



Fred. Olsen Energy ASA

Rapport for 1. kvartal 2009

Alle tall i NOK

FRED. OLSEN ENERGY ASA (FOE) OPPNÅDDE ET DRIFTSRESULTAT FØR AVSKRIVNINGER (EBITDA) PÅ 1 451 MILLIONER I 1. KVARTAL 2009

HOVEDPUNKTER FOR 1. KVARTAL

- Driftsinntekter utgjorde 2 109 millioner
- Driftsresultat før avskrivninger (EBITDA) var 1 451 millioner
- Driftsresultat (EBIT) var 1 199 millioner
- Nettoresultat før skatt var 1 147 millioner
- Fortjeneste per aksje (EPS) var 16,8

KONTAKTPERSONER: Hjalmar Krogseth Moe/ Jannicke Nergaard Berg
Tlf: 22 34 10 00
[e-post:hjalmar.krogseth.moe@fredolsen.no](mailto:hjalmar.krogseth.moe@fredolsen.no)
[e-post: jannicke.nergaard.berg@fredolsen.no](mailto:jannicke.nergaard.berg@fredolsen.no)

FINANSIELL INFORMASJON (4. kvartal 2008 i parentes)

Driftsinntekter i kvartalet utgjorde 2 108,6 millioner (2 086,0 millioner), en økning på 22,6 millioner sammenlignet med foregående kvartal. Inntektene innen boredivisjonen var 2 059,9 millioner, en økning på 31,2 millioner. Inntektene innen ingeniør- og fabrikkasjonstjenester var 48,7 millioner, en nedgang på 8,6 millioner. Økningen i driftsinntektene innen boredivisjonen skyldes hovedsakelig bedre utnyttelse av Blackford Dolphin og Borgny Dolphin gjennom kvartalet, delvis redusert av 11 dager nedetid for Borgsten Dolphin.

Driftskostnadene var 657,8 millioner (724,3 millioner), en nedgang på 66,5 millioner sammenlignet med foregående kvartal. Driftskostnadene innen boredivisjonen hadde en nedgang på 83,6. Driftskostnadene innen ingeniør- og fabrikkasjonstjenester, økte med 19,7 millioner på grunn av endret kontraktbase. Nedgangen i driftskostnader innen boredivisjonen er delvis grunnet en avsetning i forrige kvartal på USD 5 millioner relatert til operasjon i Nigeria i 2007 og noe lavere reparasjons- og vedlikeholdskostnader i første kvartal.

Driftsresultatet før avskrivninger (EBITDA) var 1 450,8 millioner (1 361,7 millioner).

Avskrivninger og nedskrivninger utgjorde 251,7 millioner (304,0 millioner, inkludert 35 millioner relatert til nedskrivning av maskiner og utstyr).

Driftsresultatet etter avskrivninger (EBIT) var 1 199,1 millioner (1 057,7 millioner).

Netto finansielle utgifter var på 52,1 millioner (438,0 millioner). Nedgangen i finansielle utgifter er hovedsakelig grunnet markedsverdi beregninger av valuta- og rentekontrakter forrige kvartal som ga urealisert tap på rente- og valutakontrakter på 253 millioner.

Resultat før skatt var 1 147,0 millioner (619,7 millioner).

Nettoresultatet, etter estimert skattekostnad på 32,6 millioner (8,3 millioner) var 1 114,4 millioner (611,4 millioner).

Resultat per aksje var 16,8 (9,1).

Styret har besluttet å foreslå for Generalforsamlingen 26. mai 2009 å betale et ordinært utbytte på NOK 10 per aksje samt et ekstraordinært utbytte på NOK 15 per aksje. Med forbehold om godkjenning vil aksjene være ex-utbytte fra 27. mai. Utbetalingen forventes å finne sted 10. juni 2009.

Boredivisjonen hadde en omsetning på 2 059,9 millioner (2 028,7 millioner) og oppnådde et driftsresultat før avskrivninger (EBITDA) på 1 444,3 millioner (1 329,5 millioner).

