



# Fred. Olsen Energy ASA

---

## Rapport for 2. kvartal 2008 og første halvår 2008

Alle tall i NOK

**FRED. OLSEN ENERGY ASA (FOE) OPPNÅDDE ET DRIFTSRESULTAT FØR AVSKRIVNINGER (EBITDA) PÅ 617,9 MILLIONER I 2. KVARTAL 2008 OG 1 230,6 MILLIONER FOR FØRSTE HALVÅR 2008**

### HOVEDPUNKTER FOR 1. KVARTAL

- Driftsinntekter utgjorde 1 208,0 millioner
- Driftsresultat før avskrivninger (EBITDA) var 617,9 millioner
- Driftsresultat etter avskrivninger (EBIT) var 495,0 millioner
- Nettoresultat før skatt var 456,9 millioner
- Fortjeneste per aksje (EPS) var 6,8
- Byford Dolphin inngikk en ny ni måneders kontrakt

**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 (2. kvartal 2008 i parentes)**

Driftsinntekter i kvartalet utgjorde 1 208,0 millioner (1 171,9 millioner), en økning på 36,1 millioner sammenlignet med foregående kvartal. Inntektene innen boredivisjonen økte med 23,9 millioner, mens inntektene innen ingeniør- og fabrikkasjonstjenester, etter konserninterne eliminerings, økte med 12,2 millioner. Økningen i driftsinntektene innen boredivisjonen skyldes hovedsakelig høyere dagrater for Byford Dolphin som har påbegynt ny kontrakt, bedre driftsutnyttelse av Byford Dolphin og Borgsten Dolphin, høyere dagrate for Bideford Dolphin gjennom hele kvartalet samt full drift på Borgholm gjennom hele kvartalet. Økningen er delvis redusert med lavere inntekter fra Borgny Dolphin som ikke har vært i drift gjennom kvartalet. Driftsinntektene innen divisjonen for ingeniør- og fabrikkasjonstjenester var 65,6 millioner, hvorav 14,1 millioner var konserninterne transaksjoner som er eliminert i det konsoliderte regnskapet.

Driftskostnadene var 590,1 millioner (559,2 millioner), en økning på 30,9 millioner sammenlignet med foregående kvartal. Driftskostnadene innen boredivisjonen økte med 21,6 millioner. Driftskostnadene innen ingeniør- og fabrikkasjonstjenester, inkludert konserninterne eliminerings, økte med 9,3 millioner. Økningen i driftskostnader innen boredivisjonen skyldes i hovedsak høyere reparasjons- og vedlikeholdskostnader.

Driftsresultatet før avskrivninger (EBITDA) var 617,9 millioner (612,7 millioner).

Driftsresultatet før avskrivninger (EBITDA) for halvåret var 1 230,6 millioner.

Avskrivninger utgjorde 122,9 millioner (127,6 millioner).

Avskrivninger for halvåret utgjorde 250,5 millioner.

Driftsresultatet etter avskrivninger (EBIT) var 495,0 millioner (485,1 millioner).

Driftsresultatet etter avskrivninger (EBIT) for halvåret var 980,1 millioner.

Netto finansielle utgifter var på 38,1 millioner (gevinst på 42,7 millioner). Økningen i finansielle utgifter er hovedsakelig relatert til refinansieringen av selskapet og valutaeffekter relatert til betaling av utbytte. Kapitaliserte rentekostnader relatert til Blackford Dolphin i 2. kvartal utgjorde 23 millioner (37 millioner).

Netto finansielle poster for halvåret var en gevinst på 4,6 millioner.

Resultat før skatt var 456,9 millioner (527,8 millioner).

Resultat før skatt for halvåret var 984,7 millioner.

Nettoresultatet, etter estimert skattekostnad på 6,0 millioner (1,2 millioner), var 450,9 millioner (526,6 millioner).

Nettoresultatet for halvåret, etter estimert skattekostnad på 7,2 millioner, var 977,5 millioner.

Basisresultat per aksje var 6,8 (7,9).

Basisresultat per aksje for halvåret var 14,7.

**Boredivisjonen** hadde en omsetning på 1 156,5 millioner (1 132,6 millioner) og oppnådde et driftsresultat før avskrivninger (EBITDA) på 611,7 millioner (609,4 millioner).

**Divisjonen for ingeniør- og fabrikkasjontjenester** hadde en omsetning på 65,6 millioner (62,5 millioner) og oppnådde et driftsresultat før avskrivninger (EBITDA) på 10,6 millioner (3,3 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.

