



DNO ASA

Resultat 4. kvartal

og

foreløpig årsresultat

1999



STYRETS KOMMENTARER

Inntektene fra olje-og gass virksomheten i 4. kvartal 1999 var 5 ganger høyere enn i 4. kvartal 1998. Mer enn en dobling av oljeproduksjonen, høyere oljepris samt kostnadsreduksjoner, bidro til en bedring i driftsresultatet for olje-og gass virksomheten på NOK 25,0 mill. i 4. kvartal 1999 sammenlignet med 4. kvartal 1998

Den første boringen på Heatherfeltet er nå startet. 3 nye boringer på hovedfeltet samt 1 undervannsbrønn på nærmeste satellitt vil etter planen øke oljeproduksjonen til rundt 12.000 fat pr. dag i løpet av 12 - 15 måneder (DNO's andel 100 %).

I desember 1999 ble Tasour feltet i Yemen erklært kommersielt, og søknad om utbygging av feltet ble overlevert myndighetene i Yemen. Produksjonsstart er planlagt i 3. kvartal 2000, med en startproduksjon på 5,000 – 7,000 fat olje pr. dag (DNO's andel 20 %)

DNO besluttet i 4. kvartal 1999 å satse på norsk sokkel. En avtale om overtagelse av 2 lisensandeler ble signert 16 februar 2000. Dette vil gi DNO en samlet oljeproduksjon på om lag 1.850 fat pr. dag fra norsk sokkel, med virkning fra 1. januar 2000.

Resultat for 4. kvartal 1999 (1998 tall i parentes):

- ◆ *Kontantstrøm fra drift og finans var **NOK 23,6 mill.** (NOK 9,9 mill.).*
- ◆ *Driftsinntektene fra olje og gass ble **NOK 102,6 mill.** (NOK 18,9 mill.).*
- ◆ *Driftsresultat før avskrivninger ble **NOK 16,3 mill.** (minus NOK 1,0 mill.).*
- ◆ *Regnskapet for 4. kvartal 1999 er belastet med **NOK 15,2 mill.** som følge av innberegnet resultatandel i Petrolia Drilling ASA etter egenkapitalmetoden. Etter avskrivninger og fjerningskostnader på til sammen **NOK 3,8 mill.** ble resultatet før skatt positivt med **NOK 5,5 mill.** (NOK 0,5 mill.)*

Foreløpig årsresultat 1999:

- ◆ *Kontantstrøm fra drift og finans var **NOK 32,3 mill.** (NOK 63,3 mill.)*
- ◆ *Driftsinntektene fra olje og gass ble **NOK 186,2 mill.** (NOK 91,0 mill.)*
- ◆ *Driftsresultat før avskrivninger ble **NOK 9,2 mill.**, (NOK 17,3 mill.).*
- ◆ *Regnskapet er belastet med **NOK 42,4 mill.** som følge av innberegnet resultatandel i Petrolia Drilling ASA etter egenkapitalmetoden. Etter avskrivninger og fjerningskostnader på til sammen **NOK 16,8 mill.** ble resultatet før skatt negativt med **NOK 25,6 mill.** (NOK 24,1 mill.)*
- ◆ *Kontantbeholdningen pr. 31.12.99 var **NOK 258,1 mill.**, inklusive midler avsatt til fremtidig fjerning av Heather plattformen. DNO vil videre motta **USD 15 mill.** fra Unocal innen 1. Juli 2002.*
- ◆ *Egenkapitalen pr. 31.12.99 utgjorde **46,1 %** av bokført totalkapital.*



Kommentarer til regnskapet:

DNO konsernet har pr. 1.1.99 endret avskrivningsmetode knyttet til olje- og gassfelt fra fullkostmetoden til "successful efforts" metoden. Resultatregnskapet for 1998 og 1999 er derfor ikke direkte sammenlignbare. Dersom fullkostprinsippet var blitt anvendt i 1999, ville avskrivningene vært **NOK 16,5 mill.** høyere, og letekostnader **NOK 6,0 mill.** lavere.

Andre kostnader på **NOK 13,3 mill.** i 1999 inneholder blant annet sluttvederlag i forbindelse med omstrukturering i UK.

Kortsiktig gjeld inneholder leverandørgjeld på om lag **NOK 81,0 mill.** knyttet til driften av Heather feltet. Denne er høyere enn tidligere på grunn av at DNO opererer feltet på 100 % basis, med virkning fra 1. oktober 1999.



