

Fortum Abp
Delårsrapport
Januari–juni 2007

Fortsatt goda resultat

Sammanfattning av perioden januari–juni

- Jämförbart rörelseresultat 810 (772) miljoner euro, +5 %
- Resultat före skatt 962 (779) miljoner euro, +23 %
- Resultat per aktie 0,85 (0,64) euro, +33 %
- Starkt kassaflöde från löpande verksamhet 1 070 (786) miljoner euro
- Förbättrat prissäkringsläge

Nyckeltal	II/07	II/06	I-II/07	I-II/06	2006	Senaste tolv mån. (STM)
Omsättning, milj. euro	959	948	2 299	2 291	4 491	4 499
Rörelseresultat, milj. euro	327	312	817	784	1 455	1 488
Jämförbart rörelseresultat, milj. euro	298	286	810	772	1 437	1 475
Resultat före skatt, milj. euro	301	287	962	779	1 421	1 604
Resultat per aktie, euro	0,26	0,25	0,85	0,64	1,22	1,42
Kassaflöde från den löpande verksamheten, milj. euro	573	483	1 070	786	1 151	1 435
Eget kapital per aktie, euro			8,68	7,83	8,91	
Räntebärande nettoskuld (vid periodens slut), miljoner euro			4 610	4 308	4 345	
Antal aktier i medeltal, 1 000-tal			890 770	880 508	881 194	

Finansiella nyckeltal	2006	STM
Avkastning på sysselsatt kapital, %	13,4	14,1
Avkastning på eget kapital, %	14,4	17,3
Nettoskuld/EBITDA, %	2,3	2,4

De två första kvartalen 2007 kännetecknades av varmt väder, vilket minskade efterfrågan på både el och värme. En stor tillgång till vatten i kombination med låga priser på utsläppsrätter för koldioxid höll nere det nordiska spotpriset. Trots det hårda marknadsläget lyckades Fortum förbättra sitt resultat jämfört med föregående år. Bolagets finansiella ställning är fortsatt stark. Nettokassaflödet från den löpande verksamheten förbättrades till 1 070 (786) miljoner euro.

Under det andra kvartalet var segmentet Fortum Kraftproduktions erhållna pris på producerad kraft i Norden 36,0 (34,7) euro, en ökning med 4 % från föregående år och klart högre än det genomsnittliga spotpriset på el på den nordiska elbörsen Nord Pool. Det genomsnittliga spotpriset på el på Nord Pool var 22,5 (44,4) euro per megawattimme (MWh), cirka 49 % lägre än samma period föregående år.

Ekonomiskt resultat

April-juni

Koncernens omsättning uppgick till 959 (948) miljoner euro.

Koncernens rörelseresultat uppgick totalt till 327 (312) miljoner euro. Det jämförbara rörelseresultatet ökade med 12 miljoner euro till 298 (286) miljoner euro.

Det jämförbara rörelseresultatet för segmentet Kraftproduktion ökade med 10 miljoner euro, vilket var 5 % mer jämfört med föregående år. Det jämförbara rörelseresultatet för segmentet Värme och segmentet Distribution kvarstod på samma nivå som förra året. Segmentet Markets redovisade ett positivt jämförbart rörelseresultat med en ökning på 1 miljon euro jämfört med föregående år.

Omsättning per segment

milj. euro	II/07	II/06	I-II/07	I-II/06	2006	STM
Kraftproduktion	522	560	1 163	1 203	2 439	2 399
Värme	252	229	731	709	1 268	1 290
Distribution	172	162	397	381	753	769
Markets	351	400	870	947	1 912	1 835
Övrigt	22	20	41	40	78	79
Koncernjusteringar	-360	-423	-903	-989	-1 959	-1 873
Totalt	959	948	2 299	2 291	4 491	4 499

Jämförbart rörelseresultat per segment

milj. euro	II/07	II/06	I-II/07	I-II/06	2006	STM
Kraftproduktion	218	208	546	501	985	1 030
Värme	36	35	173	161	253	265
Distribution	53	53	131	134	250	247
Markets	3	2	-11	2	-4	-17
Övrigt	-12	-12	-29	-26	-47	-50
Totalt	298	286	810	772	1 437	1 475

Rörelseresultat per segment

milj. euro	II/07	II/06	I-II/07	I-II/06	2006	STM
Kraftproduktion	244	222	542	506	980	1 016
Värme	33	41	175	160	264	279
Distribution	53	55	132	136	252	248
Markets	7	3	-5	6	-6	-17
Övrigt	-10	-9	-27	-24	-35	-38
Totalt	327	312	817	784	1 455	1 488

Januari-juni

Koncernens omsättning uppgick till 2 299 (2 291) miljoner euro.

Koncernens rörelseresultat uppgick totalt till 817 (784) miljoner euro. Det jämförbara rörelseresultatet ökade med 38 miljoner euro till 810 (772) miljoner euro.

Det jämförbara rörelseresultatet för segmentet Kraftproduktion ökade med 45 miljoner euro, vilket var 9 % mer jämfört med föregående år. Det jämförbara rörelseresultatet för segmentet Värme ökade med 7 % medan det minskade med 2 % för segmentet Distribution. Segmentet Markets klara förbättring under det andra kvartalet räckte inte till för ett positivt jämförbart rörelseresultat för det första halvåret.

Resultatet före skatt uppgick till 962 (779) miljoner euro.

Koncernens finansnetto ökade till 72 (46) miljoner euro. Ökningen kan huvudsakligen tillskrivas en högre skuldsättningsgrad och en minskning av det verkliga värdet på derivatkontrakt på 2 (17) miljoner euro.

Resultatet från andelar i intressebolag och joint ventures uppgick till 217 (41) miljoner euro. Det största bidraget kom från Hafslund ASA i Norge. Under det första kvartalet meddelade Hafslund ASA att bolaget hade slutfört försäljningen av 35 miljoner aktier i Renewable Energy Corporation (REC) till NOK 138 per aktie. Efter den här transaktionen äger Hafslund fortfarande 70,4 miljoner aktier i REC. Som en följd av detta redovisade Fortum en vinst på cirka 180 miljoner euro, vilket motsvarar 0,20 euro per aktie i bolagets resultat för det första kvartalet.

Hafslund ASA visar den verkliga värdförändringen av sitt aktieinnehav i REC i resultaträkningen, medan Fortum visar förändringen i det egna kapitalet. I slutet av juni 2007 var den kumulativa förändringen av det verkliga värdet som bokförts som eget kapital i Fortum baserat på det antal kvarvarande aktier som Hafslund redovisat omkring 650 miljoner euro.

Fortum erhöll 145 miljoner euro i utdelning från Hafslund under andra kvartalet. Av utdelningen hänförs 123 miljoner euro till försäljningen av REC.

Minoritetsintressen stod för 35 (34) miljoner euro. Minoritetsintressena hänför sig huvudsakligen till Fortum Värme Holding, där Stockholms stad har ett ekonomiskt intresse på 50 %.

Periodens skatter uppgick totalt till 174 (180) miljoner euro. Skattesatsen uppgick enligt resultaträkningen till 18,1 % (23,1%), huvudsakligen på grund av den skattefria vinsten på 180 miljoner euro från Hafslunds försäljning av aktier i REC.

Periodens resultat uppgick till 788 (599) miljoner euro. Fortums avkastning per aktie uppgick till 0,85 (0,64) euro. Avkastningen på sysselsatt kapital för de senaste 12 månaderna uppgick till 14,1 % (13,4 % vid årsslutet 2006), och avkastningen på eget kapital för de senaste 12 månaderna uppgick till 17,3 % (14,4 % vid årsslutet 2006).

Marknadsvillkor

Enligt preliminär statistik var elförbrukningen i de nordiska länderna under årets andra kvartal 89 (89) TWh. Under det första halvåret förbrukades omkring 205 (211) TWh i de nordiska länderna, vilket är en minskning med 3 % jämfört med föregående år.

I början av det andra kvartalet var de nordiska vattenmagasinen på en något högre nivå än det långsiktiga genomsnittet. I slutet av juni låg vattenmagasinen 4 TWh över det långsiktiga genomsnittsvärdet och 16 TWh över 2006 års nivå.

Under det andra kvartalet var det genomsnittliga spotpriset för elektricitet på Nord Pool 22,5 (44,4) euro per megawattimme eller 49 % lägre än under motsvarande period 2006 och 16 % lägre än under föregående kvartal. Under det första halvåret var det genomsnittliga spotpriset på Nord Pool 24,6 (44,9) euro per megawattimme, eller 45 % lägre än under samma period 2006. De låga spotpriserna berodde på höga vattenflöden och låga priser på CO₂-utsläppsätter.

Under det andra kvartalet var det genomsnittliga marknadspriset på CO₂-utsläpp 0,4 (18,7) euro per ton koldioxid, eller 98 % lägre än under samma period 2006. Under det

första halvåret var det genomsnittliga marknadspriset på CO₂-utsläpp 1,3 (22,7) euro per ton koldioxid, eller 94 % lägre än under samma period 2006.

I Tyskland var det genomsnittliga spotpriset under andra kvartalet högre än i Norden, vilket medförde en nettoexport av energi från Norden till Tyskland.

Sammanlagd kraft- och värmeproduktion

Fortums sammanlagda kraftproduktion under perioden januari–juni uppgick till 27,6 (28,1) TWh, varav 27,1 (27,5) TWh var i Norden, vilket motsvarar 13 % (13 %) av den totala elförbrukningen i Norden. Under perioden var 90 % av kraftproduktionen koldioxidfri.

Fortums sammanlagda kraft- och värmeproduktion presenteras i siffror nedan. Siffrorna för respektive segment finns i segmentanalyserna.

Fortums totala kraft- och värmeproduktion, TWh	II/07	II/06	I-II/07	I-II/06	2006	STM
Kraftproduktion	12,4	12,8	27,6	28,1	54,4	53,9
Värmeproduktion	4,6	4,9	14,4	15,1	25,8	25,1

Fortums kraftproduktion per källa, totalt i de nordiska länderna, TWh	II/07	II/06	I-II/07	I-II/06	2006	STM
Vattenkraft	5,0	4,6	11,4	10,4	19,8	20,8
Kärnkraft	6,3	6,5	12,8	13,5	24,4	23,7
Värmekraft	0,9	1,4	2,9	3,6	9,0	8,3
Totalt	12,2	12,5	27,1	27,5	53,2	52,8

Fortums kraftproduktion per källa, andel i de nordiska länderna, %	II/07	II/06	I-II/07	I-II/06	2006	STM
Vattenkraft	41	37	42	38	37	39
Kärnkraft	52	52	47	49	46	45
Värmekraft	7	11	11	13	17	16
Totalt	100	100	100	100	100	100

Total el- och värmeförsäljning

Fortums totala kraftförsäljning uppgick till 31,7 (31,2) TWh, varav 31,1 (30,5) TWh i Norden. Det motsvarade ungefär 15 % (14 %) av den totala elförbrukningen i Norden under januari–juni. Värmeförsäljningen uppgick till 11,3 (11,8) TWh i de nordiska länderna och till 3,4 (4,0) TWh i övriga länder.

