



DNO ASA

Resultat 3. kvartal

og

pr. 30.09.99



STYRETS KOMMENTARER

Høyere oljepris har bidratt til økte inntekter fra olje og gass virksomheten i 3. kvartal 1999 og selskapets driftsresultat ble derfor bedre enn i 1. og 2. kvartal.

Forhandlingene med de øvrige partnerne i Heather området ble sluttført i 3. kvartal 1999. Alle avtalene er nå signert og godkjent. Som et resultat av disse avtalene vil DNO's oljeproduksjon øke fra 2.130 fat pr. dag til rundt 5.000 fat per dag fra 1. Oktober 1999. Under forutsetning av oljepris tilsvarende 3. kvartal på USD 20.68 pr. fat, vil dette mer enn doble selskapets inntekter i 4. kvartal 1999.

DNO har i løpet av 3. kvartal 1999 fullført boreprogrammet i Tasour området i Blokk 32, Yemen. En plan for oppstart av oljeproduksjon fra Tasour feltet sommeren 2000 vil bli overlevert myndigheten i Yemen i 4. kvartal 1999, under forutsetning av partnernes godkjenning.

I motsetning til 1998 da offshorevirksomheten ga et positivt bidrag, har offshore virksomheten belastet regnskapet pr. 30.09.99 med NOK 27,2 mill., etter egenkapitalmetoden. Dette har ikke hatt noen likviditetsmessig effekt for selskapet.

Resultat for 3. kvartal 1999 (1998 tall i parentes):

- ◆ *Kontantstrøm fra drift og finans var **NOK 6,3 mill.** (minus NOK 4,0 mill.).*
- ◆ *Driftsinntektene fra olje og gass ble **NOK 35,9 mill.** (NOK 23,8 mill.), og driftskostnader for olje og gass var **NOK 25,9 mill.** (NOK 33,3 mill.).*
- ◆ *Etter ekstraordinære utbetalinger til sluttvederlag for ansatte i UK på **NOK 6,3 mill.**, ble driftsresultat før avskrivninger **NOK 8,5 mill.** (minus NOK 3,0 mill.).*
- ◆ *Regnskapet for 3. kvartal 1999 er belastet med **NOK 5,5 mill.** som følge av innberegnet resultatandel i Petrolia Drilling ASA etter egenkapitalmetoden. Etter avskrivninger og fjerningskostnader på til sammen **NOK 8,3 mill.** ble resultatet etter skatt negativt med **NOK 7,5 mill.** (minus NOK 18,6 mill.).*

Resultat for pr. 30.09.99:

- ◆ *Kontantstrøm fra drift og finans var **NOK 15,1 mill.** (NOK 49,0 mill.).*
- ◆ *Driftsinntektene fra olje og gass ble **NOK 83,6 mill.** (NOK 72,1 mill.), og driftskostnadene for olje og gass var til **NOK 69,9 mill.** (NOK 89,3 mill.).*
- ◆ *Driftsresultat før avskrivninger ble **NOK 9,2 mill.**, (NOK 18,3 mill.).*
- ◆ *Regnskapet er belastet med **NOK 27,2 mill.** som følge av innberegnet resultatandel i Petrolia Drilling ASA etter egenkapitalmetoden. Etter avskrivninger og fjerningskostnader på til sammen **NOK 22,7 mill.** ble resultatet etter skatt negativt med **NOK 35,2 mill.** (NOK 5,3 mill.).*
- ◆ *Kontantbeholdningen pr. 30.09.99 var **NOK 214,1 mill.**, og egenkapitalen utgjorde **51,0 %** av bokført totalkapital. Sammenligningstall for 1998 er omarbeidet.*



- OLJE & GASS VIRKSOMHETEN -

Samlet gjennomsnittlig oljeproduksjon netto til DNO var i 3. kvartal 1999 **2,130 fat pr. dag**, og pr. 30.09.99 **2,207 fat pr. dag**. Gjennomsnittlig oljepris i 3. Kvartal 1999 var **USD 20.68 pr. fat**, og pr. 30.09.99 **USD 15.74 pr. fat**.