Divisjonen for ingeniør- og fabrikkasjonstjenester hadde en omsetning på 48,7 millioner (55,8 millioner) og oppnådde et driftsresultat før avskrivninger (EBITDA) på 6,5 millioner (33,3 millioner).

DRIFTEN

Boredivisjonen

Selskapets offshoreflåte består av to dypvannsenheter, seks halvt nedsenkbare rigger til bruk på mellomdypt vann og en boligenhet. Tre av de halvt nedsenkbare boreriggene er på kontrakt i Norge. Syv av ni enheter har langtidskontrakter.

Norge

Bideford Dolphin fortsatte arbeidet under en treårs borekontrakt for StatoilHydro ASA på norsk sokkel. Kontrakten utløper i januar 2011.

Borgland Dolphin fortsatte arbeidet under en treårs borekontrakt for StatoilHydro ASA og de øvrige rettighetshaverne for Tampen-området på norsk kontinentalsokkel. Kontrakten avsluttes 1. januar 2010. I august 2008 ble det inngått en ny fire års kontrakt for boreenheten med et konsortium bestående av 8 oljeselskaper som håndteres av RMN (Rig Management Norway).

Bredford Dolphin fortsatte arbeidet under en treårs kontrakt med AGR og et konsortium av lisenshavere på norsk kontinentalsokkel. Kontrakten utløper i juni 2010.

Internasjonalt

Dypvannsboreskipet Belford Dolphin fortsatte arbeidet under en treårs kontrakt med Anadarko som utløper i april 2010. I november 2007 ble det inngått en ny tre års kontrakt med Anadarko, i direkte forlengelse av nåværende kontrakt. Den nye kontrakten vil utløpe i april 2013.

Blackford Dolphin påbegynte operasjon under borekontrakten med Tullow Oil den 10. oktober. Etter fullføring av boreprogrammet med Tullow Oil i Ghana, som forventes å avsluttes i midten av mai, vil riggen bore en brønn for Vitol Upstream Ghana Ltd., som forventes avsluttet i slutten av juni 2009. Deretter er det planlagt at enheten skal gå til India for å arbeide for Reliance Industries Ltd. Total kontraktslengde for perioden i Ghana og India er tre år.

Borgny Dolphin påbegynte i september en fem-års kontrakt med Petrobras i Brasil. Kontrakten forventes å utløpe i september 2013. Enheten påbegynte fem-års klassing tidlig i april 2009.

Byford Dolphin påbegynte i oktober 2008 en ni måneders kontrakt med Senergy, som forventes avsluttet i juli 2009. I oktober 2008 ble en ny tre-års kontrakt ble inngått med

BP Exploration Operating Co. for arbeid på britisk side av Nordsjøen med oppstart i første kvartal 2010. Det forventes at enheten gjennomfører fem-års klassing i fjerde kvartal 2009 før påbegynnelse av kontrakten med BP.

Borgsten Dolphin påbegynte en ni måneders borekontrakt med Mærsk i september for arbeid på britisk side av Nordsjøen. Borgsten Dolphin er ledig for nye oppdrag i juli 2009.

Borgholm Dolphin fullført en 12 ukers kontrakt med BG Group i slutten av januar og påbegynte deretter en 8,5 måneders kontrakt, også med BG Group, for arbeid på britisk side av Nordsjøen. Kontrakten forventes å utløpe i oktober 2009.

Ingeniør- og fabrikkasjonstjenester

Harland & Wolff verftet fortsetter å fokusere på ingeniørarbeid, skipsreparasjoner og skipsbygning. I tillegg har verftet vært engasjert i logistikk og ferdigstillelse relatert til offshore vindmølleparker, et forretningsområde med stort potensial fremover. Selskapet vil videreutvikle dette forretningsområdet og arbeide for å sikre kontrakter for ytterligere vindmølleparkprosjekter.

Markedsutsikter

Lavere oljepris og stramt kredittmarked har påvirket olje- og gasselskaper verden over. Reaksjonene har generelt vært å kutte kostnader og redusere investeringer. I forhold til riggmarkedet betyr dette at operatører fortsetter med eksisterende riggforpliktelser, men i noen tilfeller forsøkes det å få til endringer eller fremleie av kontrakter. Det synes også som operatører utsetter beslutninger om ytterligere riggforpliktelser.

