



# Fred. Olsen Energy ASA

---

## Rapport for 4. kvartal 2010 og foreløpig resultat for 2010

Alle tall i NOK

**FRED. OLSEN ENERGY ASA (FOE) OPPNÅDDE ET DRIFTSRESULTAT FØR AVSKRIVNINGER (EBITDA) PÅ 744 MILLIONER I 4. KVARTAL 2010 OG EBITDA PÅ 3 401 MILLIONER FOR 2010**

### HOVEDPUNKTER FOR 4. KVARTAL 2010

- Driftsinntekter utgjorde 1 531 millioner
- Driftsresultat før avskrivninger (EBITDA) var 744 millioner
- Driftsresultat (EBIT) var 413 millioner
- Nettoresultat før skatt var 414 millioner
- Fortjeneste per aksje (EPS) var 5,9
- Bredford Dolphin – utøvelse av opsjon på 60 dager
- Bredford Dolphin – inngikk en ny 60 dagers borekontrakt
- Borgholm Dolphin – inngikk en fast 10 måneders kontrakt
- Styret foreslår ordinært utbytte på NOK 10 per aksje samt NOK 10 per aksje i ekstraordinært utbytte

**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) /  
[jannicke.nergaard.berg@fredolsen.no](mailto:jannicke.nergaard.berg@fredolsen.no)

### **FINANSIELL INFORMASJON (3. kvartal 2010 i parentes)**

Driftsinntekter i kvartalet utgjorde 1 531 millioner (1 657 millioner), en nedgang på 126 millioner sammenlignet med foregående kvartal. Inntektene innen boredivisjonen hadde en nedgang på 133 millioner, mens inntektene innen ingeniør- og fabrikkasjonstjenester økte med 7 millioner. Nedgangen i driftsinntektene innen boredivisjonen er hovedsakelig grunnet ferdigstilte kontrakter for Borgsten Dolphin og Bredford Dolphin i løpet av 4. kvartal samt noe mer nedetid sammenlignet med forrige kvartal.

Driftsinntekter for året var 6 019 millioner.

Driftskostnadene var 787 millioner (597 millioner), en økning på 190 millioner sammenlignet med foregående kvartal. Driftskostnadene innen boredivisjonen hadde en økning på 187 millioner. Økningen skyldes i hovedsak oppstartskostnader for Blackford Dolphin i Brasil, korrektive reparasjons- og vedlikeholdskostnader samt pensjons- og administrasjonskostnader inkludert bonus for både offshore- og ledende personell. Driftskostnadene innen ingeniør- og fabrikkasjonstjenester hadde en økning på 3 millioner.

Driftskostnader for året var 2 618 millioner.

Driftsresultatet før avskrivninger (EBITDA) var 744 millioner (1 060 millioner).

Driftsresultatet før avskrivninger (EBITDA) for året var 3 401 millioner.

Avskrivninger og nedskrivninger utgjorde 331 millioner (338 millioner).

Avskrivninger og nedskrivninger for året utgjorde 1 222 millioner.

Driftsresultatet etter avskrivninger (EBIT) var 413 millioner (722 millioner).

Driftsresultatet etter avskrivninger (EBIT) for året var 2 179 millioner.

Netto finansielle utgifter var positiv med 1 million (48 millioner positiv).

Netto finansielle utgifter for året var 171 millioner.

Resultat før skatt var 414 millioner (770 millioner).

Resultat før skatt for året var 2 009 millioner.

Nettoresultatet, etter estimert skattekostnad på 25 millioner (25 millioner), var 389 millioner (745 millioner).

Nettoresultat etter skatt for året var 1 935 millioner.

Resultat per aksje var 5,9 (11,3).

Resultat per aksje for året var 29,2.

Styret har besluttet å foreslå et ordinært utbytte på NOK 10 per aksje samt et ekstraordinært utbytte på NOK 10 per aksje.

## **DRIFTEN**

### **Boredivisjonen**

Offshoreflåten i Fred. Olsen Energy ASA med datterselskaper (konsernet) 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.

