske om evaluering av felles utvikling av ressurser i Frøy – Heimdal området, og dette arbeidet forventes å pågå ut inneværende år. Videre skal det i løpet av 2009 bores to letebrønner i nærliggende lisenser til Frøy-feltet. Det norske byttet i desember 2008 seg inn i PL 102, og foreslo da boring av David prospektet som ligger bare 10 km sør for Frøy. Lisensen som opereres av Total, har vedtatt å bore prospektet så snart operatøren klarer å skaffe rigg.

PL 001B/028B/242 Draupne og Hanz

Det pågår en kombinert kommersialitetsvurdering for Draupne-Hanz funnene. Neste milepæl er å levere en kommersialitetsrapport i løpet av mai 2009. Rapporten vil konkludere med hvilke utbyggingsløsninger og kommersielle muligheter som bør følges videre. Lisensen har vedtatt å bore en avgrensingsbrønn på Draupne tidlig i 2010 for å innhente ytterligere data som vil kunne bekrefte ressurspotensialet.

PL 265 Ragnarrock

Operatøren StatoilHydro har avsluttet letebrønn 16/2-5 på Graben-Fill prospektet med jack-up boreriggen West Epsilon.

Leteaktivitet

Nordsjøen

PL 038D/ PL 337/PL 408 - Vargområdet

I PL 038D begynte operatøren Talisman å bore Grevling prospektet 15. mars 2009 med Maersk Guardian. Grevling, hvor Det norske har en eierandel på 30 prosent, forventes gitt funn å inneholde mellom 10 og 80 millioner fat olje. Prospektet ligger mindre enn 20 kilometer nord for Varg, og et eventuelt funn forventes knyttet inn mot Varg innen to år.

Det norske økte sin eierandel fra fem prosent til 30 prosent i forkant av boringen på Grevling som et ledd i selskapets strategiske porteføljeoptimalisering. Et eventuelt funn av hydrokarboner i Grevling prospektet vil ha avgjørende betydning for funnsannsynligheten i prospektene i PL 337 og PL 408. Dersom det er olje eller gass i Grevling viser dette at det enten er generert hydrokarboner i lokale basseng eller at hydrokarboner har migrert inn fra vest.

I PL 408 har Det norske overtatt Noreco sin andel i lisensen og har nå 100 prosent. Det norske å bore Skardkollen prospektet i løpet av 2010. I tillegg inneholder PL 408 et betydelig gassprospekt, Storkinn. Gitt funn i Skardkollen og Storkinn, forventes dette å gi mellom 13 og 177 millioner fat oljeekvivalenter. Også i PL 337 er det vedtatt å bore en brønn, men valg av prospekt vil avvente resultatet av boringen på Grevling.

PL 027D/PL 169C/PL 504 – Jotun-området

Det norske startet som boreoperatør for ExxonMobil, boringen på Eitri-prospektet i PL 027D 10. april 2009 med riggen Bredford Dolphin. I PL 027D har Det norske en andel på 10 prosent og selskapet vil overta ytterligere 25 prosent fra ExxonMobil når boringen er fullført. Eitri forventes, gitt funn, å inneholde mellom 20 og 60 millioner fat olje. I Jotunområdet pågår seismisk data analyse for å definere optimal borelokalitet på Jetta prospektet, samt mulige plasseringer av nye produksjonsbrønner på Jotun feltet. En kostnadsdelingsavtale for Jetta brønnen mellom lisensene PL 504, PL 027D og PL 169C er i prinsippet ferdigforhandlet. Det forventes at avtalen signeres når PL 169C formelt er utskilt som egen lisens.

PL 460/PL 414/PL 442/PL 102C – Frøymrådet

I PL 460 planlegger Det norske å bore brønn 25/1-11 på Storklakken prospektet med Aker Barents i andre halvår 2009. I PL 442 forventer operatøren StatoilHydro borestart for Øst Frigg Delta prospektet i andre halvår 2009. Olje- og energidepartementet har nå godkjent formell utskilling av PL 102C fra PL 102. Det norske har byttet til seg 10 prosent eierandel i PL 102C, hvor operatøren Total planlegger å bore David prospektet i 2010. I PL 414 har Olje- og energidepartementet godkjent ett års utsettelse av frist for borebeslutning, til 16. februar 2010. Det norske arbeider med å modne mulige boremaal.