Fortums totala el-*) och värmeförsäljning, MEUR	II/07	II/06	I-II/07	I-II/06	2006	STM
Elförsäljning	515	520	1 190	1 188	2 437	2 439
Värmeförsäljning	202	192	590	585	1 014	1 019

Fortums sammanlagda elförsäljning *) per område, TWh	II/07	II/06	I-II/07	I-II/06	2006	STM
Sverige	6,9	6,9	15,3	15,3	28,5	28,5
Finland	6,6	6,3	14,8	14,0	29,6	30,4
Övriga länder	0,7	0,9	1,6	1,9	3,5	3,2
Totalt	14,2	14,1	31,7	31,2	61,6	62,1

Fortums totala värmeförsäljning per område, TWh	II/07	II/06	I-II/07	I-II/06	2006	STM
Sverige	1,7	1,8	5,2	6,0	9,3	8,5
Finland	2,0	2,1	6,0	5,7	10,7	11,0
Övriga länder**	1,0	1,0	3,5	4,1	6,8	6,2
Totalt	4,7	4,9	14,7	15,8	26,8	25,7

*) Transaktionerna på Nord Pool beräknas som ett netto av koncernens försäljning och inköp per timme

***) Inklusive Storbritannien, som redovisas i segmentet Kraftproduktion under övrig försäljning.

SEGMENTANALYSER

Kraftproduktion

Verksamheten omfattar produktion och försäljning av kraft i Norden samt drifts- och underhållsservice i Norden och på utvalda internationella marknader. Segmentet Kraftproduktion säljer sin produktion till Nord Pool och innefattar affärsenheterna Generation, Portfolio Management and Trading (PMT) samt Service.

milj. euro	II/07	II/06	I-II/07	I-II/06	2006	STM
Omsättning	522	560	1 163	1 203	2 439	2 399
- kraftförsäljning	441	460	1 007	1 018	2 059	2 048
- övrig försäljning	81	100	156	185	380	351
Rörelseresultat	244	222	542	506	980	1 016
Jämförbart rörelseresultat	218	208	546	501	985	1 030
Operativt kapital (vid slutet av perioden)			6 818	6 359	6 734	
Avkastning på operativt kapital, %					16,1	18,7
Jämförbar avkastning på operativt kapital, %					16,1	16,1

Kraftproduktionen inom segmentet uppgick under andra kvartalet till 11,3 (11,6) TWh i Norden.

Segmentets kraftproduktion i de nordiska länderna uppgick under perioden januari–juni till 24,4 (24,9) TWh, varav cirka 11,4 (10,4) TWh eller 47 % (42 %) var vattenkraft, 12,8 (13,5) TWh eller 52 % (54 %) kärnkraft och 0,2 (1,0) TWh eller 1 % (4 %) värmekraft. Ökningen av vattenkraftsproduktionen berodde på bättre tillgång till vatten. Minskningen i kärnkraftsproducerad el orsakades av oplanerade driftstopp av svenska kärnkraftverk huvudsakligen under första kvartalet 2007. Kraftvärmeproduktionen minskade på grund av lägre spotpriser.

Under januari–juni var ungefär 97 % av segmentets kraftproduktion koldioxidfri.

Kraftproduktion per område, TWh	II/07	II/06	I-II/07	I-II/06	2006	STM
Sverige	6,5	6,7	14,4	14,5	27,1	27,0
Finland	4,8	4,9	10,0	10,4	21,1	20,7
Övriga länder	0,2	0,3	0,5	0,6	1,2	1,1
Totalt	11,5	11,9	24,9	25,5	49,4	48,8

Försäljningsvolym i Norden, TWh	12,5	12,9	27,1	27,8	53,9	53,2
varav vidareförsäljning	1,4	1,1	2,8	2,4	4,5	4,9

Försäljningspris, EUR/MWh	II/07	II/06	I-II/07	I-II/06	2006	STM
Pris på kraftproduktion i Norden*	36,0	34,7	37,8	36,0	37,1	38,0

*) För segmentet Kraftproduktion i Norden, exklusive vidareförsäljning.

Under det andra kvartalet var det genomsnittliga spotpriset för kraft på Nord Pool 49 % lägre än föregående år. Fortum Generations genomsnittliga pris på producerad kraft i Norden (utom vidareförsäljning) under det andra kvartalet var 4 % högre än året innan, huvudsakligen beroende på höga sÄkringspriser. Under det första halvåret var Fortum Generations pris på producerad kraft 5 % högre, medan det genomsnittliga spotpriset på Nord Pool var 45 % lägre än under motsvarande period 2006. De sammanhängande försäljningsvolymerna uppgick till 11,1 (11,8) TWh under andra kvartalet och 24,3 (25,4) TWh under det första halvåret.

Det jämförbara rörelseresultatet för segmentet Kraftproduktion var något högre under det andra kvartalet jämfört med samma period föregående år. Trots ett 49 % lägre spotpris var segmentets erhållna pris i Norden högre än föregående år, tack vare bättre sÄkringspriser. Dessutom var de positiva effekterna av den högre vattenkraftsproduktionen något högre än de negativa effekterna av lägre kärnkrafts- och kraftvärmeproduktionsvolymerna.

Under januari–juni var det jämförbara rörelseresultatet högre än föregående år. Segmentets erhållna pris i Norden var högre tack vare högre sÄkringspriser. Den positiva effekten av högre vattenkraftsproduktion balanserades av lägre produktion av kärnkraft och värmekraft.

I april publicerade Fortum en plan om investeringar i vindkraft i Sverige. Fortum planerar att tillsammans med Orsa Besparingssskog bygga en vindkraftspark i Orsa finnmark. I april skrinlade Fortum planerna på att bygga ett gasturbinkraftverk för reservproduktion med en effekt på 250–300 megawatt i Ingå, Finland. Beslutet fattades på grund av ökade byggnadskostnader i kombination med en redan tidigare problematisk finansiell situation.

I maj beslutade Fortums intressebolag Oskarshamns Kraftgrupp AB (OKG) att undersöka möjligheterna till att öka kapaciteten för reaktorenhet 2 i Oskarshamns kärnkraftverk med omkring 180 MW. OKG ägs till 43 % av Fortum. Efter effektökningen i enhet två kommer Fortums andel av kraftverkets kapacitet att öka med omkring 80 megawatt. Utbyggnaden planeras vara färdig 2011.

I juni inledde Fortum en miljökonsekvensbedömning (MKB) angående ett nytt kärnkraftverk med en effekt på mellan 1 000 och 1 800 MW i Lovisa i Finland. I processens första fas sammanställdes MKB-programmet, som skickades till handels- och industriministeriet. MKB-processen är ett krav inför ansökan om ett principbeslut angående det nya kärnkraftverket.

I november 2006 ansökte Fortum om förnyat driftstillstånd för kärnkraftverket i Lovisa hos handels- och industriministeriet. Det driftstillstånd som söktes för reaktorenhet 1 gäller till 2027, och det som gäller reaktorenhet 2 gäller till och med 2030. Finlands kärnkraftsinspektion StrålsÄkerhetscentralen (STUK) förordar Fortums ansökan om förlängt driftstillstånd. Statsrådet (regeringen) fattar ett beslut om driftstillståndet inom en nära framtid.

Värme

Affärsområdet omfattar produktion och försäljning av värme i Norden och andra delar av Östersjöområdet. Fortum är en ledande värmeproducent i Norden. Segmentet producerar även kraft i kraftvärmeanläggningar (CHP) och säljer den till slutkonsumenter, främst genom långtidskontrakt, samt till Nord Pool. Segmentet består av enheterna Heat och Värme.

milj. euro	II/07	II/06	I-II/07	I-II/06	2006	STM
Omsättning	252	229	731	709	1 268	1 290
- värmeförsäljning	193	179	570	562	976	984
- kraftförsäljning	35	43	110	112	198	196
- övrig försäljning	24	7	51	35	94	110
Rörelseresultat	33	41	175	160	264	279
Jämförbart rörelseresultat	36	35	173	161	253	265
Operativt kapital (vid slutet av perioden)			3 333	3 186	3 407	
Avkastning på operativt kapital, %					9,6	9,0
Jämförbar avkastning på operativt kapital, %					9,2	8,6

Segmentets värmeförsäljning uppgick under andra kvartalet till 4,3 (4,5) TWh, varav huvuddelen producerades i Norden. Under perioden januari–juni uppgick den totala värmeförsäljningen till 13,8 (14,8) TWh. Under samma perioder uppgick den totala kraftförsäljningen i kraftvärmeanläggningar till 1,0 (0,8) TWh och 2,7 (2,5) TWh.

Segmentets jämförbara rörelseresultat under det andra kvartalet låg på ungefär samma nivå som året innan. Det jämförbara rörelseresultatet för segmentet under första halvåret var 12 miljoner euro högre än föregående år. Detta beror huvudsakligen på förvärvet av Fortum Esbo (E.ON Finland).

Värmeförsäljning per område, TWh	II/07	II/06	I-II/07	I-II/06	2006	STM
Sverige	1,7	1,8	5,2	6,0	9,3	8,5
Finland	2,0	2,1	6,0	5,7	10,7	11,0
Övriga länder	0,6	0,6	2,6	3,1	4,7	4,2
Totalt	4,3	4,5	13,8	14,8	24,7	23,7

Kraftförsäljning, TWh	II/07	II/06	I-II/07	I-II/06	2006	STM
Totalt	1,0	0,8	2,7	2,5	5,0	5,2

De förvärvade verksamheterna i Pärnu i Estland och Riga i Lettland har integrerats i Fortum. Verksamheterna övertogs från Vattenfall i slutet av 2006 och överfördes till Fortum under januari respektive februari.

Kraftvärmeprojektet i Tartu i Estland fortlöper schemaenligt. Förberedelserna för kraftvärmeverk i Värtan i Sverige och i Czestochowa i Polen fortsätter.