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 forlengelse av nåværende kontrakt. Den nye kontrakten vil utløpe i april 2013.

Borgny Dolphin har mobilisert til Brasil for å arbeide under en femårs kontrakt med Petrobras og oppgraderes i henhold til kontraktsspesifikasjonen. Enheten er forsinket på grunn av tollstreik i Brasil samt sertifisering og prosedyregodkjennelse fra myndighetene og Petrobras. Det anslåes nå at kontrakten kan forventes påbegynt innen slutten av juli.

Byford Dolphin avsluttet arbeidet under kontrakten med AGR Peak Well Management Ltd. ved utgangen av april. Enheten arbeider nå under en seks måneders kontrakt inngått med Senergy på vegne av flere selskaper. En ny ni måneders kontrakt ble inngått i mai og forventes å starte i oktober/november i direkte forlengelse av dagens kontrakt.

Borgsten Dolphin har arbeidet for Nexen under en 21 måneders terminkontrakt som forventes avsluttet i august 2008. I februar ble det inngått en nitemåneders kontrakt for arbeid på britisk side av Nordsjøen. Kontrakten begynner i direkte forlengelse av nåværende kontrakt.

Borgholm Dolphin påbegynte i februar 2008 en 5,5 måneders kontrakt med BG International Ltd. på britisk side av Nordsjøen, etter å ha gjennomført planlagt 5 års klassing. I november 2007 ble en ny 65 dagers kontrakt inngått med Shell for arbeid på britisk side av Nordsjøen. Denne kontrakten utløper i september 2008.

Oppgraderingen av Blackford Dolphin til en dypvannsenhet for boring på vanddyp inntil 7000 fot fortsatte gjennom kvartalet. Det anslåes at enheten vil starte operasjoner for Tullow offshore Ghana i andre halvdel av tredje kvartal. Ved utløp av borekontrakten i Ghana vil Blackford Dolphin mobilisere til India for arbeid for Reliance Industries Ltd. Kontraktene for arbeid i Ghana og India er på totalt tre år.

### **Ingeniør- og fabrikkasjonstjenester**

Harland & Wolff verftet fortsetter å fokusere på ingeniørarbeid, skips reparasjoner og skipsbygning. Også gjennom dette kvartalet har verftet levert ingeniør tjenester relatert til Blackford Dolphin oppgraderingen i tillegg til å ha utført prosjektarbeid for eksterne kunder. I kvartalet har verftet også vært engasjert i logistikk og sammenstilling av offshore vindmølleparker, et forretningsområde med stort potensial fremover.

### **Viktige hendelser**

For å redusere ytterligere forsinkelser i ferdigstillingen av Blackford Dolphin ved Keppel Verolme verftet i Rotterdam, ble verftet den 24. juni informert av Blackford Dolphin Pte. Ltd. at de ønsket å overta riggen og fullføre ferdigstillingen.

Verftet aksepterte ikke forespørselen om å frigi riggen mot at selskapet garanterte for et beløp som verftet og selskapet strides om. Verftet har anmodet om betaling på USD 100 millioner mot en garanti fra verftet.

Partene i saken arbeider nå både i direkte kontakt og gjennom rettssystemet for å løse uenighetene.

Selskapets mener at prosjektkostnadene fortsatt er rundt USD 580 millioner.

Begge parter har en felles ønske om å avslutte gjenstående arbeider så snart som mulig og oppstart, testing og sertifisering pågår nå for tidligst mulig ferdigstilling av riggen.

Oppstart under kontrakten for Borgny Dolphin er blitt forsinket hovedsakelig på grunn av tollstreik og sertifiseringsgodkjenning fra myndighetene i Brasil og enheten har ikke hatt inntekter gjennom andre kvartal.

Det er ikke forekommet andre vesentlige endringer i viktige hendelser siden utgivelse av årsberetningen for 2007.

### **Finansielt**

I juni refinansierte selskapet eksisterende gjeld ved å inngå en ny kredittfasilitet på inntil USD 1,5 milliarder. Den nye fasiliteten erstatter to kortsiktige lån på USD 175 millioner samt en kreditt fasilitet på USD 600 millioner. Den nye fasiliteten har endelig forfall i 2013. USD 1,050 millioner er trukket på fasiliteten.

