



DNO ASA
Stranden 1, Aker Brygge
0113 Oslo
Telefon: 23 23 84 80
Telefax: 23 23 84 81
Internett: www.dno.no

Kontakter:
Adm. Dir. Helge Eide
Telefon: 23 23 84 80/55 22 47 00
E-mail: helge.eide@dno.no
Fin. Dir. Haakon Sandborg
Telefon: 23 23 84 80
E-mail: haakon.sandborg@dno.no

DNO ASA

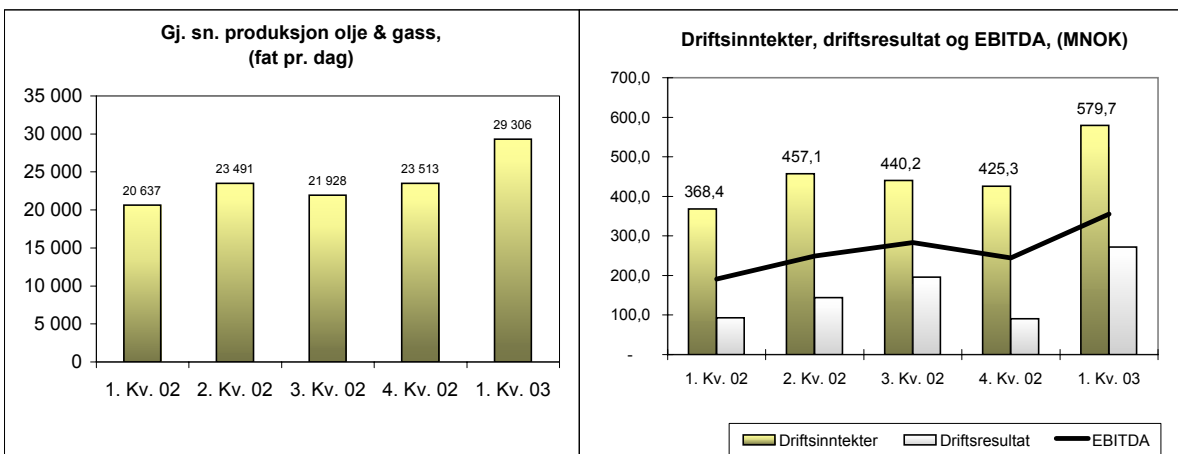
Delårsrapport, 1. kvartal 2003

DNO - overordnet målsetning og hovedstrategi:

Selskapets overordnede målsetning er å skape aksjonærverdier over tid gjennom lønnsomme investeringer i mindre og modne petroleumsfelt.

HOVEDTALL NOK mill.	2003	2002				Årsregnskap 2002
	1. Kvartal	1. Kvartal	2. Kvartal	3. Kvartal	4. Kvartal	
Produksjon olje & gass, fat pr. dag	29 306	20 637	23 491	21 928	23 513	22 399
Driftsinntekter	579,7	368,4	457,1	440,2	425,3	1 691,0
Driftsresultat	271,9	92,7	144,1	195,5	90,8	523,1
Resultat før skatt	299,0	75,5	-7,2	165,7	53,5	287,5
Resultat etter skatt	108,4	24,5	-67,7	46,0	-79,4	-76,6
EBITDA ⁽¹⁾	354,9	190,7	249,2	283,1	244,1	967,1
EBITDA-margin	61,2 %	51,8 %	54,5 %	64,3 %	57,4 %	57,2 %
Egenkapitalandel i %	43 %	39 %	40 %	41 %	44 %	44 %

⁽¹⁾ EBIT justert for av-/nedskrivninger og fjerningsavsetninger



Hovedtrekk - 1. kvartal 2003

DNO hadde i 1. kvartal 2003 rekordhøy oljeproduksjon. Økning i produksjon kombinert med høye oljepriser bidro til gode resultater i kvartalet.

Overtagelse av 99% av Thistle-feltet samt positive resultater fra selskapets boreprogram i Yemen, bidro til en økning i produksjonen i 1. kvartal 2003 på 42% sammenlignet med tilsvarende kvartal i fjor.

Oljeproduksjon for 1. kvartal 2003 ble 29.306 fat pr. dag som bidro til samlede driftsinntekter og EBITDA på hhv. NOK 579,7 mill og NOK 354,9 mill. EBITDA fratrukket betalte skatter i perioden (Netback) utgjorde NOK 236 mill og resultat etter skatt NOK 108,4 mill.

Bokført egenkapital økte i 1. kvartal 2003 til NOK 1.020,7 mill, og totalkapitalen økte til NOK 2.371,5 mill.

Egenkapitalandelen var ved utgangen av 1. kvartal 2003 på 43 %.