PL 029B – Freke

Det norske gjorde som boreoperatør for ExxonMobil et funn på Freke-prospektet i PL 029B. Brønn 15/6-10 påviste en omlag 30 meter gass/kondensatkolonne i midtre jura sandsteiner. Gass/vann kontakten ble ikke påvist. Boringen ble gjort med Bredford Dolphin og avsluttet ved et vertikalt dyp av 3672 meter under havflaten. Freke funnet er lokalisert rundt 30 kilometer nord for Sleipnerfeltet i Nordsjøen. Rettighetshaverne i utvinningstillatelsen vil gjøre videre evalueringer av funnet og bestemme om ytterligere brønner skal bores. Det norske har 20 prosent eierinteresse i PL 029B.

PL 035B/PL 362 - Fulla

StatoilHydro gjorde i første kvartal et gass- og kondensatfunn i midtre jura sandsteiner på Fulla-prospektet i PL 035B, brønn 30/11-7. Foreløpige vurderinger indikerer ressurser mellom 6 og 19 millioner fat oljeekvivalenter. Det norske eier 15 prosent. Funnet medførte at partnerskapet besluttet å bore en avgrensingsbrønn for å avklare størrelsen på funnet. StatoilHydro startet 19. mars 2009 boringen av sidesteg 30/11-7A for å undersøke potensialet for gass og kondensat i Tarbertformasjonen som ikke ble gjennomboret i 30/11-7 brønnen. Tarbert forventes, gitt funn, å inneholde mellom 40 og 160 millioner fat oljeekvivalenter. Brønnen bores med den halvt nedsenkbare boreplattformen Transocean Leader og er nå i ferd med å avsluttes. Fulla ligger rundt 40 km nord for Heimdalfeltet i Nordsjøen.

I TFO 2008 ble Det norske tildelt syv lisenser hvorav fem som operatør. Dette styrker selskapets posisjon rundt Jotun, i sørlige Nordsjøen og i Norskehavet.

Norskehavet

I løpet av 2009 skal Det norske etter planen bore fem letebrønner i Norskehavet og det er i kvartalet arbeidet med planleggingen av disse.

Det norske ble tildelt to lisenser i Norskehavet i TFO 2008 lisensrunden, PL 432B og PL 512. Det norske er operatør i begge lisensene. Arbeidsforpliktelsen i PL 432B er allerede oppfylt som følge av at lisensbetingelsene i PL 432 er oppfylt. I PL 512 er arbeidsforpliktelsen å dekke lisensen med 3D seismikk, og en borebeslutning skal tas etter tre år.

For en fullstendig oversikt over Det norske letelisenser, henvises det til selskapets hjemmeside www.detnor.no

Lisenstransaksjoner

Lisenstransaksjoner er et sentralt virkemiddel i selskapets nåværende strategi for å oppnå en balansert og optimal portefølje. Selskapet prioriterer områder som gir mulighet for rask utbygging og produksjon til lave kostnader.

Det norske oljeselskap ASA og Talisman Energy Norge AS avtalte i februar bytte av lisensandeler. Det norske økte selskapets andel fra fem til 30 prosent i en del av PL 038 (PL 038D). Denne delen omfattet Grevling prospektet der boring pågår. Talisman overtok 10 prosent i lisens 490 og 20 prosent i lisens 491, begge i Barentshavet. Etter dette har Det norske 10 prosent i PL 490 og 20 prosent i PL 491. Det norske dekker i tillegg en 12,5 prosent andel av kostnadene for Grevling brønnen for Talisman.

Finansielle forhold

Resultat

Driftsinntektene i kvartalet utgjorde 57,1 (79,5) MNOK og består av petroleumsinntekter fra produserende felt. Driftsinntektene falt på grunn av lavere produksjon og lavere oppnådd oljepris. Utforskningskostnadene i 1. kvartal utgjorde 65,2 (56,9) MNOK hvorav letekostnader fra deltakelse i lisenser utgjorde 31,2 MNOK og seismikk på selskapsnivå var 14,9 MNOK. Øvrige spesifikasjoner av kvartalets utforskningskostnader fremgår av note 2.