Netto rentebærende gjeld utgjorde 49% av totale eiendeler, mot 37% ved årets begynnelse.

Det er ikke forekommet vesentlig endringer relatert til finansiell risikostyring, herunder rente- og valuta risiko, siden utgivelse av årsberetningen for 2007.

### **Aksjekapital**

Utbytte på NOK 25 per aksje ble vedtatt på Generalforsamling den 27. mai. Utbytte på totalt ca. NOK 1,67 milliarder ble utbetalt 6. juni.

Generalforsamlingen ga fullmakt til selskapets styre om å kunne øke aksjekapitalen med opp til 6,7 millioner nye aksjer ved utstedelse av nye aksjer og til å kunne øke aksjekapitalen med opp til 6,7 millioner nye aksjer ved utstedelse av lån med tilhørende rett til konvertering i aksjer. Videre ga generalforsamlingen selskapets styre fullmakt til å kjøpe tilbake inntil 6,7 millioner egne aksjer.

### **Markedsutsikter**

På verdensbasis fortsatte balansen mellom tilbud og etterspørsel for offshore borerigger å være stram innen flyter segmentet. Den høye etterspørselen etter offshore boretjenester ventes å vedvare.

Rundt 100 nybygg innen segmentet for flytende boreenheter leveres i løpet av de nærmeste årene, hvorav tre allerede er levert. Dette vil gi et fortsatt stramt marked for bemanning og utstyr og kan føre til økte driftskostnader.

Med oppgraderingen av Blackford Dolphin, vil selskapets offshoreflåte bestå av to dypvannsenheter (inkludert Belford Dolphin) og seks halvt nedsenkbare rigger til bruk på mellomdypt vann i tillegg til en boligenhet. Tre av de halvt nedsenkbare boreriggene er på kontrakt i Norge.



# Fred. Olsen Energy ASA

## Hovedtall fra resultatregnskap og balanse i henhold til IFRS

### UREVIDERT

#### RESULTATREGNSKAP (NOK mill)

Note	2.kv 2008	1.kv 2008	2.kv 2007	1.halvår 2008	1.halvår 2007	Året 2007
Operative inntekter	1 131,1	1 088,0	958,9	2 219,1	1 877,8	4 035,8
Viderefakturert	76,9	83,9	77,7	160,8	125,9	241,1
<b>Sum driftsinntekter</b>	<b>1 208,0</b>	<b>1 171,9</b>	<b>1 036,6</b>	<b>2 379,9</b>	<b>2 003,7</b>	<b>4 276,9</b>
Driftskostnader	(515,0)	(478,2)	(450,2)	(993,2)	(1 006,7)	(2 082,2)
Viderefakturerte kostnader	(75,1)	(81,0)	(77,0)	(156,1)	(125,0)	(239,9)
<b>Driftsresultat før avskrivn.(EBITDA)</b>	<b>617,9</b>	<b>612,7</b>	<b>509,4</b>	<b>1 230,6</b>	<b>872,0</b>	<b>1 954,8</b>
Avskrivninger	(122,9)	(127,6)	(112,0)	(250,5)	(227,7)	(500,4)
<b>Driftsresultat</b>	<b>495,0</b>	<b>485,1</b>	<b>397,4</b>	<b>980,1</b>	<b>644,3</b>	<b>1 454,4</b>
Netto finansposter	(38,1)	42,7	(11,5)	4,6	(28,9)	(36,4)
Resultat før skatt	<b>456,9</b>	<b>527,8</b>	<b>385,9</b>	<b>984,7</b>	<b>615,4</b>	<b>1 418,0</b>
Skattekostnad	(6,0)	(1,2)	(4,0)	(7,2)	(9,9)	(26,1)
<b>Periodens resultat</b>	<b>450,9</b>	<b>526,6</b>	<b>381,9</b>	<b>977,5</b>	<b>605,5</b>	<b>1 391,9</b>
<b>Resultat per aksje;</b>						
Basisresultat per aksje	6,8	7,9	5,8	14,7	9,2	21,0
Utvannet resultat per aksje	6,8	7,9	5,8	14,7	9,1	20,9

