

Fortum Oyj  
Osavuosisikatsaus  
Tammi–syyskuu 2007

## Hyvä tuloskehitys jatkui

### Tammi–syyskuu lyhyesti

- Vertailukelpoinen liikevoitto 1 048 (997) miljoonaa euroa, +5 %
- Ydinjätehuoltokustannusten kasvusta kirjattiin 13 miljoonan euron kertaluonteinen kulu kolmannen neljänneksen vertailukelpoiseen liikevoittoon
- 232 miljoonan euron verojen jälkeinen voitto Lenenergon omistusosuuden myynnistä kasvatti kolmannen neljänneksen liikevoittoa
- Tulos ennen veroja 1 433 (973) miljoonaa euroa, +47 %
- Osakekohtainen tulos 1,33 (0,83) euroa, +60 %
- Hyvät suojauspositiot

Tunnuslukuja	III/07	III/06	I-III/07	I-III/06	2006	Edell. 12 kk
Liikevaihto, milj. euroa	860	946	3 159	3 237	4 491	4 413
Liikevoitto, milj. euroa	510	216	1 327	1 000	1 455	1 782
Vertailukelpoinen liikevoitto, milj. euroa	238	225	1 048	997	1 437	1 488
Tulos ennen veroja, milj. euroa	471	194	1 433	973	1 421	1 881
Tulos/osake, euroa	0,48	0,19	1,33	0,83	1,22	1,71
Liiketoiminnan kassavirta, milj. euroa	255	273	1 325	1 059	1 151	1 417
Oma pääoma/osake, euroa			9,21	7,97	8,91	
Korollinen nettovelka (kauden lopussa), milj. euroa			4 456	4 159	4 345	
Osakkeiden määrä keskimäärin, tuhatta			890 984	880 695	881 194	

Tunnuslukuja	2006	Edell. 12 kk
Sijoitetun pääoman tuotto, %	13,4	16,1
Oman pääoman tuotto, %	14,4	20,0
Nettovelka/EBITDA, %	2,3	2,0

Vuoden 2007 kahdella ensimmäisellä neljänneksellä sää oli lämmin, joten sähkön ja lämmön kysyntä oli keskimääräistä vähäisempää. Kolmannella neljänneksellä sekä lämpötila että kysyntä olivat lähempänä keskiarvoja. Koko tammi-syyskuun vallinnut hyvä vesitilanne ja päästöoikeuksien alhaiset hinnat alensivat sähkön pohjoismaisia tukkuhintoja. Haasteellisista markkinaoloista huolimatta Fortum paransi tulostaan edellisvuotiseen verrattuna. Yhtiön taloudellinen asema pysyi vahvana. Liiketoiminnan kassavirta kasvoi 1 325 (1 059) miljoonaa euroon.

Fortum myi hieman yli 1/3 omistusosuutensa venäläisestä JSC Lenenergosta 295 miljoonalla eurolla. Kaupasta saatu 232 miljoonan euron verojen jälkeinen myyntivoitto on kirjattu kertaluonteisena eränä Sähkönsiirto-segmentin liikevoittoon. Myyntivoiton osuus Fortumin kolmannen neljänneksen osakekohtaisessa tuloksessa on 0,26 euroa.

Fortum osallistui venäläisen alueellisen tuotantoyhtiön Territorial Generating Company No. 1:n (TGC-1) osakeantiin ja säilytti 25,4 % omistusosuutensa. Fortumin osakemerkinnän arvo oli 243 miljoonaa euroa.

Kolmannella neljänneksellä Sähköntuotanto-segmentin toteutunut sähkön tukkumyyntihinta Pohjoismaissa oli 39,9 (39,1) euroa eli 2 % suurempi kuin vastaavalla jaksolla viime vuonna ja selvästi korkeampi kuin sähkön keskimääräinen spot-hinta pohjoismaisessa sähköpörssissä Nord Poolissa. Sähkön keskimääräinen spot-hinta Nord Poolissa oli 19,7 (59,8) euroa megawattitunnilta eli noin 67 % pienempi kuin vastaavalla jaksolla viime vuonna.

## Taloudelliset tulokset

### Heinä–syyskuu

Konsernin liikevaihto oli 860 (946) miljoonaa euroa.

Konsernin liikevoitto oli 510 (216) miljoonaa euroa. Sitä kasvatti Lenenergon osakkeiden myynnistä saatu kertaluonteinen myyntivoitto. Vertailukelpoinen liikevoitto kasvoi 13 miljoonalla eurolla 238 (225) miljoonaan euroon. Sähköntuotanto-segmentin vertailukelpoista liikevoittoa rasitti ydinjätehuoltokustannusten kasvusta aiheutunut 13 miljoonan euron kertaluonteinen erä.

### Liikevaihto segmenteittäin

milj. euroa	III/07	III/06	I-III/07	I-III/06	2006	Edell. 12 kk
Sähköntuotanto	502	569	1 665	1 772	2 439	2 332
Lämpö	186	178	917	887	1 268	1 298
Sähkönsiirto	166	162	563	543	753	773
Markets	331	436	1 201	1 383	1 912	1 730
Muut	19	19	60	59	78	79
Eliminoinnit	-344	-418	-1 247	-1 407	-1 959	-1 799
Yhteensä	860	946	3 159	3 237	4 491	4 413

### Vertailukelpoinen liikevoitto/-tappio segmenteittäin

milj. euroa	III/07	III/06	I-III/07	I-III/06	2006	Edell. 12 kk
Sähköntuotanto	184	195	730	696	985	1 019
Lämpö	-3	-3	170	158	253	265
Sähkönsiirto	50	39	181	173	250	258
Markets	11	2	0	4	-4	-8
Muut	-4	-8	-33	-34	-47	-46
Yhteensä	238	225	1 048	997	1 437	1 488

## Liikevoitto/-tappio segmenteittäin

milj. euroa	III/07	III/06	I-III/07	I-III/06	2006	Edell. 12 kk
Sähkötuotanto	220	184	762	690	980	1 052
Lämpö	-2	-15	173	145	264	292
Sähkönsiirto	282	42	414	178	252	488
Markets	15	6	10	12	-6	-8
Muut	-5	-1	-32	-25	-35	-42
Yhteensä	510	216	1 327	1 000	1 455	1 782

### Tammi–syyskuu

Konsernin liikevaihto oli 3 159 (3 237) miljoonaa euroa.

Konsernin liikevoitto oli 1 327 (1 000) miljoonaa euroa. Vertailukelpoinen liikevoitto kasvoi 51 miljoonalla eurolla 1 048 (997) miljoonaan euroon.

Lenenergon osakkeiden myyntivoitto kasvatti kolmannen neljänneksen liikevoittoa 232 miljoonalla eurolla.

Tulos ennen veroja oli 1 433 (973) miljoonaa euroa.

Konsernin nettorahoituskulut kasvoivat 117 (78) miljoonaan euroon. Keskeisimmät syyt nettorahoituskulujen kasvuun olivat keskimääräistä suurempi velan määrä sekä pienempi 4 (24) miljoonan euron käyvän arvon muutos johdannaisissa.

Osuus osakkuus- ja yhteisyritysten tuloksesta oli 223 (51) miljoonaa euroa. Suurimman yksittäisen osan muodosti norjalainen Hafslund ASA. Ensimmäisellä neljänneksellä Hafslund ilmoitti saattaneensa päätökseen 35 miljoonan Renewable Energy Corporationin (REC) osakkeen myynnin hintaan 138 Norjan kruunua osakkeelta. Tämän seurauksena Fortum kirjasi ensimmäisen neljänneksen tulokseensa 180 miljoonan euron voiton, joka vastaa 0,20 euroa osaketta kohden. Kaupan jälkeen Hafslund omistaa edelleen 70,4 miljoonaa REC:n osaketta.

Hafslund ASA sisällyttää omistamiensa REC:n osakkeiden käyvän arvon muutoksen tuloslaskelmaansa, kun taas Fortum kirjaa käyvän arvon muutoksen omaan pääomaansa. Fortumin omaan pääomaan kirjattu käyvän arvon kumulatiivinen muutos perustuu Hafslundin raportoinnissaan ilmoittamaan jäljellä olevien osakkeiden lukumäärään. Vuoden 2007 syyskuun lopussa käyvän arvon muutos oli noin 730 miljoonaa euroa.

Fortum sai toisella neljänneksellä 145 miljoonaa euroa osinkoina Hafslundilta. Osingoista 123 miljoonaa euroa tuli REC:n myynnistä.

Vähemmistöosuus oli 31 (26) miljoonaa euroa. Vähemmistöosuudet liittyvät pääasiassa Fortum Värme Holdingiin, jossa Tukholman kaupungilla on 50 % taloudellinen omistusosuus.

Kauden verot olivat 218 (214) miljoonaa euroa. Tuloslaskelman mukainen veroprosentti oli 15,2 % (22,0 %), mikä on seurausta erityisesti verovapaasta 180 miljoonan euron myyntivoitosta, joka kirjattiin Hafslundin myymistä REC:n osakkeista, sekä Lenenergon osakkeiden 232 miljoonan euron myyntivoitosta.

Kauden tulos oli 1 215 (759) miljoonaa euroa. Fortumin osakekohtainen tulos oli 1,33 euroa (0,83). Sijoitetun pääoman tuotto edellisiltä 12 kuukaudelta oli 16,1 % (13,4 % vuoden 2006 lopussa), ja oman pääoman tuotto edellisiltä 12 kuukaudelta oli 20,0 % (14,4 % vuoden 2006 lopussa).

## Markkinatilanne

Alustavien tilastotietojen mukaan Pohjoismaissa kulutettiin kolmannella vuosineljänneksellä sähköä 84 (80) TWh. Vuoden ensimmäisten yhdeksän kuukauden aikana Pohjoismaissa kulutettiin sähköä 289 (290) TWh eli jokseenkin saman verran kuin edellisvuonna.

Kolmannen neljänneksen alussa Pohjoismaiden vesivarannot olivat 4 TWh pitkän ajan keskiarvoa suuremmat. Syyskuun lopussa pohjoismaiset vesivarannot olivat 8 TWh pitkän ajan keskiarvoa suuremmat ja 34 TWh suuremmat kuin vastaavana ajankohtana vuonna 2006.

Kolmannella neljänneksellä sähkön keskimääräinen spot-hinta Nord Poolissa oli 19,7 (59,8) euroa megawattitunnilta eli 67 % vähemmän kuin vastaavalla jaksolla 2006 ja 12 % vähemmän kuin edellisellä neljänneksellä. Tammi-syyskuussa sähkön keskimääräinen spot-hinta Nord Poolissa oli 22,9 (49,9) euroa megawattitunnilta eli 54 % vähemmän kuin vastaavalla jaksolla viime vuonna. Alhainen spot-hinta johtui hyvästä vesitilanteesta ja edullisista hiilidioksidin päästöoikeuksien hinnoista.

Kolmannella vuosineljänneksellä vuoden 2007 hiilidioksidin päästöoikeuksien markkinahinta oli keskimäärin 0,1 (15,9) euroa hiilidioksiditonnilta eli 99 % alhaisempi kuin vastaavalla jaksolla vuonna 2006. Tammi-syyskuussa vuoden 2007 päästöoikeuksien hinta oli 0,9 (20,3) euroa hiilidioksiditonnilta eli 96 % vähemmän kuin vastaavalla jaksolla edellisvuonna.

Saksassa sähkön spot-hinta oli kolmannella vuosineljänneksellä keskimäärin suurempi kuin Pohjoismaissa. Tämä johti sähkön nettovientiin Pohjoismaista Saksaan.