Resultat 1. kvartal 2003 (1. kvartal 2002 i parentes)

Konsernets samlede driftsinntekter utgjorde i 1. kvartal 2003 NOK 579,7 mill (NOK 368,4 mill) og driftsresultatet ble NOK 271,9 mill (NOK 92,7 mill). EBITDA ble NOK 354,9 mill (NOK 190,7 mill) og Netback NOK 236,0 mill (NOK 146 mill).

Av selskapets samlede driftsinntekter i 1. kvartal, bidro kjernevirksomheten olje og gass med NOK 561,1 mill (NOK 337,7 mill). Driftsresultatet fra olje- og gassvirksomheten utgjorde NOK 278,0 mill (NOK 88,6 mill).

Etter at DNO's bokførte verdi av selskapets investering i Petrolia Drilling ASA ble nedskrevet i sin helhet i 4. kvartal 2002, hadde resultatet i Petrolia Drilling ASA ingen effekt på DNO's nettoresultat i kvartalet.

Resultat før skatt utgjorde NOK 299,0 mill (NOK 75,5 mill) og resultat etter skatt NOK 108,4 mill (NOK 24,5 mill).

Kvartalsregnskapet er avlagt iht. de samme regnskapsprinsipper som årsregnskapet 2002.

Oljeproduksjon

Gjennomsnittlig oljeproduksjon i 1. kvartal 2003 for DNO-konsernet var på 29.306 fat pr. dag (20.637 fat pr. dag).

Britisk Sokkel

DNO's andel av oljeproduksjon fra Britisk sokkel (Heather- og Thistle-feltet) var på 9.077 fat pr. dag i 1. kvartal . (5.443 fat pr. dag).

Avtalen om DNO's overtagelse av 99% samt operatørskapet for Thistle-feltet, ble fullført ved årsskiftet. Dette bidro til en betydelig økning av selskapets oljeproduksjon fra britisk sokkel i 1. kvartal 2003 sammenlignet med fjoråret. Driftskostnadene på Thistle-feltet er nå redusert i henhold til plan og selskapets to felt på britisk sokkel (Heather og Thistle) bidro i kvartalet med samlede driftsinntekter på NOK 179,8 mill og samlet driftsresultat på NOK 52,2 mill.

De to satelittene til Heather-feltet, "West-Heather" og "North Terrace" har nå oppnådd separat feltstatus under navnet Broom-feltet. DNO har som operatør boret 3 undervannsbrønner på Broom-feltet, hvorav de to siste ble boret høsten 2002 som ledd i at selskapet farmet ut 45% av feltet. Feltutviklingsplanen for Broom-feltet ble ferdigstilt i løpet av 1. kvartal 2003. Planen skal legges frem for britiske myndigheter i nær fremtid. Produksjonsstart er planlagt sommeren 2004.

Norsk Sokkel

Samlet oljeproduksjon fra norsk sokkel var i 1. kvartal 2003 på 6.267 fat pr. dag (7.680 fat pr. dag) .

To nye produksjonsbrønner er blitt boret på Jotun-feltet, noe som har bidratt til en produksjonsøkning fra feltet. Glitne-feltet har gått av platåproduksjonen, men produserer fortsatt godt over 30.000 fat olje per dag (totalt). De samlede utvinnbare reserver på Glitne-feltet er øket til 38 millioner fat totalt, hvorav omlag 50% er produsert til nå. En ny produksjonsbrønn skal bores på Glitne-feltet i løpet av sommeren 2003.

I løpet av 1. kvartal 2003 ble det påbegynt en utforsknings- / avgrensingsbrønn på den såkalte "Kneler strukturen" i Pl. 203. Brønnen påviste en ca 50 meter tykk oljebærende sone og resultatene er nå under vurdering og analyse. Det er sannsynlig at reservene vil bli oppgradert på basis av de positive resultatene fra boringen. Det skal bores ytterligere to brønner i lisensen i løpet av 2003, og det er forventet at en utbyggingsplan vil bli sendt de norske myndighetene mot slutten av året. Etter at DNO har ervervet andeler i Pl. 088BS og Pl. 036C har DNO nå omlag 15% av ressursene i området.

Det planlegges også boring av et lovende prospekt i Pl. 167 i løpet av sommeren 2003. Statoil er operatør og DNO har en eierandel på 20% i denne lisensen. DNO fikk også i siste lisensrunde tildelt en 20% andel i Pl. 167B som grenser til Pl. 167.

DNO har overtatt 100% og operatørskapet i Pl. 148 og Pl. 006C. Det er et mindre oljefunn i begge lisenser og DNO skal gjennom ulike studier vurdere om disse funnene er kommersielle.

DNO fikk også tildelt en 100% andel i lisens Pl. 292 i siste konsesjonsrunde.