### **Norge**

Bideford Dolphin fortsatte arbeidet under en tre-års borekontrakt for Statoil ASA på norsk kontinentalsokkel. Denne kontrakten var ferdigstilt i januar 2011 og Bideford Dolphin påbegynte umiddelbart en ny tre-års borekontrakt for Statoil ASA. Den nye kontrakten utløper i januar 2014. Enheten fullførte fem-års klassing i juli 2009.

Borgland Dolphin fortsatte arbeidet under en fire-års borekontrakt for et konsortium bestående av 8 oljeselskaper som koordineres av Rig Management Norway AS. Kontrakten utløper i januar 2014. Enheten fullførte fem-års klassing i desember 2009.

Bredford Dolphin fullførte borekontrakten for RWE Dea Norge AS i desember 2010. I januar 2011 påbegynte den en tre-brønnskontrakt for Lundin Norway AS, kontraktens varighet er estimert til 180 dager. I desember 2010 ble en ett-brønnskontrakt, estimert til 60 dager, inngått med Premier Oil Norge AS, med oppstart i direkte forlengelse av Lundin kontrakten.

### **Internasjonalt**

Dypvannsboskipet Belford Dolphin fortsatte arbeidet under en tre-års borekontrakt med Anadarko Petroleum Corporation fra midten av april 2010. Kontrakten utløper i april 2013. Enheten arbeider for tiden offshore Mosambik. Enheten fullførte fem-års klassing i november 2009.

Blackford Dolphin fortsatte operasjon under en tre-års kontrakt med Reliance Industries Ltd., som vil utløpe i desember 2011. Enheten er under fremleie til Maersk for operasjon offshore Brasil, som ble påbegynt i oktober 2010.

Borgny Dolphin påbegynte i september 2008 en fem-års borekontrakt med Petrobras i Brasil. Kontrakten forventes å utløpe i september 2013. Enheten fullførte fem-års klassing og oppgraderinger i april 2010 og påbegynte operasjon i mai.

Byford Dolphin påbegynte sin tre-års kontrakt med BP Exploration Operating Co. Ltd. i begynnelsen av april i britiske sektor i Nordsjøen. Kontrakten utløper i april 2013. Enheten gjennomførte fem-års klassing og oppgradering i april 2010.

Borgsten Dolphin fullførte arbeidet under en to-brønnskontrakt med Hurricane Exploration PLC i oktober 2010. Enheten er for tiden i Invergordon og installerer en ny kran. Borgsten Dolphin er ledig for nye oppdrag fra andre kvartal 2011.

Borgholm Dolphin, boligplattformen, avsluttet en kontrakt med BG Group i midten av desember 2009. I juni 2010 ble det inngått en ni-måneders kontrakt med BP Exploration Operating Co. Ltd. for arbeid på Andrew feltet i britisk sektor med oppstart rundt slutten av februar 2011. I februar 2011 ble det inngått en ny ti-måneders kontrakt i direkte forlengelse med den forestående BP kontrakten. Det er en opsjonsperiode på totalt fire måneder på den siste kontrakten.

### **Ingeniør- og fabrikkasjonstjenester**

Harland & Wolff verftet fortsatte operasjoner innen ingeniørarbeid, skipsreparasjoner og skipsbygning. Verftet påbegynte konstruksjon av to understell for Siemens i tillegg til å igangsette ett vindmøllepark prosjekt som base for logistikk og ferdigstillelse. Harland & Wolff søker kontraktsmuligheter innen sitt kjerneområde, og utvikler verftet videre som logistikk og ferdigstillelsesområde for vindmølleparker.