## Sähkön- ja lämmöntuotannon kokonaisluvut

Fortumin koko sähköntuotanto oli tammi-syyskuussa 38,0 (39,3) TWh, josta 37,2 (38,4) TWh tuotettiin Pohjoismaissa. Tämä oli 13 % (13 %) Pohjoismaiden koko sähkönkulutuksesta. Kauden aikana noin 92 % sähköntuotannosta oli hiilidioksidivapaata.

Seuraavassa esitetään Fortumin koko sähkön- ja lämmöntuotannon luvut. Tämän lisäksi segmenttikatsauksissa esitetään vastaavat segmenttikohtaiset luvut.

Fortumin koko sähkön- ja lämmöntuotanto, TWh	III/07	III/06	I-III/07	I-III/06	2006	Edell. 12 kk
Sähköntuotanto	10,4	11,2	38,0	39,3	54,4	53,1
Lämmöntuotanto	3,5	3,3	17,9	18,4	25,8	25,3

Fortumin sähköntuotanto Pohjoismaissa lähteittäin, TWh	III/07	III/06	I-III/07	I-III/06	2006	Edell. 12 kk
Vesivoima	3,9	3,8	15,3	14,2	19,8	20,9
Ydinvoima	5,4	4,5	18,2	18,0	24,4	24,6
Lämpövoima	0,8	2,6	3,7	6,2	9,0	6,5
<b>Yhteensä</b>	<b>10,1</b>	<b>10,9</b>	<b>37,2</b>	<b>38,4</b>	<b>53,2</b>	<b>52,0</b>

Fortumin sähköntuotanto Pohjoismaissa lähteittäin, %	III/07	III/06	I-III/07	I-III/06	2006	Edell. 12 kk
Vesivoima	39	35	41	37	37	40
Ydinvoima	53	41	49	47	46	47
Lämpövoima	8	24	10	16	17	13
<b>Yhteensä</b>	<b>100</b>	<b>100</b>	<b>100</b>	<b>100</b>	<b>100</b>	<b>100</b>

### Sähkön- ja lämmönmyynnin kokonaisluvut

Fortumin koko sähkönmyynti oli 43,8 (44,7) TWh, josta 42,9 (43,7) TWh myytiin Pohjoismaissa. Tämä on noin 15 % (15 %) Pohjoismaiden koko tammi–syyskuun sähkönkulutuksesta. Lämmönmyynti Pohjoismaissa oli 13,9 (14,3) TWh ja muissa maissa 4,3 (4,8) TWh.

Fortumin koko sähkön-*) ja lämmönmyynti, milj. euroa	III/07	III/06	I-III/07	I-III/06	2006	Edell. 12 kk
Sähkönmyynti	483	582	1 673	1 770	2 437	2 340
Lämmönmyynti	154	130	744	715	1 014	1 042

Fortumin koko sähkönmyynti *) alueittain, TWh	III/07	III/06	I-III/07	I-III/06	2006	Edell. 12 kk
Ruotsi	5,4	5,3	20,7	20,6	28,5	28,6
Suomi	6,1	7,5	20,9	21,5	29,6	29,0
Muut maat	0,6	0,7	2,2	2,6	3,5	3,1
<b>Yhteensä</b>	<b>12,1</b>	<b>13,5</b>	<b>43,8</b>	<b>44,7</b>	<b>61,6</b>	<b>60,7</b>

Fortumin koko lämmönmyynti alueittain, TWh	III/07	III/06	I-III/07	I-III/06	2006	Edell. 12 kk
Ruotsi	0,9	0,8	6,1	6,8	9,3	8,6
Suomi	1,7	1,7	7,7	7,4	10,7	11,0
Muut maat**	0,9	0,8	4,4	4,9	6,8	6,3
<b>Yhteensä</b>	<b>3,5</b>	<b>3,3</b>	<b>18,2</b>	<b>19,1</b>	<b>26,8</b>	<b>25,9</b>

\*) Nord Poolissa tehdyt ostot ja myynnit on netotettu tunneittain konsernitasolla.

\*\*\*) Sisältää Ison-Britannian, joka raportoidaan Sähköntuotanto-segmentin muu myynti -sarakeessa.

## SEGMENTTIKATSAUKSET

### Sähköntuotanto

Segmentin toimintaan kuuluu sähkön tuotanto ja myynti Pohjoismaissa sekä käyttö- ja kunnossapitopalvelut Pohjoismaissa ja valituilla kansainvälisillä markkinoilla. Segmentti myy tuottamansa sähkön Nord Pooliin. Segmenttiin kuuluvat liiketoimintayksiköt Generation, Portfolio Management and Trading (PMT) sekä Service.

milj. euroa	III/07	III/06	I-III/07	I-III/06	2006	Edell. 12 kk
Liikevaihto	502	569	1 665	1 772	2 439	2 332
- sähkönmyynti	426	475	1 433	1 493	2 059	1 999
- muu myynti	76	94	232	279	380	333
Liikevoitto	220	184	762	690	980	1 052
Vertailukelpoinen liikevoitto	184	195	730	696	985	1 019
Sidottu pääoma (kauden lopussa)			7 164	6 353	6 734	
Sidotun pääoman tuotto, %					16,1	18,7
Vertailukelpoinen sidotun pääoman tuotto, %					16,1	15,4

Segmentin sähköntuotanto Pohjoismaissa oli kolmannella neljänneksellä 9,5 (10,4) TWh.

Tammi–syyskuussa segmentin sähköntuotanto Pohjoismaissa oli 33,9 (35,3) TWh, josta noin 15,3 (14,2) TWh eli 45 (40) % oli vesivoimaa, 18,2 (18,0) TWh eli 54 (51) % ydinvoimaa ja 0,4 (3,1) TWh eli 1 (9) % lämpövoimaa. Vesivoimatuotannon kasvu johtui parantuneesta vesitilanteesta. Ydinvoimatuotannon kasvu viime vuoden vastaavaan ajankohtaan verrattuna oli seurausta pääasiassa Ruotsin ydinvoimalaitosten suunnittelemattomista seisokeista vuoden 2006 jälkipuoliskolla. Lämpövoimatuotanto väheni alhaisen spot-hinnan takia. Tammi–syyskuussa noin 97 % segmentin sähköntuotannosta oli hiilidioksidivapaata.

Sähköntuotanto alueittain, TWh	III/07	III/06	I-III/07	I-III/06	2006	Edell. 12 kk
Ruotsi	5,1	5,2	19,5	19,7	27,1	26,9
Suomi	4,4	5,2	14,4	15,6	21,1	19,9
Muut maat	0,3	0,3	0,8	0,9	1,2	1,1
Yhteensä	9,8	10,7	34,7	36,2	49,4	47,9

Sähkön myynti Pohjoismaissa, TWh	III/07	III/06	I-III/07	I-III/06	2006	Edell. 12 kk
josta läpikulkueriä	1,4	0,8	4,2	3,2	4,5	5,5

Hinta, €/MWh	III/07	III/06	I-III/07	I-III/06	2006	Edell. 12 kk
Sähkön tukkumyyntihinta Pohjoismaissa*	39,9	39,1	38,4	36,9	37,1	38,2

\*) Sähköntuotanto-segmentti Pohjoismaissa, ilman läpikulkueriä.

Fortumin toteutunut sähkön keskimääräinen tukkumyyntihinta Pohjoismaissa (ilman läpikulkueriä) oli onnistuneiden hintasuojauksen ansiosta kolmannella neljänneksellä 2 % suurempi kuin edellisvuonna. Tammi-syyskuussa Fortumin toteutunut sähkön

tukkumyyntihinta Pohjoismaissa oli 4 % suurempi, kun taas keskimääräinen spot-hinta Nord Poolissa 54 % pienempi kuin vastaavalla jaksolla vuonna 2006. Fortumin tukkumyyntivolyymi oli 9,6 (10,8) TWh kolmannella neljänneksellä ja 33,9 (36,2) TWh vuoden ensimmäisen yhdeksän kuukauden aikana.

Sähköntuotanto-segmentin vertailukelpoinen liikevoitto oli kolmannella neljänneksellä hieman pienempi kuin viime vuoden vastaavalla jaksolla. Segmentin saavuttama edellisvuotta korkeampi tukkumyyntihinta ja lisääntynyt ydinvoimatuotanto vaikuttivat tulokseen myönteisesti. Näitä voimakkaammin tulokseen vaikuttivat kuitenkin edellisvuotta pienempi lämpövoimatuotanto, Fortum Service -liiketoimintayksikön heikko tulos, sekä 13 miljoonan euron ydinjätehuoltovastuuseen liittyvä kertaluontoinen erä.

Sähköntuotanto-segmentin vertailukelpoinen liikevoitto tammi–syyskuussa kasvoi edellisvuotisesta. Segmentin toteutunut sähkön tukkumyyntihinta Pohjoismaissa nousi paremman hintasuojauksen ansiosta. Lisääntyneen vesi- ja ydinvoimatuotannon positiivista vaikutusta liikevoittoon pienensivät lämpövoimatuotannon supistuminen ja ydinjätehuoltokustannusten kasvuun liittyvä kertaluontoinen erä.

Ydinjätehuoltovastuun kasvaneet kustannukset perustuvat tekniseen suunnitelmaan, joka tehdään joka kolmas vuosi, ja kustannusarvioon Loviisan ydinvoimalaitoksen ydinjätehuoltovastuusta. Vastuu lasketaan ydinenergialain mukaisesti, ja kauppa- ja teollisuusministeriö päättää siitä tammikuun 2008 loppuun mennessä. Tutkimuksen perusteella tulevien kustannusten arvioidaan kasvavan. Tämä johtuu pääasiassa loppusijoitustilan tunneleiden täyttöaineisiin liittyvästä uudesta teknisestä ratkaisusta. Ydinenergialain mukaisen vastuun arvioidaan kasvavan noin 130 miljoonalla eurolla.

Ydinenergialain mukaan Fortum on velvollinen suorittamaan valtion ydinjätehuoltorahastoon maksuja, joilla se kattaa ydinjätehuoltovastuunsa. Fortum on anonut rahastoon suoritettavien maksujen jaksotusta kuuden vuoden ajalle. Valtioneuvosto päättää asiasta viimeistään tammikuussa 2008. Fortumin arviot vastuuden kasvusta perustuvat sille, että maksujen jaksottaminen kuuden vuoden ajalle hyväksytään.

Kesäkuussa 2007 Fortum toimitti kauppa- ja teollisuusministeriöön ympäristövaikutusten arviointiohjelman Loviisan ydinvoimalaitoksen yhteyteen Hästholmenin saarelle mahdollisesti rakennettavasta voimalaitosyksiköstä. Fortum laatii varsinaisen ympäristövaikutusten arviointiselostuksen tämän ohjelman ja siitä saatujen lausuntojen perusteella. Selostus toimitetaan ministeriöön ensi kesään mennessä. Ympäristövaikutusten arviointi koskee uuden, 1 000–1 800 MW ydinvoimalaitosyksikön rakentamista.

Heinäkuussa 2006 Suomen hallitus myönsi uudet toimiluvat Loviisan ydinvoimalan 1 ja 2 -yksiköille. Fortum Power and Heat Oy anoi toimilupia viime marraskuussa. Loviisa 1 -yksikön toimilupa on voimassa vuoden 2027 loppuun ja Loviisa 2 -yksikön toimilupa vuoden 2030 loppuun. Nykyiset, vuonna 1998 myönnettyt toimiluvat päättyvät kuluvan vuoden lopussa. Fortumin Loviisan voimalaitoksessa on tuotettu ydinsähköä kolmenkymmenen vuoden ajan. Vuotuiset polttoaineenvaihtoseisokit saatiin loppuun syyskuussa.



