



BØRSMELDING 1279/191103

DELÅRSRAPPORT PR. 3. KVARTAL OG 3. KVARTAL 2003 – DNO ASA

Hovedtrekk og viktigste hendelser

Oljeproduksjonen for 3. kvartal ble 24.919 fat pr. dag, som er i tråd med planen. Etter samlede engangskostnader og kostnader knyttet til tørr brønn i Norge på til sammen NOK 71,5 mill (før skatt), ble resultatet etter skatt minus NOK 31,9 mill i kvartalet.

Feltutviklingsplanen for Broom-feltet på britisk sokkel ble godkjent av britiske myndigheter i begynnelsen av september og feltet skal etter planen starte oljeproduksjonen sommeren 2004.

Boringer på vestflanken av Tasour-feltet i Yemen har medført at oljereservene nå er ytterligere oppgradert med ca. 10 millioner fat, hvorav DNO's andel er ca. 4.1 millioner fat (før skatt).

Selskapet har gjennom kvartalet fortsatt arbeidet med å sikre en langsiktig finansieringsløsning samt en strategisk gjennomgåelse av lisensporteføljen. Etter kvartalets avslutning besluttet selskapet som resultat av disse prosessene å avhende betydelige deler av virksomheten. Transaksjonen vil få regnskapsmessig effekt i 2004.

Oljeproduksjon pr. 3. kvartal 2003 ble 27.443 fat pr. dag som bidro til samlede driftsinntekter på NOK 1.523,9 mill og EBITDA på NOK 876,4 mill. EBITDA fratrukket betalte skatter i perioden (Netback) utgjorde NOK 415,7 mill og resultat etter skatt NOK 129,9 mill.

Bokført egenkapital utgjorde pr. 3.kvartal 2003 NOK 1.039,9 mill, og totalkapitalen økte til NOK 2.526,4mill.

Egenkapitalandelen var ved utgangen av 3. kvartal 2003 på 41 %.

Hovedtallene for 3. kvartal 2003:

| (NOK mill) | Pr.3.kvartal 2003 | Pr.3.kvartal 2002 | 3.kvartal 2003 | 3.kvartal 2002 |
|---------------------------------|----------------------|----------------------|-------------------|-------------------|
| Resultat: | | | | |
| Driftsinntekter | 1 523,9 | 1 265,7 | 466,6 | 440,2 |
| Driftskostnader | 924,2 | 833,4 | 339,3 | 244,7 |
| Driftsresultat | 599,7 | 432,3 | 127,3 | 195,5 |
| Resultat tilknyttede selskaper | -10,0 | -145,6 | -10,0 | -19,9 |
| Netto finans | -0,1 | -52,8 | -34,1 | -10,0 |
| Resultat før skatt | 589,6 | 233,9 | 83,2 | 165,7 |
| Skattekostnad | -459,7 | -231,2 | -115,1 | -119,7 |
| Resultat etter skatt | 129,9 | 2,8 | -31,9 | 46,0 |
| EBITDA | 876,4 | 722,9 | 227,4 | 283,1 |
| Resultat pr. aksje i NOK | 2,38 | 0,06 | -0,62 | 0,91 |

Balanse:

| | Pr.3.kvartal 2003 | Pr.3.kvartal 2002 |
|-------------------------------------|----------------------|----------------------|
| Anleggsmidler | 2 071,7 | 1 791,5 |
| Omløpsmidler | 454,8 | 538,1 |
| Sum eiendeler | 2 526,4 | 2 329,6 |
| Egenkapital | 1 039,9 | 959,1 |
| Forpliktelsener og langsiktig gjeld | 999,1 | 1 096,6 |
| Kortsiktig gjeld | 487,4 | 273,9 |
| Sum egenkapital og gjeld | 2 526,4 | 2 329,6 |

Det vises forøvrig til delårsrapport for 3. kvartal 2003.