### UREVIDERT

#### BALANSE

#### (NOK mill)

	30. jun 08	31. mar 08	30. jun 07	31. des 07
Immaterielle driftsmidler	98,6	98,6	98,6	98,6
Eiendom, anlegg og utstyr	7 539,7	6 989,7	7 135,2	7 147,9
Andre anleggsmidler	20,1	18,5	21,8	19,9
<b>Sum anleggsmidler</b>	<b>7 658,4</b>	<b>7 106,8</b>	<b>7 255,6</b>	<b>7 266,4</b>
Beholdninger	208,4	209,0	223,0	222,1
Fordringer	1 009,2	914,7	903,9	800,0
Andre omløpsmidler	181,0	164,8	214,8	195,1
Kontanter og kontantekvivalenter	803,8	541,3	498,3	713,6
<b>Sum omløpsmidler</b>	<b>2 202,4</b>	<b>1 829,8</b>	<b>1 840,0</b>	<b>1 930,8</b>
<b>Sum eiendeler</b>	<b>9 860,8</b>	<b>8 936,6</b>	<b>9 095,6</b>	<b>9 197,2</b>
Aksjekapital	1 333,9	1 333,9	1 319,8	1 333,9
Annen egenkapital	1 760,5	2 958,6	2 340,0	2 754,3
<b>Sum egenkapital</b>	<b>3 094,4</b>	<b>4 292,5</b>	<b>3 659,8</b>	<b>4 088,2</b>
Langsiktig rentebærende gjeld	4 163,5	2 562,1	3 330,6	2 868,9
Annen langsiktig gjeld	189,0	189,2	242,6	199,7
<b>Sum langsiktig forpliktelse</b>	<b>4 352,5</b>	<b>2 751,3</b>	<b>3 573,2</b>	<b>3 068,6</b>
Annen kortsiktig gjeld	989,0	684,1	808,3	752,3
Kortsiktig rentebærende gjeld	1 424,9	1 208,7	1 054,3	1 288,1
<b>Sum kortsiktig forpliktelse</b>	<b>2 413,9</b>	<b>1 892,8</b>	<b>1 862,6</b>	<b>2 040,4</b>
<b>Sum egenkapital og forpliktelser</b>	<b>9 860,8</b>	<b>8 936,6</b>	<b>9 095,6</b>	<b>9 197,2</b>