I april meddelade Fortum att företaget planerar att investera i nya kraftvärmeverk i Träskända i Finland och i Brista i Sverige. Anläggningen i Finland kommer att drivas med biobränslen (80 %) och torv (20 %). Den svenska anläggningen kommer att drivas med avfall. Produktionskapaciteten i Träskända kommer att bli 55 MW värme och 25 MW el. Kapaciteten i Brista kommer att bli omkring 57 MW värme och 20 MW el.

I maj beslutade Fortum om att investera i en ny kraftvärmeverk i Esbo i Finland. Det nya kraftverket kommer att drivas med naturgas, och produktionskapaciteten blir 234 MW värme och 214 MW el. Förberedelserna för anläggningsarbeten har påbörjats och kraftverket beräknas vara driftklart i slutet av 2009.

Distribution

Fortum äger och driver lokalnät och regionnät och distribuerar el till sammanlagt 1,6 miljoner kunder i Sverige, Finland, Norge och Estland.

milj. euro	II/07	II/06	I-II/07	I-II/06	2006	STM
Omsättning	172	162	397	381	753	769
- distribution på lokalnät	144	134	336	322	636	650
- distribution på regionnät	18	19	42	43	80	79
- övrig försäljning	10	9	19	16	37	40
Rörelseresultat	53	55	132	136	252	248
Jämförbart rörelseresultat	53	53	131	134	250	247
Operativt kapital (vid slutet av perioden)			3 351	3 275	3 412	
Avkastning på operativt kapital, %					8,4	7,9
Jämförbar avkastning på operativt kapital, %					8,3	7,9

Distributionsvolymen på lokal- och regionnät uppgick till totalt 13,5 (12,8) TWh respektive 9,3 (9,6) TWh.

Eldistributionen via regionala nätverk uppgick till totalt 7,7 (8,0) TWh i Sverige och 1,6 (1,6) TWh i Finland.

Det jämförbara rörelseresultatet inom segmentet Distribution var 53 miljoner euro under andra kvartalet, vilket är ungefär samma nivå som föregående år. Det jämförbara rörelseresultatet för segmentet Distribution var 131 miljoner euro för det första halvåret, vilket var 3 miljoner euro mindre än föregående år. Huvudanledningen till minskningen var de kostnader på 13 miljoner som uppkom i samband med de kraftiga stormarna i början av året. Förvärvet av Fortum Esbo (E.ON Finland) bidrog positivt till segmentets resultat.

Volym av el distribuerad på lokalnät, TWh	II/07	II/06	I-II/07	I-II/06	2006	STM
Sverige	3,1	3,2	7,4	7,9	14,4	13,9
Finland	1,9	1,3	4,8	3,5	7,7	9,0
Norge	0,5	0,5	1,2	1,3	2,3	2,2
Estland	0	0	0,1	0,1	0,2	0,2
Totalt	5,5	5,0	13,5	12,8	24,6	25,3

Antal elnätstkunder per område, tusental	30 juni 2007	30 juni 2006	31 dec. 2006
Sverige	870	860	865
Finland	585	410	580
Övriga länder	120	120	120
Totalt	1 575	1 390	1 565

Installationen av automatiska mätaravläsningar i Sverige fortsätter. I slutet av 2007 har omkring hälften av Fortums kunder i Sverige fått nya mätare. Enligt svensk lag måste alla

distributionskunder i Sverige ha månatlig avläsning i mitten av 2009. Avläsningen kommer att ske automatiskt. Det nordiska driftsäkerhetsprogrammet, som syftar till att minska elavbrott som orsakas av stormar och andra väderrelaterade fenomen, fortsätter.

Kund- och faktureringsystemet i Sverige orsakar extrakostnader under 2007.

I april publicerade svenska Energimarknadsinspektionen (EMI) sitt beslut om distributionspriser under 2003 för Fortums nätområden i Stockholm och på Västkusten. Enligt beslutet hade Fortum en överintäkt på 27 miljoner euro år 2003. Fortum och många andra aktörer motsätter sig det sätt som myndigheten har utfört granskningen på, det vill säga genom att använda den så kallade "nätnyttomodellen". De huvudsakliga invändningarna är att modellen är teoretisk i stället för att bygga på det verkliga nätverket, samt att kostnadsparametrarna är för lågt ställda. Om de resultat som modellen visar används, kan det äventyra tillförlitligheten i leveranserna till kunderna. Beslutet har överklagats.

Markets

Segmentet Markets ansvarar för detaljförsäljning av el till sammanlagt 1,3 miljoner privat- och företagskunder samt till andra återförsäljare av el i Sverige, Finland och Norge. Segmentet Markets köper sin el genom Nord Pool.

milj. euro	II/07	II/06	I-II/07	I-II/06	2006	STM
Omsättning	351	400	870	947	1 912	1 835
Rörelseresultat	7	3	-5	6	-6	-17
Jämförbart rörelseresultat	3	2	-11	2	-4	-17
Operativt kapital (vid slutet av perioden)			149	244	176	
Avkastning på operativt kapital, %					-1,6	-7,3
Jämförbar avkastning på operativt kapital, %					-0,8	-7,7

Under andra kvartalet uppgick segmentet Markets elförsäljning totalt till 9,0 (9,3) TWh och under det första halvåret var försäljningen 20,9 (22,0) TWh. Försäljningen under andra kvartalet var lägre än motsvarande period förra året, huvudsakligen på grund av det varma vädret. Nettoutvecklingen av kundbasen i de nordiska länderna var något negativ för Fortum Markets under det första halvåret, främst på grund av hårdnande konkurrens i Sverige.

Under andra kvartalet var de nordiska elpriserna för slutkonsumenterna lägre än under första kvartalet 2007. Minskningen, som beror på lägre Nord Pool -priser och hårdnande konkurrens, hade största effekt i Norge och Sverige.

Segmentets rörelseresultat under det andra kvartalet var positivt och högre än under motsvarande period föregående år. Det förbättrade resultatet beror huvudsakligen på lägre anskaffningspriser för elektricitet. Under det första halvåret var det jämförbara rörelseresultatet för segmentet Markets negativt och avsevärt lägre än under samma period föregående år. Resultatet för det första kvartalet påverkades i hög grad av höga anskaffningskostnader.

Kund- och faktureringsystemet i Sverige orsakar extrakostnader under 2007.

Investeringar och placeringar

Investeringar och placeringar i aktier uppgick i januari–juni till totalt 253 (935) miljoner

euro. Investeringar exklusive företagsförvärv uppgick till 236 (174) miljoner euro.

Finansiering

Nettoskulden under kvartalet ökade med 678 miljoner euro till 4 610 miljoner euro från 3 932 miljoner (31.12.2006: 4 345 miljoner) i slutet av föregående kvartal. Ökningen beror på den utdelning på 1 122 miljoner euro som gjordes i början av april.

Under det andra kvartalet 2007 säkrade moderbolaget en ny långsiktig finansiering på omkring 850 miljoner euro, huvudsakligen för att finansiera utdelningen och koncernens pågående investeringsprogram. Kapitaltillskottet bestod av obligationer på 6,1 miljarder svenska kronor (659 miljoner euro) riktade till den svenska kapitalmarknaden, och två bilaterala låneöverenskommelser.

I slutet av första kvartalet uppgick banktillgodohavanden och realiserbara värdepapper till sammanlagt 879 miljoner euro. Koncernen hade också tillgång till cirka 1,6 miljarder euro outnyttjade garanterade kreditlöften.

Koncernens finansnetto var 72 (46) miljoner euro. Ökningen beror på förändringar i marknadsvärdet av derivat på 2 (17) miljoner och en högre nettoskuldsättning. Nettokapitalkostnaderna var 71 (57) miljoner euro, vilket berodde på en omkring 0,8 miljoner euro högre nettoskuld under det andra kvartalet 2007 jämfört med motsvarande period föregående år.

Fortum Abp:s långfristiga kreditbetyg hos Moody's och Standard & Poor's låg kvar på A2 (stabil) respektive A- (stabil).

Aktier och aktiekapital

Mellan januari och juni uppgick handeln med Fortum Abp-aktier till totalt 497,1 miljoner aktier till ett värde på sammanlagt 10 906 miljoner euro. Fortums börsvärde, beräknat på basis av slutnoteringen på kvartalets sista börsdag, var 20 673 miljoner euro. Den högsta noteringen för Fortum Abp:s aktier på Helsingforsbörsen det första halvåret var 24,87 euro, den lägsta var 20,01 euro och den volymviktade genomsnittliga noteringen var 21,97 euro. Slutnoteringen på andra kvartalets sista börsdag var 23,19 euro.

Totalt tecknades och infördes 786 804 aktier i handelsregistret baserat på optionsprogram under första kvartalet 2007. Efter tecknandet uppgår antalet registrerade aktier för Fortum till 891 471 953.

Vid kvartalets slut var finska statens innehav i Fortum 50,6 %. Andelen registrerade aktieägare och direkta internationella aktieägare var 35,0 %.

För närvarande har styrelsen inte någon outnyttjad fullmakt från bolagsstämman att emittera konvertibla lån eller optionslån eller att emittera nya aktier. Styrelsen har för närvarande fullmakt från bolagsstämman den 28 mars 2007 att köpa Fortum Abp:s egna aktier. Fullmakten som uppgår till 300 miljoner euro eller 20 miljoner aktier gäller till nästa bolagsstämma. De aktier som återköps av Fortum ska makuleras genom ett separat beslut av Fortums styrelse.

Koncernens personal

Koncernen hade i genomsnitt 8 257 (9 024) anställda under perioden januari till juni. Antalet anställda vid periodens slut var 8 541 (9 605).

Befattningar inom Fortums ledning

Fortum meddelande i juni vissa förändringar i ledning. Ändringarna träder i kraft den 1 september.

Fortum Management Team (FMT) – koncernens ledningsgrupp:

Maria Paatero-Kaarnakari, för närvarande direktör i koncernutvecklings-enheten, blir koncernens strategidirektör. Befattningen är ny och föränleds av de strategiska möjligheter och utmaningar som Fortum står inför. Maria Romantschuk, för närvarande presschef hos Finlands president, blir koncernens kommunikationsdirektör. Den nuvarande befattningshavaren, Carola Teir-Lehtinen, går över till en ny befattning (se nedan). De nya ledningsgruppsmedlemmarna rapporterar till VD Mikael Lilius.

Dessutom får fyra av Fortums sju affärsenheter ny chef:

Matti Ruotsala, för närvarande direktör i AGCO-koncernen och VD för Valtra Inc, blir chef för Fortum Generation.