Selskapets aktiviteter på norsk sokkel bidro i kvartalet med samlede driftsinntekter på NOK 123,5 mill og et samlet driftsresultat på NOK 58,6 mill.

International

DNO oppnådde en rekordhøy oljeproduksjon i kvartalet på 13.963 fat pr. dag fra Yemen (7.515 fat pr. dag).

Den betydelige økningen i oljeproduksjon fra Tasour-feltet følger av det vellykkede boreprogrammet selskapet har gjennomført i området. Produksjonsutviklingen fra Sharyoof-feltet har også utviklet seg bedre enn forventet og samlet produksjon fra feltet er fortsatt over 20.000 fat per dag. Oljereservene for begge feltene i Yemen ble oppgradert i løpet av 2002 og 2003, og ved utgangen av 1. kvartal 2003 var selskapets gjenværende reserver i Yemen på ca 11 millioner fat (før skatt).

Det skal i løpet av 2003 bores flere brønner i Yemen. Boring av den første brønnen i Blokk 43 er påbegynt. Deretter skal det bores en brønn på vestsiden av Tasour-feltet. I løpet av 2003 skal det også bores en brønn på satellitt-strukturen til Sharyoof-feltet i Blokk 53. Positive resultater fra årets boreprogram vil kunne medføre en ytterligere økning i selskapets reservegrunnlag.

Utbyggingsplan for Seven Heads gassfeltet i Irland ble godkjent av Irske myndigheter i 1. kvartal 2003. Den første produksjonsbrønnen er boret og testresultatene var i følge operatøren Ramco bedre enn forventet. Produksjonsstart fra feltet er forventet i løpet av 4. kvartal 2003.

DNO fikk i løpet av 1. kvartal 2003 tildelt en mindre andel i en offshorelisens i Equitorial Guinea. Dette er selskapets første lisens i Vest-Afrika.

Selskapets aktiviteter innenfor segmentet International bidro i kvartalet med samlede driftsinntekter på NOK 257,8 mill og et samlet driftsresultat på NOK 167,2 mill.

Offshore and Services

Segmentet Offshore & Services bidro med samlede driftsinntekter på NOK 18,6 og et samlet driftsresultat på NOK -6,1 mill pr. 1. kvartal 2003.

Investeringer

Totale regnskapsmessige investeringer i 1. kvartal 2003 utgjør NOK 118,6 mill og knytter seg hovedsaklig til selskapets utforsknings- og boreprogram i Norge og Yemen samt utbygging av gassfeltet Seven Heads.

Finansielle og andre forhold

Konsernets totale likvide beholdning utgjorde pr. 31.03.03 NOK 520,4 mill hvorav NOK 266,6 mill utgjorde fri likviditet. Bundet likviditet NOK 253,8 mill er avsatt til fremtidige fjerningskostnader på Heather-feltet.

Rentebærende langsiktig gjeld utgjorde NOK 579,4 mill (NOK 738,2 mill) ved utgangen av 1. kvartal 2003.

Regnskapsført egenkapital pr. 31.03.2003 utgjorde NOK 1.020,7 mill.

OECD, LSE, OSE mfl er i ferd med å konkludere retningslinjer og anbefalinger for ledelses- og virksomhetsstyring. Retningslinjene og anbefalingene omhandler blant annet kapitalmarkedets krav til ekstern rapportering, dokumentasjon, forvaltning og intern kontroll, transparens, ansvarlighet, likebehandling og uavhengighet i roller og beslutninger. For å møte nye behov og krav selskapets stilles overfor, vil selskapet fortsette å videreutvikle rutiner og systemer slik at anbefalinger til god virksomhetsstyring etterleves.

I påvente av resultater og konklusjoner i forbindelse med gjennomgangen av selskapets lisensportefølje som utføres i samarbeid med Lehman Brothers samt de rådende generelle markedsforhold, er det besluttet å utsette notering på AIM-listen på Londonbørsen. Som beskrevet over vedrørende virksomhetsstyring, vil beslutningen om utsettelse ikke påvirke de prosesser som er iverksatt for tilpasning til gjeldende retningslinjer og krav til virksomhetsstyring