Oslo, 19. November 2003

DNO ASA

Kontaktpersoner:

Helge Eide, Adm. Dir.
Haakon Sandborg, CFO

Telefon: 23 23 84 80 / 55 22 47 00
Telefon: 23 23 84 80



DNO ASA
Stranden 1, Aker Brygge
0113 Oslo
Telefon:
Telefax:
Internett:

23 23 84 80
23 23 84 81
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, 3. kvartal og pr. 3. kvartal 2003

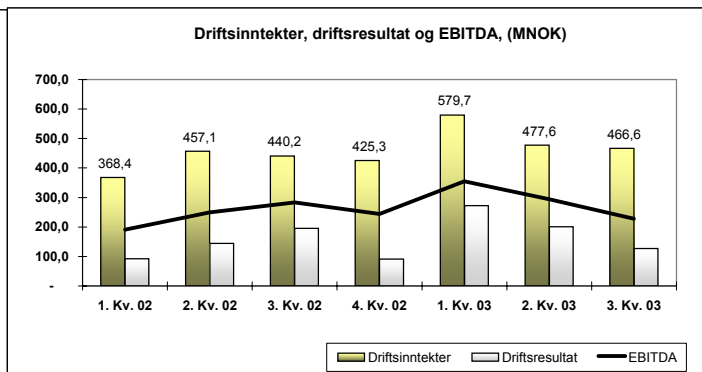
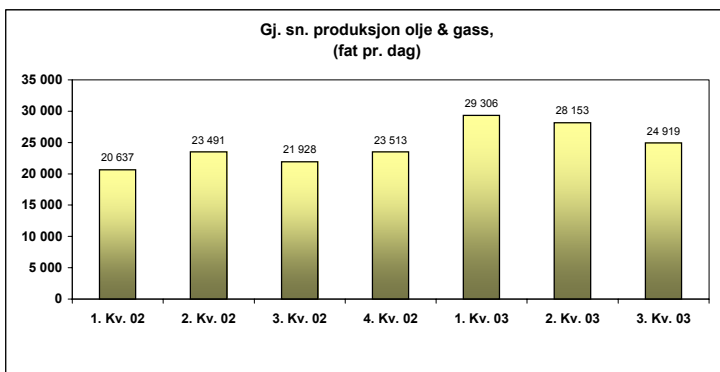
DNO - overordnet målsetning og hovedstrategi:

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

| HOVEDTALL NOK mill. | 2003 | | 2003 | | | 2002 | | | | Årsregnskap 2002 |
|-------------------------------------|--------------|--------------|------------|------------|-----------|------------|------------|------------|------------|---------------------|
| | Pr.3.kvartal | Pr.3.kvartal | 1. Kvartal | 2. Kvartal | 3.Kvartal | 1. Kvartal | 2. Kvartal | 3. Kvartal | 4. Kvartal | |
| Produksjon olje & gass, fat pr. dag | 27 443 | 22 023 | 29 306 | 28 153 | 24 919 | 20 637 | 23 491 | 21 928 | 23 513 | 22 399 |
| Driftsinntekter | 1 523,9 | 1 265,7 | 579,7 | 477,6 | 466,6 | 368,4 | 457,1 | 440,2 | 425,3 | 1 691,0 |
| Driftsresultat | 599,7 | 432,3 | 271,9 | 200,5 | 127,3 | 92,7 | 144,1 | 195,5 | 90,8 | 523,1 |
| Resultat før skatt | 589,6 | 233,9 | 299,0 | 207,4 | 83,2 | 75,5 | -7,2 | 165,7 | 53,5 | 287,5 |
| Resultat etter skatt | 129,9 | 2,8 | 108,4 | 53,4 | -31,9 | 24,5 | -67,7 | 46,0 | -79,4 | -76,6 |
| EBITDA ⁽¹⁾ | 876,4 | 722,9 | 354,9 | 294,1 | 227,4 | 190,7 | 249,2 | 283,1 | 244,1 | 967,1 |
| EBITDA-margin | 57,5 % | 57,1 % | 61,2 % | 61,6 % | 48,7 % | 51,8 % | 54,5 % | 64,3 % | 57,4 % | 57,2 % |
| Netback ⁽²⁾ | 415,7 | 464,0 | 236,2 | 87,0 | 92,4 | 146,0 | 132,0 | 186,0 | 88,0 | 552,0 |
| Egenkapitalandel i % | 41 % | 41 % | 43 % | 46 % | 41 % | 39 % | 40 % | 41 % | 44 % | 44 % |