# 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
<b>2.kv 2008</b>				
Operative inntekter	1 079,6	65,6	(14,1)	1 131,1
Viderefakturert	76,9	-	-	76,9
<b>Sum driftsinntekter</b>	<b>1 156,5</b>	<b>65,6</b>	<b>(14,1)</b>	<b>1 208,0</b>
Driftskostnader	(469,7)	(55,0)	9,7	(515,0)
Viderefakturert	(75,1)	-	-	(75,1)
<b>Driftsresultat før avskrivn. (EBITDA)</b>	<b>611,7</b>	<b>10,6</b>	<b>(4,4)</b>	<b>617,9</b>
Avskrivninger	(121,5)	(1,4)	-	(122,9)
<b>Driftsresultat</b>	<b>490,2</b>	<b>9,2</b>	<b>(4,4)</b>	<b>495,0</b>
<b>1.kv 2008</b>				
Operative inntekter	1 048,7	62,5	(23,2)	1 088,0
Viderefakturert	83,9	-	-	83,9
<b>Sum driftsinntekter</b>	<b>1 132,6</b>	<b>62,5</b>	<b>(23,2)</b>	<b>1 171,9</b>
Driftskostnader	(442,2)	(59,2)	23,2	(478,2)
Viderefakturert	(81,0)	-	-	(81,0)
<b>Driftsresultat før avskrivn. (EBITDA)</b>	<b>609,4</b>	<b>3,3</b>	<b>-</b>	<b>612,7</b>
Avskrivninger	(126,2)	(1,4)	-	(127,6)
<b>Driftsresultat</b>	<b>483,2</b>	<b>1,9</b>	<b>-</b>	<b>485,1</b>
<b>2.kv 2007</b>				
Operative inntekter	939,7	63,7	(44,5)	958,9
Viderefakturert	77,7	-	-	77,7
<b>Sum driftsinntekter</b>	<b>1 017,4</b>	<b>63,7</b>	<b>(44,5)</b>	<b>1 036,6</b>
Driftskostnader	(435,2)	(57,9)	42,9	(450,2)
Viderefakturert	(77,0)	-	-	(77,0)
<b>Driftsresultat før avskrivn. (EBITDA)</b>	<b>505,2</b>	<b>5,8</b>	<b>(1,6)</b>	<b>509,4</b>
Avskrivninger	(110,7)	(1,3)	-	(112,0)
<b>Driftsresultat</b>	<b>394,5</b>	<b>4,5</b>	<b>(1,6)</b>	<b>397,4</b>
<b>1.halvår 2008</b>				
Operative inntekter	2 128,3	128,1	(37,3)	2 219,1
Viderefakturert	160,8	-	-	160,8
<b>Sum driftsinntekter</b>	<b>2 289,1</b>	<b>128,1</b>	<b>(37,3)</b>	<b>2 379,9</b>
Driftskostnader	(911,9)	(114,2)	32,9	(993,2)
Viderefakturert	(156,1)	-	-	(156,1)
<b>Driftsresultat før avskrivn. (EBITDA)</b>	<b>1 221,1</b>	<b>13,9</b>	<b>(4,4)</b>	<b>1 230,6</b>
Avskrivninger	(247,7)	(2,8)	-	(250,5)
<b>Driftsresultat</b>	<b>973,4</b>	<b>11,1</b>	<b>(4,4)</b>	<b>980,1</b>
<b>1.halvår 2007</b>				
Operative inntekter	1 821,2	111,1	(54,5)	1 877,8
Viderefakturert	125,9	-	-	125,9
<b>Sum driftsinntekter</b>	<b>1 947,1</b>	<b>111,1</b>	<b>(54,5)</b>	<b>2 003,7</b>
Driftskostnader	(954,9)	(102,5)	50,7	(1 006,7)
Viderefakturert	(125,0)	-	-	(125,0)
<b>Driftsresultat før avskrivn. (EBITDA)</b>	<b>867,2</b>	<b>8,6</b>	<b>(3,8)</b>	<b>872,0</b>
Avskrivninger	(225,1)	(2,6)	-	(227,7)
<b>Driftsresultat</b>	<b>642,1</b>	<b>6,0</b>	<b>(3,8)</b>	<b>644,3</b>
<b>Året 2007</b>				
Operative inntekter	3 908,7	277,4	(150,3)	4 035,8
Viderefakturert	241,1	-	-	241,1
<b>Sum driftsinntekter</b>	<b>4 149,8</b>	<b>277,4</b>	<b>(150,3)</b>	<b>4 276,9</b>
Driftskostnader	(1 961,5)	(259,8)	139,1	(2 082,2)
Viderefakturert	(239,9)	-	-	(239,9)
<b>Driftsresultat før avskrivn. (EBITDA)</b>	<b>1 948,4</b>	<b>17,6</b>	<b>(11,2)</b>	<b>1 954,8</b>
Avskrivninger	(495,5)	(4,9)	-	(500,4)
<b>Driftsresultat</b>	<b>1 452,9</b>	<b>12,7</b>	<b>(11,2)</b>	<b>1 454,4</b>

\* Inkludert Fred. Olsen Energy ASA



# Fred. Olsen Energy ASA

## Hovedtall fra resultatregnskap og balanse i henhold til IFRS

(NOK mill)

1. halvår 2008	Note	Aksje- kapital	Overkurs- fond	Kapital- reserve	Omregn- reserver	Opptjent egenkapital	Sum
<b>Balanse pr. 1. januar 2008</b>		<b>1 333,9</b>	<b>548,0</b>	<b>3,1</b>	<b>(769,0)</b>	<b>2 972,2</b>	<b>4 088,2</b>
Periodens resultat		-	-	(1,2)	-	978,7	977,5
Omregningsdifferanser		-	-	-	(304,0)	-	(304,0)
Utbytte	5	-	-	-	-	(1 667,3)	(1 667,3)
<b>Balanse pr. 30. juni 2008</b>		<b>1 333,9</b>	<b>548,0</b>	<b>1,9</b>	<b>(1 073,0)</b>	<b>2 283,6</b>	<b>3 094,4</b>

### 1. halvår 2007

<b>Balanse pr. 1. januar 2007</b>		<b>1 316,8</b>	<b>507,2</b>	<b>9,1</b>	<b>(132,9)</b>	<b>2 237,1</b>	<b>3 937,3</b>
Periodens resultat		-	-	(1,7)	-	607,2	605,5
Omregningsdifferanser		-	-	-	(232,6)	-	(232,6)
Utbytte		-	-	-	-	(659,9)	(659,9)
Konvertering av konvertible obligasjoner		3,0	7,2	(0,7)	-	-	9,5
<b>Balanse pr. 30. juni 2007</b>		<b>1 319,8</b>	<b>514,4</b>	<b>6,7</b>	<b>(365,5)</b>	<b>2 184,4</b>	<b>3 659,8</b>