## Lämpö

Segmentin toimintaan kuuluu lämmön tuotanto ja myynti Pohjoismaissa ja muualla Itämeren alueella. Fortum on Pohjoismaiden johtava lämmöntuottaja. Segmentti tuottaa myös sähköä yhdistetyissä sähkön- ja lämmöntuotantolaitoksissaan ja myy sitä loppuasiakkaille pääasiassa pitkäaikaisin sopimuksin sekä Nord Pooliin. Segmenttiin kuuluvat Ruotsin markkinalle keskittyvä liiketoimintayksikkö Värme ja muilla markkinoilla toimiva liiketoimintayksikkö Heat.

milj. euroa	III/07	III/06	I-III/07	I-III/06	2006	Edell. 12 kk
Liikevaihto	186	178	917	887	1 268	1 298
- lämmönmyynti	142	126	712	688	976	1 000
- sähkönmyynti	23	31	133	130	198	201
- muu myynti	21	21	72	69	94	97
Liikevoitto/-tappio	-2	-15	173	145	264	292
Vertailukelpoinen liikevoitto/-tappio	-3	-3	170	158	253	265
Sidottu pääoma (kauden lopussa)			3 402	3 216	3 407	
Sidotun pääoman tuotto, %					9,6	9,4
Vertailukelpoinen sidotun pääoman tuotto, %					9,2	8,6

Segmentin lämmönmyynti kolmannella neljänneksellä oli 3,0 (2,7) TWh, josta suurin osa tuotettiin Pohjoismaissa. Tammi-syyskuussa lämmönmyynti oli yhteensä 16,8 (17,5) TWh. Samoilla jaksoilla yhdistettyjen sähkön- ja lämmöntuotantolaitosten (CHP) sähkönmyynti oli yhteensä 0,6 (0,8) TWh ja 3,3 (3,3) TWh.

Lämpö-segmentin vertailukelpoinen liiketappio kolmannella neljänneksellä oli sama kuin edellisvuonna. Lämpö-segmentin vertailukelpoinen liikevoitto tammi-syyskuussa oli 12 miljoonaa euroa enemmän kuin edellisvuonna. Tämä johtui pääasiassa Fortum Espoon (E.ON Finland) ostosta. Tulos kasvoi myös Puolassa tehostamistoimenpiteiden ansiosta.

Lämmönmyynti alueittain, TWh	III/07	III/06	I-III/07	I-III/06	2006	Edell. 12 kk
Ruotsi	0,9	0,8	6,2	6,8	9,3	8,6
Suomi	1,7	1,7	7,7	7,4	10,7	11,0
Muut maat	0,4	0,2	2,9	3,3	4,7	4,4
Yhteensä	3,0	2,7	16,8	17,5	24,7	24,0

Sähkönmyynti, TWh	III/07	III/06	I-III/07	I-III/06	2006	Edell. 12 kk
Yhteensä	0,6	0,8	3,3	3,3	5,0	5,0

Uudet CHP-projektit Suomenojalla Espossa, Puolan Czestochowassa ja Viron Tartossa etenevät. Valmistelut jatkuvat koskien Värtanin ja Bristan CHP-voimalaitoshankkeita Ruotsissa sekä Järvenpään CHP-voimalaitoshanketta Suomessa.

Suomessa ja Puolassa aiemmin tehtyjen yritysostojen ansiosta Fortumin kaukolämpöasiakkaiden lukumäärä on kasvanut.

Heinäkuussa Fortum osti Puolassa sijaitsevan kaukolämpöyhtiön EC Wojkowicen. Yhtiön vuosittainen lämmönmyynti on noin 64 GWh ja sähkönmyynti 320 MWh. Yhtiön henkilöstömäärä on 34.

## Sähkönsiirto

Fortum omistaa ja käyttää jakelu- ja alueverkkoja sekä jakaa sähköä kaikkiaan noin 1,6 miljoonalle asiakkaalle Ruotsissa, Suomessa, Norjassa ja Virossa.

milj. euroa	III/07	III/06	I-III/07	I-III/06	2006	Edell. 12 kk
Liikevaihto	166	162	563	543	753	773
- jakeluverkot	139	135	475	457	636	654
- alueverkot	18	17	60	60	80	80
- muu myynti	9	10	28	26	37	39
Liikevoitto	282	42	414	178	252	488
Vertailukelpoinen liikevoitto	50	39	181	173	250	258
Sidottu pääoma (kauden lopussa)			3 296	3 216	3 412	
Sidotun pääoman tuotto, %					8,4	15,1
Vertailukelpoinen sidotun pääoman tuotto, %					8,3	8,2

Jakelu- ja alueverkkosiirron kokonaismäärät olivat 18,4 (17,6) TWh ja 13,2 (13,5) TWh.

Alueverkkosiirron määrä oli yhteensä 10,9 (11,2) TWh Ruotsissa ja 2,3 (2,3) TWh Suomessa.

Verkkohävikikustannusten pieneneminen ja laskutusjärjestelmän käyttöönottoon liittyneet kustannukset edellisvuonna vaikuttivat segmentin vertailukelpoisen liikevoiton kasvuun kolmannella neljänneksellä. Sähkönsiirto-segmentti onnistui parantamaan tammi-syyskuun liikevoittoaan edellisvuodesta huolimatta ylimääräisistä kustannuksista, jotka aiheutuivat myrskyistä vuoden alussa. Myös Fortum Espoon (E.ON Finland) osto vaikutti segmenttiin positiivisesti.

JSC Lenenergo -kaupasta syntynyt 232 miljoonan euron myyntivoitto verojen jälkeen on kirjattu kertaluonteisena eränä Sähkönsiirto-segmentin liikevoittoon.

Sähkönsiirto jakeluverkoissa, TWh	III/07	III/06	I-III/07	I-III/06	2006	Edell. 12 kk
Ruotsi	2,8	2,7	10,2	10,6	14,4	14,0
Suomi	1,8	1,7	6,6	5,2	7,7	9,1
Norja	0,3	0,4	1,5	1,7	2,3	2,1
Viro	0,0	0,0	0,1	0,1	0,2	0,2
Yhteensä	4,9	4,8	18,4	17,6	24,6	25,4

Sähkönsiirtoasiakkaitten lukumäärä alueittain, tuhansia	30.9.2007	30.9.2006	31.12.2006
Ruotsi		870	865
Suomi		590	580
Muut maat		120	120
Yhteensä		1 580	1 565

Sähkönsiirto on päättänyt jättää laskuttamatta noin 400 000 suomalaiselta siirtoasiakkaaltaan kuukausittaisen perusmaksun joulukuussa. Fortum haluaa pysyä Suomen energiamarkkina-alueissa määritellyissä tuottorajoissa jaksolla 2005–2007.

Ruotsin laki edellyttää, että kaikille Ruotsin sähkönsiirtoasiakkaille on taattava kuukausittainen mittarinluenta vuoteen 2009 puoliväliin mennessä. Etäluettavien mittareiden asentamistahti kiristyy ja aiheuttaa lisäkustannuksia.

Ruotsissa käyttöön otettu uusi asiakas- ja laskutusjärjestelmä on aiheuttanut edelleen lisäkustannuksia.

## Markets

*Markets vastaa sähkön vähittäismyynnistä 1,3 miljoonalle asiakkaalle, joita ovat muut sähkön vähittäismyyjät, kotitaloudet ja yritykset Ruotsissa, Suomessa ja Norjassa. Markets ostaa sähkönsä Nord Poolista.*

milj. euroa	III/07	III/06	I-III/07	I-III/06	2006	Edell. 12 kk
Liikevaihto	331	436	1 201	1 383	1 912	1 730
Liikevoitto/-tappio	15	6	10	12	-6	-8
Vertailukelpoinen liikevoitto/-tappio	11	2	0	4	-4	-8
Sidottu pääoma (kauden lopussa)			157	248	176	
Sidotun pääoman tuotto, %					-1,6	-4,0
Vertailukelpoinen sidotun pääoman tuotto, %					-0,8	-10,0

Kolmannella neljänneksellä Markets-segmentin sähkönmyynti oli 8,3 (8,6) TWh, ja vuoden ensimmäisten yhdeksän kuukauden myynti oli 29,1 (30,6) TWh.

Segmentin kolmannen neljänneksen vertailukelpoinen liikevoitto oli selvästi positiivinen ja suurempi kuin edellisvuonna. Kannattavuuden paraneminen johtui pääasiassa alentuneista sähkön hankintakustannuksista. Marketsin sähkönmyynti supistui 0,3 TWh viime vuoteen verrattuna.

Markets-segmentin vertailukelpoinen liikevoitto vuoden ensimmäisinä yhdeksänä kuukautena kääntyi voitolliseksi, mutta oli edellisvuotista pienempi. Liikevaihto supistui edellisvuoden vastaavasta jaksosta alhaisempien vähittäismyyntihintojen vuoksi. Myyntivolyymi supistui 1,5 TWh verrattuna tammi–syyskuuhun 2006.

Marketsin asiakasmäärä Pohjoismaissa väheni hieman Ruotsin kireän kilpailun takia. Suomessa asiakasmäärä kasvoi kolmella ensimmäisellä neljänneksellä ympäristömerkittyjen sähkötuotteiden myynnin kasvun ansiosta.

Ruotsissa käyttöön otettu uusi asiakas- ja laskutusjärjestelmä on aiheuttanut edelleen lisäkustannuksia.

## Investoinnit käyttöomaisuuteen

Investoinnit käyttöomaisuuteen tammi–syyskuussa olivat 646 (1 063) miljoonaa euroa. Investoinnit ilman yrityskauppoja olivat 382 (297) miljoonaa euroa.

Fortum on myynyt hieman yli 1/3 omistusosuutensa JSC Lenenergosta noin 295 miljoonalla eurolla. Päätös Lenenergon osakkeiden mynnistä on linjassa Fortumin strategian kanssa, jonka mukaan yhtiö sijoittaa Venäjällä lähinnä energiantuotantoon.

Lenenergon nykyinen liiketoiminta muodostuu sähkönjakelusta Pietarin kaupungissa ja Leningradin alueella.

Syyskuussa Fortum osallistui venäläisen alueellisen tuotantoyhtiön Territorial Generating Company No. 1:n (TGC-1) osakeantiin ja merkitsi 243 691 499 640 yhtiön uutta osaketta. Merkintähinta oli 0,035 ruplaa osaketta kohden, joten merkinnän arvo oli yhteensä noin 8,5 miljardia ruplaa eli noin 243 miljoonaa euroa. Merkinnän myötä Fortum säilytti 25,4 % omistusosuutensa TGC-1:ssä ja asemansa yhtiön toiseksi suurimpana osakkeenomistajana.

## **Rahoitus**

Nettovelka supistui kolmannen neljänneksen aikana 154 miljoonalla eurolla 4 610 miljoonasta eurosta 4 456 miljoonaan euroon (4 345 miljoonaa euroa vuoden 2006 lopussa).

Maksuvalmius pysyi vahvana. Neljänneksen lopussa likvidit varat olivat yhteensä 815 miljoonaa euroa. Konsernilla oli lisäksi käytettävissään noin 1,6 miljardia euroa nostamattomia valmiusluottoja. Neljänneksen aikana ei tehty uusia olennaisia rahoitusjärjestelyjä.