Per Langer, för närvarande chef för Portfolio Management and Trading (PMT), blir chef för Fortum Värme.

Kalle Ahlstedt, för närvarande chef för den fysiska portföljförvaltningen, blir chef för Fortum PMT.

Markku Vauhkonen, som har en lång internationell karriär inom TetraLaval-koncernen, blir chef för Fortum Service.

Koncernenheter:

Carola Teir-Lehtinen, för närvarande koncernens kommunikationsdirektör, blir koncernens direktör för hållbar utveckling. Befattningen är ny och föränleds av Fortums strävan att göra hållbar utveckling, och speciellt klimatfrågan, till en konkurrensfaktor för bolaget. Hon kommer fortsatt att rapportera till Mikael Lilius.

Arja Koski, för närvarande koncernens miljödirektör, blir chef för förnybara energikällor inom affärsenheten Generation. Befattningen är ny och föränleds av Fortums strävan att ytterligare öka andelen förnybar energiproduktion.

Ryssland

Fortums största tillgångar i Ryssland härstammar från ett cirka 1/3 innehav i JSC Lenenergo, ett integrerat kraft- och värmeföretag i S:t Petersburg-området. Genom en avknoppning i slutet av 2005 bildades ett kraftproduktionsbolag, TGC-1. JSC Lenenergo fortsatte sin verksamhet som ett regionalt distributionsbolag.

TGC-1, där Fortum äger drygt 25 %, planerar en nyemission i juli för att öka aktiekapitalet med omkring 32,4 miljarder rubel (omkring 930 miljoner euro). Fortum avser att behålla sin nuvarande andel i bolaget. Därför förbereder Fortum ett förvärv av motsvarande antal nya aktier, till ett värde på omkring 240 miljoner euro.

Fortum förhandlar om försäljning av sitt cirka 1/3 innehav i JSC Lenenergo. JSC Lenenergo är ett börsnoterat distributionsföretag i S:t Petersburg-området. Försäljningen ligger i linje med Fortums strategi om att koncentrera verksamheten i Ryssland på kraftproduktion.

Fortum utvärderar olika möjligheter att medverka i nyemissioner och omstruktureringar på den ryska kraftproduktionsmarknaden, och därigenom ytterligare stärka företagets position på den ryska grossistmarknaden för el.

Prognos

Den marknadsfaktor som främst påverkar Fortums resultat är grossistpriset på el i Norden. Centrala faktorer för utvecklingen av grossistpriset är den nordiska vattensituationen, priserna på utsläppsrätter och bränslepriserna. Den svenska kronans växelkurs påverkar också Fortums redovisade resultat, eftersom resultat som genereras av Fortum i Sverige omvandlas till euro.

Fortums ekonomiska resultat är utsatt för ett antal strategiska, ekonomiska och operativa risker. Mer information om Fortums risker och företagets riskhantering finns i verksamhetsdelen och bokslutsdelen för 2006.

Den allmänna bedömningen på marknaden är att elförbrukningen i Norden kommer att öka med cirka 1 % om året under de närmaste åren.

I mitten av juli låg de nordiska vattenmagasinen omkring 7 TWh över det långsiktiga genomsnittet, och 22 TWh över motsvarande nivå 2006. I mitten av juli var marknadspriset på utsläppsrätter för 2007 omkring 0,1 euro per ton CO₂, och mellan 19 och 21 euro per ton CO₂ för 2008. Samtidigt låg terminspriserna för el för resten av 2007 på cirka 30–32 euro per MWh och på cirka 43–44 euro per MWh för 2008.

Årets första och sista kvartal är vanligtvis de bästa kvartalen för kraft- och värmeverksamheten.

Fortum Kraftproduktions erhållna pris på producerad kraft i Norden beror vanligtvis på till exempel säkringsgraden, säkringspriset, spotpriset, användningen och optimeringen av Fortums flexibla produktionsportfölj, till och med på timbasis, samt valutaförändringar. Om Fortum inte skulle säkra någon del av sin produktionsvolym skulle en förändring i spotpriset på 1 euro/MWh resultera i en ändring av Fortums rörelseresultat på ungefär 50 miljoner euro.

I början av juli hade Fortum säkrat omkring 80 % av segmentet Kraftproduktions uppskattade energiförsäljning i Norden för resten av 2007 till ungefär 40 euro per MWh. För kalenderåret 2008 hade omkring 50 % av segmentet Kraftproduktions uppskattade energiförsäljning i Norden säkrats till omkring 43 euro per MWh. Dessa siffror kan variera avsevärt beroende på Fortums agerande på elderivatmarknaden. Säkringspriset påverkas också av förändringar i växelkursen för svenska kronor och euro, eftersom en del av säkringen görs i svenska kronor.

Trots varm väderlek och låga spotpriser på elektricitet under våren uppnådde Fortum goda resultat under det andra kvartalet. Koncernens finansiella ställning är fortsatt stark. Med en flexibel och miljövänlig produktionsportfölj fortsätter Fortum att vara väl positionerat för 2007 och 2008.

Esbo, 17 juli 2007
Fortum Abp
Styrelsen

Ytterligare information

Mikael Lilius, vd och koncernchef, tfn +358 10 452 9100

Juha Laaksonen, finansdirektör, tfn +358 10 452 4519

Den ekonomiska interimrapporten har fastställts i enlighet med International Accounting Standard (IAS) 34, Interim Financial Reporting, vilken har antagits av EU. Interimrapporten har inte granskats.

Publicering av resultatrapporter under 2007:

Delårsrapport januari–september publiceras den 18 oktober 2007

Distribution:

Helsingforsbörsen

Centrala medier

www.fortum.com

Ytterligare information om bokslutet, inklusive detaljerad kvartalsinformation, finns på Fortums hemsida: www.fortum.se/investerare

Delårssiffrorna har inte varit föremål för revision

KONCERNENS RESULTATRÄKNING

MEUR	Not	Q2 2007	Q2 2006	Q1-Q2 2007	Q1-Q2 2006	Senaste 12 månaderna 2006	
Omsättning	4	959	948	2 299	2 291	4 491	4 499
Övriga intäkter		43	20	48	19	80	109
Material och tjänster		-316	-322	-802	-848	-1 673	-1 627
Ersättningar till anställda		-124	-129	-250	-260	-508	-498
Avskrivningar och nedskrivningar	4, 12	-111	-97	-223	-195	-429	-457
Övriga kostnader		-124	-108	-255	-223	-506	-538
Rörelseresultat		327	312	817	784	1 455	1 488
Resultat från andelar i intresseföretag och joint ventures	2, 4	15	6	217	41	69	245
Räntekostnader		-55	-41	-99	-81	-176	-194
Ränteintäkter		16	12	28	24	50	54
Förändringar i verkligt värde på finansiella instrument		0	2	2	17	30	15
Övriga finansiella kostnader - netto		-2	-4	-3	-6	-7	-4
Finansnetto		-41	-31	-72	-46	-103	-129
Resultat före skatt		301	287	962	779	1 421	1 604
Skatt		-65	-60	-174	-180	-301	-295
Periodens resultat		236	227	788	599	1 120	1 309
Relaterad till:							
Bolagets aktieägare		231	219	753	565	1 071	1 259
Minoritetsintressen		5	8	35	34	49	50
		236	227	788	599	1 120	1 309
Resultat per aktie för hela Fortumkoncernen relaterad till bolagets aktieägare under året (i euro per aktie)	10						
Före utspädning		0.26	0.25	0.85	0.64	1.22	1.42
Efter utspädning		0.26	0.24	0.84	0.63	1.21	1.42

KONCERNENS BALANSRÄKNING

MEUR	Not	30.06.2007	30.06.2006	31.12.2006
TILLGÅNGAR				
Anläggningstillgångar				
Immateriella tillgångar	12	79	93	96
Materiella anläggningstillgångar	12	11 311	11 280	11 471
Andelar i intresseföretag och joint ventures	4	2 471	1 961	2 197
Andel i den finska kärnavfallshanteringsfonden	15	458	438	450
Övriga långfristiga investeringar		103	63	101
Uppskjutna skattefordringar		4	103	5
Finansiella instrument	6	106	139	103
Långfristiga räntebärande fordringar		695	650	680
Summa anläggningstillgångar		15 227	14 727	15 103
Omsättningstillgångar				
Varulager		301	237	329
Finansiella instrument	6	181	193	198
Kortfristiga rörelsefordringar		863	895	1 052
Likvida medel		879	677	157
Summa omsättningstillgångar		2 224	2 002	1 736
Summa tillgångar		17 451	16 729	16 839
EGET KAPITAL				
Kapital och reserver relaterat till bolagets aktieägare				
Aktiekapital	13	3 037	3 001	3 023
Övrigt eget kapital		4 699	3 899	4 885
Totalt eget kapital		7 736	6 900	7 908
Minoritetsintressen		278	236	253
Summa eget kapital		8 014	7 136	8 161
SKULDER				
Långfristiga skulder				
Långfristiga räntebärande skulder	14	4 565	4 373	4 060
Finansiella instrument	6	135	255	134
Uppskjutna skatteskulder		1 788	1 856	1 795
Skulder relaterade till kärnkraften	15	458	438	450
Pensions- och övriga avsättningar		152	211	186
Övriga skulder		470	454	485
Summa långfristiga skulder		7 568	7 587	7 110
Kortfristiga skulder				
Räntebärande skulder	14	924	612	442
Finansiella instrument	6	142	563	198
Kortfristiga rörelseskulder		803	831	928
Summa kortfristiga skulder		1 869	2 006	1 568
Summa skulder		9 437	9 593	8 678
Summa eget kapital och skulder		17 451	16 729	16 839

FÖRÄNDRINGAR AV KONSOLIDERAT EGET KAPITAL

	Aktie- kapital	Överkurs- fond	Övriga bundna reserver	Verkligt värde och övriga fonder	Egna aktier	Balanserade vinstmedel	Eget kapital relaterat till bolagets aktieägare	Minoritets- intressen	Summa
MEUR									
Totalt eget kapital per 31.12.2006	3 023	73	1	511	-	4 300	7 908	253	8 161
Omräknings- och övriga differenser						-10	-10	-6	-16
Säkring av kassaflöde				-47			-47		-47
Övriga justeringar till verkligt värde ¹⁾				240			240		240
Summa transaktioner redovisade direkt i eget kapital	-	-	-	193	-	-10	183	-6	177
Periodens resultat						753	753	35	788
Totalt resultat för perioden	-	-	-	193	-	743	936	29	965
Inlösta aktieoptioner	14						14		14
Utdelning, kontant ²⁾						-1 122	-1 122		-1 122
Förändring mellan bundet och fritt eget kapital			4			-4	0		0
Förändring av minoritet genom köp av dotterbolagsaktier							-	-4	-4
Totalt eget kapital per 30.06.2007	3 037	73	5	704	-	3 917	7 736	278	8 014
MEUR									
Totalt eget kapital per 31.12.2005	2 976	70	2	-117	-	4 220	7 151	260	7 411
Omräknings- och övriga differenser						17	17	-5	12
Säkring av kassaflöde				-185			-185	-3	-188
Övriga justeringar till verkligt värde				342			342		342
Summa transaktioner redovisade direkt i eget kapital	-	-	-	157	-	17	174	-8	166
Periodens resultat						565	565	34	599
Totalt resultat för perioden	-	-	-	157	-	582	739	26	765
Inlösta aktieoptioner	25	4	-2				27		27
Utdelning, kontant ²⁾						-987	-987		-987
Återköp av egna aktier						-30	-30		-30
Förändring av minoritet genom köp av dotterbolagsaktier							-	-50	-50
Totalt eget kapital per 30.06.2006	3 001	74	0	40	-30	3 815	6 900	236	7 136

1) Inkluderar förändringar i verkligt värde för Hafslunds aktieinnehav i Renewable Energy Corporation (REC) och effekten från Hafslunds försäljning av aktier i REC. Se Not 2 Redovisningsprinciper.

