



Fred. Olsen Energy ASA

Rapport for 4. kvartal 2008 og foreløpig resultat for 2008

Alle tall i NOK

FRED. OLSEN ENERGY ASA (FOE) OPPNÅDDE ET DRIFTSRESULTAT FØR AVSKRIVNINGER (EBITDA) PÅ 1 362 MILLIONER I 4. KVARTAL 2008 OG EBITDA PÅ 3 337 MILLIONER FOR ÅRET 2008

HOVEDPUNKTER FOR 4. KVARTAL

- Driftsinntekter utgjorde 2 086 millioner
- Driftsresultat før avskrivninger (EBITDA) var 1 362 millioner
- Driftsresultat (EBIT) var 1 058 millioner
- Nettoresultat før skatt var 620 millioner
- Fortjeneste per aksje (EPS) var 9,1
- Borgholm Dolphin inngikk en 8,5 måneders flotell kontrakt
- Styret foreslår ordinært utbytte på NOK 10 per aksje og et ekstraordinært utbytte på NOK 15 per aksje

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 (3. kvartal 2008 i parentes)

Driftsinntekter i kvartalet utgjorde 2 086,0 millioner (1 320,9 millioner), en økning på 765,1 millioner sammenlignet med foregående kvartal. Inntektene innen boredivisjonen økte med 753,8 millioner, mens inntektene innen ingeniør- og fabrikkasjonstjenester, etter konserninterne eliminerings, økte med 11,3 millioner. Økningen i driftsinntektene innen boredivisjonen skyldes hovedsakelig drift av Blackford Dolphin og Borgny Dolphin gjennom hele kvartalet. I tillegg påbegynte Borgsten Dolphin ny kontrakt med høyere dagrate. Driftsinntektene innen divisjonen for ingeniør- og fabrikkasjonstjenester var 57,3 millioner.

Driftsinntekter for året var 5 786,8 millioner.

Driftskostnadene var 724,3 millioner (576,5 millioner), en økning på 147,8 millioner sammenlignet med foregående kvartal. Driftskostnadene innen boredivisjonen hadde en økning på 159,2. Driftskostnadene innen ingeniør- og fabrikkasjonstjenester, ble redusert med 11,4 millioner. Økningen i driftskostnader innen boredivisjonen skyldes hovedsakelig drift av Blackford Dolphin gjennom hele kvartalet samt en nedskrivning på USD 4,5 millioner relatert til operasjoner i Nigeria i 2007.

Driftskostnader for året var 2 450,1 millioner.

Driftsresultatet før avskrivninger (EBITDA) var 1 361,7 millioner (744,4 millioner).

EBITDA for året var 3 336,7 millioner.

Avskrivninger og nedskrivninger utgjorde 304,0 millioner, inkludert en nedskrivning på 35 millioner relatert til offshore utstyr (173,1 millioner).

Avskrivninger for året var 727,7 millioner.

Driftsresultatet etter avskrivninger (EBIT) var 1 057,7 millioner (571,2 millioner).

Driftsresultatet (EBIT) for året var 2 609,0 millioner.

Netto finansielle utgifter var på 438,0 millioner (58,1 millioner). Økningen i finansielle utgifter er hovedsakelig grunnet markedsverdi beregninger av valuta- og rentekontrakter. Urealisert tap på rente- og valutakontrakter for kvartalet var 253 millioner av et totalt tap på 295,1.

Netto finansielle utgifter for året var 491,5 millioner.

Resultat før skatt var 619,7 (513,1).

Resultat før skatt for året var 2 117,5.

Nettoresultatet, etter estimert skattekostnad på 8,3 millioner (5,4 millioner) var 611,4 millioner (507,7 millioner).

Nettoresultat etter skatt for året var 2 096,6 millioner.

Basisresultat per aksje var 9,1 (7,6).

Basisresultat per aksje for året var 31,4. Resultat per aksje for året (etter utvanning) var 31,4.

Styret besluttet å foreslå for Generalforsamlingen i mai 2009 å betale et ordinært utbytte på NOK 10 per aksje samt et ekstraordinært utbytte på NOK 15 per aksje.