Konsernin nettorahoituskulut olivat 117 (78) miljoonaa euroa. Tärkeimmät syyt nettorahoituskulujen kasvuun olivat 4 (24) miljoonan euron muutos johdannaisten käyvässä arvossa ja noin 0,6 miljardin euron kasvu keskimääräisissä nettoveloissa vuodesta 2006. Nettokorkokulut olivat 107 (92) miljoonaa euroa.

Moody'sin ja Standard & Poor'sin Fortumille antamat pitkän aikavälin luottoluokitukset olivat A2 (vakaa) ja A- (vakaa).

## **Osakkeet ja osakepääoma**

Fortum Oyj:n osakkeen vaihto tammi–syyskuussa oli 647,9 miljoonaa osaketta arvoltaan 14 539 miljoonaa euroa. Fortumin markkina-arvo neljänneksen viimeisen pörssipäivän päätöskurssin mukaan laskettuna oli 22 963 miljoonaa euroa. Vuoden ensimmäisten yhdeksän kuukauden korkein noteeraus Fortum Oyj:n osakkeille Helsingin Pörssissä oli 26,63 euroa ja alin 20,01 euroa. Osakkeen vaihdolla painotettu keskimääräinen kurssi oli 22,49 euroa. Kolmannen neljänneksen viimeisen pörssipäivän päätöskurssi oli 25,74 euroa.

Vuoden 2007 kolmannella neljänneksellä kaupparekisteriin rekisteröitiin yhteensä 646 973 optio-ohjelmien mukaisilla optio-oikeuksilla merkittyä osaketta. Näiden merkintöjen jälkeen Fortumin rekisteröityjen osakkeiden kokonaismäärä on 892 118 926.

Neljänneksen lopussa Suomen valtio omisti 50,5 % Fortumista. Hallintarekisteröityjen ja suorien ulkomaisten osakkeenomistajien osuus oli 35,6 %.

Hallituksella ei ole tällä hetkellä yhtiökokouksen myöntämiä käyttämättömiä valtuuksia vaihtovelkakirjojen tai optiolainojen liikkeelle laskemiseksi tai uusien osakkeiden liikkeelle laskemiseksi. Hallituksella on Fortum Oyj:n 28.3.2007 pidetyn yhtiökokouksen valtuutus yhtiön omien osakkeiden takaisinostoon. Valtuutus koskee 300 miljoonaa euroa tai 20 miljoonaa osaketta ja on voimassa seuraavaan varsinaiseen yhtiökokoukseen. Fortumin hankkimat osakkeet mitätöidään Fortumin hallituksen erillisellä päätöksellä.

## Konsernin henkilöstö

Konsernin henkilöstön lukumäärä tammi–syyskuussa oli keskimäärin 8 305 (9 085). Kauden lopussa henkilömäärä oli 8 306 (9 182).

## Venäjä

Fortumin omistukset Venäjällä ovat pääosin peräisin yhtiön aiemmasta omistuksesta sähkön- ja lämmöntuotantoyhtiö JSC Lenenergossa Pietarin alueella. Vuoden 2005 lopussa Lenenergon tuotanto-omaisuus eriytettiin, kun uusi alueellinen tuotantoyhtiö, TGC-1, perustettiin. Lenenergo jatkoi toimintaansa alueellisena sähkönjakeluyhtiönä. Vuoden kolmannella neljänneksellä Fortum myi osuutensa Lenenergossa. Myynti noudatti Fortumin strategiaa, jonka mukaisesti yhtiö keskittyy Venäjällä sähköntuotantoon. Fortum säilytti 25,4 % omistusosuutensa TGC-1:ssä.

Fortum arvioi mahdollisuuksia osallistua osakeanteihin ja omistusjärjestelyihin Venäjän sähköntuotantosektorilla vahvistaakseen edelleen asemaansa Venäjän sähkön tukkumarkkinoilla.

Lokakuussa Fortum myi 0,7 % omistusosuutensa venäläisessä tuotantoyhtiö WGC-5:ssä noin 28 miljoonalla eurolla.

## Näkymät

Fortumin tuloksen kannalta tärkein markkinatekijä on pohjoismainen sähkön tukkuhinta. Tukkuhinnan kehityksen avaintekijöitä ovat Pohjoismaiden vesitilanne, hiilidioksidin päästöoikeuksien hinnat sekä polttoaineiden hinnat. Ruotsin kruunun vaihtokurssi vaikuttaa myös Fortumin raportoituun tulokseen, koska Fortumin Ruotsissa tekemä tulos muunnetaan euroiksi.

Fortumin taloudellinen tulos on alttiina useille strategisille, taloudellisille ja operatiivisille riskeille. Lisätietoja Fortumin riskeistä ja riskienhallinnasta on esitetty Fortumin toimintakertomuksessa 2006 sekä konsernin tilinpäätöksessä 2006.

Sähkön käytön arvioidaan yleisesti lähivuosien aikana kasvavan Pohjoismaissa noin 1 % vuosivauhtia.

Lokakuun alussa Pohjoismaiden vesivarannot olivat noin 7 TWh keskimääräistä suuremmat ja 32 TWh yli vuoden 2006 vastaavan tason. Lokakuun puolivälissä päästöoikeuksien markkinahinta vuodelle 2007 oli noin 0,1 euroa hiilidioksiditonnilta ja 22–23 euroa hiilidioksiditonnilta vuodelle 2008. Samaan aikaan sähkön hinta futuurimarkkinoilla loppuvuodelle 2007 oli 41–45 euroa megawattitunnilta, vuodelle 2008 noin 49–52 euroa megawattitunnilta ja vuodelle 2009 noin 49–51 euroa megawattitunnilta.

Sähkö- ja lämpöliiketoiminnan tulos on yleensä paras vuoden ensimmäisellä ja viimeisellä neljänneksellä.

Fortumin Sähköntuotanto-segmentin toteutuneeseen sähkön tukkumyyntihintaan Pohjoismaissa vaikuttavat muun muassa suojaustasot, suojaushinta, spot-hinta, Fortumin joustavan tuotantorakenteen optimointi, jopa tuntitasolla, sekä valuuttojen kurssivaihtelut. Jos Fortum ei suojaisi lainkaan tuotantoaan, spot-hinnan yhden euron muutos

megawattitunnilta aiheuttaisi noin 50 miljoonan euron muutoksen Fortumin vuotuisessa liikevoitossa.

Lokakuun alussa Sähköntuotanto-segmentin arvioidusta sähkön tukkumyynnistä Pohjoismaissa oli suojattu noin 85 % noin 41 euroon megawattitunnilta loppuvuodeksi 2007. Kalenterivuodeksi 2008 Sähköntuotanto-segmentin arvioidusta sähkön tukkumyynnistä Pohjoismaissa oli suojattu noin 65 % noin 44 euroon megawattitunnilta. Kalenterivuodeksi 2009 Sähköntuotanto-segmentin arvioidusta sähkön tukkumyynnistä Pohjoismaissa oli suojattu noin 20 % noin 45 euroon megawattitunnilta. Nämä suojaukset voivat vaihdella huomattavasti Fortumin sähköjohdannaismarkkinoilla tekemien toimien mukaan. Myös Ruotsin kruunun kurssivaihtelu euroon nähden vaikuttaa suojaushintaan, koska osa suojauksista tehdään Ruotsin kruunuina.

Ruotsin hallituksen budjetissa vuodelle 2008 on esitetty korotuksia ydin- ja vesivoimaa koskeviin veroihin sekä muutoksia hiilidioksidiverotukseen. Fortum arvioi, että sille aiheutuu näistä veroista hieman alle 30 miljoonan euron lisäkustannukset vuonna 2008.

Fortum saavutti yhdeksän kuukauden jaksolla hyvän tuloksen haasteellisesta markkinatilanteesta ja Nord Poolin alhaisista spot-hinnoista huolimatta. Konsernin taloudellinen asema on vahva. Joustavan ja ilmastomyötäisen tuotantorakenteensa ansiosta Fortum on edelleen hyvissä asemissa tulevaisuuteen nähden.

Espoo, 17.10.2007  
Fortum Oyj  
Hallitus

Lisätietoja:  
Mikael Lilius, toimitusjohtaja, puh. 010 452 9100  
Juha Laaksonen, talousjohtaja, puh. 010 452 4519

Osavuositarkastus on laadittu EU:ssa käytettävän IAS 34, osavuositarkastukset -standardin mukaisesti. Osavuositarkastus ei ole tilintarkastettu.

Fortumin varsinainen yhtiökokous on tarkoitus pitää 1. huhtikuuta 2008.

Tulostiedotus vuonna 2008:  
Tammi–joulukuun 2007 tilinpäätöstiedote julkaistaan 31.1.2008.  
Osavuositarkastus tammi–maaliskuulta julkaistaan 24.4.2008.  
Osavuositarkastus tammi–kesäkuulta julkaistaan 17.7.2008.  
Osavuositarkastus tammi–syyskuulta julkaistaan 22.10.2008.

Jakelu:  
Helsingin Pörssi  
Keskeiset tiedotusvälineet  
[www.fortum.fi](http://www.fortum.fi)

Tilinpäätökseen liittyvää lisätietoa, mukaan lukien vuosineljänneksitaulukot, on Fortumin [www-sivuilla](http://www.fortum.fi) osoitteessa: [www.fortum.fi/sijoittajat](http://www.fortum.fi).

**FORTUM-KONSERNI**  
**TAMMIKUU-SYYSKUU 2007**

*Lyhennetty osavuositarkastus on tilintarkastamaton*

**KONSERNIN TULOSLASKELMA**

<b>MEUR</b>	Liite	<b>III/2007</b>	III/2006	<b>I-III/2007</b>	I-III/2006	2006	Edelliset 12kk
<b>Liikevaihto</b>	4	<b>860</b>	946	<b>3 159</b>	3 237	4 491	4 413
Muut tuotot		<b>261</b>	5	<b>309</b>	24	80	365
Materiaalit ja palvelut		<b>-287</b>	-372	<b>-1 089</b>	-1 220	-1 673	-1 542
Henkilöstökulut		<b>-109</b>	-115	<b>-359</b>	-375	-508	-492
Poistot ja arvonalentumiset	4, 12	<b>-113</b>	-116	<b>-336</b>	-311	-429	-454
Muut kulut		<b>-102</b>	-132	<b>-357</b>	-355	-506	-508
<b>Liikevoitto</b>		<b>510</b>	216	<b>1 327</b>	1 000	1 455	1 782
Osuus osakkuus- ja yhteisyritysten voitosta	4, 13	<b>6</b>	10	<b>223</b>	51	69	241
Korkokulut		<b>-57</b>	-49	<b>-156</b>	-130	-176	-202
Korkotuotot		<b>21</b>	14	<b>49</b>	38	50	61
Johdannaisten käyvän arvon muutokset		<b>2</b>	7	<b>4</b>	24	30	10
Muut rahoituserät - netto		<b>-11</b>	-4	<b>-14</b>	-10	-7	-11
Rahoitustuotot ja -kulut		<b>-45</b>	-32	<b>-117</b>	-78	-103	-142
<b>Voitto ennen veroja</b>		<b>471</b>	194	<b>1 433</b>	973	1 421	1 881
Tuloverot	9	<b>-44</b>	-34	<b>-218</b>	-214	-301	-305
<b>Kauden voitto</b>		<b>427</b>	160	<b>1 215</b>	759	1 120	1 576
<b>Jakautuminen:</b>							
Emoyhtiön omistajille		<b>431</b>	168	<b>1 184</b>	733	1 071	1 522
Vähemmistölle		<b>-4</b>	-8	<b>31</b>	26	49	54
		<b>427</b>	160	<b>1 215</b>	759	1 120	1 576
<b>Emoyhtiön omistajille kuuluvasta voitosta laskettu osakekohtainen tulos (euroa per osake)</b>	10						
Laimentamaton		<b>0.48</b>	0.19	<b>1.33</b>	0.83	1.22	1.71
Laimennettu		<b>0.48</b>	0.19	<b>1.33</b>	0.82	1.21	1.71