Oslo, 15. februar 2011

Styret

**Fred. Olsen Energy ASA**



# Fred. Olsen Energy ASA

Hovedtall fra resultatregnskap og balanse i henhold til IFRS

## RESULTATREGNSKAP

Urevidert

(NOK mill)	Note	4.kv 2010	3.kv 2010	4.kv 2009	Året 2010	Året 2009
Operative inntekter		1 490,9	1 622,9	1 067,1	5 824,2	6 354,9
Viderefakturert		40,0	33,9	60,8	194,4	245,1
<b>Sum driftsinntekter</b>		<b>1 530,9</b>	<b>1 656,8</b>	<b>1 127,9</b>	<b>6 018,6</b>	<b>6 600,0</b>
Driftskostnader		(748,5)	(564,9)	(538,3)	(2 429,9)	(2 378,7)
Viderefakturerte kostnader		(38,7)	(32,2)	(59,9)	(188,1)	(240,1)
<b>Sum driftskostnader</b>		<b>(787,2)</b>	<b>(597,1)</b>	<b>(598,2)</b>	<b>(2 618,0)</b>	<b>(2 618,8)</b>
<b>Driftsresultat før avskrivn.(EBITDA)</b>		<b>743,7</b>	<b>1 059,7</b>	<b>529,7</b>	<b>3 400,6</b>	<b>3 981,2</b>
Avskrivninger	6	(330,6)	(337,6)	(237,5)	(1 221,5)	(973,4)
<b>Driftsresultat</b>		<b>413,1</b>	<b>722,1</b>	<b>292,2</b>	<b>2 179,1</b>	<b>3 007,8</b>
Netto finansposter	8	0,8	47,7	(35,9)	(170,5)	(179,8)
Resultat før skatt		<b>413,9</b>	<b>769,8</b>	<b>256,3</b>	<b>2 008,6</b>	<b>2 828,0</b>
Skattekostnad		(25,0)	(25,2)	(6,3)	(73,6)	(73,8)
<b>Periodens resultat</b>		<b>388,9</b>	<b>744,6</b>	<b>250,0</b>	<b>1 935,0</b>	<b>2 754,2</b>
<b>Henført til:</b>						
Eiere av morselskapet		389,5	745,6	247,9	1 938,3	2 749,0
Minoritetsinteresser		(0,6)	(1,0)	2,1	(3,3)	5,2
<b>Periodens resultat</b>		<b>388,9</b>	<b>744,6</b>	<b>250,0</b>	<b>1 935,0</b>	<b>2 754,2</b>
<b>Resultat per aksje:</b>						
Basisresultat per aksje		5,9	11,3	3,7	29,2	41,5
Utvannet resultat per aksje		5,9	11,3	3,7	29,2	41,5
<b>Utestående aksjer:</b>						
Gjennomsnittlig utestående aksjer, basis		66,3	66,3	66,3	66,3	66,3
Gjennomsnittlig utestående aksjer, diluted		66,3	66,3	66,3	66,3	66,3

## OPPSTILLING AV TOTALRESULTATET

Urevidert

	4.kv 2010	3.kv 2010	4.kv 2009	Året 2010	Året 2009
Periodens resultat	388,9	744,6	250,0	1 935,0	2 754,2
Valutaforskjeller ved omregning av utenlandsk virksomhet	11,2	(758,5)	6,5	(12,7)	(950,7)
<b>Totalresultat for perioden</b>	<b>400,1</b>	<b>(13,9)</b>	<b>256,5</b>	<b>1 922,3</b>	<b>1 803,5</b>
<b>Henført til:</b>					
Eiere av morselskapet	400,8	(12,6)	255,1	1 925,6	1 798,9
Minoritetsinteresser	(0,7)	(1,3)	1,4	(3,3)	4,6
<b>Totalresultat for perioden</b>	<b>400,1</b>	<b>(13,9)</b>	<b>256,5</b>	<b>1 922,3</b>	<b>1 803,5</b>



# Fred. Olsen Energy ASA

Hovedtall fra resultatregnskap og balanse i henhold til IFRS

## BALANSE

Urevidert

(NOK mill)