I det lengre perspektiv, forventes imidlertid balansen mellom tilbud og etterspørsel for flytende boreenheter å være sunn.

Oslo, 29. april 2009

Styret

Fred. Olsen Energy ASA



Fred. Olsen Energy ASA

Hovedtall fra resultatregnskap og balanse i henhold til IFRS

RESULTATREGNSKAP

Urevidert

(NOK mill)	Note	1.kv 2009	4.kv 2008	1.kv 2008	Året 2008
Operative inntekter		2 030,0	2 013,7	1 088,0	5 503,4
Viderefakturert		78,6	72,3	83,9	283,4
Sum driftsinntekter		2 108,6	2 086,0	1 171,9	5 786,8
Driftskostnader		(581,4)	(657,2)	(478,2)	(2 174,9)
Viderefakturerte kostnader		(76,4)	(67,1)	(81,0)	(275,2)
Driftsresultat før avskrivn.(EBITDA)		1 450,8	1 361,7	612,7	3 336,7
Avskrivninger	6	(251,7)	(269,0)	(127,6)	(692,7)
Nedskrivning		-	(35,0)	-	(35,0)
Driftsresultat		1 199,1	1 057,7	485,1	2 609,0
Netto finansposter	8	(52,1)	(438,0)	42,7	(491,5)
Resultat før skatt		1 147,0	619,7	527,8	2 117,5
Skattekostnad		(32,6)	(8,3)	(1,2)	(20,9)
Periodens resultat		1 114,4	611,4	526,6	2 096,6
Henført til:					
Eiere av morselskapet		1 113,9	607,4	526,6	2 092,6
Minoritetsinteresser		0,5	4,0	-	4,0
Periodens resultat		1 114,4	611,4	526,6	2 096,6
Resultat per aksje:					
Basisresultat per aksje		16,8	9,1	7,9	31,4
Utvannet resultat per aksje		16,8	9,1	7,9	31,4
Utestående aksjer:					
Gjennomsnittlig utestående aksjer, basis		66,3	66,5	66,7	66,7
Gjennomsnittlig utestående aksjer, diluted		66,3	66,5	66,7	66,7

OPPSTILLING AV TOTALRESULTATET

Urevidert

	1.kv 2009	4.kv 2008	1.kv 2008	Året 2008
Periodens resultat	1 114,4	611,4	526,6	2 096,6
Valutaforskjeller ved omregning av utenlandsk virksomhet	(263,7)	875,7	(322,2)	1 095,3
Totalresultat for perioden	850,7	1 487,1	204,4	3 191,9
Henført til:				
Eiere av morselskapet	850,4	1 483,1	204,4	3 187,9
Minoritetsinteresser	0,3	4,0	-	4,0
Totalresultat for perioden	850,7	1 487,1	204,4	3 191,9



Fred. Olsen Energy ASA

Hovedtall fra resultatregnskap og balanse i henhold til IFRS

BALANSE

Urevidert

(NOK mill)

		31. mar 09	31. mar 08	31. des 08
Immaterielle driftsmidler		98,6	98,6	98,6
Eiendom, anlegg og utstyr	6	9 837,4	6 989,7	10 415,4
Andre anleggsmidler		40,5	18,5	42,0
Sum anleggsmidler		9 976,5	7 106,8	10 556,0
Beholdninger		356,5	209,0	373,5
Fordringer		1 515,2	914,7	1 577,9
Andre omløpsmidler		457,0	164,8	504,3
Kontanter og kontantekvivalenter		3 621,9	541,3	3 673,8
Sum omløpsmidler		5 950,6	1 829,8	6 129,5
Sum eiendeler		15 927,1	8 936,6	16 685,5
Aksjekapital		1 333,9	1 333,9	1 333,9
Annen egenkapital		5 045,2	2 958,6	4 194,8
Minoritetsinteresser		4,3	-	4,0
Sum egenkapital		6 383,4	4 292,5	5 532,7
Langsiktig rentebærende gjeld	5	7 025,6	2 562,1	8 123,4
Annen langsiktig gjeld		353,0	189,2	397,4
Sum langsiktig forpliktelse		7 378,6	2 751,3	8 520,8
Annen kortsiktig gjeld		695,4	684,1	792,4
Kortsiktig rentebærende gjeld	5	1 469,7	1 208,7	1 839,6
Sum kortsiktig forpliktelse		2 165,1	1 892,8	2 632,0
Sum egenkapital og forpliktelser		15 927,1	8 936,6	16 685,5