Produksjonskostnadene var 35,6 (23,4) MNOK i kvartalet, og økningen skyldes hovedsakelig inkludering av produksjonskostnader for Jotun i 2009. Lønn og lønnsrelaterte kostnader var 7,4 (6,9) MNOK i kvartalet etter delvis reklassifisering til utforskningskostnader.

De totale avskrivningene i 1. kvartal beløp seg til 11,3 (25,3) MNOK. Reduksjonen henger sammen med nedskrivning av produksjonsanlegg på 50,2 MNOK, samt reduksjon av varige driftsmidler ved salg av Yme (363,1 MNOK) og Goliat (80,2 MNOK) feltene i 4. kvartal 2008.

Driftsresultatet ble - 68,5 MNOK (- 37,3 MNOK) i kvartalet. Netto finansposter ble 26,4 (- 7,5) MNOK, og består i hovedsak av renteinntekter (20,0 MNOK) og valutaagio (MNOK 12,7) på salg av USD mot NOK tidlig i kvartalet. Resultat før skatt ble -42,1 (-44,8) MNOK, og periodens resultat ble 7,3 (-9,0) MNOK etter en skatteinntekt på 49,4 (35,8) MNOK i kvartalet.

Balanse

Konsernets likvide midler ved kvartalets utgang var 1 850,9 (506,0) MNOK.

Aktiverte leteutgifter var 464,0 MNOK ved kvartalets utgang, og økningen i forhold til fjerde kvartal 2008 er i hovedsak relatert til aktivisering av letebrønnene Fulla, Ragnarrock og Grevling (212,4 MNOK). Totale eiendeler utgjorde 5 525,0 (6 512,6) MNOK pr. 31. mars 2009. Konsernets hadde ikke rentebærende gjeld ved kvartalsslutt (344,4) MNOK. Egenkapitalandelen var 66,9 prosent (54,1 prosent) pr. utløpet av 1. kvartal.

Kontantstrøm

Netto kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter utgjorde MNOK 616,3 (-141,0), og består hovedsakelig av innbetaling av fordring relatert til salg av Yme (547,2 MNOK). Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter utgjorde – 233,6 (-153,9) MNOK hvorav 213,9 MNOK er investeringer i immaterielle eiendeler. Det var ingen endringer i elementene som utgjør netto kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter, mot 215,8 MNOK for tilsvarende kvartal i 2008.

Aksjonær - og Børsforhold

7. januar 2009 solgte DNO seg ned til 25 prosent eierskap i Det norske.

De tyve største aksjonærene eide per utgangen av 1. kvartal 45,5 millioner aksjer, tilsvarende 70,1 prosent av utestående aksjer. De to største aksjonærene var ved utgangen av kvartalet DNO International og Sector Asset Management.

Hendelser etter kvartalets slutt

Det norske startet boringen på Eitri prospektet i PL 027D den 10. april 2009 med boreriggen Bredford Dolphin. Selskapet er operatør for boreoperasjonen, mens ExxonMobil er operatør for lisensen.

Ordinær generalforsamling ble avholdt 20. april i Trondheim. Det ble vedtatt å nedsette selskapets overkursfond med NOK 3 519 597 000, og overføre beløpet til annen egenkapital. Også de øvrige forslag fra styret ble vedtatt av generalforsamlingen.

Det norske søkte to lisenser i 20. runde i Barentshavet. Selskapet fikk tildelt en 20 prosent andel i PL 533 (blokkene 7219/12 og 7220/19) på Loppa Vest i Barentshavet med Eni som operatør. Det norske har på nåværende tidspunkt kartlagt prospektet Pulk som har høy sannsynlighet for funn. 90 prosent av prospektet inngår i PL 533 mens 10 prosent går inn i PL 492. Det skal samles inn 3D seismikk i sommer og en brønn skal bores i løpet av fire år.

Aker ASA kjøpte 11. mai 11 797 752 aksjer i selskapet, tilsvarende 18,2 prosent.

Utsikter

Det norske strategier er å styrke selskapets posisjon som nummer 2 på norsk sokkel. Målet er å øke verdiene for aksjonærene og for samfunnet gjennom å konsentrere innsatsen om egenopererte lisenser og områder der selskapet har betydelige interesser og hvor mulighetene for å oppnå rask og kostnadseffektiv oljeproduksjon er gode. Med et betydelig boreprogram de nærmeste årene og en god finansiell stilling, har selskapet et godt utgangspunkt for å nå dette målet.