FORTUM-KONSERNI  
TAMMIKUU-SYYSKUU 2007

KONSERNIN TASE

MEUR	Liite	30.9.2007	30.9.2006	31.12.2006
<b>VARAT</b>				
<b>Pitkäaikaiset varat</b>				
Aineettomat hyödykkeet	12	76	88	96
Rakennukset, koneet ja kalusto	12	11 407	11 255	11 471
Osuudet osakkuus- ja yhteisyrityksissä	4, 13	2 755	1 994	2 197
Osuus Valtion ydinjätehuoltorahastosta	16	510	446	450
Muut pitkäaikaiset sijoitukset		104	62	101
Laskennalliset verosaamiset		3	27	5
Johdannaisinstrumentit	6	117	102	103
Pitkäaikaiset korolliset saamiset		718	658	680
<b>Pitkäaikaiset varat yhteensä</b>		<b>15 690</b>	<b>14 632</b>	<b>15 103</b>
<b>Lyhytaikaiset varat</b>				
Vaihto-omaisuus		321	274	329
Johdannaisinstrumentit	6	125	183	198
Myyntisaamiset ja muut saamiset		718	1 004	1 052
Rahat ja pankkisaamiset		815	811	157
<b>Lyhytaikaiset varat yhteensä</b>		<b>1 979</b>	<b>2 272</b>	<b>1 736</b>
<b>Varat yhteensä</b>		<b>17 669</b>	<b>16 904</b>	<b>16 839</b>
<b>OMA PÄÄOMA</b>				
<b>Emoyhtiön omistajille kuuluva oma pääoma</b>				
Osakepääoma	14	3 039	3 003	3 023
Muu oma pääoma		5 180	4 020	4 885
<b>Yhteensä</b>		<b>8 219</b>	<b>7 023</b>	<b>7 908</b>
<b>Vähemmistöosuus</b>		<b>274</b>	<b>223</b>	<b>253</b>
<b>Oma pääoma yhteensä</b>		<b>8 493</b>	<b>7 246</b>	<b>8 161</b>
<b>VELAT</b>				
<b>Pitkäaikainen vieras pääoma</b>				
Korollinen pitkäaikainen vieras pääoma	15	4 583	4 362	4 060
Johdannaisinstrumentit	6	131	219	134
Laskennalliset verovelat		1 715	1 723	1 795
Ydinvoimaan liittyvät varaukset	16	510	446	450
Eläkevaraukset ja muut varaukset		152	207	186
Muu pitkäaikainen vieras pääoma		476	459	485
<b>Pitkäaikainen vieras pääoma yhteensä</b>		<b>7 567</b>	<b>7 416</b>	<b>7 110</b>
<b>Lyhytaikainen vieras pääoma</b>				
Korollinen lyhytaikainen vieras pääoma	15	688	608	442
Johdannaisinstrumentit	6	172	662	198
Ostovelat ja muu lyhytaikainen vieras pääoma		749	972	928
<b>Lyhytaikainen vieras pääoma yhteensä</b>		<b>1 609</b>	<b>2 242</b>	<b>1 568</b>
<b>Vieras pääoma yhteensä</b>		<b>9 176</b>	<b>9 658</b>	<b>8 678</b>
<b>Oma pääoma ja velat yhteensä</b>		<b>17 669</b>	<b>16 904</b>	<b>16 839</b>



**FORTUM-KONSERNI  
TAMMIKUU-SYYSKUU 2007**

**LASKELMA KONSERNIN OMAN PÄÄOMAN MUUTOKSISTA**

	Osake- pääoma	Ylikurssi- rahasto	Muu sidottu pääoma	Käyvän arvon ja muut rahastot	Omat osakkeet	Kertyneet voittovarot	Emoyhtiön omistajille kuuluva osuus	Vähemmis- töosuus	Yhteensä
<b>MEUR</b>									
<b>Oma pääoma 31.12.2006</b>	<b>3 023</b>	<b>73</b>	<b>1</b>	<b>511</b>	<b>-</b>	<b>4 300</b>	<b>7 908</b>	<b>253</b>	<b>8 161</b>
Muuntoerot ja muut muutokset				19		-4	15	-5	10
Kassavirran suojaukset				-90			-90		-90
Muut käyvän arvon muutokset <sup>1)</sup>				306		-3	303		303
Suoraan omaan pääomaan kirjatut erät yhteensä	-	-	-	235	-	-7	228	-5	223
Kauden voitto						1 184	1 184	31	1 215
<b>Kaudella kirjatut tuotot ja kulut yhteensä</b>				<b>235</b>		<b>1 177</b>	<b>1 412</b>	<b>26</b>	<b>1 438</b>
Käytetyt optio-oikeudet	16						16		16
Osingonjako <sup>2)</sup>						-1 122	-1 122		-1 122
Muutokset sidotun ja vapaan oman pääoman välillä			4			-4	0		0
Vähemmistöosuuden muutos yrityshankintojen yhteydessä						5	5	-5	0
<b>Oma pääoma 30.09.2007</b>	<b>3 039</b>	<b>73</b>	<b>5</b>	<b>746</b>	<b>-</b>	<b>4 356</b>	<b>8 219</b>	<b>274</b>	<b>8 493</b>
<b>Oma pääoma 31.12.2005</b>	<b>2 976</b>	<b>70</b>	<b>2</b>	<b>-117</b>	<b>-</b>	<b>4 220</b>	<b>7 151</b>	<b>260</b>	<b>7 411</b>
Muuntoerot ja muut muutokset						16	16	2	18
Kassavirran suojaukset				-273			-273	-4	-277
Muut käyvän arvon muutokset				384			384		384
Suoraan omaan pääomaan kirjatut erät yhteensä	-	-	-	111	-	16	127	-2	125
Kauden voitto						733	733	26	759
<b>Kaudella kirjatut tuotot ja kulut yhteensä</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>111</b>	<b>-</b>	<b>749</b>	<b>860</b>	<b>24</b>	<b>884</b>
Käytetyt optio-oikeudet	27	2					29		29
Osingonjako <sup>2)</sup>						-987	-987		-987
Omien osakkeiden ostot					-30		-30		-30
Vähemmistöosuuden muutos yrityshankintojen yhteydessä							-	-61	-61
<b>Oma pääoma 30.09.2006</b>	<b>3 003</b>	<b>72</b>	<b>2</b>	<b>-6</b>	<b>-30</b>	<b>3 982</b>	<b>7 023</b>	<b>223</b>	<b>7 246</b>

<sup>1)</sup> Sisältää Hafslundin omistamien Renewable Energy Corporation (REC) -yhtiön osakkeiden käyvän arvon muutoksen sekä Hafslundin REC-osakkeiden myynnin vaikutuksen.  
Kato liite 13 Muutokset osakkuus- ja yhteisyritysosuuksissa.

<sup>2)</sup> Kato liite 11 Osakekohtainen osinko.

**LYHENNETTY KONSERNIN KASSAVIRTALASKELMA**

MEUR	III/2007	III/2006	I-III/2007	I-III/2006	2006	Edelliset 12kk
<b>Liiketoiminnan kassavirta</b>						
<b>Liikevoitto ennen poistoa</b>	<b>623</b>	332	<b>1 663</b>	1 311	1 884	2 236
Muut tuotot ja kulut joihin ei liity maksua	-263	2	-268	-21	-92	-339
Rahoituserät ja toteutuneet kurssierot	-6	5	89	27	-89	-27
Maksetut välittömät verot	-83	-68	-320	-260	-374	-434
<b>Kassavirta ennen käyttö pääoman muutosta</b>	<b>271</b>	271	<b>1 164</b>	1 057	1 329	1 436
Käyttö pääoman muutos	-16	2	161	2	-178	-19
<b>Liiketoiminnan kassavirta yhteensä</b>	<b>255</b>	273	<b>1 325</b>	1 059	1 151	1 417
<b>Investointien kassavirta</b>						
Maksetut käyttöomaisuusinvestoinnit	-128	-123	-341	-297	-485	-529
Ostetut tytäryhtiöosakkeet pl. ostettujen yhtiöiden rahavarat	-2	-5	-10	-752	-754	-12
Ostetut osakkuusyritysosakkeet	-245	-	-245	-1	-124	-368
Muiden osakkeiden ostot	0	-	-2	-2	-21	-21
Käyttöomaisuuden myynnit	3	1	12	10	83	85
Mydyt tytäryhtiöosakkeet pl. myytyjen yhtiöiden rahavarat	0	1	0	1	11	10
Mydyt osakkuusyritysosakkeet	298	15	302	29	30	303
Muiden osakkeiden myynnit	0	-	0	1	1	0
Muiden sijoitusten muutos	-19	-26	-56	-41	-47	-62
<b>Investointien kassavirta yhteensä</b>	<b>-93</b>	-137	<b>-340</b>	-1 052	-1 306	-594
<b>Kassavirta ennen rahoitusta</b>	<b>162</b>	136	<b>985</b>	7	-155	823
<b>Rahoituksen kassavirta</b>						
Velkojen muutos	-230	-32	779	997	492	274
Osingonjako yhtiön osakkeenomistajille	0	-	-1 122	-987	-987	-1 122
Omien osakkeiden ostot	0	-	0	-30	-30	0
Muut rahoituserät	5	25	16	28	49	37
<b>Rahoituksen kassavirta yhteensä</b>	<b>-225</b>	-7	<b>-327</b>	8	-476	-811
<b>Laskelman mukainen likvidien varojen muutos</b>	<b>-63</b>	129	<b>658</b>	15	-631	12

**FORTUM-KONSERNI  
TAMMIKUU-SYYSKUU 2007**

**TUNNUSLUVUT**

MEUR	30.9.2007	30.6.2007	31.3.2007	31.3.2006	30.6.2006	30.9.2006	31.12.2006	Edelliset 12kk
Käyttökate, MEUR	1 663	1 040	602	570	979	1 311	1 884	2 236
Tulos/osake (laimentamaton), EUR	1,33	0,85	0,59	0,39	0,64	0,83	1,22	1,71
Sijoitettu pääoma, MEUR	13 764	13 503	12 593	10 605	12 121	12 216	12 663	13 764
Korollinen nettovelka, MEUR	4 456	4 610	3 932	3 900	4 308	4 159	4 345	N/A
Käyttöomaisuusinvestoinnit ja bruttoinvestoinnit osakkeisiin, MEUR	646	253	115	114	935	1 063	1 395	978
Käyttöomaisuusinvestoinnit, MEUR	382	236	100	71	174	297	485	570
Sijoitetun pääoman tuotto, % <sup>1)</sup>	15,1	14,8	18,0	19,4	14,6	12,5	13,4	16,1
Oman pääoman tuotto, % <sup>1)</sup>	17,8	17,2	21,1	21,4	16,3	13,7	14,4	20,0
Nettovelka/käyttökate <sup>1)</sup>	2,1	2,2	1,6	1,7	2,2	2,4	2,3	2,0
Korkokate	12,4	11,5	15,3	16,9	13,7	10,9	11,5	12,6
Kassavirta ennen käyttöomaisuuden muutosta/korollinen nettovelka, % <sup>1)</sup>	33,9	36,1	45,5	49,6	36,5	33,9	30,6	32,2
Velkaantumisaste, %	52	58	52	60	60	57	53	N/A
Oma pääoma/osake, EUR	9,21	8,68	8,22	7,11	7,83	7,97	8,91	N/A
Omavaraisuusaste, %	48	46	43	44	43	43	48	N/A
Henkilöstö keskimäärin	8 305	8 257	8 165	8 886	9 024	9 085	8 910	N/A
Osakkeiden lukumäärä keskimäärin, 1 000 osaketta	890 984	890 770	890 263	880 725	880 508	880 695	881 194	888 908
Laimennettu osakkeiden keskimääräinen lukumäärä, 1 000 osaketta	892 815	893 140	893 252	892 406	891 451	891 217	886 929	890 737
Rekisteröityjen osakkeiden määrä, 1 000 osaketta	892 119	891 472	890 685	881 546	882 708	883 274	887 394	N/A
Osakkeiden määrä ilman omia osakkeita, 1000 osaketta	N/A	N/A	N/A	N/A	881 048	881 614	N/A	N/A

<sup>1)</sup> Neljänneksen luvut on muunnettu vastaamaan vuositasan lukuja. Tunnuslukujen laskentakaavat ovat liitteessä 22.