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

⁽²⁾ EBITDA minus periodens betalte skatter



Hovedtrekk og viktigste hendelser

Oljeproduksjonen for 3. kvartal ble 24.919 fat pr. dag, som er i tråd med planen. Etter samlede engangskostnader og kostnader knyttet til tørr brønn i Norge på til sammen NOK 71,5 mill (før skatt), ble resultatet etter skatt minus NOK 31,9 mill i kvartalet.

Feltutviklingsplanen for Broom-feltet på britisk sokkel ble godkjent av britiske myndigheter i begynnelsen av september og feltet skal etter planen starte oljeproduksjonen sommeren 2004.

Boringer på vestflanken av Tasour-feltet i Yemen har medført at oljeresservene nå er ytterligere oppgradert med ca. 10 millioner fat, hvorav DNO's andel er ca. 4.1 millioner fat (før skatt).

Selskapet har gjennom kvartalet fortsatt arbeidet med å sikre en langsiktig finansieringsløsning samt en strategisk gjennomgåelse av lisensporteføljen. Etter kvartalets avslutning besluttet selskapet som resultat av disse prosessene å avhende betydelige deler av virksomheten. Transaksjonen vil få regnskapsmessig effekt i 2004.

Oljeproduksjon pr. 3. kvartal 2003 ble 27.443 fat pr. dag som bidro til samlede driftsinntekter på NOK 1.523,9 mill og EBITDA på NOK 876,4 mill. EBITDA fratrukket betalte skatter i perioden (Netback) utgjorde NOK 415,7 mill og resultat etter skatt NOK 129,9 mill.

Bokført egenkapital utgjorde pr. 3.kvartal 2003 NOK 1.039,9 mill, og totalkapitalen økte til NOK 2.526,4mill.

Egenkapitalandelen var ved utgangen av 3. kvartal 2003 på 41 %.

Resultat 3. kvartal 2003 (3. kvartal 2002 i parentes) og pr. 3. kvartal 2003 (pr. 3. kvartal 2002 i parentes)

Resultat 3. kvartal 2003

Konsernets samlede driftsinntekter utgjorde i 3. kvartal 2003 NOK 466,6 mill (NOK 440,2 mill) og driftsresultatet ble NOK 127,3 mill (NOK 195,5 mill). EBITDA ble NOK 227,4 mill (NOK 283,1 mill) og Netback NOK 92,4 mill (NOK 186,0 mill).

Av selskapets samlede driftsinntekter i 3. kvartal, bidro kjernevirksomheten olje og gass med NOK 453,4 mill (NOK 419,4 mill). Driftsresultatet fra olje- og gassvirksomheten utgjorde NOK 141,3 mill (NOK 195,9 mill).

Etter samlede engangskostnader og kostnader knyttet til tørr brønn i Norge på NOK 71,5 mill (før skatt) ble resultat før skatt NOK 83,2 mill (NOK 165,7 mill) og resultat etter skatt NOK -31,9 mill (NOK 46,0 mill).

Delårsrapporten er i overensstemmelse med Norsk Regnskapsstandard for delårsrapportering og regnskapet er avlagt iht. de samme regnskapsprinsipper som årsregnskapet 2002.

Resultat pr. 3. kvartal 2003

Konsernets samlede driftsinntekter utgjorde pr. 3. kvartal 2003 NOK 1.523,9 mill (NOK 1.265,7 mill) og driftsresultatet ble NOK 599,7 mill (NOK 432,3 mill). EBITDA ble NOK 876,4 mill (NOK 722,9 mill) og Netback NOK 415,7 mill (NOK 464,0 mill).