### Året 2007

<b>Balanse pr. 1. januar 2007</b>		<b>1 316,8</b>	<b>507,2</b>	<b>9,1</b>	<b>(132,9)</b>	<b>2 237,1</b>	<b>3 937,3</b>
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
<b>Balanse pr. 31. desember 2007</b>		<b>1 333,9</b>	<b>548,0</b>	<b>3,1</b>	<b>(769,0)</b>	<b>2 972,2</b>	<b>4 088,2</b>

### UREVIDERT

#### KONTANTSTRØMSOPPSTILLING

(NOK mill)

1. halvår  
2008

1. halvår  
2007

Året  
2007

#### Kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter

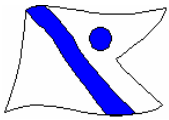
Periodens resultat før skatt	984,7	615,4	1 418,0
<i>Justering for:</i>			
Avskrivninger/nedskrivninger	250,5	227,7	500,4
Rentekostnad	35,8	56,1	112,7
Gevinst ved salg av driftsmidler	-	(2,7)	(9,9)
Endringer i andre balanseposter	(241,9)	(260,4)	(80,5)
Urealisert valutatap/(gevinst)	-	-	(80,2)
<b>Kontantstrøm generert fra drift</b>	<b>1 029,1</b>	<b>636,1</b>	<b>1 860,5</b>
Betalte renter	(114,3)	(109,6)	(231,3)
Betalte skatter	(21,7)	(5,5)	(25,1)
<b>Netto kontantstrøm fra driftsaktiviteter</b>	<b>893,1</b>	<b>521,0</b>	<b>1 604,1</b>

#### Kontantstrøm fra investeringsaktiviteter

Anskaffelse av eiendom, anlegg og utstyr	(785,3)	(1 458,6)	(2 400,5)
Innbetalinger ved salg av utstyr	0,3	4,7	18,1
<b>Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter</b>	<b>(785,0)</b>	<b>(1 453,9)</b>	<b>(2 382,4)</b>

#### Kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter

Innbetalinger ved opptak av rentebærende gjeld	6	5 414,7	1 360,8	1 639,7
Nedbetalinger av rentebærende lån	6	(3 677,8)	(148,6)	(271,7)
Utbetalt utbytte	5	(1 667,3)	(659,9)	(659,9)
<b>Netto kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter</b>	<b>69,6</b>	<b>552,3</b>	<b>708,1</b>	
Effekt av valutakursendringer	(87,5)	(33,6)	(128,7)	
Netto endringer i kontanter og kontantekvivalenter	177,7	(380,6)	(70,2)	
Kontanter og kontantekvivalenter ved beg. av perioden	713,6	912,5	912,5	
<b>Kontanter og kontantekvivalenter ved slutten av perioden</b>	<b>803,8</b>	<b>498,3</b>	<b>713,6</b>	



# Fred. Olsen Energy ASA

Hovedtall fra resultatregnskap og balanse i henhold til IFRS

## Noter

### 1. Innledning

Konsernregnskapet for 2. kvartal 2008 og 1. halvår 2008, avsluttet 30. juni 2008, omfatter Fred.Olsen Energy ASA og dets datterselskap (sammen referert til som ”konsernet”).

Konsernregnskapet for 2007 kan fås ved henvendelse til selskapets hovedkontor i Oslo eller på [www.fredolsen-energy.no](http://www.fredolsen-energy.no).

Delårsrapporten er avlagt i samsvar med verdipapirhandelloven og 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 14. juli 2008.

### 2. Viktige regnskapsprinsipper

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

Konsernet har i 2008 anvendt IFRIC 11, IFRIC 12 og IFRIC 14 IAS 19 uten vesentlig effekt for de rapporterte tallene. Internasjonale regnskapsstandarder i henhold til IFRS og fortolkninger som er utgitt men som ikke er obligatoriske å anvende pr. 30.juni 2008, er ikke tatt i bruk av konsernet – dvs. IFRIC 13, IFRS 8, siste IAS 1, revidert IFRS 2 og 3 og revidert IAS 32. Disse standardene og fortolkningene forventes ikke å ha noen betydelig innvirkning på regnskapet.

### 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. Konvertibelt lån

En obligasjonseier i FOE 03 06/09 har i 1. halvår 2008 konvertert konvertible obligasjoner for NOK 25 tusen til 367 nye aksjer. Antall aksjer i selskapet er pr. 30. juni 2008 på 66 694 229 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.