Heather feltet hadde i 3. kvartal 1999 en gjennomsnittlig oljeproduksjon på **5.074 fat pr. dag**, hvorav DNO's andel var **1.907 fat pr. dag**.

DNO vil med virkning fra 1. Oktober 1999 drive Heather / West Heather området (blokk 2/4 og 2/5) på 100 % basis. Basert på DNO's estimater kan ytterligere **80 mill. fat olje** utvinnes fra Heather feltet samt omliggende satellitter. Dette sammen med reduserte driftskostnader danner grunnlag for produksjon av olje fra Heather området i mange år fremover.

Som første skritt i utvinning av disse oljereservene har DNO til hensikt å starte boring på Heather feltet fra plattformen i januar 2000. Boringene vil bli finansiert av kontantstrøm fra driften kombinert med prosjektfinansiering.

I blokk 32 Yemen ble avgrensingsboringen i Tasour området fullført i 3. kvartal 1999. En plan for utbygging av Tasour feltet er nå under utarbeidelse. Det refereres for øvrig til egen pressemelding/børsmelding (ref 1057/191199) for ytterligere informasjon. DNO har **20 %** andel i lisensen, og ble operatør i November 1998.

I Blokk 53 Yemen er den første brønnen ferdig evaluert. Det ble observert olje under boring gjennom reservoaret, men vann ble produsert under testen. Basert på ny gjennomgang av seismikken for området kan brønnen, ifølge operatøren, ha blitt boret utenfor strukturell lukning. Strukturen kan derfor likevel inneholde olje.

Innsamling av ny seismikk vil starte i januar 2000, og boring av en ny brønn planlegges innen sommeren 2000. Der er identifisert flere lovende prospekter i lisensen. DNO har **24.45 %** andel i blokk 53, som grenser til blokk 32.

Blokk 32 og blokk 53 grenser til Masila Feltene, som opereres av Canadian Occidental med en daglig produksjon på over 200,000 fat olje pr. dag.

- OFFSHOREVIRKSOMHETEN -

Regnskapet for 3. kvartal er belastet med **NOK 5,5 mill.** som følge av innberegnet resultatandel etter egenkapitalmetoden i Petrolia Drilling ASA. Til sammenligning ble regnskapet for 2. kvartal belastet med **NOK 13,3 mill.** Pr. 30.09.99 er regnskapet belastet med til sammen **NOK 27,7 mill.** Dette har ingen likviditetsmessig effekt for DNO.

Kontrakten for boreskipet Valentin Shashin som Petrolia Drilling ASA har med Petrobras gir god kontantstrøm og Petrolia Drilling ASA har bedret resultatet betydelig i 3. kvartal 1999.

Med en stabil oljepris over USD 15 pr. fat vil offshoremarkedet, etter DNO's oppfating, bli bedre i årene fremover. Verdien av selskapets eierandel i Petrolia Drilling ASA har derfor potensiale til igjen å øke betydelig.



- VIRKSOMHETSRAPPORTERING -

	<u>3.kv.-99</u>			<u>3.kv.-98</u>		
	Olje og gass	Offshore	TOTAL	Olje og gass	Offshore	TOTAL
Driftsinntekter	35,9	9,7	45,6	23,8	39,2	63,0
Driftsresultat før avskr. og adm.	3,2	9,7	12,9	-9,5	10,7	1,2
Avskrivninger	-8,3	0,0	-8,3	-8,6	0,0	-8,6
Driftsresultat før adm.	-5,1	9,7	4,6	-18,1	10,7	-7,4
Administrasjon	-3,0	-1,4	-4,4	-2,8	-1,4	-4,2
Netto driftsresultat	-8,1	8,3	0,2	-20,9	9,3	-11,6
Netto finans	8,3	-15,9	-7,6	-2,2	1,2	-1,0
Skattekostnad	-0,1	0,0	-0,1	-6,0	0,0	-6,0
Resultat	0,1	-7,6	-7,5	-29,1	10,5	-18,6