Av selskapets samlede driftsinntekter i pr. 3. kvartal, bidro kjernevirksomheten olje og gass med NOK 1.472,1 mill (NOK 1.188,8 mill). Driftsresultatet fra olje- og gassvirksomheten utgjorde NOK 624,7 mill (NOK 423,9 mill).

Resultat før skatt utgjorde NOK 589,6 mill (NOK 233,9 mill) og resultat etter skatt NOK 129,9 mill (NOK 2,8mill).

Delårsrapporten er i overensstemmelse med Norsk Regnskapsstandard for delårsrapportering og regnskapet er avlagt iht. de samme regnskapsprinsipper som årsregnskapet 2002.

Oljeproduksjon

Gjennomsnittlig oljeproduksjon i 3. kvartal 2003 og pr.3. kvartal 2003 for DNO-konsernet var på henholdsvis 24.919 fat pr. dag (21.928 fat pr. dag) og 27.443 fat pr. dag (22.023 fat pr. dag). Produksjonen så langt i 2003 er i overensstemmelse med plan og det produksjonsmål som er middelt markedet tidligere.

Britisk Sokkel

DNO's andel av oljeproduksjon fra Britisk sokkel (Heather- og Thistle-feltet) var på 8.352 fat pr. dag i 3. kvartal . (4.440 fat pr. dag). Pr. 3. kvartal var oljeproduksjonen fra britisk sokkel 8.826 fat pr. dag (4.952 fat pr. dag). Økning i produksjonen sammenlignet med 2002 skyldes overtagelsen av Thistle-feltet ved årsskiftet.

Utbyggingsplanen for Broom-feltet ble godkjent av britiske myndigheter i september, og produksjonsstart er planlagt sommeren 2004.

DNO har gjennomført kostnadsbesparende tiltak på Thistle-feltet som medførte at driftskostnadene pr. 3. kvartal 2003 er mer enn 25 % lavere enn for tilsvarende periode i 2002.

Selskapets to felt på britisk sokkel bidro i 3. kvartal med samlede driftsinntekter på NOK 155,3 mill og et driftsresultat på NOK 14,9 mill. Pr. 3. kvartal bidro selskapets virksomhet på britisk sokkel med samlede driftsinntekter på NOK 482,2 mill og et driftsresultat på NOK 75,0 mill.

Norsk Sokkel

Samlet oljeproduksjon fra norsk sokkel var i 3. kvartal på 4.991 fat pr. dag (6.439 fat pr. dag) . Pr. 3. kvartal var oljeproduksjonen fra norsk sokkel 5.834 fat pr. dag (7.013 fat pr. dag).

Glitne-feltet har gått av platåproduksjon. Etter at en ny produksjonsbrønn ble satt i drift i løpet av september har imidlertid produksjonen fra feltet økt. Ved utgangen av perioden var produksjonen fra Glitne-feltet igjen over 30.000 fat pr. dag, hvorav DNO's andel er over 3.000 fat pr. dag. Gjenværende oljereserver på Glitnefeltet er ca. 16 millioner fat, hvorav DNO's andel er ca. 1,6 millioner fat. Lisenspartnerene vurderer boring av enda en brønn på feltet i 2004. Et positivt resultat fra en eventuell ny brønn, vil kunne medføre at oljereserverne i Glitne-feltet blir ytterligere oppgradert.

Boring av prospektet i Pl. 167 ble gjennomført i 2. kvartal, og brønnen påviste kun mindre mengder av gass. DNO har i 3. kvartal 2003 kostnadsført NOK 23 mill som tilsvarer selskapets andel av brønnekostnadene. Dette ga et negativt bidrag på ca. NOK 5 mill etter skatt i perioden.

Selskapets aktiviteter på norsk sokkel bidro i 3. kvartal med samlede driftsinntekter på NOK 87,7 mill og et driftsresultat på NOK -11,5 mill. Pr. 3. kvartal bidro selskapets virksomhet på norsk sokkel med samlede driftsinntekter på NOK 317,2 mill og et driftsresultat på NOK 90,6 mill.