I Nordsjøen har Det norske utpekt fire områder av særlig interesse; Frøyområdet, Varg/Storskrynten, Sørlege Vikinggraben/Draupne og Jotunområdet. Dette er områder hvor det enten er planlagt produksjonsanlegg eller hvor slike anlegg allerede finnes. Det norske vil legge innsats i å utvikle disse områdene for nye funn, lisenserverv og utbygging.

2009 er et svært aktivt år for Det norske. Det norske skal etter planen være med på 15 letebrønner, av dette ni som operatør. I første kvartal ble boringen på Freke (PL 029B) gjennomført med Det norske som operatør. Den boringen ble gjennomført med positive resultater. Det norske er også operatør for boringen på Eitri/Phi (PL 027D) som startet 10. april. Etter Eitri er Det norske operatør for Struten (PL 383) og Fongen (PL 380) som begge har planlagt borestart i andre kvartal.

Oslo, 11. mai 2009

Styret i Det norske oljeselskap ASA

Resultatregnskap

(Alle tall i NOK 1000)

	Note	1. kvartal	
		2009	2008
Petroleumsinntekter		57 199	78 165
Andre driftsinntekter		-74	1 318
Driftsinntekter		57 125	79 483
Utforskningskostnader	2	65 158	56 907
Beholdningsendring		3 961	-343
Produksjonskostnader		35 612	23 369
Lønn og lønnsrelaterte kostnader		7 401	6 919
Avskrivninger	5	11 269	25 255
Andre driftskostnader		2 212	4 658
Driftskostnader		125 613	116 766
Driftsresultat		-68 488	-37 283
Renteinntekter		20 026	12 572
Annen finansinntekt		17 285	1 523
Rentekostnader		4 161	6 968
Annen finanskostnad		6 762	14 634
Netto finansposter	3	26 388	-7 508
Ordinært resultat før skattekostnad		-42 100	-44 791
Skattekostnad (+)/ skatteinntekt (-) på ordinært resultat	4	-49 381	-35 827
Periodens resultat		7 282	-8 964

Balanse**31.03****31.12**

(Alle tall i NOK 1000)

	Note	2009	2008	2008*
EIENDELER				
Immaterielle eiendeler				
Goodwill	5	864 339	1 716 661	864 339
Aktiverte leteutgifter	5	463 966	532 315	251 544
Andre immaterielle eiendeler	5	1 264 078	2 421 304	1 264 624
Varige driftsmidler				
Varige driftsmidler	5	308 522	395 125	298 054
Finansielle anleggsmidlers				
Langsiktig depositum		51 303	5 159	48 447
Beregnet skatt til utbetaling		212 679	40 283	
Sum Anleggsmidler		3 164 888	5 110 847	2 727 010
Varer				
Varelager		13 475	2 938	14 727
Fordringer				
Kundefordringer		32 808	133 605	583 463
Andre kortsiktige fordringer	6	234 141	143 669	200 447
Kortsiktige plasseringer		17 400		17 400
Beregnet skatt til utbetaling	4	211 353	615 539	206 774
Betalingsmidler				
Betalingsmidler	7	1 850 925	506 046	1 468 287
Sum omløpsmidler		2 360 102	1 401 797	2 491 098
SUM EIENDELER		5 524 991	6 512 644	5 218 108

* Korrigert balanse som vist i note 4

Balanse**31.03****31.12**

(Alle tall i NOK 1000)

	Note	2009	2008	2008*
EGENKAPITAL OG GJELD				
Innskutt egenkapital				
Aksjekapital	8	12 985	12 985	12 985
Overkursfond		3 519 597	3 510 654	3 519 597
Opptjent egenkapital				
Annen egenkapital	4	165 919		158 637
Sum egenkapital		3 698 501	3 523 639	3 691 219
Avsetning for forpliktelser				
Pensjonsforpliktelser		12 781	5 597	16 164
Utsatt skatt	4	1 070 590	2 159 926	907 293
Avsetning for fjernings- og nedstengingsforpliktelser		137 227	82 755	134 612
Utsatt inntekt og andre avsetninger for forpliktelser	9	48 508	15 179	45 132
Sum avsetning for forpliktelser		1 269 107	2 263 457	1 103 201
Kortsiktig gjeld				
Kortsiktig lån			344 447	
Leverandørgjeld		123 007	30 044	94 287
Offentlige trekk og avgifter		8 614	4 060	12 160
Annen kortsiktig gjeld	10	425 761	346 998	317 241
Sum kortsiktig gjeld		557 382	725 549	423 688
Sum gjeld		1 826 489	2 989 006	1 526 889
SUM EGENKAPITAL OG GJELD		5 524 991	6 512 644	5 218 109