		31. des 10	30. sept 10	31. des 09
Immaterielle driftsmidler		98,6	98,6	98,6
Eiendom, anlegg og utstyr	6	10 113,6	10 327,5	9 981,3
Andre anleggsmidler		39,8	54,0	53,6
<b>Sum anleggsmidler</b>		<b>10 252,0</b>	<b>10 480,1</b>	<b>10 133,5</b>
Beholdninger		400,7	400,0	345,3
Fordringer		945,2	1 030,7	989,6
Andre omløpsmidler		425,6	456,8	387,0
Kontanter og kontantekvivalenter		1 498,2	792,2	2 014,1
<b>Sum omløpsmidler</b>		<b>3 269,7</b>	<b>2 679,7</b>	<b>3 736,0</b>
<b>Sum eiendeler</b>		<b>13 521,7</b>	<b>13 159,8</b>	<b>13 869,5</b>
Aksjekapital		1 333,9	1 333,9	1 333,9
Annen egenkapital		5 600,1	5 199,3	4 337,1
Minoritetsinteresser		5,3	6,0	8,6
<b>Sum egenkapital</b>	9	<b>6 939,3</b>	<b>6 539,2</b>	<b>5 679,6</b>
Langsiktig rentebærende gjeld	5	4 250,6	4 234,3	5 450,8
Annen langsiktig gjeld		366,7	376,0	287,7
<b>Sum langsiktig forpliktelse</b>		<b>4 617,3</b>	<b>4 610,3</b>	<b>5 738,5</b>
Annen kortsiktig gjeld		676,7	725,9	1 180,5
Kortsiktig rentebærende gjeld	5	1 288,4	1 284,4	1 270,9
<b>Sum kortsiktig forpliktelse</b>		<b>1 965,1</b>	<b>2 010,3</b>	<b>2 451,4</b>
<b>Sum egenkapital og forpliktelser</b>		<b>13 521,7</b>	<b>13 159,8</b>	<b>13 869,5</b>

## OPPSTILLING AV ENDRINGER I EGENKAPITAL

Urevidert

(NOK mill)

	Aksje- kapital	Overkurs- fond	Kapital- reserve	Omregn.- reserver	Egne aksjer	Opptjent egenkap.	Sum	Minoritets- interesser	Sum egenkapital
<b>Året 2009</b>									
Balanse pr. 1. januar 2009	1 333,9	548,1	0,6	326,2	(8,6)	3 328,5	5 528,7	4,0	5 532,7
Totalresultat	-	-	(0,6)	(950,7)	-	2 750,2	1 798,9	4,6	1 803,5
Utbytte	-	-	-	-	-	(1 656,6)	(1 656,6)	-	(1 656,6)
<b>Balanse pr. 31. desember 2009</b>	<b>1 333,9</b>	<b>548,1</b>	<b>-</b>	<b>(624,5)</b>	<b>(8,6)</b>	<b>4 422,1</b>	<b>5 671,0</b>	<b>8,6</b>	<b>5 679,6</b>
<b>Året 2010</b>									
Totalresultat	-	-	-	(12,0)	-	1 937,6	1 925,6	(3,3)	1 922,3
Utbytte	-	-	-	-	-	(662,6)	(662,6)	-	(662,6)
<b>Balanse pr. 31. des 2010</b>	<b>1 333,9</b>	<b>548,1</b>	<b>-</b>	<b>(636,5)</b>	<b>(8,6)</b>	<b>5 697,1</b>	<b>6 934,0</b>	<b>5,3</b>	<b>6 939,3</b>



# Fred. Olsen Energy ASA

Hovedtall fra resultatregnskap og balanse i henhold til IFRS

## KONTANTSTRØMSOPPSTILLING

Urevidert (NOK mill)	Note	Året 2010	Året 2009
<b>Kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter</b>			
Periodens resultat før skatt		2 008,6	2 828,0
<i>Justering for:</i>			
Avskrivinger/nedskrivninger		1 221,5	973,4
Rentekostnad		81,8	167,1
Gevinst ved salg av driftsmidler		(2,4)	(1,8)
Endringer i andre balanseposter		(24,0)	381,4
Urealisert (gevinst)/tap finansielle instrumenter		41,5	(123,3)
<b>Kontantstrøm generert fra drift</b>		<b>3 327,0</b>	<b>4 224,8</b>
Betalte renter		(82,7)	(218,1)
Betalte skatter		(60,0)	(73,3)
<b>Netto kontantstrøm fra driftsaktiviteter</b>		<b>3 184,3</b>	<b>3 933,4</b>
<b>Kontantstrøm fra investeringsaktiviteter</b>			
Anskaffelse av eiendom, anlegg og utstyr		(1 692,4)	(1 879,8)
Innbetalinger ved salg av utstyr		5,3	4,0
<b>Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter</b>		<b>(1 687,1)</b>	<b>(1 875,8)</b>
<b>Kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter</b>			
Nedbetalinger av rentebærende lån	5	(1 296,0)	(1 716,6)
Utbetalt utbytte	9	(662,6)	(1 656,6)
<b>Netto kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter</b>		<b>(1 958,6)</b>	<b>(3 373,2)</b>
Effekt av valutakursendringer		(54,5)	(344,1)
Netto endringer i kontanter og kontantekvivalenter		(461,4)	(1 315,6)
Kontanter og kontantekvivalenter 01.01		2 014,1	3 673,8
<b>Kontanter og kontantekvivalenter ved periodeslutt</b>		<b>1 498,2</b>	<b>2 014,1</b>