RESULTATREGNSKAP NOK mill.	2003	2002				Årsregnskap 2002
	1. Kvartal	1. Kvartal	2. Kvartal	3. Kvartal	4. Kvartal	
Driftsinntekter	579,7	368,4	457,1	440,2	425,3	1 691,0
Driftskostnader	201,5	153,6	180,1	125,9	144,1	603,7
Av-/nedskrivn. og fjerningskostn.	78,1	98,0	105,0	87,6	140,2	430,8
Lønn og andre driftskostnader	28,3	24,1	27,9	31,2	50,2	133,4
Driftsresultat	271,9	92,7	144,1	195,5	90,8	523,1
Resultat tilknyttede selskaper	0,0	-3,9	-121,8	-19,9	-46,1	-191,7
Finansinntekter	24,9	25,3	27,1	4,4	52,7	109,4
Finanskostnader	2,2	-38,6	-56,6	-14,4	-43,8	-153,4
Resultat før skatt	299,0	75,5	-7,2	165,7	53,5	287,5
Skattekostnad *)	-190,6	-51,0	-60,5	-119,7	-132,9	-364,1
Resultat etter skatt	108,4	24,5	-67,7	46,0	-79,4	-76,6
Resultat pr. aksje	2,04	0,49	-1,34	0,91	-1,55	-1,50
Resultat pr. aksje, utvannet	2,04	0,49	-1,34	0,91	-1,55	-1,50

*) Skattekostnaden vedrører hovedsakelig virksomheten i Yemen og Norge.

SEGMENTRAPPORTERING NOK mill.	2003	2002				Årsregnskap 2002
	1. Kvartal	1. Kvartal	2. Kvartal	3. Kvartal	4. Kvartal	
Driftsinntekter olje & gass UK	179,8	85,0	94,5	81,5	72,9	333,9
Driftsinntekter olje & gass Norge	123,5	125,3	121,1	118,9	112,2	477,5
Driftsinntekter olje & gass International	257,8	127,4	216,1	219,0	216,3	778,8
Driftsinntekter olje & gass Total	561,1	337,7	431,7	419,4	401,4	1 590,2
Driftsinntekter offshore/services	18,6	30,7	25,4	20,8	23,9	100,8
Sum driftsinntekter	579,7	368,4	457,1	440,2	425,3	1 691,0
Driftsresultat, olje & gass UK	52,2	1,1	5,8	1,1	-12,0	-4,0
Driftsresultat, olje & gass Norge	58,6	13,9	-7,6	36,1	28,9	71,3
Driftsresultat, olje & gass International	167,2	73,6	141,2	158,7	84,7	458,2
Driftsresultat, olje & gass Total	278,0	88,6	139,4	195,9	101,6	525,5
Driftsresultat offshore/services	-6,1	4,1	4,7	-0,4	-10,8	-2,4
Sum driftsresultat	271,9	92,7	144,1	195,5	90,8	523,1

KONTANTSTRØMOPPSTILLING NOK mill.	1. Kvartal 2003	1. Kvartal 2002	Årsregnskap 2002
Netto kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter	292	-17	424
Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter	-141	-66	-461
Netto kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter	32	75	-43
Netto endring i kontanter og kontantekvivalenter	183	-8	-80
Beholdning av kontanter og kontantekvivalenter 1.1.	84	164	164
Beholdning av kontanter og kontantekvivalenter *)	267	156	84

*) I tillegg har selskapet NOK 254 mill i langsiktige bankinnskudd knyttet til fremtidig fjerningskostnad.

BALANSE			
Eiendeler			
NOK mill.	31.03.2003	31.03.2002	31.12.2002
Immaterielle eiendeler	135,1	147,9	142,1
Varige driftsmidler	1 426,6	1 453,4	1 379,5
Finansielle anleggsmidler	268,5	474,8	255,9
Anleggsmidler	1 830,2	2 076,1	1 777,4
Varer	7,7	11,9	9,1
Fordringer	252,1	232,6	171,1
Kortsiktige investeringer	14,8	0,1	0,0
Kontanter og kontantekvivalenter	266,6	155,9	83,8
Omløpsmidler	541,3	400,5	263,9
Sum eiendeler	2 371,5	2 476,5	2 041,3
Gjeld og egenkapital	31.03.2003	31.03.2002	31.12.2002
Egenkapital	1 020,7	961,6	901,9
Rentebærende langsiktig gjeld	579,4	738,2	561,1
Avsetning til forpliktelser	382,3	553,3	345,8
Sum langsiktig gjeld	961,7	1 291,5	907,0
Annen kortsiktig gjeld	389,0	223,4	232,4
Sum kortsiktig gjeld	389,0	223,4	232,4
Sum gjeld og egenkapital	2 371,5	2 476,5	2 041,3

EGENKAPITALBEVEGELSE	2003	2002	2002
KONSERN, NOK mill.	01.01-31.03	01.01-31.03	01.01-31.12
Egenkapital pr 01.01	901,9	941,7	941,7
Konvertering obligasjonslån			
Kjøp / salg egne aksjer	15,3	-4,5	-0,7
Emisjoner	-	-	33,9
Opsjoner ansatte og nøkkelpersonell	-	-	-
Andre poster	-1,5	-	0,3
Periodens resultat	108,4	24,5	-76,6
Minoritetsinteresser	-3,3	-	3,3
Egenkapital	1 020,7	961,6	901,9