Boredivisjonen hadde en omsetning på 2 028,7 millioner (1 274,9 millioner) og oppnådde et driftsresultat før avskrivninger (EBITDA) på 1 329,5 millioner (734,9 millioner).

Divisjonen for ingeniør- og fabrikkasjonstjenester hadde en omsetning på 55,8 millioner (46,9 millioner) og oppnådde et driftsresultat før avskrivninger (EBITDA) på 33,3 millioner (10,6 millioner).

DRIFTEN

Boredivisjonen

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 sokkel. 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 koordineres 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 at boreprogrammet på 5 brønner med Tullow Oil i Ghana, som er estimert til 200 dager, er ferdigstilt, er det planlagt at Blackford Dolphin går til India for å bore 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. Det planlegges at enheten skal gjennomføre fem-års klassing i 2. kvartal 2009.

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

for arbeid på britisk side av Nordsjøen, noe som medfører at enheten er beskjeftiget til 1Q 2013. Enheten planlegger å gjennomføre fem-års klassing i 4. kvartal 2009 / 1. kvartal 2010.

Borgsten Dolphin påbegynte en ni måneders borekontrakt med Maersk i september for arbeid på britisk side av Nordsjøen. Borgsten Dolphin er forventet ledig for nye oppdrag i juni 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 skipsbygging. Gjennom kvartalet har mesteparten av verftsarealet blitt utnyttet til logistikk og ferdigstillelse for offshore vindmølleparker, et forretningsområde med stort potensial fremover. Selskapet vil i årene fremover videreutvikle dette forretningsområdet og arbeide for å sikre kontrakter for ytterligere vindmølleparkprosjekter, i tillegg til skipsbygging og skipsreparasjoner.

Markedsutsikter

Det har vært en markant endring i sentimentet i alle områder innen offshore de siste tre månedene. Lavere oljepris og nesten fullstendige stans i tilgang på ny finansiering påvirker mange oljeselskaper. Operatører som trenger ny finansiering er særlig påvirket. Dette inkluderer et antall mindre uavhengige oljeselskaper i Storbritannia. Operatører søker generelt å redusere kostnader og utgifter der det er mulig. Dette resulterer i reviderte budsjetter basert på lavere oljepris og forsinkelser i prosjekter innen hele energi sektoren.

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

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

Oslo, 10. februar 2009

Styret

Fred. Olsen Energy ASA



Fred. Olsen Energy ASA

Hovedtall fra resultatregnskap og balanse i henhold til IFRS

UREVIDERT RESULTATREGNSKAP (NOK mill)		Note	4.kv 2008	3.kv 2008	4.kv 2007	Året 2008	Året 2007
Operative inntekter			2 013,7	1 270,6	1 052,3	5 503,4	4 035,8
Viderefakturert			72,3	50,3	58,2	283,4	241,1
Sum driftsinntekter			2 086,0	1 320,9	1 110,5	5 786,8	4 276,9
Driftskostnader			(657,2)	(524,5)	(556,2)	(2 174,9)	(2 082,2)
Viderefakturerte kostnader			(67,1)	(52,0)	(56,3)	(275,2)	(239,9)
Driftsresultat før avskrivn.(EBITDA)			1 361,7	744,4	498,0	3 336,7	1 954,8
Avskrivninger			(269,0)	(173,2)	(148,6)	(692,7)	(500,4)
Nedskrivning			(35,0)	-	-	(35,0)	-
Driftsresultat			1 057,7	571,2	349,4	2 609,0	1 454,4
Netto finansposter			(438,0)	(58,1)	(32,4)	(491,5)	(36,4)
Resultat før skatt			619,7	513,1	317,0	2 117,5	1 418,0
Skattekostnad			(8,3)	(5,4)	(12,6)	(20,9)	(26,1)
Periodens resultat			611,4	507,7	304,4	2 096,6	1 391,9
Henført til:							
Eiere av morselskapet			607,4	507,7	304,4	2 092,6	1 391,9
Minoritetsinteresser			4,0	-	-	4,0	-
Periodens resultat			611,4	507,7	304,4	2 096,6	1 391,9
Resultat per aksje;							
Basisresultat per aksje			9,1	7,6	4,6	31,4	21,0
Utvannet resultat per aksje			9,1	7,6	4,6	31,4	20,9