2) Se Not 11 Utdelning

KONCERNENS KASSAFLÖDE

MEUR	Q2 2007	Q2 2006	Q1-Q2 2007	Q1-Q2 2006	Senaste 12 månaderna 2006	
Nettokassaflöde från rörelsen						
Rörelseresultat före avskrivningar	438	409	1 040	979	1 884	1 945
Ej kassaflödespåverkande poster	-6	-47	-5	-23	-92	-74
Finansiella poster och realiserade valutakursvinster och -förluster	133	-4	95	22	-89	-16
Skatter	-119	-56	-237	-192	-374	-419
Internt tillförda medel	446	302	893	786	1 329	1 436
Förändring i rörelsekapitalet	127	181	177	0	-178	-1
Kassaflöde från den löpande verksamheten	573	483	1 070	786	1 151	1 435
Kassaflöde från investeringsverksamheten						
Betalda investeringar i anläggningstillgångar	-113	-103	-213	-174	-485	-524
Förvärvade aktier i dotterbolag, minus likvida medel	0	-705	-8	-747	-754	-15
Förvärvade aktier i intresseföretag	0	-	0	-1	-124	-123
Förvärvade övriga långfristiga investeringar	-2	-2	-2	-2	-21	-21
Avyttring av anläggningstillgångar	2	6	9	9	83	83
Avyttrade aktier i dotterbolag, minus likvida medel	0	0	0	0	11	11
Avyttrade aktier i intresseföretag	4	14	4	14	30	20
Avyttrade övriga långfristiga investeringar	0	1	0	1	1	0
Förändring av övriga placeringar	-1	4	-37	-15	-47	-69
Totalt nettokassaflöde från investeringsverksamheten	-110	-785	-247	-915	-1 306	-638
Kassaflöde före finansieringsverksamheten	463	-302	823	-129	-155	797
Nettokassaflöde från finansieringsverksamheten						
Nettoförändring av lån	469	865	1 009	1 029	492	472
Utbetald utdelning	-1 122	-	-1 122	-987	-987	-1 122
Köp av egna aktier	0	-30	0	-30	-30	0
Övriga finansiella poster	1	-68	11	3	49	57
Totalt nettokassaflöde från finansieringsverksamheten	-652	767	-102	15	-476	-593
Netto ökning (+)/minskning (-) kassa och bank samt marknadsnoterade värdepapper	-189	465	721	-114	-631	204

NYCKELTAL

MEUR	30.06.2007	31.03.2007	31.03.2006	30.06.2006	30.09.2006	31.12.2006	Senaste 12 månaderna
EBITDA, MEUR	1 040	602	570	979	1 311	1 884	1 945
Resultat per aktie (före utspädning), EUR	0.85	0.59	0.39	0.64	0.83	1.22	1.42
Sysselsatt kapital, MEUR	13 503	12 593	10 605	12 121	12 216	12 663	13 503
Räntebärande nettoskuld, MEUR	4 610	3 932	3 900	4 308	4 159	4 345	N/A
Investeringar i materiella anläggningstillgångar och brutto- investeringar i aktier, MEUR	253	115	114	935	1 063	1 395	713
Investeringar i materiella anläggningstillgångar, MEUR	236	100	71	174	297	485	547
Avkastning på sysselsatt kapital, % ¹⁾	14.8	18.0	19.4	14.6	12.5	13.4	14.1
Avkastning på eget kapital, % ¹⁾	17.2	21.1	21.4	16.3	13.7	14.4	17.3
Nettoskuld/EBITDA ¹⁾	2.2	1.6	1.7	2.2	2.4	2.3	2.4
Räntetäckningsgrad	11.5	15.3	16.9	13.7	10.9	11.5	10.6
Internt tillförda medel (FFO) / räntebärande nettoskuld, % ¹⁾	36.1	45.5	49.6	36.5	33.9	30.6	31.2
Skuldsättningsgrad, %	58	52	60	60	57	53	N/A
Eget kapital per aktie, EUR	8.68	8.22	7.11	7.83	7.97	8.91	N/A
Soliditet, %	46	43	44	43	43	48	N/A
Medeltal anställda	8 257	8 165	8 886	9 024	9 085	8 910	N/A
Genomsnittligt antal aktier, 1 000 aktier	890 770	890 263	880 725	880 508	880 695	881 194	886 407
Genomsnittligt antal aktier efter utspädning, 1 000 aktier	893 140	893 252	892 406	891 451	891 217	886 929	888 772
Antal aktier, 1 000 aktier	891 472	890 685	881 546	882 708	883 274	887 394	N/A
Antal aktier reducerat med egna aktier, 1000 aktier	N/A	N/A	N/A	881 048	881 614	N/A	N/A

¹⁾ Kvartalsresultatet har omräknats till helårsresultat
För definitioner, se Not 21.

NOTER TILL KONCERNENS DELÅRSRAPPORT

1. GRUNDER FÖR UPPRÄTTANDE

Den här delårsrapporten har upprättats enligt International Accounting Standards (IAS) 34, Delårsrapportering, som den är godkänd av EU. Delårsrapporten skall läsas tillsammans med årsredovisningen för år 2006.

2. REDOVISNINGSPRINCIPER

Delårsrapporten är upprättad enligt samma redovisningsprinciper som tillämpades i koncernens årsredovisning 2006, förutom för nedan beskrivna förändringar.

Följande nya standarder, tolkningar och ändringar i kraftvarande standarder som är relevanta för koncernen har tagits i bruk i koncernen från och med 1 januari 2007:

- IFRS 7 Finansiella instrument: Upplysningar och andra kompletterande tillägg till IAS 1, Utformning av finansiella rapporter - Tilläggsinformation
Koncernen tillämpar standarden från och med 1 januari 2007. IFRS 7 kräver nya notupplysningar för finansiella instrument. Standarden i sig har ingen påverkan på värderingen eller klassificeringen av koncernens finansiella instrument.
- IFRIC 9 Omvärdering av inbäddade derivat. Tolkningen kräver fastställda ifall ett arrangemang innefattar inbäddade derivat, som skall rapporteras separat som derivat instrument.
- IFRIC 10 Delårsrapportering och nedskrivningar: IFRIC 10 förbjuder återförandet av tidigare rapporterade nedskrivningar under samma räkenskapsår.

De nya standarderna och tolkningarna har inte påverkat det rapporterade resultatet, balansen eller noterna.

De nya tolkningar som är obligatoriska för räkenskapsåret som slutar 31 december 2007, men inte berör koncernen är följande:

- IFRIC 7 Tillämpning av omräkningsmetoden under IAS 29 Redovisning i höginflationsländer.
- IFRIC 8 Omfattningen av IFRS 2

Redovisning av resultatandelar från Hafslund ASA

Enligt Fortum-koncernens redovisningsprinciper har resultatandelar från Hafslund baserats på information från föregående kvartal, eftersom Hafslund publicerar sina delårsrapporter senare än Fortum. Hafslund publicerar delårsrapporten för januari-juni 2007 den 20 juli 2007.

När resultat från andelar i Hafslund beräknas har Fortum i enlighet med Fortums redovisningsprinciper omklassificerat Hafslunds redovisningsmässiga behandling av aktieinnehavet i Renewable Energy Corporation (REC). Hafslund har klassificerat aktieinnehavet i REC som finansiella tillgångar till verkligt värde i resultaträkningen medan Fortum har klassificerat aktieinnehavet i REC som finansiella tillgångar som kan säljas med förändring i verkligt värde direkt i eget kapital. Endast när Hafslund avyttrar aktierna i REC kommer den ackumulerade effekten från förändringen i verkligt värde att påverka Fortums resultaträkning.

Eftersom REC är noterat på Oslo fondbörs sedan den 9 maj 2006 redovisar Fortum förändringen i verkligt värde avseende REC baserat på slutkursen på Oslo fondbörs vid varje bokslutstillfälle. Antalet aktier baseras på det antal som publicerades av Hafslund i föregående kvartal om ingen annan information är tillgänglig.

Hafslund sålde 35 miljoner aktier i REC i mars 2007. I enlighet med Fortums redovisningsprinciper har Fortum redovisat ca 180 miljoner euro i resultatandelar från intresseföretag och joint ventures som en följd av Hafslunds avyttring av aktierna i REC. Den kumulativa förändringen av värderingen till verkligt värde för det antal aktier som Hafslund rapporterat som kvarvarande är ca 650 miljoner euro per den 30 juni 2007.

3. VIKTIGA UPPSKATTNINGAR OCH BEDÖMNINGAR FÖR REDOVISNINGSAÄNDAMÅL

För att upprätta delårsrapporter måste företagsledningen göra uppskattningar, bedömningar och antaganden som påverkar redovisade värden på tillgångar och skulder, intäkter och kostnader. Helårsresultatet kan skilja sig från dessa uppskattningar.

Vid framställandet av delårsrapporten var företagsledningens bedömningar av tillämpningen av koncernens redovisningsprinciper och principer för uppskattningar av osäkerhet samma som tillämpades i årsredovisningen 2006.