* Korrigert balanse som vist i note 4

Oppstilling av endring i egenkapitalen

(All 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			-8 943	-21		-8 964
Egenkapital pr 31.03.2008		12 985	3 510 655			3 523 639
Periodens totalresultat			8 943		225 516	234 458
Egenkapital pr 31.12.2008 i følge årsregnskap		12 985	3 519 597		225 516	3 758 098
Korrigerings 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
Periodens totalresultat					7 282	7 282
Egenkapital pr 31.03.2009		12 985	3 519 597		165 919	3 698 501

Oppstilling av totalresultatet

1. januar - 31. mars

(Alle tall i NOK 1000)

	2009	2008
Periodens resultat	7 282	-8 964
Totalresultat	7 282	-8 964
Totalresultatet fordeler seg som følger:		
Majoritetsinteresse	7 282	-8 964
Minoritetsinteresse		-21
Totalresultat	7 282	-8 964

Kontantstrømanalyse	01.01-31.03		01.01-31.12
(All tall i NOK 1000)	2009	2008	2008
Kontantstrømmer fra operasjonelle aktiviteter			
Resultat før skattekostnad	-42 100	-44 791	-416 145
Betalte skatter i perioden	1 798		-1 841
Periodens mottatte skattefordring			610 858
Avskrivninger	11 269	25 255	111 357
Nedskrivninger		1 623	400 376
Kostnadsføring av balanseførte letebrønner tidligere år			124 887
Endring i fjernings- og pluggeforpliktelse	2 615		7 665
Endring i lager, kreditorer og debitorer	580 628	-84 914	-485 876
Endringer i netto arbeidskapital og andre tidsavgrensningsposter	65 637	-38 145	-122 371
Netto kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter	616 251	-140 972	228 909
Kontantstrømmer fra investeringsaktiviteter			
Utbetaling ved investering i varige driftsmidler	-19 725	-62 854	-487 012
Utbetaling knyttet til tvangsinnløsning av minoritetsinteresser		-75 810	-75 810
Utbetaling ved investering i immaterielle eiendeler	-213 888	-15 266	-144 305
Salgssum ved salg av lisenser			1 490 000
Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter	-233 613	-153 930	782 873
Kontantstrømmer fra finansieringsaktiviteter			
Innbetalinger av egenkapital/kapitalutvidelse			
Utgifter relatert til oppkjøp av selskaper			
Nedbetaling av lån			-128 625
Opptak kortsiktig lån		215 822	
Netto kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter		215 822	-128 625
Netto endring i betalingsmidler	382 638	-79 079	883 157
Beholdning av betalingsmidler ved periodens begynnelse	1 468 287	585 127	585 127
Kontanter i oppkjøpt virksomhet på oppkjøpstidspunktet			
Beholdning av betalingsmidler ved periodens slutt	1,850,925	506 046	1 468 287
<i>Spesifikasjon av betalingsmidler ved periodens slutt:</i>			
Bankinnskudd	1,148,297	479 543	1 460 176
Bundne bankinnskudd	5,638	3 541	8 110
Kortsiktige plasseringer	696,990	22 963	
Sum betalingsmidler ved periodens slutt	1 850 925	506 046	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". Kvartalsrapporten 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 i 1. kvartal. 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

1. kvartal

Spesifikasjon av utforskningskostnader:	2009	2008
Seismikk, brønndata, feltstudier og andre letekostnader	12 655	20 399
Andel utforskningskostnader fra deltakelse i lisenser inkl.seismikk	36 108	19 264
Kostnadsføring av balanseførte letebrønner tidligere år		
Kostnadsføring av tørre letebrønner dette år		
Andel lønns- og driftskostnader reklassifisert som utforskningskostnader	15 525	11 906
Andel av forsknings- og utviklingskostnader relatert til leteaktivitet	870	5 337
Sum utforskningkostnader	65 158	56 907