- OLJE & GASS VIRKSOMHETEN -

Samlet gjennomsnittlig oljeproduksjon netto til DNO fra Heather-og Claymore feltene, var i 4. kvartal 1999 **4.940 fat pr. dag**, og for hele 1999 **2.886 fat pr. dag**. Produksjonsøkningen i 4. kvartal 1999 er et resultat av at DNO har 100 % av oljeproduksjonen fra Heather feltet med virkning fra 1. oktober 1999. Gjennomsnittlig oljepris i 4. kvartal 1999 var **USD 23.22 pr. fat**, og for hele 1999 **USD 19,24 pr. fat**.

DNO har inngått avtale om salgspris for en fremtidig oljeproduksjon på 3,000 fat pr. dag i perioden 12. januar 2000 og frem til 31. desember 2000. Selskapet mottar minimum USD 17 pr. fat og maksimum USD 25,82 pr. fat for den angitte fremtidige oljeproduksjon.

Heather feltet, UK. Gjennomsnittlig produksjon for 1999 var **4,932 fat pr dag**. Produksjonsregulariteten har vært **99,9 %**, og sikkerhetsnivået tilfredsstillende. Normale driftskostnadene er redusert med ca. **25 %** sammenlignet med 1998.

Basert på DNO's estimater er der ca. 80 millioner fat gjenværende reserver i Heather / West Heather området. DNO har nå startet nye borer på feltet, og det skal i første omgang bores minst 3 nye brønner på hovedfeltet. Det er videre planlagt en undervannsbrønn på det nærmeste satellittfeltet, ca 6 km fra Heather plattformen. I henhold til planen vil disse nye brønnene øke oljeproduksjonen til om lag 12,000 fat pr dag i løpet av de kommende 12 – 15 måneder. DNO har 100 % av denne oljeproduksjonen. Boringene vil bli finansiert av kontantstrøm fra driften kombinert med prosjektfinansiering.

Yemen. En plan for utbygging av Tasour feltet i Blokk 32 ble overlevert myndighetene i Yemen i desember 1999. I henhold til denne planen vil produksjon av olje starte i 3. kvartal 2000, og forventet startproduksjon er **5,000 – 7,000 fat olje pr. dag**. DNO har **20 %** andel i lisensen.

Innsamling av ny seismikk i Blokk 53 ble påbegynt ved 2000 årsskiftet, og det skal bores en ny letebrønn innen sommeren 2000. DNO har **24,45 %** andel i Blokk 53, som grenser til blokk 32. Nærheten til Tasour feltet gjør at et oljefunn i Blokk 53 vil kunne settes i produksjon raskt og med lave investeringer.

Timan Pechora. Situasjonen i Russland er nå mer stabil, og vestlige investeringer er på veg tilbake. Det har vært fremgang i forhandlingene vedrørende MMT feltene i Timan Pechora. Det har ikke påløpt kostnader av betydning for DNO i 1999.

- OFFSHOREVIRKSOMHETEN -

Regnskapet til DNO for 4. kvartal er belastet med **NOK 15,2 mill.** som følge av innberegnet resultatandel etter egenkapitalmetoden i Petrolia Drilling ASA (PDR). For 1999 er regnskapet belastet med til sammen **NOK 42,4 mill.** Dette har ingen likviditetsmessig effekt for DNO.

Boreskipet DS "Valentine Shashin" bidrar til god kontantstrøm for PDR, men opplagskostnader for de øvrige enhetene trekker resultatet ned. DNO forventer at etterspørselen etter borerigger vil øke i 2000, og mulighetene for at de øvrige boreenhetene vil komme på kontrakt er gode. DNO har behov for en borerigg til Heather området fra 3. kvartal 2000, og SS "Petrolia" vurderes til dette oppdraget.



DNO har nå overtatt 100 % av Independent Oil Tool AS (IOT) og 24,45 % av Clampon AS. IOT's virksomhet er utleie av bore / brønn utstyr, og Clampon tilbyr instrumenter for ulike målinger i olje-og gass brønner. DNO forventer at oljeservice markedet vil øke i årene fremover, og dette vil få positive effekter for nevnte selskaper.