4. UPPLYSNINGAR FÖR PRIMÄRA SEGMENT

OMSÄTTNING PER SEGMENT

MEUR	Q2 2007	Q2 2006	Q1-Q2 2007	Q1-Q2 2006	2006	Senaste 12 månaderna
Kraftproduktion	522	560	1 163	1 203	2 439	2 399
- varav koncerninternt	92	-17	248	-67	-133	182
Värme	252	229	731	709	1 268	1 290
- varav koncerninternt	11	-7	35	-15	-32	18
Distribution	172	162	397	381	753	769
- varav koncerninternt	2	2	4	4	8	8
Markets	351	400	870	947	1 912	1 835
- varav koncerninternt	32	35	76	76	149	149
Övrigt	22	20	41	40	78	79
- varav koncerninternt	19	15	35	30	62	67
Koncernjusteringar ¹⁾	-360	-423	-903	-989	-1 959	-1 873
Summa	959	948	2 299	2 291	4 491	4 499

1) Koncernjusteringar inkluderar försäljning och köp med Nordpool inom en viss timme som netto redovisas på koncernnivå och bokas antingen som intäkt eller kostnad beroende på om Fortum är nettosäljare eller nettoköpare inom den specifika timmen.

RÖRELSERESULTAT PER SEGMENT

MEUR	Q2 2007	Q2 2006	Q1-Q2 2007	Q1-Q2 2006	2006	Senaste 12 månaderna
Kraftproduktion	244	222	542	506	980	1 016
Värme	33	41	175	160	264	279
Distribution	53	55	132	136	252	248
Markets	7	3	-5	6	-6	-17
Övrigt	-10	-9	-27	-24	-35	-38
Summa	327	312	817	784	1 455	1 488

JÄMFÖRBART RÖRELSERESULTAT PER SEGMENT

MEUR	Q2 2007	Q2 2006	Q1-Q2 2007	Q1-Q2 2006	2006	Senaste 12 månaderna
Kraftproduktion	218	208	546	501	985	1 030
Värme	36	35	173	161	253	265
Distribution	53	53	131	134	250	247
Markets	3	2	-11	2	-4	-17
Övrigt	-12	-12	-29	-26	-47	-50
Jämförbart rörelseresultat	298	286	810	772	1 437	1 475
Poster av engångskaraktär	4	15	5	15	61	51
Övriga jämförelsepåverkande poster	25	11	2	-3	-43	-38
Rörelseresultat	327	312	817	784	1 455	1 488

POSTER AV ENGÅNGSKARAKTÄR PER SEGMENT

MEUR	Q2 2007	Q2 2006	Q1-Q2 2007	Q1-Q2 2006	2006	Senaste 12 månaderna
Kraftproduktion	2	6	2	6	29	25
Värme	1	4	1	5	20	16
Distribution	-1	2	0	2	2	0
Markets	0	0	0	0	0	0
Övrigt	2	3	2	2	10	10
Summa	4	15	5	15	61	51

ÖVRIGA JÄMFÖRELSEPÅVERKANDE POSTER PER SEGMENT

MEUR	Q2 2007	Q2 2006	Q1-Q2 2007	Q1-Q2 2006	2006	Senaste 12 månaderna
Kraftproduktion	24	8	-6	-1	-34	-39
Värme	-4	2	1	-6	-9	-2
Distribution	1	0	1	0	0	1
Markets	4	1	6	4	-2	0
Övrigt	0	0	0	0	2	2
Summa	25	11	2	-3	-43	-38

AVSKRIVNINGAR OCH NEDSKRIVNINGAR PER SEGMENT

MEUR	Q2 2007	Q2 2006	Q1-Q2 2007	Q1-Q2 2006	2006	Senaste 12 månaderna
Kraftproduktion	25	27	51	53	108	106
Värme	40	30	80	60	144	164
Distribution	40	33	79	68	147	158
Markets	3	5	7	9	19	17
Övrigt	3	2	6	5	11	12
Summa	111	97	223	195	429	457

RESULTAT FRÅN ANDELAR I INTRESSEFÖRETAG OCH JOINT VENTURES PER SEGMENT

MEUR	Q2 2007	Q2 2006	Q1-Q2 2007	Q1-Q2 2006	2006	Senaste 12 månaderna
Kraftproduktion ¹⁾	7	2	195	14	30	211
Värme	5	3	12	14	23	21
Distribution	3	1	9	12	15	12
Markets	0	0	1	1	1	1
Övrigt	0	0	0	0	0	0
Summa	15	6	217	41	69	245

¹⁾ Majoriteten av intressebolagen inom Kraftproduktionen är kraftproducerande bolag från vilka Fortum köper el till produktionskostnad, inklusive räntekostnader och inkomstskatter.

INVESTERINGAR I INTRESSEFÖRETAG OCH JOINT VENTURES PER SEGMENT

MEUR	30.06.2007	30.06.2006	31.12.2006
Kraftproduktion	2 026	1 594	1 752
Värme	146	141	150
Distribution	290	216	287
Markets	9	8	8
Övrigt	0	2	0
Summa	2 471	1 961	2 197

INVESTERINGAR I MATERIELLA ANLÄGGNINGSTILLGÅNGAR PER SEGMENT

MEUR	Q2 2007	Q2 2006	Q1-Q2 2007	Q1-Q2 2006	2006
Kraftproduktion	24	21	40	41	95
Värme	65	34	109	52	184
Distribution	42	42	78	67	183
Markets	1	2	2	7	8
Övrigt	4	4	7	7	15
Summa	136	103	236	174	485

BRUTTOINVESTERINGAR I AKTIER PER SEGMENT

MEUR	Q2 2007	Q2 2006	Q1-Q2 2007	Q1-Q2 2006	2006
Kraftproduktion	0	4	0	4	145
Värme	0	539	15	582	589
Distribution	0	130	0	130	130
Markets	0	6	0	6	6
Övrigt	2	39	2	39	40
Summa	2	718	17	761	910

OPERATIVT KAPITAL PER SEGMENT

MEUR	30.06.2007	30.06.2006	31.12.2006
Kraftproduktion	6 818	6 359	6 734
Värme	3 333	3 186	3 407
Distribution	3 351	3 275	3 412
Markets	149	244	176
Övrigt och Koncernjusteringar	127	140	85
Summa	13 778	13 204	13 814

AVKASTNING PÅ OPERATIVT KAPITAL PER SEGMENT

%	Senaste 12 månaderna	31.12.2006
Kraftproduktion	18.7	16.1
Värme	9.0	9.6
Distribution	7.9	8.4
Markets	-7.3	-1.6

JÄMFÖRBAR AVKASTNING PÅ OPERATIVT KAPITAL PER SEGMENT

%	Senaste 12 månaderna	31.12.2006
Kraftproduktion ¹⁾	16.1	16.1
Värme	8.6	9.2
Distribution	7.9	8.3
Markets	-7.7	-0.8

¹⁾ Exklusive ca 180 miljoner euro i resultatandelar från intresseföretag och joint ventures som en följd av Hafslunds avyttring av aktierna i REC.

Avkastning på operativt kapital beräknas genom att dela summan av rörelseresultatet beräknat på årsbasis och resultat från andelar i intressebolag och joint ventures med operativt kapital i genomsnitt. Operativt kapital i genomsnitt beräknas på värdet i öppningsbalansen och i slutet av varje kvartal.

TILLGÅNGAR PER SEGMENT

MEUR	30.06.2007	30.06.2006	31.12.2006
Kraftproduktion	7 327	6 890	7 131
Värme	3 686	3 593	3 870
Distribution	3 798	3 744	3 911
Markets	496	667	618
Övrigt och Koncernjusteringar	236	226	255
Tillgångar inkluderade i operativt kapital	15 543	15 120	15 785
Räntebärande fordringar	718	650	693
Uppskjutna skattefordringar	4	103	5
Övriga tillgångar	307	179	199
Likvida medel	879	677	157
Summa tillgångar	17 451	16 729	16 839

SKULDER PER SEGMENT

MEUR	30.06.2007	30.06.2006	31.12.2006
Kraftproduktion	509	531	397
Värme	353	407	463
Distribution	447	469	499
Markets	347	423	442
Övrigt och Koncernjusteringar	109	86	170
Skulder inkluderade i operativt kapital	1 765	1 916	1 971
Uppskjutna skatteskulder	1 788	1 856	1 795
Övrigt	395	836	410
Summa skulder inkluderat i sysselsatt kapital	3 948	4 608	4 176
Räntebärande skulder	5 489	4 985	4 502
Eget kapital	8 014	7 136	8 161
Summa eget kapital och skulder	17 451	16 729	16 839

5. KVARTALSVIS UPPLYSNING FÖR PRIMÄRA SEGMENT

Ytterligare kvartalsinformation finns på Fortums hemsida www.fortum.se

OMSÄTTNING KVARTALSVIS PER SEGMENT

	Q2	Q1	Q4	Q3	Q2	Q1
MEUR	2007	2007	2006	2006	2006	2006
Kraftproduktion	522	641	667	569	560	643
- varav koncerninternt	92	156	36	-102	-17	-50
Värme	252	479	381	178	229	480
- varav koncerninternt	11	24	-5	-12	-7	-8
Distribution	172	225	210	162	162	219
- varav koncerninternt	2	2	2	2	2	2
Markets	351	519	529	436	400	547
- varav koncerninternt	32	44	43	30	35	41
Övrigt	22	19	19	19	20	20
- varav koncerninternt	19	16	16	16	15	15
Koncernjusteringar	-360	-543	-552	-418	-423	-566
Summa	959	1 340	1 254	946	948	1 343

RÖRELSERESULTAT KVARTALSVIS PER SEGMENT

	Q2	Q1	Q4	Q3	Q2	Q1
MEUR	2007	2007	2006	2006	2006	2006
Kraftproduktion	244	298	290	184	222	284
Värme	33	142	119	-15	41	119
Distribution	53	79	74	42	55	81
Markets	7	-12	-18	6	3	3
Övrigt	-10	-17	-10	-1	-9	-15
Summa	327	490	455	216	312	472

JÄMFÖRBART RÖRELSERESULTAT KVARTALSVIS PER SEGMENT

	Q2	Q1	Q4	Q3	Q2	Q1
MEUR	2007	2007	2006	2006	2006	2006
Kraftproduktion	218	328	289	195	208	293
Värme	36	137	95	-3	35	126
Distribution	53	78	77	39	53	81
Markets	3	-14	-8	2	2	0
Övrigt	-12	-17	-13	-8	-12	-14
Summa	298	512	440	225	286	486

POSTER AV ENGÅNGSKARAKTÄR KVARTALSVIS PER SEGMENT

	Q2	Q1	Q4	Q3	Q2	Q1
MEUR	2007	2007	2006	2006	2006	2006
Kraftproduktion	2	0	22	1	6	0
Värme	1	0	16	-1	4	1
Distribution	-1	1	-1	1	2	0
Markets	0	0	0	0	0	0
Övrigt	2	0	1	7	3	-1
Summa	4	1	38	8	15	0

ÖVRIGA JÄMFÖRELSEPÅVERKANDE POSTER KVARTALSVIS PER SEGMENT

	Q2	Q1	Q4	Q3	Q2	Q1
MEUR	2007	2007	2006	2006	2006	2006
Kraftproduktion	24	-30	-21	-12	8	-9
Värme	-4	5	8	-11	2	-8
Distribution	1	0	-2	2	0	0
Markets	4	2	-10	4	1	3
Övrigt	0	0	2	0	0	0
Summa	25	-23	-23	-17	11	-14

6. FINANSIELL RISKHANTERING

Koncernen har inte gjort några betydande förändringar av riskhanteringsprinciper under perioden. Koncernens finansiella riskhanteringsmål och principer är enhetliga med de som redovisades i koncernens årsredovisning för 2006.