NOTE 3: FINANSPOSTER**1.kvartal**

	2009	2008
Renteinntekter	20 026	12 572
Avkastning på finansielle plasseringer	4 615	
Valutagevinst	12 670	1 523
Sum renteinntekt og annen finansinntekt	37 311	14 094
Rentekostnader	3 759	6 510
Amortisering av lånekostnader	402	458
Valutatap	6 762	14 017
Verdinedgang finansielle investeringer		618
Sum rentekostnad og annen finanskostnad	10 923	21 603
Sum finansposter	26 388	-7 508

NOTE 4: SKATT**1. kvartal**

Skattekostnad består av	2009	2008
Beregnet skatt tilgode som følge av utforskningskostnader	-212 679	-40 283
Endring utsatt skatt	163 298	4 456
Sum skattekostnad (+)/skatteinntekt (-)	-49 381	-35 827

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

NOTE 5: VARIGE DRIFTSMIDLER/IMMATERIELLE EIENDELER

Varige driftsmidler

	Felt under utbygging	Produksjonsanlegg inkl. brønner	Inventar, kontormaskiner o.l.	Totalt
Balanseført 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	4 355	845	14 525	19 725
Avgang				
Anskaffelseskost 31.03.2009	194 785	276 944	42 092	513 821
Akk. av- og nedskrivninger 31.03.2009		194 620	10 679	205 298
Balanseført verdi 31.03.2009	194 785	82 325	31 413	308 522
Avskrivninger Q1 Nedskrivning Q1		6 979	2 278	9 257

Felt under utbygging avskrives fra produksjonsstart. Produksjonsanlegg inklusive brønner, avskrives etter produksjonenshetsmetoden. 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

	Goodwill	Software	Leteutgifter	Lisenser	Totalt
Balanseført verdi 31.12.2008	864 339	12 987	251 544	1 251 637	2 380 507
Anskaffelseskost 31.12.2008	1 129 556	28 768	251 544	1 613 468	3 023 337
Tilgang		1 466	212 422		213 888
Avgang					
Anskaffelseskost 31.03.2009	1 129 556	30 234	463 966	1 613 468	3 237 225
Akk. av- og nedskrivninger 31.03.2009	265 217	17 631		361 993	644 842
Balanseført verdi 31.03.2009	864 339	12 603	463 966	1 251 475	2 592 384
Avskrivninger Q1 Nedskrivning Q1		1 850		162	2 012
Avstemming av avskrivninger i resultatregnskapet:					
Avskrivning av varige driftsmidler					9 257
Avskrivning av immaterielle eiendeler					2 012
Sum avskrivninger i resultatregnskapet					11 269

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

	31.03.2009	31.03.2008
Forskuddsbetalinger inkludert riggforskudd	58 231	53 840
Tilgode merverdiavgift	14 788	7 892
Mindreuttak (opptjent inntekt)	566	15 359
Garantikonto usikret pensjonsordning	3 923	2 843
Andre fordringer inkludert fordringer i operatørlisenser	156 633	63 735
Totalt andre fordringer	234 141	143 669

NOTE 7: BETALINGSMIDLER

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

Spesifikasjon av betalingsmidler	31.03.2009	31.03.2008
Bankinnskudd	1 148 297	479 543
Bundne midler (skattetrekk)	5 638	3 541
Kortsiktige plasseringer	696 990	22 963
Sum betalingsmidler	1 850 925	506 046
Ubenyttet trekkrettighet letefasilitetslån	200 785	623 031

NOTE 8: AKSJEKAPITAL

	31.03.2009	31.03.2008
Aksjekapital	12 985	12 985
Antall aksjer	64 925	64 925
Pålydende per aksje i NOK	0,20	0,20

NOTE 9: UTSATT INNTEKT OG ANDRE AVSETNINGER FOR FORPLIKTELSE

Det norske har gjennom deltakelse i et riggkonsortium sammen med fem andre oljeselskaper reservert boreriggen Bredford Dolphin for en periode på tre år (1 095 dager). Tilsammen har selskapene 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.