- VIRKSOMHETSOMRÅDERAPPORTERING -

	<u>4.kv.-99</u>			<u>4. kv. 98</u>		
	Olje og gass	Offshore	TOTAL	Olje og gass	Offshore	TOTAL
Driftsinntekter	102,6	8,9	111,5	18,9	38,4	57,3
Driftsresultat før avskr. og adm.	29,1	4,2	33,3	-4,1	10,2	6,1
Avskrivninger	-3,8	0,0	-3,8	-4,7	0,0	-4,7
Driftsresultat før adm.	25,3	4,2	29,5	-8,8	10,2	1,4
Administrasjon *)	-15,6	-1,4	-17,0	-6,5	-0,6	-7,1
Netto driftsresultat	9,7	2,8	12,5	-15,3	9,6	-5,7

*) Andre kostnader og prosjektutviklingskostnader er i oppstillingen klassifisert som administrasjonskostnader. Disse utgjorde i 4. kvartal 1999 **NOK 4,0 mill.** (NOK 0,7 mill.i 4. kvartal 1998). 100 % av administrasjonskostnader for Heather er inkludert.

	<u>1999</u>			<u>1998</u>		
	Olje og gass	Offshore	TOTAL	Olje og gass	Offshore	TOTAL
Driftsinntekter	186,2	27,9	214,1	91,0	172,9	263,9
Driftsresultat før avskr. og adm.	38,8	12,9	49,7	-21,3	59,9	38,6
Avskrivninger	-16,8	0,0	-16,8	-30,1	0,0	-30,1
Driftsresultat før adm.	20,0	12,9	32,9	-51,4	59,9	8,5
Administrasjon *)	-37,9	-2,6	-40,5	-19,4	-1,9	-21,3
Netto driftsresultat	-17,9	10,3	-7,6	-70,8	58,0	-12,8

*) Andre kostnader og prosjektutviklingskostnader er i oppstillingen klassifisert som administrasjonskostnader. Disse utgjorde for 1999 **NOK 13,9 mill.** (NOK 2,3 mill.i 1998). Fra 1. oktober 1999 er 100 % av administrasjonskostnader for Heather inkludert.

Oslo, 21 februar 2000
Styret i DNO ASA



DNO ASA KONSERN

MILL. NOK

RESULTAT

	4.kvartal-99	4.kvartal-98	1999	1998
DRIFTSINNTEKTER				
Olje & gass	102,6	18,9	186,2	91,0
Offshore	8,9	35,3	27,9	141,6
Gevinst salg KS andeler	0,0	3,1	0,0	31,3
	111,5	57,3	214,1	263,9
DRIFTSKOSTNADER				
Driftskostnader olje og gass	(73,5)	(23,0)	(143,4)	(112,3)
Letekostnader (Yemen)	0,0	0,0	(6,0)	0,0
Driftskostnader offshore	(4,7)	(28,2)	(15,0)	(113,0)
Prosjektutviklingskostnader	(0,6)	(0,7)	(0,6)	(2,3)
Administrasjonskostnader	(13,0)	(6,4)	(26,6)	(19,0)
Andre kostnader	(3,4)	0,0	(13,3)	0,0
	(95,2)	(58,3)	(204,9)	(246,6)
Driftsresultat før avskrivninger	16,3	(1,0)	9,2	17,3
Avskrivninger olje gass	(3,8)	(4,7)	(16,8)	(30,1)
Driftsresultat etter avskrivninger	12,5	(5,7)	(7,6)	(12,8)
Resultatandel Petrolia Drilling ASA	(15,2)	(4,7)	(42,4)	(9,1)

Netto finans	8,2	10,9	24,4	46,0
Resultat før skattekostnad	5,5	0,5	(25,6)	24,1
Skattekostnad	(0,9)	(5,0)	(1,3)	(23,2)
RESULTAT ETTER SKATTEKOSTNAD	4,6	(4,5)	(26,9)	0,9
KONTANTSTRØM	23,6	9,9	32,3	63,3
Resultat pr. aksje (ikke utvannet)	0,14	0,16	(0,84)	0,02
Kontantstrøm pr aksje	0,73	0,35	1,00	2,23

BALANSE

	31.12.99	31.12.98
EIENDELER		
Anleggsmidler	712,0	652,3
Omløpsmidler	201,5	145,7
Sum eiendeler	913,5	798,0
EGENKAPITAL OG GJELD		
Egenkapital	420,5	374,4
Avsetninger+A21 og forpliktelser	234,8	227,2
Langsiktig gjeld	104,3	117,5
Kortsiktig gjeld	153,9	78,9
Sum egenkapital og gjeld	913,5	798,0