# Fred. Olsen Energy ASA

## Hovedtall fra resultatregnskap og balanse i henhold til IFRS

### 6. Lån og kreditter

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

Konsernet har i første halvår trukket USD 1 050 millioner på ovennevnte fasilitet. Renten er basert på USD LIBOR pluss en margin. Det er i perioden nedbetalt USD 713 millioner relatert til innfridde lån.

### 7. Eiendom, anlegg og utstyr

(NOK mill)	Rigger og boreskip	Maskiner og utstyr	Anlegg og fast eiendom	Sum
<b>Anskaffelseskost</b>				
Balanse pr. 1.januar 2008	8 771,7	500,8	103,4	9 375,9
Tilgang i perioden	1 060,9	11,4	0,0	1 072,3
Avgang i perioden	(3,8)	(0,5)	0,0	(4,3)
Effekt av valutakursendringer	(535,6)	(27,9)	(4,4)	(567,9)
<b>Balanse pr. 30.juni 2008</b>	<b>9 293,2</b>	<b>483,8</b>	<b>99,0</b>	<b>9 876,0</b>
<b>Avskrivninger</b>				
Balanse pr. 1.januar 2008	1 756,1	406,9	65,0	2 228,0
Periodens avskrivninger	244,5	5,3	0,8	250,6
Avgang i perioden	(3,8)	(0,4)	0,0	(4,2)
Effekt av valutakursendringer	(112,5)	(22,5)	(3,1)	(138,1)
<b>Balanse pr. 30.juni 2008</b>	<b>1 884,3</b>	<b>389,3</b>	<b>62,7</b>	<b>2 336,3</b>
<b>Balanseførte verdier</b>				
Pr. 1.januar 2008	7 015,6	93,9	38,4	7 147,9
Pr. 30.juni 2008	7 408,9	94,5	36,3	7 539,7

### 8. Nærstående parter

Konsernet innregner inntekter og kostnader fra nærstående selskaper som en del av konsernets normale forretningsdrift. Nærstående selskaper relaterer seg til Ganger Rolf ASA og Bonheur ASA som samlet eier 53,4% av konsernet, deres datterselskaper og 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 1. halvår 2008. Det er forøvrig ingen vesentlige endringer i forhold til årsregnskapet 2007.

Det ble i 1. halvår utbetalt bonus tilsvarende 1 måneds lønn til ledende ansatte i konsernet.

### 9. Betingede utfall

Det er ingen endring i status for sakene omhandlet i årsregnskapet for 2007.



# Fred. Olsen Energy ASA

---


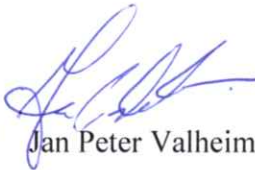
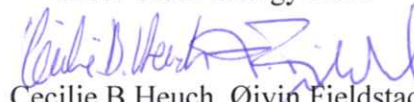

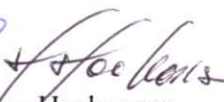
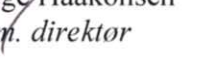
## Erklæring fra styrets medlemmer og daglig leder

Styret og daglig leder har i dag behandlet og godkjent halvårsberetningen og det sammendratte konsoliderte halvårsregnskapet for Fred. Olsen Energy ASA per 30. juni 2008 og for 1. halvår 2008 inklusive sammendratte konsoliderte sammenligningstall per 30. juni 2007 og for 1. halvår 2007 (halvårsrapporten 2008).

Halvårsrapporten er avlagt i overensstemmelse med kravene i IAS 34 Delårsrapportering som godkjent av EU samt norske tilleggskrav i verdipapirhandelloven.

Etter styret og daglig leders beste overbevisning er halvårsregnskapet 2008 utarbeidet i samsvar med gjeldende regnskapsstandarder, og opplysningene i regnskapet gir et rettviseende bilde av konsernets eiendeler, gjeld og finansielle stilling og resultat som helhet per 30. juni 2008 og 30. juni 2007.

Oslo, 14. juli 2008  
Fred. Olsen Energy ASA

				
Anette S.Olsen Styreformann	Jan Peter Valheim	Cecilie B.Heuch	Øivin Fjeldstad	Agnar Gravdal
				
				Helge Haakonsen Adm. direktor