	31.03.2009	31.03.2008
Utsatt inntekt	42 920	15 179
Andre forpliktelser	5 588	
Sum utsatt inntekt og andre avsetninger for forpliktelser	48 508	15 179

NOTE 10: ANNEN KORTSIKTIG GJELD

	31.03.2009	31.03.2008
Kortsiktig gjeld relatert til overcall i lisenser	77 894	23 717
Andel annen kortsiktig gjeld fra lisenser	146 963	189 729
Annen kortsiktig gjeld	200 904	133 553
Sum annen kortsiktig gjeld	425 761	346 998

NOTE 11: USIKRE FORPLIKTELSE

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". Den delen som ikke er forfalt til betaling utgjør MEUR 7,0 og er inkludert i annen kortsiktig gjeld. Dersom Lease & Operation kontrakten med kontraktøren signeres innen 1. oktober 2009, vil totalbeløpet på MEUR 13,5 refunderes av kontraktøren og inngå som en del av prosjektets totale kostnader og dekkes inn i lisensens betaling av dagrater for riggen i leie perioden på 10 år.

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.

Selskapet har bestridt deler av fakturering fra Dolphin AS vedrørende rigginntak for juli og august 2007. Voldgift i denne saken er berammet til ultimo mai 2009. Selskapets netto andel av omtvistet beløp utgjør MUSD 1,8. Det er ikke foretatt avsetning i regnskapet for dette.

NOTE 12: ENDRINGER I LISENSPORTEFØLJE

Lisens

PL 408	100%	70%
PL 494*	30%	0%
PL 497*	35%	0%
PL 500*	35%	0%
PL 502*	33.3%	0%
PL 504*	58.5%	0%
PL 512*	30%	0%

* Tildelt i TFO 08.

- Det norske har avtalt lisensbytter med StatoilHydro der Det norske overtar en eierandel på 10 prosent i PL 102C, samt 57 prosent i PL 169C. I bytte får StatoilHydro 10 prosent i PL 265. Transaksjonene er betinget av myndighetenes godkjenning.
- En transaksjon med Talisman vedrørende PL 490, PL 491 og en fradelt lisens fra PL 038 (PL 038D) som inneholder prospektet Grevling, er godkjent av myndighetene etter kvartalets slutt. Avtalen er en bytteavtale der Talisman skal overdra til Det norske eier andeler i PL 038D mot et vederlag bestående dels i eierandeler i PL 490 og PL 491 og dels i form av at Det norske skal bære deler av Talismans brønn kostnader i forbindelse med boring av Grevling-prospektet.
- På PL 502 har Det norske en søknad til behandling om overdragelse av 11,11 prosent andel til StatoilHydro.
- I 20. konsesjonsrunde fikk selskapet tildelt 20 prosents andel i PL 533.

NOTE 13: RESULTAT FRA TIDLIGERE DELÅRSPERIODER

	2009	2008				2007			
	Q1	Q4	Q3	Q2	Q1	Q4	Q3	Q2	Q1
Driftsinneker	57 125	363 872	102 243	89 471	79 483	55 625	19 434	26 560	29 406
Utforskningskostnader	65 158	238 551	146 443	102 572	56 907	122 836	33 127	102 401	24 579
Beholdningsendring	3 961	-1 266	70	-1 499	-343	2 498	-2 686	-881	1 475
Produksjonskostnader	35 612	44 289	34 513	23 486	23 369	9 747	10 897	9 871	12 723
Lønn og lønnsrelaterte kostnader	7 401	2 177	1 989	1 549	6 919	10 281	135	313	431
Avskrivninger	11 269	32 823	29 061	24 217	25 255	17 488	5 191	5 685	6 189
Nedskrivninger		400 376							
Andre driftskostnader	2 212	8 282	-1 517	4 160	4 658	4 978	5 475	133	220
Driftskostnader	125 613	725 231	210 559	154 484	116 766	167 829	52 138	117 523	45 618
Driftsresultat	-68 488	-361 359	-108 317	-65 013	-37 283	-112 203	-32 704	-90 963	-16 213
Netto finansposter	26 388	132 571	32 233	-1 427	-7 508	-4 480	-1 115	4 190	6 006
Ordinært resultat for skatt	-42 100	-228 788	-76 083	-66 440	-44 791	-116 684	-33 819	-86 774	-10 208
Skattekostnad	-49 381	-464 419	-81 689	-59 705	-35 827	-97 316	-28 722	-68 931	-11 007
Periodens resultat	7 282	235 631	5 605	-6 735	-8 964	-19 368	-5 097	-17 843	799

DET**NORSKE**

www.detnor.no