International

DNO oppnådde en oljeproduksjon fra feltene i Yemen i 3. kvartal på 11.576 fat pr. dag (11.050 fat pr. dag). Pr. 3. kvartal ble oljeproduksjonen fra Yemen 12.783 fat pr. dag (10.059 fat pr. dag). Alle produksjonstall fra Yemen er oppgitt før skatt.

Den gode utviklingen i oljeproduksjon fra Yemen skyldes hovedsaklig økning i oljeproduksjonen fra Tasour-feltet som følge av det vellykkede boreprogrammet selskapet har gjennomført i området. Produksjonen fra Sharyoof-feltet har også utviklet seg bedre enn forventet og boring av en ny brønn på feltet er nå påbegynt med planlagt oppstart i desember 2003.

En brønn vest for Tasour-feltet ble satt i produksjon i juli, og Tasour-feltet oppnådde rekordhøy produksjon på 19.030 fat pr. dag for denne måneden. Boring av ytterligere en produksjonsbrønn i dette området ble påbegynt i 3. kvartal, og brønnen ble satt i produksjon i slutten av oktober. Basert på resultatene fra de to brønnene på vest-flanken av Tasour-feltet er oljereserverne oppgradert med ytterligere 10 millioner fat, hvorav DNO's andel er ca. 4.1 millioner fat (før skatt). Etter dette er gjenværende oljereserver i Tasour-feltet ca. 17 millioner fat hvorav DNO's andel er ca. 7 millioner fat (før skatt)

I henhold til operatøren Ramco vil oppstart av gassproduksjon fra Seven Heads feltet i Irland nå finne sted i desember 2003.

Selskapets aktiviteter innenfor segmentet International bidro i 3. kvartal med samlede driftsinntekter på NOK 210,4 mill og et driftsresultat på NOK 137,9 mill. Pr. 3. kvartal bidro selskapets virksomhet innen International med samlede driftsinntekter på NOK 672,7 mill. og et driftsresultat på NOK 459,1 mill.

Offshore and Services

Segmentet Offshore & Services bidro med samlede driftsinntekter på NOK 13,2 mill. og et samlet driftsresultat på NOK -14,0 mill i 3. kvartal 2003.

DNO har i 3. kvartal iht. egenkapitalmetoden nedskrevet i sin helhet sin andel på NOK 10 mill i et konvertibelt obligasjonslån til Petrolia Drilling ASA og nedskrevet fordringer med NOK 5 mill slik at disse nå er bokført til NOK 0.

Investeringer

Totale regnskapsmessige investeringer i 3. kvartal 2003 utgjør NOK 209,8 mill og knytter seg til selskapets boreprogram i Norge og Yemen, samt til utbygging av gassfeltet Seven Heads i Irland og oljefeltet Broom på britisk sokkel.

Finansielle og andre forhold

Konsernets totale likvide beholdning utgjorde pr. 30.09.03 NOK 418,8 mill hvorav NOK 172,9 mill utgjorde fri likviditet. Bundet likviditet NOK 245,8 mill er avsatt til fremtidige fjerningskostnader på Heather-feltet. Denne vil bli frigjort til DNO ved gjennomføring av salget av selskapets britiske virksomhet til Lundin (se under).

Rentebærende langsiktig gjeld utgjorde NOK 616,5 mill (NOK 617,9 mill) ved utgangen av 3. kvartal 2003. DNO har etablert en langsiktig bankfasilitet på USD 100 mill i august 2003. Det er i tillegg arbeidet med andre langsiktige finansieringsløsninger over lengre tid, blant annet mulig opptak av obligasjonslån. DNO har besluttet å ikke gjennomføre dette låneopptaket, og i den forbindelse er det kostnadsført ca NOK 30 mill i finansieringskostnader i 3. kvartal. Ved opptak av et slikt lån ville imidlertid disse kostnadene blitt aktivert og avskrevet over lånets løpetid.