OPPSTILLING AV ENDRINGER I EGENKAPITAL

Urevidert

(NOK mill)

Jan - mars 2008	Aksje- kapital	Overkurs- fond	Kapital- reserve	Omregn.- reserver	Egne aksjer	Opptjent egenkap.	Sum	Minoritets- interesser	Sum egenkapital
Balanse pr. 1. januar 2008	1 333,9	548,1	3,1	(769,1)	(0,1)	2 972,2	4 088,1	-	4 088,1
Totalresultat	-	-	(2,5)	(322,2)	-	529,1	204,4	-	204,4
Balanse pr. 31. mars 2008	1 333,9	548,1	0,6	(1 091,3)	(0,1)	3 501,3	4 292,5	-	4 292,5
Balanse pr. 1. januar 2008	1 333,9	548,1	3,1	(769,1)	(0,1)	2 972,2	4 088,1	-	4 088,1
Totalresultat	-	-	(2,5)	1 095,3	-	2 095,1	3 187,9	4,0	3 191,9
Kjøp egne aksjer	-	-	-	-	(8,5)	(71,5)	(80,0)	-	(80,0)
Utbytte	-	-	-	-	-	(1 667,3)	(1 667,3)	-	(1 667,3)
Balanse pr. 31. desember 2008	1 333,9	548,1	0,6	326,2	(8,6)	3 328,5	5 528,7	4,0	5 532,7
Jan - mars 2009									
Totalresultat	-	-	(0,6)	(263,7)	-	1 114,7	850,4	0,3	850,7
Balanse pr. 31. mars 2009	1 333,9	548,1	-	62,5	(8,6)	4 443,2	6 379,1	4,3	6 383,4



Fred. Olsen Energy ASA

Hovedtall fra resultatregnskap og balanse i henhold til IFRS

KONTANTSTRØMSOPPSTILLING

Urevidert (NOK mill)	Note	Jan - mars 2009	Jan - mars 2008	Året 2008
Kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter				
Periodens resultat før skatt		1 147,0	527,8	2 117,5
<i>Justering for:</i>				
Avskrivninger/nedskrivninger		251,7	127,6	727,7
Rentekostnad		70,8	18,4	179,1
Tap ved salg av driftsmidler		-	-	0,7
Endringer i andre balanseposter		15,0	(63,7)	(1 139,9)
Urealisert (gevinst)/tap finansielle instrumenter		(59,1)	(55,9)	265,1
Kontantstrøm generert fra drift		1 425,4	554,2	2 150,2
Betalte renter		(99,8)	(74,9)	(244,1)
Betalte skatter		(15,7)	(14,1)	(49,2)
Netto kontantstrøm fra driftsaktiviteter		1 309,9	465,2	1 856,9
Kontantstrøm fra investeringsaktiviteter				
Anskaffelse av eiendom, anlegg og utstyr		(144,7)	(415,3)	(1 680,5)
Innbetalinger ved salg av utstyr		0,2	-	0,8
Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter		(144,5)	(415,3)	(1 679,7)
Kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter				
Innbetalinger ved opptak av rentebærende gjeld		-	-	7 581,4
Nedbetalinger av rentebærende lån	5	(1 053,8)	(162,4)	(3 689,2)
Utbetalt utbytte		-	-	(1 667,3)
Utbetaling ved kjøp egne aksjer		-	-	(80,2)
Netto kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter		(1 053,8)	(162,4)	2 144,7
Effekt av valutakursendringer		(163,5)	(59,8)	638,3
Netto endringer i kontanter og kontantekvivalenter		111,6	(112,5)	2 321,9
Kontanter og kontantekvivalenter 01.01		3 673,8	713,6	713,6
Kontanter og kontantekvivalenter pr. 31.12		3 621,9	541,3	3 673,8