**KONSERNIN OSAVUOSIKATSAUKSEN LIITETIEDOT**

**1. LAADINTAPERUSTA**

Konsernin lyhennetty osavuositarkastus on laadittu EU:ssa käyttöön otettua kansainvälistä (IAS) 34 Osavuositarkastukset -standardia noudattaen. Osavuositarkastusta tulee lukea vuoden 2006 tilinpäätöksen kanssa.

**2. LAADINTAPERIAATTEET**

Noudatetut laadintaperiaatteet ovat yhtenevät konsernin tilinpäätöksessä 2006 noudattamien periaatteiden kanssa, lukuunottamatta alla listattuja muutoksia.

Seuraavat, konsernin kannalta olennaisiksi todetut uudet standardit, standardien muutokset ja tulkintojen soveltaminen on otettu käyttöön vuoden 2007 alusta:

- IFRS 7 Rahoitusinstrumentit; tilinpäätöksessä esitettävät tiedot ja täydentävät muutokset IAS 1, Tilinpäätöksen esittäminen - Tilinpäätöksessä esitettävät pääomatiedot. IFRS 7 edellyttää uusien liitetietojen esittämistä rahoitusinstrumenteista. Standardilla ei ole vaikutusta konsernin rahoitusinstrumenttien luokitteluun tai arvostamiseen.
- IFRIC 9 Kytettyjen johdannaisten uudelleenarviointi. Tulkinta vaatii arvioimaan sisältyykö sopimuksiin kytketty johdannainen, joka on erotettava pääsopimuksesta ja käsiteltävä johdannaisena.
- IFRIC 10 Osavuositarkastukset ja arvonalentumiset. IFRIC 10 kieltää osavuositarkastuksessa liikearvosta tehdyn arvonalennustapion palauttamisen myöhemmänä tilinpäätöspäivänä raportointikauden aikana.

Näillä uusilla käyttöön otetuilla standardeilla ja tulkinnoilla ei ole ollut vaikutusta raportoituihin tuloslaskelmaan, taseeseen eikä liitetietoihin.

Seuraavat tulkinnat ovat pakollisia vuonna 2007, mutta niillä ei ole merkitystä konsernin kannalta:

- IFRIC 7 Tilinpäätöksen olkaisuun perustuvan lähestymistavan soveltaminen IAS 29:n Taloudellinen raportointi hyperinflaatiomaissa mukaisesti
- IFRIC 8 IFRS 2:n soveltamisala

Lisätietoa osakkuusyritysten laskentaperiaatteista, katso liite 13.

**3. KRIITTISET TILINPÄÄTÖSARVIOT JA -HARKINNAT**

Osavuositarkastuksen laatiminen edellyttää, että yhtiön johto tekee arvioita ja oletuksia, jotka vaikuttavat raportoitujen varojen ja velkojen sekä tuottojen ja kulujen määrään. Toteutuneet tulokset saattavat olla erilaisia näihin arvioihin verrattuna.

Tämän osavuositarkastuksen laatimisen yhteydessä johdon tekemät merkittävät konsernin laadintaperiaatteisiin ja keskeisimpiin epävarmuus-tekijöihin liittyvät arvot ovat samoja, joita sovellettiin vuosittain tilinpäätöksessä 2006.

4. TIEDOT LIKETOIMINTASEGMENTEITTÄIN

LIKEVAIHTO SEGMENTEITTÄIN

MEUR	III/2007	III/2006	I-III/2007	I-III/2006	2006	Edelliset 12kk
Sähköntuotanto	502	569	1 665	1 772	2 439	2 332
- josta sisäistä	70	-102	318	-169	-133	354
Lämpö	186	178	917	887	1 268	1 298
- josta sisäistä	4	-12	39	-27	-32	34
Sähkönsiirto	166	162	563	543	753	773
- josta sisäistä	2	2	6	6	8	8
Markets	331	436	1 201	1 383	1 912	1 730
- josta sisäistä	30	30	106	106	149	149
Muut	19	19	60	59	78	79
- josta sisäistä	17	16	52	46	62	68
Eliminoinnit <sup>1)</sup>	-344	-418	-1 247	-1 407	-1 959	-1 799
<b>Yhteensä</b>	<b>860</b>	<b>946</b>	<b>3 159</b>	<b>3 237</b>	<b>4 491</b>	<b>4 413</b>

<sup>1)</sup> Eliminoinnit sisältävät tuntiperusteiset myynnit ja ostot Nord Poolilta, jotka netotetaan konsernitason ja esitetään joko tuottona tai kuluna sen mukaan, onko Fortum tietynä hetkenä nettomyyjä vai netto-ostaja.

LIKEVOITTO SEGMENTEITTÄIN

MEUR	III/2007	III/2006	I-III/2007	I-III/2006	2006	Edelliset 12kk
Sähköntuotanto	220	184	762	690	985	1 052
Lämpö	-2	-15	173	145	264	292
Sähkönsiirto	282	42	414	178	252	488
Markets	15	6	10	12	-6	-8
Muut	-5	-1	-32	-25	-35	-42
<b>Yhteensä</b>	<b>510</b>	<b>216</b>	<b>1 327</b>	<b>1 000</b>	<b>1 455</b>	<b>1 782</b>

VERTAILUKELPOINEN LIKEVOITTO SEGMENTEITTÄIN

MEUR	III/2007	III/2006	I-III/2007	I-III/2006	2006	Edelliset 12kk
Sähköntuotanto	184	195	730	696	986	1 019
Lämpö	-3	-3	170	158	253	265
Sähkönsiirto	50	39	181	173	250	258
Markets	11	2	0	4	-4	-8
Muut	-4	-8	-33	-34	-47	-46
<b>Vertailukelpoinen liikevoitto</b>	<b>238</b>	<b>225</b>	<b>1 048</b>	<b>997</b>	<b>1 437</b>	<b>1 488</b>
Kertaluonteiset erät	232	8	237	23	61	275
Muut vertailukelpoisuuteen vaikuttavat erät	40	-17	42	-20	-43	19
<b>Liikevoitto</b>	<b>510</b>	<b>216</b>	<b>1 327</b>	<b>1 000</b>	<b>1 455</b>	<b>1 782</b>

KERTALUONTEISET ERÄT SEGMENTEITTÄIN

MEUR	III/2007	III/2006	I-III/2007	I-III/2006	2006	Edelliset 12kk
Sähköntuotanto	0	1	2	7	29	24
Lämpö	0	-1	1	4	20	17
Sähkönsiirto	232	1	232	3	2	231
Markets	1	0	1	0	0	1
Muut	-1	7	1	9	10	2
<b>Yhteensä</b>	<b>232</b>	<b>8</b>	<b>237</b>	<b>23</b>	<b>61</b>	<b>275</b>

MUUT VERTAILUKELPOISUUTEEN VAIKUTTAVAT ERÄT SEGMENTEITTÄIN

MEUR	III/2007	III/2006	I-III/2007	I-III/2006	2006	Edelliset 12kk
Sähköntuotanto	36	-12	30	-13	-34	9
Lämpö	1	-11	2	-17	-9	10
Sähkönsiirto	0	2	1	2	0	-1
Markets	3	4	9	8	-2	-1
Muut	0	0	0	0	2	2
<b>Yhteensä</b>	<b>40</b>	<b>-17</b>	<b>42</b>	<b>-20</b>	<b>-43</b>	<b>19</b>

**FORTUM-KONSERNI**  
**TAMMIKUU-SYYSKUU 2007**

**POISTOT JA ARVONALENTUMISET SEGMENTEITTÄIN**

MEUR	III/2007	III/2006	I-III/2007	I-III/2006	2006	Edelliset
						12kk
Sähköntuotanto	27	28	78	81	108	105
Lämpö	40	41	120	101	144	163
Sähkönsiirto	40	40	119	108	147	158
Markets	2	5	9	14	19	14
Muut	4	2	10	7	11	14
<b>Yhteensä</b>	<b>113</b>	<b>116</b>	<b>336</b>	<b>311</b>	<b>429</b>	<b>454</b>

**OSUUS OSAKKUUS- JA YHTEISYRITYSTEN TULOKSESTA SEGMENTEITTÄIN**

MEUR	III/2007	III/2006	I-III/2007	I-III/2006	2006	Edelliset
						12kk
Sähköntuotanto <sup>1)</sup>	-1	4	194	18	30	206
Lämpö	4	2	16	16	23	23
Sähkönsiirto	4	3	13	15	15	13
Markets	-1	0	0	1	1	0
Muut	0	1	0	1	0	-1
<b>Yhteensä</b>	<b>6</b>	<b>10</b>	<b>223</b>	<b>51</b>	<b>69</b>	<b>241</b>

<sup>1)</sup> Suurin osa sähköntuotantosegmentin osakkuusyhtiöistä on tuotantoyhtiöitä, joilta Fortum ostaa sähköä omakustannushintaan, johon sisältyvät korot ja välittömät verot.