# 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
<b>4.kv 2010</b>				
Driftsinntekter fra eksterne kunder	1 511,9	19,0	-	1 530,9
Interne driftsinntekter	-	-	-	-
<b>Sum driftsinntekter</b>	<b>1 511,9</b>	<b>19,0</b>	<b>-</b>	<b>1 530,9</b>
Driftskostnader	(760,9)	(26,3)	-	(787,2)
<b>Driftsresultat før avskrivn. (EBITDA)</b>	<b>751,0</b>	<b>(7,3)</b>	<b>-</b>	<b>743,7</b>
Avskrivninger	(329,0)	(1,6)	-	(330,6)
<b>Driftsresultat</b>	<b>422,0</b>	<b>(8,9)</b>	<b>-</b>	<b>413,1</b>
<b>3.kv 2010</b>				
Driftsinntekter fra eksterne kunder	1 645,2	11,6	-	1 656,8
Interne driftsinntekter	-	-	-	-
<b>Sum driftsinntekter</b>	<b>1 645,2</b>	<b>11,6</b>	<b>-</b>	<b>1 656,8</b>
Driftskostnader	(573,4)	(23,7)	-	(597,1)
<b>Driftsresultat før avskrivn. (EBITDA)</b>	<b>1 071,8</b>	<b>(12,1)</b>	<b>-</b>	<b>1 059,7</b>
Avskrivninger	(336,1)	(1,5)	-	(337,6)
<b>Driftsresultat</b>	<b>735,7</b>	<b>(13,6)</b>	<b>-</b>	<b>722,1</b>
<b>4.kv 2009</b>				
Driftsinntekter fra eksterne kunder	1 098,6	29,3	-	1 127,9
Interne driftsinntekter	-	0,3	(0,3)	-
<b>Sum driftsinntekter</b>	<b>1 098,6</b>	<b>29,6</b>	<b>(0,3)</b>	<b>1 127,9</b>
Driftskostnader	(578,0)	(20,5)	0,3	(598,2)
<b>Driftsresultat før avskrivn. (EBITDA)</b>	<b>520,6</b>	<b>9,1</b>	<b>-</b>	<b>529,7</b>
Avskrivninger	(235,8)	(1,7)	-	(237,5)
<b>Driftsresultat</b>	<b>284,8</b>	<b>7,4</b>	<b>-</b>	<b>292,2</b>
<b>Året 2010</b>				
Driftsinntekter fra eksterne kunder	5 959,9	58,7	-	6 018,6
Interne driftsinntekter	-	-	-	-
<b>Sum driftsinntekter</b>	<b>5 959,9</b>	<b>58,7</b>	<b>-</b>	<b>6 018,6</b>
Driftskostnader	(2 521,0)	(97,0)	-	(2 618,0)
<b>Driftsresultat før avskrivn. (EBITDA)</b>	<b>3 438,9</b>	<b>(38,3)</b>	<b>-</b>	<b>3 400,6</b>
Avskrivninger	(1 214,9)	(6,6)	-	(1 221,5)
<b>Driftsresultat</b>	<b>2 224,0</b>	<b>(44,9)</b>	<b>-</b>	<b>2 179,1</b>
<b>Året 2009</b>				
Driftsinntekter fra eksterne kunder	6 391,5	208,5	-	6 600,0
Interne driftsinntekter	-	0,4	(0,4)	-
<b>Sum driftsinntekter</b>	<b>6 391,5</b>	<b>208,9</b>	<b>(0,4)</b>	<b>6 600,0</b>
Driftskostnader	(2 460,0)	(159,2)	0,4	(2 618,8)
<b>Driftsresultat før avskrivn. (EBITDA)</b>	<b>3 931,5</b>	<b>49,7</b>	<b>-</b>	<b>3 981,2</b>
Avskrivninger	(966,6)	(6,8)	-	(973,4)
<b>Driftsresultat</b>	<b>2 964,9</b>	<b>42,9</b>	<b>-</b>	<b>3 007,8</b>