UREVIDERT BALANSE (NOK mill)			31. des 08	30. sep 08	31. des 07
Immaterielle driftsmidler			98,6	98,6	98,6
Eiendom, anlegg og utstyr	7		10 415,4	8 746,4	7 147,9
Andre anleggsmidler			42,0	22,4	19,9
Sum anleggsmidler			10 556,0	8 867,4	7 266,4
Beholdninger			373,5	283,0	222,1
Fordringer			1 577,9	1 144,3	800,0
Andre omløpsmidler			504,3	508,6	195,1
Kontanter og kontantekvivalenter			3 673,8	1 255,2	713,6
Sum omløpsmidler			6 129,5	3 191,1	1 930,8
Sum eiendeler			16 685,5	12 058,5	9 197,2
Aksjekapital			1 333,9	1 333,9	1 333,9
Annen egenkapital			4 194,8	2 791,8	2 754,3
Minoritetsinteresser			4,0	-	-
Sum egenkapital	4,5		5 532,7	4 125,7	4 088,2
Langsiktig rentebærende gjeld	6		8 123,4	5 362,2	2 868,9
Annen langsiktig gjeld			397,4	195,7	199,7
Sum langsiktig forpliktelse			8 520,8	5 557,9	3 068,6
Annen kortsiktig gjeld			792,4	787,9	752,3
Kortsiktig rentebærende gjeld	6		1 839,6	1 587,0	1 288,1
Sum kortsiktig forpliktelse			2 632,0	2 374,9	2 040,4
Sum egenkapital og forpliktelser			16 685,5	12 058,5	9 197,2



Fred. Olsen Energy ASA

Hovedtall fra resultatregnskap og balanse i henhold til IFRS

UREVIDERT SEGMENTINFORMASJON

(NOK mill)	Offshore Boring *	Ingeniør- og Fabrikasjon	Eliminering	FOE Konsern
4.kv 2008				
Operative inntekter	1 956,4	55,8	1,5	2 013,7
Viderefakturert	72,3	-	-	72,3
Sum driftsinntekter	2 028,7	55,8	1,5	2 086,0
Driftskostnader	(632,1)	(22,5)	(2,6)	(657,2)
Viderefakturert	(67,1)	-	-	(67,1)
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
3.kv 2008				
Operative inntekter	1 224,6	46,9	(0,9)	1 270,6
Viderefakturert	50,3	-	-	50,3
Sum driftsinntekter	1 274,9	46,9	(0,9)	1 320,9
Driftskostnader	(488,0)	(36,3)	(0,2)	(524,5)
Viderefakturert	(52,0)	-	-	(52,0)
Driftsresultat før avskrivn. (EBITDA)	734,9	10,6	(1,1)	744,4
Avskrivninger	(171,7)	(1,5)	-	(173,2)
Driftsresultat	563,2	9,1	(1,1)	571,2
4.kv 2007				
Operative inntekter	1 009,0	80,9	(37,6)	1 052,3
Viderefakturert	58,2	-	-	58,2
Sum driftsinntekter	1 067,2	80,9	(37,6)	1 110,5
Driftskostnader	(512,3)	(75,1)	31,2	(556,2)
Viderefakturert	(56,3)	-	-	(56,3)
Driftsresultat før avskrivn. (EBITDA)	498,6	5,8	(6,4)	498,0
Avskrivninger	(147,6)	(1,0)	-	(148,6)
Driftsresultat	351,0	4,8	(6,4)	349,4
Året 2008				
Operative inntekter	5 309,3	230,8	(36,7)	5 503,4
Viderefakturert	283,4	-	-	283,4
Sum driftsinntekter	5 592,7	230,8	(36,7)	5 786,8
Driftskostnader	(2 032,0)	(173,0)	30,1	(2 174,9)
Viderefakturert	(275,2)	-	-	(275,2)
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
Året 2007				
Operative inntekter	3 908,7	277,4	(150,3)	4 035,8
Viderefakturert	241,1	-	-	241,1
Sum driftsinntekter	4 149,8	277,4	(150,3)	4 276,9
Driftskostnader	(1 961,5)	(259,8)	139,1	(2 082,2)
Viderefakturert	(239,9)	-	-	(239,9)
Driftsresultat før avskrivn. (EBITDA)	1 948,4	17,6	(11,2)	1 954,8
Avskrivninger	(495,5)	(4,9)	-	(500,4)
Driftsresultat	1 452,9	12,7	(11,2)	1 454,4