	<u>Pr.30.09.-99</u>			<u>Pr.30.09.-98</u>		
	Olje og gass	Offshore	TOTAL	Olje og gass	Offshore	TOTAL
Driftsinntekter	83,6	19,0	102,6	72,1	134,5	206,6
Driftsresultat før avskr. og adm.	3,9	19,0	22,9	-18,8	49,7	30,9
Avskrivninger	-22,7	0,0	-22,7	-25,4	0,0	-25,4
Driftsresultat før adm.	-18,8	19,0	0,2	-44,2	49,7	5,5
Administrasjon	-9,2	-4,5	-13,7	-8,4	-4,2	-12,6
Netto driftsresultat	-28,0	14,5	-13,5	-52,6	45,5	-7,1
Netto finans	16,3	-37,6	-21,3	35,2	-4,4	30,7
Skattekostnad	-0,4	0,0	-0,4	-18,3	0,0	-18,3
Resultat	-12,1	-23,1	-35,2	-35,7	41,1	5,3

Oslo, 22 november 1999

Styret i DNO ASA



RESULTAT - DNO ASA KONSERN

MILL. NOK

	<u>3.kvartal-99</u>	<u>3.kvartal-98</u>	<u>Pr.30.09.99</u>	<u>Pr.30.09.98</u>	<u>1998</u>
DRIFTSINNTEKTER					
Salg olje, gass	35,9	23,8	83,6	72,1	91,0
Offshore	9,7	36,1	19,0	106,3	141,1
Gevinst salg KS andeler	0,0	3,1	0,0	28,2	31,3
	45,6	63,0	102,6	206,6	263,4
DRIFTSKOSTNADER					
Driftskostnader olje og gass	(25,9)	(33,3)	(69,9)	(89,3)	(112,5)
Driftskostnader offshore	0,0	(28,5)	0,0	(84,8)	(112,5)
Prosjektutviklingskostnader	0,0	(0,1)	0,0	(1,6)	(2,3)
Administrasjonskostnader	(4,4)	(4,1)	(13,7)	(12,6)	(19,0)
Andre kostnader	(6,8)	0,0	(9,8)	0,0	0,0
	(37,1)	(66,0)	(93,4)	(188,3)	(246,3)
Driftsresultat før avskrivninger	8,5	(3,0)	9,2	18,3	17,1
Avskrivninger olje gass	(8,3)	(8,6)	(22,7)	(25,4)	(29,9)
Driftsresultat etter avskrivninger	0,2	(11,6)	(13,5)	(7,1)	(12,8)
FINANSINNTEKTER/KOSTNADER					
Netto finans	(7,6)	(1,0)	(21,3)	30,7	36,6
Resultat før skattekostnad	(7,4)	(12,6)	(34,8)	23,6	23,8

Skattekostnad	<u>(0,1)</u>	<u>(6,0)</u>	<u>(0,4)</u>	<u>(18,3)</u>	<u>(23,2)</u>
Resultat etter skattekostnad	<u>(7,5)</u>	<u>(18,6)</u>	<u>(35,2)</u>	<u>5,3</u>	<u>0,6</u>
Kontantstrøm	6,3	(4,0)	15,1	49,0	30,5
Resultat pr. aksje (ikke utvannet)	(0,23)	(0,66)	(1,09)	0,19	0,02
Kontantstrøm pr aksje	0,20	(0,14)	0,47	1,74	1,13

BALANSE

	<u>30.09.99</u>	<u>30.09.98</u>	<u>1998</u>
EIENDELER			
Anleggsmidler	692,0	498,1	657,7
Omløpsmidler	111,0	303,1	145,7
Sum eiendeler	<u>803,0</u>	<u>801,2</u>	<u>803,4</u>
 EGENKAPITAL OG GJELD			
Egenkapital	409,3	384,6	379,8
Avsetning og forpliktelser	231,9	228,3	227,2
Langsiktig gjeld	101,1	64,8	117,5
Kortsiktig gjeld	60,7	123,5	78,9
Sum egenkapital og gjeld	<u>803,0</u>	<u>801,2</u>	<u>803,4</u>