**SUJOTUKSET OSAKKUUS- JA YHTEISYRITYKSIIN SEGMENTEITTÄIN**

MEUR	30.9.2007			30.9.2006		31.12.2006
	Sähköntuotanto	2 367	1 626	1 752		
Lämpö	151	143	150			
Sähkönsiirto	229	216	287			
Markets	8	8	8			
Muut	0	1	0			
<b>Yhteensä</b>	<b>2 755</b>	<b>1 994</b>	<b>2 197</b>			

**INVESTOINNIT KÄYTTÖOMAISUUTEEN SEGMENTEITTÄIN**

MEUR	III/2007	III/2006	I-III/2007	I-III/2006	2006
Lämpö	80	58	189	110	184
Sähkönsiirto	41	40	119	107	183
Markets	0	1	2	8	8
Muut	4	3	11	10	15
<b>Yhteensä</b>	<b>146</b>	<b>123</b>	<b>382</b>	<b>297</b>	<b>485</b>

**BRUTTOINVESTOINNIT OSAKKEISIIN SEGMENTEITTÄIN**

MEUR	III/2007	III/2006	I-III/2007	I-III/2006	2006
Lämpö	2	4	17	586	589
Sähkönsiirto	0	0	0	130	130
Markets	0	0	0	6	6
Muut	0	1	2	40	40
<b>Yhteensä</b>	<b>247</b>	<b>5</b>	<b>264</b>	<b>766</b>	<b>910</b>

**FORTUM-KONSERNI**  
**TAMMIKUU-SYYSKUU 2007**

**SIDOTTU PÄÄOMA SEGMENTEITTÄIN**

<b>MEUR</b>	<b>30.9.2007</b>	<b>30.9.2006</b>	<b>31.12.2006</b>
Sähköntuotanto	7 164	6 353	6 734
Lämpö	3 402	3 216	3 407
Sähkönsiirto	3 296	3 216	3 412
Markets	157	248	176
Muut ja eliminoinnit	117	172	85
<b>Yhteensä</b>	<b>14 136</b>	<b>13 205</b>	<b>13 814</b>

**SIDOTUN PÄÄOMAN TUOTTO SEGMENTEITTÄIN**

<b>%</b>	<b>Edelliset</b>	<b>12kk</b>	<b>31.12.2006</b>
Sähköntuotanto	18.7		16.1
Lämpö	9.4		9.6
Sähkönsiirto	15.1		8.4
Markets	-4.0		-1.6

**VERTAILUKELPOINEN SIDOTUN PÄÄOMAN TUOTTO SEGMENTEITTÄIN**

<b>%</b>	<b>Edelliset</b>	<b>12kk</b>	<b>31.12.2006</b>
Sähköntuotanto <sup>1)</sup>	15.4		16.1
Lämpö	8.6		9.2
Sähkönsiirto	8.2		8.3
Markets	-10.0		-0.8

<sup>1)</sup> Pois lukien noin 180 miljoonaa euroa Hafslundin myymistä REC-yhtiön osakkeista, jotka on kirjattu erään 'Osuus osakkuus- ja yhteisyritysten voitosta'  
Sidotun pääoman tuotto on laskettu jakamalla vuotuisen liikevoiton ja 'Osuus osakkuus- ja yhteisyritysten tuloksesta' -erän summa keskimääräisellä sidotulla pääomalla. Keskimääräinen sidottu pääoma on laskettu käyttämällä avaavan taseen ja kunkin neljänneksen lopun arvoja.

**VARAT SEGMENTEITTÄIN**

<b>MEUR</b>	<b>30.9.2007</b>	<b>30.9.2006</b>	<b>31.12.2006</b>
Sähköntuotanto	7 764	6 871	7 131
Lämpö	3 766	3 636	3 870
Sähkönsiirto	3 745	3 698	3 911
Markets	468	711	618
Muut ja eliminoinnit	232	236	255
<b>Sidottuun pääomaan sisältyvät varat</b>	<b>15 975</b>	<b>15 152</b>	<b>15 785</b>
Korolliset saamiset	738	672	693
Laskennalliset verosaamiset	3	27	5
Muut varat	138	242	199
Rahat ja pankkisaamiset	815	811	157
<b>Varat yhteensä</b>	<b>17 669</b>	<b>16 904</b>	<b>16 839</b>

**VIERAS PÄÄOMA SEGMENTEITTÄIN**

<b>MEUR</b>	<b>30.9.2007</b>	<b>30.9.2006</b>	<b>31.12.2006</b>
Sähköntuotanto	600	518	397
Lämpö	364	420	463
Sähkönsiirto	449	482	499
Markets	311	463	442
Muut ja eliminoinnit	115	64	170
<b>Sidottuun pääomaan sisältyvä vieras pääoma</b>	<b>1 839</b>	<b>1 947</b>	<b>1 971</b>
Laskennalliset verovelat	1 715	1 723	1 795
Muut	351	1 018	410
<b>Sijoitettuun pääomaan sisältyvät velat</b>	<b>3 905</b>	<b>4 688</b>	<b>4 176</b>
<b>Korollinen vieras pääoma</b>	<b>5 271</b>	<b>4 970</b>	<b>4 502</b>
<b>Oma pääoma</b>	<b>8 493</b>	<b>7 246</b>	<b>8 161</b>
<b>Oma pääoma ja velat yhteensä</b>	<b>17 669</b>	<b>16 904</b>	<b>16 839</b>

5. LIIKETOIMINTASEGMENTTITIEDOT NELJÄNNEKSITTÄIN

Lisätietoja vuosineljänneksittäin on saatavissa Fortumin www-sivuilta [www.fortum.fi/sijoittajat/taloudellista\\_tietoa](http://www.fortum.fi/sijoittajat/taloudellista_tietoa).

LIKEVAIHTO NELJÄNNEKSITTÄIN

MEUR	III/2007	II/2007	I/2007	IV/2006	III/2006	II/2006	I/2006
Sähköntuotanto	502	522	641	667	569	560	643
- josta sisäistä	70	92	156	36	-102	-17	-50
Lämpö	186	252	479	381	178	229	480
- josta sisäistä	4	11	24	-5	-12	-7	-8
Sähkönsiirto	166	172	225	210	162	162	219
- josta sisäistä	2	2	2	2	2	2	2
Markets	331	351	519	529	436	400	547
- josta sisäistä	30	32	44	43	30	35	41
Muut	19	22	19	19	19	20	20
- josta sisäistä	17	19	16	16	16	15	15
<i>Eliminoinnit</i>	<i>-344</i>	<i>-360</i>	<i>-543</i>	<i>-552</i>	<i>-418</i>	<i>-423</i>	<i>-566</i>
<b>Yhteensä</b>	<b>860</b>	<b>959</b>	<b>1 340</b>	<b>1 254</b>	<b>946</b>	<b>948</b>	<b>1 343</b>

LIKEVOITTO NELJÄNNEKSITTÄIN

MEUR	III/2007	II/2007	I/2007	IV/2006	III/2006	II/2006	I/2006
Sähköntuotanto	220	244	298	290	184	222	284
Lämpö	-2	33	142	119	-15	41	119
Sähkönsiirto	282	53	79	74	42	55	81
Markets	15	7	-12	-18	6	3	3
Muut	-5	-10	-17	-10	-1	-9	-15
<b>Yhteensä</b>	<b>510</b>	<b>327</b>	<b>490</b>	<b>455</b>	<b>216</b>	<b>312</b>	<b>472</b>

VERTAILUKELPOINEN LIKEVOITTO NELJÄNNEKSITTÄIN

MEUR	III/2007	II/2007	I/2007	IV/2006	III/2006	II/2006	I/2006
Sähköntuotanto	184	218	328	289	195	208	293
Lämpö	-3	36	137	95	-3	35	126
Sähkönsiirto	50	53	78	77	39	53	81
Markets	11	3	-14	-8	2	2	0
Muut	-4	-12	-17	-13	-8	-12	-14
<b>Yhteensä</b>	<b>238</b>	<b>298</b>	<b>512</b>	<b>440</b>	<b>225</b>	<b>286</b>	<b>486</b>

KERTALUONTEISET ERÄT NELJÄNNEKSITTÄIN

MEUR	III/2007	II/2007	I/2007	IV/2006	III/2006	II/2006	I/2006
Sähköntuotanto	0	2	0	22	1	6	0
Lämpö	0	1	0	16	-1	4	1
Sähkönsiirto	232	-1	1	-1	1	2	0
Markets	1	0	0	0	0	0	0
Muut	-1	2	0	1	7	3	-1
<b>Yhteensä</b>	<b>232</b>	<b>4</b>	<b>1</b>	<b>38</b>	<b>8</b>	<b>15</b>	<b>0</b>

MUUT VERTAILUKELPOISUUTEEN VAIKUTTAVAT ERÄT NELJÄNNEKSITTÄIN

MEUR	III/2007	II/2007	I/2007	IV/2006	III/2006	II/2006	I/2006
Sähköntuotanto	36	24	-30	-21	-12	8	-9
Lämpö	1	-4	5	8	-11	2	-8
Sähkönsiirto	0	1	0	-2	2	0	0
Markets	3	4	2	-10	4	1	3
Muut	0	0	0	2	0	0	0
<b>Yhteensä</b>	<b>40</b>	<b>25</b>	<b>-23</b>	<b>-23</b>	<b>-17</b>	<b>11</b>	<b>-14</b>

## 6. RAHOITUSRISKIEN HALLINTA

Konsernin riskienhallinnan periaatteisiin ei ole tehty merkittäviä muutoksia raportointikaudella. Riskienhallinnan tavoitteet ja periaatteet ovat yhdenmukaisia vuoden 2006 konsernin vuosikertomuksessa esitettyjen tietojen kanssa.

Alla olevat taulukot esittävät konsernin suojauslaskennassa käytettävien johdannaissopimusten nimellisarvon tai määrän ja käyvän nettoarvon.

### JOHDANNAISET

MEUR	30.9.2007		30.9.2006		31.12.2006	
	Nimellis- arvo	Käypä nettoarvo	Nimellis- arvo	Käypä nettoarvo	Nimellis- arvo	Käypä nettoarvo
<b>Korko- ja valuuttajohdannaiset</b>						
Koronvaihtosopimukset	3 690	-13	3 264	22	3 021	3
Valuuttatermiinit	4 220	-17	4 603	16	5 256	-61
Korkotermiinit	597	-	-	-	-	-
Koron- ja valuuttanvaihtosopimukset	2 965	-14	2 577	-16	2 575	-76
<b>Sähkijohdannaiset</b>						
	Määrä	Käypä nettoarvo	Määrä	Käypä nettoarvo	Määrä	Käypä nettoarvo
	TWh	MEUR	TWh	MEUR	TWh	MEUR
Myyntisopimukset	115	-271	119	-1 517	134	515
Ostosopimukset	86	199	72	977	101	-426
Ostetut optiot	9	-1	30	11	0	0
Asetetut optiot	14	4	41	-52	3	3
<b>Öljyjohdannaiset</b>						
	Määrä	Käypä nettoarvo	Määrä	Käypä nettoarvo	Määrä	Käypä nettoarvo
	1000 bbl	MEUR	1000 bbl	MEUR	1000 bbl	MEUR
Myyntisopimukset	1 415	-3	295	0	180	0
Ostosopimukset	947	6	448	2	897	0
<b>Hiilijohdannaiset</b>						
	Määrä	Käypä nettoarvo	Määrä	Käypä nettoarvo	Määrä	Käypä nettoarvo
	kt	MEUR	kt	MEUR	kt	MEUR
Myyntisopimukset	75	-1	-	-	-	-
Ostosopimukset	75	1	-	-	-	-
<b>CO2 päästöoikeusjohdannaiset</b>						
	Määrä	Käypä nettoarvo	Määrä	Käypä nettoarvo	Määrä	Käypä nettoarvo
	ktCO2	MEUR	ktCO2	MEUR	ktCO2	MEUR
Myyntisopimukset	4 700	0	622	3	405	0
Ostosopimukset	4 755	0	610	-4	418	0
<b>Osakejohdannaiset</b>						
	Nimellis- arvo	Käypä nettoarvo	Nimellis- arvo	Käypä nettoarvo	Nimellis- arvo	Käypä nettoarvo
	MEUR	MEUR	MEUR	MEUR	MEUR	MEUR
Osaketermiinit <sup>1)</sup>	36	56	24	36	24	36

<sup>1)</sup> Käteisellä selvitettävistä osaketermiineistä käytetään Fortum-konsernin osakekannustinjärjestelmän suojaukseen.

## 7. YRITYSHANKINNAT JA -MYNNIT

Vuoden 2007 aikana ei ole tehty yrityshankintoja tai -myyntejä, joilla olisi olennaista vaikutusta konsernin osavuosikatsauksen lukuihin. Bruttoinvestoinnit tytäryhtiöosakkeisiin olivat 17 miljoonaa euroa. (Tunnuslukujen laskentakaavat ovat liitteessä 21)

Fortum hankki heinäkuun alussa EC Wojkowice -yhtiön koko osakekannan. Yhtiö tuottaa ja myy kaukolämpöä kolmessa kaupungissa Puolassa. Lisäksi se myy sähköä. Yrityksen vuosittainen lämmön myynti on noin 64 GWh:ta ja sähkönmyynti 320 MWh. Työntekijöitä yhtiössä on 34.