Regnskapsført egenkapital pr. 30.09.2003 utgjorde NOK 1.039,9 mill.

Det ble avholdt en ekstraordinær generalforsamling 30.09.03 der det ble vedtatt å utbetale kr. 1 i utbytte pr. aksje. Styrets sammensetning ble endret og utvidet med ytterligere 1 styremedlem. Det nye styret tiltrer etter avleggelse av delårsrapport for 3. kvartal 2003.

Salg av eiendeler

DNO ASA har etter en strategisk vurdering i samarbeid med Lehman Brothers bestemt seg for å inngå en avtale med det svenske selskapet Lundin Petroleum AB om salg av hele den utstedte aksjekapitalen i DNO Britain Limited og Island Petroleum Developments Limited, samt salg av visse aktiva i Det Norske Oljeselskap AS. Netto kontanteffekt etter skatt for DNO ASA ved tidspunkt for endelig gjennomføring ("completion") av salget er beregnet til ca. USD 240 mill, tilsvarende ca. NOK 1.680 mill. Transaksjonen vil få regnskapsmessig effekt i 2004.

Eiendelene som er avtalt solgt har historisk bidratt med:

| HOVEDTALL SOLGTE EIENDELER | | | | |
|-----------------------------------|---------------|---------------|----------------|----------------|
| NOK mill | 1/1-30/9 2003 | 1/1-30/9 2002 | 1/1-31/12 2002 | 1/1-31/12 2001 |
| Driftsinntekter | 661,2 | 439,1 | 559,3 | 759,5 |
| Driftsresultat | 140,9 | 27,4 | 34,5 | 237,0 |

Finansposter og skattekostnad er å anse som konsernposter og er således ikke fordelt.

Regnskapsoppstillingen ovenfor er utarbeidet i samsvar med DNO's regnskapsprinsipper slik disse er omtalt i årsregnskapet for 2002.

I forbindelse med endelig gjennomføring av salget vil hele/deler av konsernets rentebærende gjeld bli nedbetalt/refinansiert. Regnskapsmessig gevinst som følge av avhendelsen vil først kunne fastsettes ved "completion" i første halvår 2004.

For øvrig vises det til egen børsmelding vedrørende transaksjonen samt til allerede offentliggjorte regnskapstall per virksomhetsområde.

| RESULTATREGNSKAP NOK mill. | 2003 | 2002 | 2003 | | | 2002 | | | | Årsregnskap 2002 |
|-----------------------------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|-------------|--------------|--------------|--------------|---------------------|
| | Pr.3.kvartal | Pr.3.kvartal | 1. Kvartal | 2. Kvartal | 3.Kvartal | 1. Kvartal | 2. Kvartal | 3. Kvartal | 4. Kvartal | |
| Driftsinntekter | 1 523,9 | 1 265,7 | 579,7 | 477,6 | 466,6 | 368,4 | 457,1 | 440,2 | 425,3 | 1 691,0 |
| Driftskostnader | 583,1 | 459,6 | 201,5 | 170,2 | 211,5 | 153,6 | 180,1 | 125,9 | 144,1 | 603,7 |
| Av-/nedskrivn. og fjerningskostn. | 255,2 | 290,6 | 78,1 | 87,8 | 89,4 | 98,0 | 105,0 | 87,6 | 140,2 | 430,8 |
| Lønn og andre driftskostnader | 85,9 | 83,2 | 28,3 | 19,1 | 38,5 | 24,1 | 27,9 | 31,2 | 50,2 | 133,4 |
| Driftsresultat | 599,7 | 432,3 | 271,9 | 200,5 | 127,3 | 92,7 | 144,1 | 195,5 | 90,8 | 523,1 |
| Resultat tilknyttede selskaper | -10,0 | -145,6 | 0,0 | 0,0 | -10,0 | -3,9 | -121,8 | -19,9 | -46,1 | -191,7 |
| Finansinntekter | 36,2 | 56,8 | 24,9 | 7,6 | 3,6 | 25,3 | 27,1 | 4,4 | 52,7 | 109,4 |
| Finanskostnader | -36,3 | -109,6 | 2,2 | -0,7 | -37,7 | -38,6 | -56,6 | -14,4 | -43,8 | -153,4 |
| Resultat før skatt | 589,6 | 233,9 | 299,0 | 207,4 | 83,2 | 75,5 | -7,2 | 165,7 | 53,5 | 287,5 |
| Skattekostnad *) | -459,7 | -231,2 | -190,6 | -154,0 | -115,1 | -51,0 | -60,5 | -119,7 | -132,9 | -364,1 |
| Resultat etter skatt | 129,9 | 2,8 | 108,4 | 53,4 | -31,9 | 24,5 | -67,7 | 46,0 | -79,4 | -76,6 |
| Resultat pr. aksje | 2,38 | 0,06 | 2,04 | 0,97 | -0,62 | 0,49 | -1,34 | 0,91 | -1,55 | -1,50 |
| Resultat pr. aksje, utvannet | 2,38 | 0,06 | 2,04 | 0,97 | -0,62 | 0,49 | -1,34 | 0,91 | -1,55 | -1,50 |