* Inkludert Fred. Olsen Energy ASA



Fred. Olsen Energy ASA

Hovedtall fra resultatregnskap og balanse i henhold til IFRS

UREVIDERT EGENKAPITAL

(NOK mill)

Året 2008	Note	Aksje- kapital	Overkurs- fond	Kapital- reserve	Omregn- reserver	Egne aksjer	Opptjent egenkapital	Sum	Minoritets- interesser	Sum egenkapital
Balanse pr. 1. januar 2008		1 333,9	548,0	3,1	(769,0)	-	2 972,2	4 088,2	-	4 088,2
Periodens resultat		-	-	(2,5)	-	-	2 095,1	2 092,6	4,0	2 096,6
Omregningsdifferanser		-	-	-	1 095,4	-	-	1 095,4	-	1 095,4
Kjøp egne aksjer		-	-	-	-	(8,5)	(71,7)	(80,2)	-	(80,2)
Utbytte	5	-	-	-	-	-	(1 667,3)	(1 667,3)	-	(1 667,3)
Balanse pr. 30. september 2008		1 333,9	548,0	0,6	326,4	(8,5)	3 328,3	5 528,7	4,0	5 532,7

Året 2007

Balanse pr. 1. januar 2007		1 316,8	507,2	9,1	(132,9)	-	2 237,1	3 937,3	-	-
Periodens resultat		-	-	(3,1)	-	-	1 395,0	1 391,9	-	-
Omregningsdifferanser		-	-	-	(636,1)	-	-	(636,1)	-	-
Utbytte		-	-	-	-	-	(659,9)	(659,9)	-	-
Konvertering av konvertible obligasjoner		17,1	40,8	(2,9)	-	-	-	55,0	-	-
Balanse pr. 31. desember 2007		1 333,9	548,0	3,1	(769,0)	-	2 972,2	4 088,2	-	-

UREVIDERT KONTANTSTRØMSOPPSTILLING (NOK mill)

	Note	Året 2008	Året 2007
Kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter			
Periodens resultat før skatt		2 117,5	1 418,0
<i>Justering for:</i>			
Avskrivninger/nedskrivninger		727,7	500,4
Rentekostnad		179,1	112,7
Tap/(gevinst) ved salg av driftsmidler		0,7	(9,9)
Endringer i andre balanseposter		(874,8)	(80,5)
Urealisert valutagevinst		-	(80,2)
Kontantstrøm generert fra drift		2 150,2	1 860,5
Betalte renter		(244,1)	(231,3)
Betalte skatter		(49,2)	(25,1)
Netto kontantstrøm fra driftsaktiviteter		1 856,9	1 604,1
Kontantstrøm fra investeringsaktiviteter			
Anskaffelse av eiendom, anlegg og utstyr		(1 680,5)	(2 400,5)
Innbetalinger ved salg av utstyr		0,8	18,1
Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter		(1 679,7)	(2 382,4)
Kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter			
Innbetalinger ved opptak av rentebærende gjeld	6	7 581,4	1 639,7
Nedbetalinger av rentebærende lån	6	(3 689,2)	(271,7)
Utbetalt utbytte	5	(1 667,3)	(659,9)
Utbetaling ved kjøp egne aksjer		(80,2)	-
Netto kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter		2 144,7	708,1
Effekt av valutakursendringer		638,3	(128,7)
Netto endringer i kontanter og kontantekvivalenter		2 321,9	(70,2)
Kontanter og kontantekvivalenter 01.01		713,6	912,5
Kontanter og kontantekvivalenter pr. 31.12		3 673,8	713,6



Fred. Olsen Energy ASA

Hovedtall fra resultatregnskap og balanse i henhold til IFRS

Noter

1. Innledning

Konsernregnskapet for 4. kvartal 2008 avsluttet 31. desember 2008, omfatter Fred.Olsen Energy ASA og dets datterselskap (sammen referert til som "konsernet").