\* Inkludert Fred. Olsen Energy ASA



# Fred. Olsen Energy ASA

Hovedtall fra resultatregnskap og balanse i henhold til IFRS

(NOK mill)	Offshore Boring *	Ingeniør- og Fabrikasjon	Eliminering	FOE Konsern
<b>31. des 10</b>				
Segment eiendeler	13 326,2	246,4	(50,9)	13 521,7
Segment forpliktelser	6 403,4	229,9	(50,9)	6 582,4
<b>30. sept 10</b>				
Segment eiendeler	12 953,8	256,2	(50,2)	13 159,8
Segment forpliktelser	6 441,2	229,6	(50,2)	6 620,6
<b>31. des 09</b>				
Segment eiendeler	13 626,0	292,3	(48,8)	13 869,5
Segment forpliktelser	8 008,4	230,3	(48,8)	8 189,9

## 2. Innledning

Konsernregnskapet for 4. kvartal 2010 avsluttet 31. desember 2010, 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 2009. Årsregnskapet for 2009 kan fås ved henvendelse til selskapets hovedkontor i Oslo eller på [www.fredolsen-energy.no](http://www.fredolsen-energy.no).

Delårsrapporten ble godkjent av selskapets styre 15. februar 2011.

## 3. Viktige regnskapsprinsipper

De benyttede regnskapsprinsippene er de samme som i konsernregnskapet for 2009.

## 4. Estimer

Utarbeidelse av delårsregnskap innebærer bruk av vurderinger, estimer 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 2009.

## 5. Lån og kreditter

Det er pr. 31. desember 2010 nedbetalt USD 220 millioner relatert til flåtelånet.



# 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
<b>Anskaffelseskost</b>				
Balanse pr. 1.januar 2010	13 055,7	487,6	108,9	13 652,2
Tilgang i perioden	1 164,3	22,0	0,1	1 186,4
Avgang i perioden	(306,6)	(1,3)	(3,0)	(310,9)
Effekt av valutakursendringer	180,1	(6,4)	(1,0)	172,7
<b>Balanse pr. 31. des 2010</b>	<b>14 093,5</b>	<b>501,9</b>	<b>105,0</b>	<b>14 700,4</b>
<b>Avskrivninger</b>				
Balanse pr. 1.januar 2010	3 214,3	395,3	61,3	3 670,9
Årets avskrivninger	1 194,7	25,0	1,8	1 221,5
Avgang i perioden	(304,1)	(1,0)	0,0	(305,1)
Effekt av valutakursendringer	7,0	(6,8)	(0,7)	(0,5)
<b>Balanse pr. 31. des 2010</b>	<b>4 111,9</b>	<b>412,5</b>	<b>62,4</b>	<b>4 586,8</b>
<b>Balansførte verdier</b>				
Pr. 1.januar 2010	9 841,4	92,3	47,6	9 981,3
Pr. 31. des 2010	9 981,6	89,4	42,6	10 113,6

## 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 53,77% (justert for egne aksjer) 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 2009.

## 8. Netto finansposter

Netto finansposter pr. 31. desember 2010 inkluderer NOK 42 millioner i urealisert tap relatert til endringer i markedsverdi av rentekontrakter.

## 9. Utbytte

Generalforsamlingen i mai 2010 godkjente Styrets forslag om å utbetale utbytte for 2009 med NOK 10 i ordinært utbytte. Utbetalingen ble utført i juli 2010 og beløp seg til NOK 662,6 millioner.