Fred. Olsen Energy ASA

Hovedtall fra resultatregnskap og balanse i henhold til IFRS

Noter

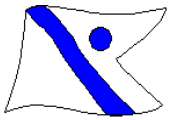
1. Segmentrapportering

Segment resultat

(NOK mill)	Offshore Boring *	Ingeniør- og Fabrikasjon	Eliminering	FOE Konsern
1.kv 2009				
Driftsinntekter fra eksterne kunder	2 059,9	48,7	-	2 108,6
Interne driftsinntekter	-	-	-	-
Sum driftsinntekter	2 059,9	48,7	-	2 108,6
Driftskostnader	(615,6)	(42,2)	-	(657,8)
Driftsresultat før avskrivn. (EBITDA)	1 444,3	6,5	-	1 450,8
Avskrivninger	(250,1)	(1,6)	-	(251,7)
Driftsresultat	1 194,2	4,9	-	1 199,1
4.kv 2008				
Driftsinntekter fra eksterne kunder	2 028,7	57,3	-	2 086,0
Interne driftsinntekter	-	(1,5)	1,5	-
Sum driftsinntekter	2 028,7	55,8	1,5	2 086,0
Driftskostnader	(699,2)	(22,5)	(2,6)	(724,3)
Driftsresultat før avskrivn. (EBITDA)	1 329,5	33,3	(1,1)	1 361,7
Avskrivninger	(267,7)	(1,3)	-	(269,0)
Nedskrivninger	(35,0)	-	-	(35,0)
Driftsresultat	1 026,8	32,0	(1,1)	1 057,7
1.kv 2008				
Driftsinntekter fra eksterne kunder	1 132,6	39,3	-	1 171,9
Interne driftsinntekter	-	23,2	(23,2)	-
Sum driftsinntekter	1 132,6	62,5	(23,2)	1 171,9
Driftskostnader	(523,2)	(59,2)	23,2	(559,2)
Driftsresultat før avskrivn. (EBITDA)	609,4	3,3	-	612,7
Avskrivninger	(126,2)	(1,4)	-	(127,6)
Driftsresultat	483,2	1,9	-	485,1
Året 2008				
Driftsinntekter fra eksterne kunder	5 592,7	194,1	-	5 786,8
Interne driftsinntekter	-	36,7	(36,7)	-
Sum driftsinntekter	5 592,7	230,8	(36,7)	5 786,8
Driftskostnader	(2 307,2)	(173,0)	30,1	(2 450,1)
Driftsresultat før avskrivn. (EBITDA)	3 285,5	57,8	(6,6)	3 336,7
Avskrivninger	(687,1)	(5,6)	-	(692,7)
Nedskrivninger	(35,0)	-	-	(35,0)
Driftsresultat	2 563,4	52,2	(6,6)	2 609,0

* Inkludert Fred. Olsen Energy ASA

(NOK mill)	Offshore Boring *	Ingeniør- og Fabrikasjon	Eliminering	FOE Konsern
31. mar 09				
Segment eiendeler	15 734,1	248,7	(55,7)	15 927,1
Segment forpliktelser	9 351,8	247,6	(55,7)	9 543,7
31. mar 08				
Segment eiendeler	8 782,4	207,7	(53,5)	8 936,6
Segment forpliktelser	4 429,2	268,4	(53,5)	4 644,1
31. des 08				
Segment eiendeler	16 482,1	261,2	(57,8)	16 685,5
Segment forpliktelser	10 945,3	265,3	(57,8)	11 152,8



Fred. Olsen Energy ASA

Hovedtall fra resultatregnskap og balanse i henhold til IFRS

2. Innledning

Konsernregnskapet for 1. kvartal 2009 avsluttet 31. mars 2009, omfatter Fred.Olsen Energy ASA og dets datterselskap (sammen referert til som ”konsernet”).