*) Skattekostnaden vedrører hovedsakelig virksomheten i Yemen, Norge og UK.

| SEGMENTRAPPORTERING NOK mill. | 2003 | 2002 | 2003 | | | 2002 | | | | Årsregnskap 2002 |
|---|----------------|----------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|---------------------|
| | Pr.3.kvartal | Pr.3.kvartal | 1. Kvartal | 2. Kvartal | 3.Kvartal | 1. Kvartal | 2. Kvartal | 3. Kvartal | 4. Kvartal | |
| Driftsinntekter olje & gass UK | 482,2 | 261,0 | 179,8 | 147,1 | 155,3 | 85,0 | 94,5 | 81,5 | 72,9 | 333,9 |
| Driftsinntekter olje & gass Norge | 317,2 | 365,3 | 123,5 | 106,0 | 87,7 | 125,3 | 121,1 | 118,9 | 112,2 | 477,5 |
| Driftsinntekter olje & gass International | 672,7 | 562,5 | 257,8 | 204,5 | 210,4 | 127,4 | 216,1 | 219,0 | 216,3 | 778,8 |
| Driftsinntekter olje & gass Total *) | 1 472,1 | 1 188,8 | 561,1 | 457,6 | 453,4 | 337,7 | 431,7 | 419,4 | 401,4 | 1 590,2 |
| Driftsinntekter offshore/services | 51,8 | 76,9 | 18,6 | 20,0 | 13,2 | 30,7 | 25,4 | 20,8 | 23,9 | 100,8 |
| Sum driftsinntekter | 1 523,9 | 1 265,7 | 579,7 | 477,6 | 466,6 | 368,4 | 457,1 | 440,2 | 425,3 | 1 691,0 |
| Driftsresultat, olje & gass UK | 75,0 | 8,0 | 52,2 | 7,9 | 14,9 | 1,1 | 5,8 | 1,1 | -12,0 | -4,0 |
| Driftsresultat, olje & gass Norge | 90,6 | 42,4 | 58,6 | 43,5 | -11,5 | 13,9 | -7,6 | 36,1 | 28,9 | 71,3 |
| Driftsresultat, olje & gass International | 459,1 | 373,5 | 167,2 | 154,0 | 137,9 | 73,6 | 141,2 | 158,7 | 84,7 | 458,2 |
| Driftsresultat, olje & gass Total | 624,7 | 423,9 | 278,0 | 205,4 | 141,3 | 88,6 | 139,4 | 195,9 | 101,6 | 525,5 |
| Driftsresultat offshore/services | -25,0 | 8,4 | -6,1 | -4,9 | -14,0 | 4,1 | 4,7 | -0,4 | -10,8 | -2,4 |
| Sum driftsresultat *) | 599,7 | 432,3 | 271,9 | 200,5 | 127,3 | 92,7 | 144,1 | 195,5 | 90,8 | 523,1 |