Tabellerna nedan visar nominellt värde eller volymer och marknadsvärde för koncernens derivat inom olika områden, främst säkringsredovisning.

DERIVATKONTRAKT

MEUR	30.06.2007		30.06.2006		31.12.2006	
	Portfölj- värdering	Marknads- värde	Portfölj- värdering	Marknads- värde	Portfölj- värdering	Marknads- värde
Ränte- och valutaderivat						
Ränteswappar	3 858	-45	3 504	-28	3 021	3
Valutaterminer	4 701	8	4 420	-9	5 256	-61
Ränteterminer	540	0	-	-	-	-
Ränte- och valutaswappar	2 839	-4	2 577	-26	2 575	-76
Elderivat						
	Volym	Marknads- värde	Volym	Marknads- värde	Volym	Marknads- värde
	TWh	MEUR	TWh	MEUR	TWh	MEUR
Säljavtal	117	-36	112	-1 199	134	515
Köpvärd	88	27	70	781	101	-426
Köpta optioner	8	2	14	-23	0	0
Utställda optioner	13	-5	24	7	3	3
Oljederivat						
	Volym	Marknads- värde	Volym	Marknads- värde	Volym	Marknads- värde
	1000 bbl	MEUR	1000 bbl	MEUR	1000 bbl	MEUR
Säljavtal	990	-3	270	-2	180	0
Köpvärd	1 325	5	784	8	897	0
Kolderivat						
	Volym	Marknads- värde	Volym	Marknads- värde	Volym	Marknads- värde
	kt	MEUR	kt	MEUR	kt	MEUR
Sål	60	0	-	-	-	-
Köpta	105	0	-	-	-	-
CO2 utsläppsrättsderivat						
	Volym	Marknads- värde	Volym	Marknads- värde	Volym	Marknads- värde
	ktCO2	MEUR	ktCO2	MEUR	ktCO2	MEUR
Sål	3 038	0	-	-	405	0
Köpta	4 090	-1	-	-	418	0
Aktiederivat						
	Nominellt värde	Marknads- värde	Nominellt värde	Marknads- värde	Nominellt värde	Marknads- värde
	MEUR	MEUR	MEUR	MEUR	MEUR	MEUR
Aktieterminer ¹⁾	36	51	24	35	24	37

1) Likvidavräknade aktieterminer används som säkringsinstrument för Fortumkoncernens aktiebaserade incitamentsprogram.

7. FÖRETAGSFÖRVÄRV OCH AVYTTRINGAR

Inga företagsförvärv eller avyttringar som har en väsentlig påverkan på Fortums resultat- eller balansräkning har gjorts under 2007. Bruttoinvesteringar i aktier (se definitioner för nyckeltal) uppgick sammanlagt till 17 miljoner euro.

Fortum har i januari 2007 förvärvat 100% av aktierna i Vattenfall Estonia AS och Vattenfall Latvia SIA från Vattenfall. I Estland består verksamheten av fjärrvärme- och naturgasleveranser till staden Pärnu. Fjärrvärmenätet är det fjärde största i Estland. Den årliga värmeförsäljningen uppgår till 190 gigawattimmar (GWh), omsättningen till ca 5,4 miljoner euro och antal anställda till 58 personer. Fjärrvärmeverksamheten i Pärnu kommer att fusioneras med värmeverksamheten i Fortums estniska dotterbolag, Fortum Termest AS.

I Lettland består verksamheten av fjärrvärmeleveranser till flygplatsen i Riga. Den årliga värmeförsäljningen uppgår till 12 GWh per år och omsättningen till ca 0,5 miljoner euro. Förvärvet av verksamheten ger Fortum en bra grund för tillväxt på värmemarknaden i Lettland.

Fortum har även förvärvat ytterligare aktier i sina dotterbolag i Polen, Fortum Czesochowa SA 10,85% (total ägarandel 98,45%) och Fortum Wroclaw 0,83% (total ägarandel 99,08%), Fortum Plock SA 0,87% (total ägarandel 98,62%) och Fortum DZT SA 0,08% (total ägarandel 99,37%).

8. VALUTAKURSER

Balansdagens valutakurser är baserade på Europeiska Centralbankens publicerade valutakurser på bokslutsdagen. Den genomsnittliga valutakursen är beräknad på ett genomsnitt av varje månads balansdagskurs under året som är publicerad av den Europeiska Centralbanken och slutkursen föregående år. De använda valutakurserna i Fortums redovisning är:

Genomsnittskurs	Valuta	30.06.2007	31.03.2007	31.12.2006	30.09.2006	30.06.2006	31.03.2006
Sverige	SEK	9.2020	9.1787	9.2637	9.3110	9.3329	9.3798
Norge	NOK	8.1205	8.1563	8.0376	7.9753	7.9396	8.0171
Polen	PLN	3.8439	3.8858	3.8965	3.9139	3.8991	3.8569
Balansdagens kurs	Valuta	30.06.2007	31.03.2007	31.12.2006	30.09.2006	30.06.2006	31.03.2006
Sverige	SEK	9.2525	9.3462	9.0404	9.2797	9.2385	9.4315
Norge	NOK	7.9725	8.1190	8.2380	8.2350	7.9360	7.9675
Polen	PLN	3.7677	3.8668	3.8310	3.9713	4.0546	3.9425

9. INKOMSTSKATT

Skattesatsen i resultaträkningen var 18,1% (23,1%) för perioden januari till juni 2007. Den låga skattesatsen beror till största delen på Hafslunds avyttring av aktier i REC i mars 2007 som påverkar resultat från intresseföretag med ca 180 miljoner euro. Den använda skattesatsen i resultaträkningen påverkas alltid av att resultatandelar från intresseföretag och joint ventures beräknas på Fortums resultatandel efter skatt.

10. RESULTAT PER AKTIE

Beräkningsgrunderna för resultat per aktie före utspädning och efter utspädning är följande:

MEUR	Q1-Q2 2007	Q1-Q2 2006	2006
Resultat (MEUR):			
Resultat relaterad till bolagets aktieägare	753	565	1 071
Antal aktier (tusental):			
Vägt genomsnittligt antal aktier för resultat per aktie före utspädning	890 770	880 508	881 194
Utspädningseffekt från aktieoptiner	2 370	10 943	5 735
Vägt genomsnittligt antal aktier för resultat per aktie efter utspädning	893 140	891 451	886 929

11. UTDELNING PER AKTIE

På den ordinarie bolagsstämman den 28 mars 2007 beslutades om en utdelning på 1,26 euro per aktie till aktieägarna. Av utdelningen är 0,73 euro per aktie i enlighet med koncernens utdelningspolicy. Den ordinarie bolagsstämman beslutade om en extra utdelning på 0,53 euro per aktie för att styra Fortums kapitalstruktur mot överenskomna mål.

Den totala utdelningen uppgår till 1 122 miljoner euro baserat på antalet registrerade aktier per 2 april 2007. Utdelningen betalades den 11 april 2007.

Under 2006 uppgick utdelningen till 1,12 euro per aktie. Av utdelningen var 0,54 euro per aktie hänförlig till verksamheter under avveckling. Den totala utdelningen uppgick till 987 miljoner euro och utbetalades den 28 mars 2006.

12. FÖRÄNDRINGAR I IMMATERIELLA OCH MATERIELLA ANLÄGGNINGSTILLGÅNGAR

MEUR	30.06.2007	30.06.2006	31.12.2006
Ingående balans vid årets början	11 567	10 256	10 256
Förvärv av dotterbolag	13	1 008	1 008
Investeringar i immateriella och materiella anläggningstillgångar	236	174	485
Förändringar av utsläppsrätter	-8	-	9
Avyttringar	-7	-5	-78
Avskrivningar och nedskrivningar	-223	-195	-429
Omräkningsdifferenser	-188	135	316
Utgående balans vid periodens slut	11 390	11 373	11 567

13. AKTIEKAPITAL

MEUR	Antal aktier	Aktiekapital	Överkurs-fond
Registrerade aktier per 1 januari 2007	887 393 646	3 023	-
Aktier genom optionsprogram	4 078 307	14	-
Registrerade aktier per 31 mars 2007	891 471 953	3 037	-
Oregistrerade aktier	-	-	-

MEUR	Antal aktier	Aktiekapital	Överkurs-fond
Registrerade aktier per 1 januari 2006	875 294 025	2 976	-
Aktier genom optionsprogram	7 413 830	25	-
Registrerade aktier per 31 mars 2006	882 707 855	3 001	-
Oregistrerade aktier	10 000	-	-

14. RÄNTEBÄRANDE SKULDER

Under det andra kvartalet 2007 tog moderbolaget upp ny långfristig finansiering på cirka EUR 850 miljoner för att finansiera återbetalning av kortfristiga företagscertifikat, 388 miljoner, och pågående investeringsprogram i koncernen. Den kortfristiga finansieringen togs ursprungligen i första kvartalet för att finansiera utbetalningen av utdelningen. Finansieringen togs upp i SEK för att skapa en bättre matching i valuta mellan tillgångar och skulder i koncernen. Två obligationslån gavs ut under EMTN programmet, ett femårigt med rörlig ränta och ett nominellt belopp om SEK 3,5 miljarder (EUR 378 miljoner) samt ett sjuårigt fasträntelån med en kupong på 4,7% och med ett nominellt belopp på SEK 2,6 miljarder (EUR 281 miljoner). Utöver obligationstransaktionerna togs det även upp två bilaterala lån från finansiella institutioner, ett 10-årigt lån från Nordiska Investeringsbanken på SEK 750 miljoner (EUR 81 million) samt ett femårigt lån från Svensk Exportkredit på SEK 1.000 miljoner (EUR 108 miljoner). Båda lånen löper med en rörlig ränta.