Delårsrapporten er avlagt i samsvar med IAS 34 Delårsrapportering. Delårsregnskapet omfatter ikke all informasjon som kreves i et fullstendig årsregnskap og bør leses i sammenheng med konsernregnskapet for 2008.

Årsregnskapet for 2008 kan fås ved henvendelse til selskapets hovedkontor i Oslo eller på www.fredolsen-energy.no.

Delårsrapporten ble godkjent av selskapets styre 29. april 2009.

3. Viktige regnskapsprinsipper

De benyttede regnskapsprinsippene er de samme som i konsernregnskapet for 2008.

Konsernet har innført IFRS 8 segmenter, gjeldende fra 1. januar 2009. Informasjonen som gjennomgås av øverste beslutningstaker i konsernet er i hovedsak i tråd med hvordan konsernet historisk har presentert segmentinformasjon. Det har derfor ingen vesentlig innvirkning for konsernet. I tillegg har konsernet innført revidert IAS 1 som krever at konsernet presenterer en sammendratt oppstilling av totalresultat. Dette er inkludert i delårsrapporten.

4. Estimater

Utarbeidelse av delårsregnskap innebærer bruk av vurderinger, estimater og forutsetninger som påvirker anvendelsen av regnskapsprinsipper og regnskapsførte beløp på eiendeler, forpliktelser, inntekter og kostnader. Faktiske resultater kan avvike fra disse estimatene.

De vesentligste vurderingene ved anvendelse av konsernets regnskapsprinsipper og de viktigste kildene til usikkerhet i estimatene er de samme ved utarbeidelsen av delårsregnskapet som for konsernregnskapet for 2008.

5. Lån og kreditter

Det er i 1. kvartal 2009 nedbetalt USD 110 millioner relatert til flåtelånet og innfridd obligasjonslånene FOE02 og FOE03 med til sammen NOK 300,7 millioner.



Fred. Olsen Energy ASA

Hovedtall fra resultatregnskap og balanse i henhold til IFRS

6. Eiendom, anlegg og utstyr

(NOK mill)	Rigger og boreskip	Maskiner og utstyr	Anlegg og fast eiendom	Sum
Anskaffelseskost				
Balanse pr. 1.januar 2009	13 334,9	517,3	114,1	13 966,3
Tilgang i perioden	135,8	4,6	0,2	140,6
Avgang i perioden	(2,3)	(0,8)	0,0	(3,1)
Effekt av valutakursendringer	(607,2)	(24,6)	(4,1)	(635,9)
Balanse pr. 31.mars 2009	12 861,2	496,5	110,2	13 467,9
Avskrivninger				
Balanse pr. 1.januar 2009	3 053,3	428,9	68,7	3 550,9
Årets avskrivninger	248,0	3,3	0,4	251,7
Avgang i perioden	(2,4)	(0,5)	0,0	(2,9)
Effekt av valutakursendringer	(145,8)	(20,8)	(2,6)	(169,2)
Balanse pr. 31.mars 2009	3 153,1	410,9	66,5	3 630,5
Balanseførte verdier				
Pr. 1.januar 2009	10 281,6	88,4	45,4	10 415,4
Pr. 31.mars 2009	9 708,1	85,6	43,7	9 837,4

7. Nærstående parter

Konsernet innregner inntekter og kostnader fra nærstående selskaper som en del av konsernets normale forretningsdrift. Nærstående selskaper (1) Ganger Rolf ASA og Bonheur ASA som samlet eier 53,4% av konsernet, (2) deres datterselskaper og (3) Fred.Olsen & Co. Konsernet mottar visse tjenester av administrativ, finansiell og juridisk karakter fra Fred. Olsen & Co. Det er ingen vesentlige endringer i forhold til årsregnskapet 2008.

8. Netto finansposter

Netto finansposter for 1. kvartal 2009 inkluderer NOK 26 millioner i urealiserte gevinster relatert til endringer i markedsverdi av rentekontrakter og NOK 33 millioner i urealiserte gevinster relatert til endringer i markedsverdi av valutakontrakter.