Årsregnskapet for 2007 kan fås ved henvendelse til selskapets hovedkontor i Oslo eller på www.fredolsen-energy.no.

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 2007.

Delårsrapporten ble godkjent av selskapets styre 10. februar 2009.

2. Viktige regnskapsprinsipper

De benyttede regnskapsprinsippene er de samme som i konsernregnskapet for 2007.

3. 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 2007.

4. Aksjer

Selskapet har i 4. kvartal kjøpt 426.100 egne aksjer til en gjennomsnittlig aksjekurs på NOK 187,73 pr. aksje. Selskapet innehar nå 430.100 egne aksjer. Det er pr. 31. desember 2008 66.268.129 utestående aksjer.

5. Utbytte

Generalforsamlingen i mai 2008 godkjente Styrets forslag om å utbetale utbytte for 2007 med NOK 10,- i ordinært utbytte og et ekstraordinært utbytte med NOK 15 pr. aksje. Utbetalingen ble utført 6. juni 2008 og beløp seg til NOK 1 667,3 millioner.

6. Lån og kreditter

Dolphin International AS, et datterselskap av Fred. Olsen Energy ASA, har signert en 6 års låneavtale på inntil USD 1 500 millioner med en gruppe på 10 internasjonale banker. Lånet benyttes til innfrielse av eksisterende lån og for generelle selskapsformål. Låneavtalen er tilrettelagt av Danske Bank, Deutsche Bank, ING Bank og Nordea Bank Norge ASA.

Konsernet har pr. 31. desember utestående USD 1 390 millioner på ovennevnte fasilitet. Renten er basert på USD LIBOR pluss en margin. Det er i perioden nedbetalt USD 714 millioner relatert til innfridde lån.



Fred. Olsen Energy ASA

Hovedtall fra resultatregnskap og balanse i henhold til IFRS

7. Eiendom, anlegg og utstyr

(NOK mill)	Rigger og boreskip	Maskiner og utstyr	Anlegg og fast eiendom	Sum
Anskaffelseskost				
Balanse pr. 1.januar 2008	8 771,7	500,8	103,4	9 375,9
Tilgang i perioden	2 028,8	23,0	6,6	2 058,4
Avgang i perioden	(39,7)	(18,2)	(0,6)	(58,5)
Effekt av valutakursendringer	2 574,1	11,8	4,7	2 590,6
Balanse pr. 31.desember 2008	13 334,9	517,4	114,1	13 966,4
Avskrivninger				
Balanse pr. 1.januar 2008	1 756,1	406,9	65,0	2 228,0
Årets avskrivninger	679,9	11,3	1,5	692,7
Nedskrivninger	0,0	35,0	0,0	35,0
Avgang i perioden	(39,6)	(17,3)	(0,1)	(57,0)
Effekt av valutakursendringer	656,9	(6,9)	2,3	652,3
Balanse pr. 31.desember 2008	3 053,3	429,0	68,7	3 551,0
Balanseførte verdier				
Pr. 1.januar 2008	7 015,6	93,9	38,4	7 147,9
Pr. 31.desember 2008	10 281,6	88,4	45,4	10 415,4

Konsernet har nedskrevet utstyr inkludert i maskiner og utstyr med NOK 35 millioner i 4. kvartal 2008. Nedskrivningen er forskjellen mellom balanseført verdi og gjenvinnbart beløp.

8. 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. Konsernet og Bulford Dolphin Pte. Ltd, eiet av First Olsen Ltd, som er et datterselskap av Bonheur ASA, hadde en pool-avtale inntil november 2007 da riggen ble solgt. Dette utgjorde majoriteten av kostnader fra nærstående selskaper i 2007 men er ikke gjeldende for 2008. Det er forøvrig ingen vesentlige endringer i forhold til årsregnskapet 2007.

9. Finansielle kostnader

Netto finansielle kostnader for 2008 inkluderer NOK 195 millioner i urealiserte kostnader relatert til endringer i markedsverdi av rentekontrakter og NOK 65 millioner i urealiserte kostnader relatert til endringer i markedsverdi av valutakontrakter.