15. TILLGÅNGAR OCH SKULDER RELATERADE TILL KÄRNKRAFTEN

MEUR	30.06.2007	30.06.2006	31.12.2006
Skulder relaterade till kärnavfallshantering enligt den finska kärnkraftslagen	685	618	685
Finansieringsmål för Fortums skyldigheter mot Statens Kärnavfallshanteringsfond	649	618	649
Fortums andel av Statens kärnavfallshanteringsfond	-649	-618	-636
Skillnaden täckt av fastighetsinteckningar	0	0	13

Den legala skulden som är beräknad enligt den finska kärnkraftslagen är 685 miljoner euro (618 miljoner) per 30 juni 2007 (30 juni 2006). Skulden i balansräkningen per 30 juni 2007 är 458 miljoner euro (438 miljoner) är diskonerad och beräknad enligt IAS 37. Den huvudsakliga skillnaden är att den legala skulden inte får diskonteras till nuvärde.

Finansieringsmålet är 649 miljoner euro (618 miljoner) per 30 juni 2007 (30 juni 2006). Skillnaden mellan den legala skulden och fonden skall vara täckt med säkerheter vilka kommer att lämnas innan slutet av juni 2007.

Fortum lämnar bidrag till den finska fonden för hantering av kärnavfall i enlighet med finansieringsmålet. Fortums andel av fonden per 30 juni 2007 är 649 miljoner euro (618 miljoner). Fonden i balansräkningen, 458 miljoner euro (438 miljoner) per 30 juni 2007, redovisas enligt IFRIC 5 som inte tillåter att fonden redovisas till ett högre värde än värdet på avsättningen.

I slutet av året finns det en skillnad mellan finansieringsmålet och Fortums andel av den finska fonden för hantering av kärnavfall pga att finansieringsmålet revideras på årlig basis och regleras under första kvartalet följande år. För att täcka skillnaden har Fortum lämnat fastighetsinteckningar som säkerhet. Fastighetsinteckningarna ingår i ställda säkerheter.

16. STÄLLDA SÄKERHETER

MEUR	30.06.2007	30.06.2006	31.12.2006
För egen räkning			
Som säkerhet för skuld			
Panter	215	182	176
Fastighetsinteckningar	46	49	49
För övriga förbindelser			
Fastighetsinteckningar	103	63	56
För intresseföretag och joint ventures			
Panter och fastighetsinteckningar	3	3	3

Delägare av den finska statliga Kärnavfallshanteringsfonden har rätt att låna från fonden. Fortum har ökat sin återlåning från fonden och därmed pantsatt ytterligare aktier i Kemijoki som garanti. Det totala bokförda värdet på pantsatta aktier är 145 miljoner euro (102 miljoner) per 30 juni 2007 (31 december 2006).

Fortum har givit fastighetsinteckningar i Nådendal och Ingå kraftverk i Finland till ett värde av 102 miljoner euro (56 miljoner) som säkerhet till den finska statliga Kärnavfallshanteringsfonden för den delen av den legala skulden som inte är täckt samt för oväntade händelser.

17. KONTRAKTERADE ÅTAGANDEN

MEUR	30.06.2007	30.06.2006	31.12.2006
Ansvarsförbindelser för operationella leasingkontrakt			
Förfaller inom ett år	18	18	20
Förfaller efter mer än ett år och inom fem år	34	39	38
Förfaller efter mer än fem år	72	85	78
Summa	124	142	136

Kontrakterade investeringar för inköp av materiella anläggningstillgångar uppgår per 30 juni 2007 till 383 miljoner euro (266 miljoner i slutet av år 2006).

18. ANSVARSFÖRBINDELSER

MEUR	30.06.2007	30.06.2006	31.12.2006
För egen räkning			
Övriga ansvarsförbindelser	162	141	144
Ansvarsförbindelser för intresseföretag och joint ventures			
Borgensförbindelser	238	192	213
Övriga ansvarsförbindelser	125	125	125
Ansvarsförbindelser för andras räkning			
Borgensförbindelser	14	17	12
Övriga ansvarsförbindelser	1	2	1

Ytterligare information om ansvarsförbindelser finns i not 42 i årsredovisningen för 2006.

Energimarknadsinspektionen vid Statens energimyndighet i Sverige tillkännagav den 10 april 2007 sitt beslut angående Fortums prissättning inom två distributionsområden under 2003. Om myndighetens beslut träder i kraft tvingas Fortum betala tillbaka 250 miljoner kronor i debiterade nätavgifter. Myndigheten har tidigare meddelat beslut rörande 13 andra nätbolag i motsvarande granskningsärende. Fortum kommer att överklaga beslutet till länsrätten eftersom myndigheten använt sig av en teoretisk nätmodell som inte svarar mot de faktiska förhållandena. Alla de andra nätbolagen har också bestämt sig för att överklaga det beslut som man fått. Besluten träder inte i kraft förrän överklagningsprocessen har slutförts. Ingen avsättning eller ansvarsförbindelse för beslutet är gjord i delårsrapporten.

19. TRANSAKTIONER MED NÄRSTÅENDE

Transaktioner med närstående har beskrivits i årsredovisningen för 2006. Inga materiella förändringar har inträffat under perioden.

Finska staten ägde 50,82% av Fortums aktier per 31 december 2006. På grund av utspädningseffekten från registrerade optioner har statens ägarandel per den 30 juni 2007 ändrats till 50,58%.

TRANSAKTIONER MED INTRESSEFÖRETAG

MEUR	30.06.2007	30.06.2006	31.12.2006
Omsättning från intresseföretag	74	59	101
Ränteutgifter från fordringar på intresseföretag	13	10	20
Inköp från intresseföretag	255	244	487

BALANSPOSTER MOT INTRESSEFÖRETAG

MEUR	30.06.2007	30.06.2006	31.12.2006
Långfristiga räntebärande lånefordringar	600	551	575
Kundfordringar	12	14	28
Övriga fordringar	8	8	7
Långfristiga låneskulder	172	164	164
Leverantörsskulder	10	-6	12
Övriga skulder	20	15	23

TRANSAKTIONER OCH BALANSPOSTER MED JOINT VENTURES

Transaktioner med joint ventures per 30 juni 2007 är inte relevanta för koncernen.

20. HÄNDELSER EFTER BALANSDAGEN

Inga betydande händelser har ägt rum efter balansdagen.

21. DEFINITIONER FÖR BERÄKNING AV NYCKELTAL

EBITDA (Earnings before interest, taxes, depreciation and amortisation)	=	Rörelseresultat + Avskrivningar och nedskrivningar	
Jämförbart rörelseresultat	=	Rörelseresultat - poster av engångskaraktär - övriga jämförelsepåverkande poster	
Poster av engångskaraktär	=	Främst realisationsvinster- och förluster	
Övriga jämförelsepåverkande poster	=	Inkluderar effekter från kassaflödessäkringar med finansiella derivatinstrument som inte uppfyller kraven för säkringsredovisning enligt IAS 39 och effekter från redovisning av Fortums andel i den finska Kärnavfallshanteringsfonden där tillgångarna i balansräkningen inte kan överskrida de relaterande skulderna enligt IFRIC interpretation 5.	
Bruttoinvesteringar i aktier	=	Förvärv av dotterbolagsaktier, aktier i intressebolag och övriga aktier bland finansiella tillgångar som kan säljas. Investeringar i aktier i dotterbolag är netto kassa och brutto räntebärande skulder i det förvärvade företaget.	
Avkastning på eget kapital, %	=	$\frac{\text{Periodens resultat}}{\text{Eget kapital i genomsnitt}}$	x 100
Avkastning på sysselsatt kapital, %	=	$\frac{\text{Resultat före skatt + räntekostnader och övriga finansiella kostnader}}{\text{Sysselsatt kapital i genomsnitt}}$	x 100
Avkastning på operativt kapital, %	=	$\frac{\text{Rörelseresultat + resultat från andelar i intressebolag och joint ventures}}{\text{Operativt kapital i genomsnitt}}$	x 100
Jämförbar avkastning på operativt kapital, %	=	$\frac{\text{Jämförbart rörelseresultat + resultat från andelar i intressebolag och joint ventures (justerat för påverkan av IAS 39 och betydande realisationsvinster- och förluster)}}{\text{Jämförbart operativt kapital i genomsnitt}}$	x 100
Sysselsatt kapital	=	Balansomslutning - räntefria skulder - uppskjutna skatteskulder - avsättningar	
Operativt kapital	=	Räntefria tillgångar + räntebärande tillgångar relaterade till Kärnavfallshanteringsfonden - räntefria skulder - avsättningar (räntefria tillgångar och skulder inkluderar inte finansiellt relaterade poster, aktuell och uppskjuten skatt samt tillgångar och skulder från marknadsvärdering av derivat för vilka säkringsredovisning tillämpas)	
Jämförbart operativt kapital	=	Operativt kapital justerat med räntefria tillgångar och skulder hänförliga från finansiella derivat för säkring av framtida kassaflöden som inte uppfyller villkoren för säkringsredovisning enligt IAS 39	
Räntebärande nettoskuld	=	Räntebärande skulder - likvida medel	
Skuldsättningsgrad, %	=	$\frac{\text{Räntebärande nettoskulder}}{\text{Totalt eget kapital}}$	x 100
Soliditet, %	=	$\frac{\text{Totalt eget kapital inklusive minoritetsintressen}}{\text{Balansomslutning}}$	x 100
Nettoskuld/EBITDA	=	$\frac{\text{Räntebärande nettoskuld}}{\text{Rörelseresultat + Avskrivningar och nedskrivningar}}$	
Räntetäckningsgrad	=	$\frac{\text{Rörelseresultat}}{\text{Finansnetto}}$	
Resultat per aktie (EPS)	=	$\frac{\text{Periodens resultat - minoritetsintressen}}{\text{Emissionsjusterat antal aktier i genomsnitt under räkenskapsperioden}}$	
Eget kapital per aktie, EUR	=	$\frac{\text{Eget kapital relaterat till bolagets aktieägare}}{\text{Antal aktier vid slutet av perioden}}$	
Senaste 12 månaderna	=	Senaste tolv månader innan rapporteringsdagen	