*) Direkte henførbare poster er fordelt til tilhørende segment. Indirekte, ikke henførbare poster er henført til de geografiske områdene innen segmentet olje- og gass etter omsetning.

| KONTANTSTRØMOPPSTILLING NOK mill. | Pr.3.kvartal 2003 | Pr.3.kvartal 2002 | Årsregnskap 2002 |
|--|----------------------|----------------------|---------------------|
| Netto kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter | 460 | 261 | 424 |
| Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter | -539 | -206 | -461 |
| Netto kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter | 169 | -9 | -43 |
| Netto endring i kontanter og kontantekvivalenter | 89 | 46 | -80 |
| Beholdning av kontanter og kontantekvivalenter 1.1. | 84 | 164 | 164 |
| Beholdning av kontanter og kontantekvivalenter *) | 173 | 210 | 84 |

*) I tillegg har selskapet NOK 246 mill i langsiktige bankinnskudd knyttet til fremtidig fjerningskostnad.

| BALANSE | | | |
|----------------------------------|----------------|----------------|----------------|
| Eiendeler | | | |
| NOK mill. | 30.09.2003 | 30.09.2002 | 31.12.2002 |
| Immaterielle eiendeler | 141,1 | 143,9 | 142,1 |
| Varige driftsmidler | 1 664,6 | 1 348,6 | 1 379,5 |
| Finansielle anleggsmidler | 266,0 | 299,0 | 255,9 |
| Anleggsmidler | 2 071,7 | 1 791,5 | 1 777,4 |
| Varer | 8,4 | 6,2 | 9,1 |
| Fordringer | 243,4 | 322,1 | 171,1 |
| Kortsiktige investeringer | 30,1 | 0,0 | 0,0 |
| Kontanter og kontantekvivalenter | 172,9 | 209,8 | 83,8 |
| Omløpsmidler | 454,8 | 538,1 | 263,9 |
| Sum eiendeler | 2 526,4 | 2 329,6 | 2 041,3 |
| Gjeld og egenkapital | | | |
| | 30.09.2003 | 30.09.2002 | 31.12.2002 |
| Innskutt egenkapital | 723,2 | 646,1 | 654,1 |
| Opptjent egenkapital | 316,7 | 313,0 | 244,5 |
| Minoritetsinteresser | 0,0 | 0,0 | 3,3 |
| Egenkapital | 1 039,9 | 959,1 | 901,9 |
| Rentebærende langsiktig gjeld | 616,5 | 617,9 | 561,1 |
| Avsetning til forpliktelser | 382,6 | 478,8 | 345,8 |
| Sum langsiktig gjeld | 999,1 | 1 096,6 | 907,0 |
| Rentebærende kortsiktig gjeld | 51,0 | 0,0 | 0,0 |
| Annen kortsiktig gjeld | 436,4 | 273,9 | 232,4 |
| Sum kortsiktig gjeld | 487,4 | 273,9 | 232,4 |
| Sum gjeld og egenkapital | 2 526,4 | 2 329,6 | 2 041,3 |

| EGENKAPITALBEVEGELSE | | | |
|-----------------------------|----------------|--------------|--------------|
| KONSERN, NOK mill. | | | |
| | 2003 | 2002 | 2002 |
| | 01.01-30.09 | 01.01-30.09 | 01.01-31.12 |
| Egenkapital pr 01.01 | 901,9 | 941,7 | 941,7 |
| Kjøp / salg egne aksjer | 34,2 | -19,2 | -0,7 |
| Emisjoner | 34,3 | 33,9 | 33,9 |
| Avsatt utbytte | -55,5 | - | 0,0 |
| Andre poster | -0,1 | - | 0,3 |
| Periodens resultat | 129,9 | 2,8 | -76,6 |
| Minoritetsinteresser | -4,8 | - | 3,3 |
| Egenkapital | 1 039,9 | 959,1 | 901,9 |