Fortum hankki tammikuussa 2007 Vattenfall Estonia AS:n ja Vattenfall Latvia SIA:n koko osakekannat. Ostettu lämpöliiketoiminta Virossa vastaa kaukolämmön ja maakaasun toimituksesta Pärnun kaupungille. Fortumin omistukseen siirtynyt kaukolämpöverkko on Viron neljänneksi suurin. Vuosittainen lämmön myynti on 190 gigawattituntia (GWh), liikevaihto noin 5,4 miljoonaa euroa ja henkilöstön määrä 58. Pärnun kaukolämpöliiketoiminta yhdistetään koko Viron alueella toimivan Fortum Termest AS:n lämpöliiketoimintaan.

Latviasta hankittu yhtiö toimittaa lämpöä Riikan lentokentälle. Vuosittainen lämmön myynti on noin 12 GWh vuodessa ja liikevaihto noin 0,5 miljoonaa euroa. Yrityskauppa antaa Fortumille kasvualustan Latvian lämpömarkkinoille.

Fortum on myös hankkinut lisää osakkeita Puolan tytäryhtiöistä Fortum Czeszochowa SA:sta 11,08 % (kokonaisomistus 98,68 %), Fortum Wrocławista 0,91 % (kokonaisomistus 99,16 %), Fortum Plock SA:sta 0,91 % (kokonaisomistus 98,66 %) sekä Fortum DZT SA:sta 0,19 % (kokonaisomistus 99,48 %).

**FORTUM-KONSERNI**  
**TAMMIKUU-SYYSKUU 2007**

**8. VALUUTTAKURSSIT**

Kauden lopun valuuttakurssit perustuvat Euroopan keskuspankin julkaisemiin tilinpäätöshetken kurssiin. Keskimääräinen valuuttakurssi on laskettu kunkin kuukauden lopun Euroopan keskuspankin kurssien ja edellisen vuoden viimeisen päivän kurssien keskiarvona. Keskeisimmät Fortum-konsernissa käytetyt kurssit ovat:

<b>Keskimääräinen valuuttakurssi</b>	<b>30.9.2007</b>	30.6.2007	31.3.2007	31.12.2006	30.9.2006	30.6.2006	31.3.2006
Ruotsi (SEK)	<b>9,2185</b>	9,2020	9,1787	9,2637	9,3110	9,3329	9,3798
Norja (NOK)	<b>8,0466</b>	8,1205	8,1563	8,0376	7,9753	7,9396	8,0171
Puola (PLN)	<b>3,8285</b>	3,8439	3,8858	3,8965	3,9139	3,8991	3,8569
<b>Kauden lopun valuuttakurssi</b>	<b>30.9.2007</b>	30.6.2007	31.3.2007	31.12.2006	30.9.2006	30.6.2006	31.3.2006
Ruotsi (SEK)	<b>9,2147</b>	9,2525	9,3462	9,0404	9,2797	9,2385	9,4315
Norja (NOK)	<b>7,7185</b>	7,9725	8,1190	8,2380	8,2350	7,9360	7,9675
Puola (PLN)	<b>3,7730</b>	3,7677	3,8668	3,8310	3,9713	4,0546	3,9425

**9. TULOVEROT**

Tuloslaskelman mukainen verokanta raportointikaudella oli 15,2 % (22,0 %). Kauden veroprosentti on alhainen pääasiassa Hafslundin maaliskuussa 2007 myymien REC-osakkeiden takia, joista Fortumin osuutena kirjattiin 180 miljoonaa euroa myyntivoittoa erään 'Osuus osakkuus- ja yhteisyritysten voitosta', sekä elokuussa 2007 myytyjen JSC Lenenergon osakkeiden 232 miljoonan euron myyntivoiton vuoksi. Tuloslaskelman verokantaan vaikuttaa aina se, että osuus osakkuus- ja yhteisyritysten voitosta lasketaan verojen jälkeen.

**10. OSAKEKOHTAINEN TULOS**

Laskelma laimentamattomasta ja laimennetusta osakekohtaisesta tuloksesta perustuu alla oleviin lukuihin:

	<b>I-III/2007</b>	I-III/2006	2006
<b>Tuotot (MEUR):</b>			
Emoyhtiön omistajille kuuluva tilikauden voitto (MEUR)	<b>1 184</b>	733	1 071
<b>Osakkeiden lukumäärä (1000 kpl):</b>			
Osakkeiden painotettu keskimääräinen lukumäärä osakekohtaista tulosta laskettaessa	<b>890 984</b>	880 695	881 194
Optioiden laimennusvaikutus	<b>1 831</b>	10 522	5 735
Osakkeiden painotettu keskimääräinen lukumäärä laimennettua osakekohtaista tulosta laskettaessa	<b>892 815</b>	891 217	886 929

**11. OSAKEKOHTAINEN OSINKO**

Yhtiökokous päätti 28.3.2007 jakaa osinkoa 1,26 euroa osaketta kohti. Tästä osingosta 0,73 euroa osakkeelta on konsernin osingonjakopolitiikan mukaista. Lisäksi yhtiökokous päätti jakaa 0,53 euron suurista lisäosinkoa osakkeelta yhtiön pääomarakenteen ohjaamiseksi kohti soveltavaa tavoitetasoa. Kokonaisosion määrä, 1 122 miljoonaa euroa, perustuu rekisteröityjen osakkeiden määrään 2.4.2007. Osingot maksettiin 11.4.2007.

Vuonna 2006 osinkoa maksettiin 1,12 euroa osaketta kohti. Tästä osingosta 0,54 euroa muodostui luovutetuista toiminnoista. Kokonaisosion määrä oli 987 miljoonaa euroa ja osingot maksettiin 28.3.2006.

**12. AINEETTOMIEN JA AINEELLISTEN HYÖDYKKEIDEN MUUTOS**

<b>MEUR</b>	<b>30.9.2007</b>	30.9.2006	31.12.2006
Kirjanpitoarvo kauden alussa	<b>11 567</b>	10 256	10 256
Konserniyhtiöiden hankinta	<b>16</b>	1 008	1 008
Käyttöomaisuusinvestoinnit	<b>382</b>	297	485
Ydinvoimaan liittyvien velvoitteiden muutos	<b>23</b>	16	14
Päästöoikeuksien ostot	<b>-9</b>	-	9
Vähennykset	<b>-10</b>	-10	-78
Poistot ja arvonalentumiset	<b>-336</b>	-311	-429
Muuntoerot	<b>-150</b>	87	302
<b>Kirjanpitoarvo kauden lopussa</b>	<b>11 483</b>	11 343	11 567



**13. MUUTOKSET OSAKKUUS- JA YHTEISYRITYSOSUUKSISSA**

MEUR	30.9.2007	30.9.2006	31.12.2006
Kirjanpitoarvo kauden alussa	2 197	1 610	1 610
Osuus osakkuus- ja yhteisyritysten voitosta	223	51	69
Hankinnat	0	1	124
Uusosakeannit ja muut sijoitukset	245	0	0
Myyntit	-68	-5	-5
Saadut osingot	-174	-38	-39
Käyvän arvon ja muut oman pääoman muutokset	332	375	438
<b>Kirjanpitoarvo kauden lopussa</b>	<b>2 755</b>	<b>1 994</b>	<b>2 197</b>

**Hafslund ASA:n osakkuusyritystuloksen laskenta**

Fortum-konsernin laadintaperiaatteiden mukaisesti Hafslundin osakkuusyritystulos on sisällytetty Fortum-konsernin lukuihin Hafslundin edellisen neljänneksen tietoihin perustuen, sillä Hafslund raportoi osavuosituloksensa Fortumia myöhemmin. Hafslund julkaisee tammi-syyskuun tuloksensa 26.10.2007.

Hafslundin osakkuusyritystulosta laskettaessa Fortum on omien laskentaperiaatteidensa mukaisesti luokitellut uudelleen Hafslundin käyttämän Renewable Energy Corporation (REC) osakeomistusta koskevan laskentaperiaatteen. Hafslund on sisällyttänyt osakeomistuksensa REC-yhtiössä erään 'Käypään arvoon tulosvaikutteisesti kirjattavat rahoitusvarat', kun taas Fortum on luokitellut osakeomistuksen REC-yhtiössä 'Myytavissä oleviksi rahoitusvaroiksi, joiden käypien arvojen muutokset kirjataan suoraan omaan pääomaan'. Kumulatiivinen käypien arvojen muutos kirjataan Fortumin tuloslaskelmaan siinä tapauksessa, että Hafslund myy omistamiensa REC-yhtiön osakkeita.

Koska REC on ollut listattuna Oslo pörssissä 9.5.2006 alkaen, Fortum laskee REC omistuksen käyvän arvon muutoksen kunkin tilinpäätöshetken Oslo pörssin päätöskurssin perusteella. Osakkeiden määränä käytetään Hafslundin edellisellä vuosineljänneksellä ilmoittamaa määrää, ellei muuta tietoa ole käytettävissä.

Maaliskuussa 2007 Hafslund myi 35 miljoonaa REC-yhtiön osaketta. Laskentaperiaatteidensa mukaisesti Fortum on kirjannut ensimmäisellä vuosineljänneksellä noin 180 miljoonaa euroa Hafslundin myymistä REC-yhtiön osakkeista erään 'Osuus osakkuus- ja yhteisyritysten voitosta'. Syyskuun 2007 lopussa jäljellä olevien osakkeiden kumulatiivinen käyvän arvon muutos Fortumin omassa pääomassa oli noin 730 miljoonaa euroa.

**TGC-1:n osakeanti**

Syyskuussa Fortum osallistui venäläisen Territorial Generating Company 1:n (TGC-1) osakeantiin merkitsemällä 243 691 499 640 yhtiön uutta osaketta. Osakkeiden merkintähinta oli 0,035 ruplaa osakkeelta ja Fortumin merkinnän arvo oli yhteensä noin 8,5 miljardia ruplaa eli 243 miljoonaa euroa. Osakeannin jälkeen Fortum on 25,4 %:n omistusosuudellaan edelleen TGC-1:n toiseksi suurin omistaja.

**Saadut osingot**

Fortum on saanut osinkoja osakkuus- ja yhteisyrityksiltä 174 miljoonaa euroa, josta Hafslundin osuus on 145 miljoonaa euroa.

**JSC Lenenergon osuuden myynti**

Elokuussa Fortum on myynyt hieman yli 1/3 osuutensa JSC Lenenergosta noin 295 miljoonan euron hintaan. Ostajia olivat VTB Bank, I.D.E. Electricity Distribution Investments 1 Ltd sekä venäläinen energiayhtiö RAO UES. Kaupan seurauksena Fortum on kirjannut tulokseensa 232 miljoonan euron myyntivoiton verojen jälkeen. Myyntivoitto sisältyy erään 'Muut tuotot'.

**14. OSAKEPÄÄOMA**

MEUR	Osakkeiden määrä	Osakepää-oma	Osake-anti
Rekisteröidyt osakkeet 1.1.2007	887 393 646	3 023	-
Optioilla merkityt osakkeet	4 725 280	16	-
<b>Rekisteröidyt osakkeet 30.9.2007</b>	<b>892 118 926</b>	<b>3 039</b>	<b>-</b>
Rekisteröimättömät osakkeet	-	-	-

MEUR	Osakkeiden määrä	Osakepää-oma	Osake-anti
Rekisteröidyt osakkeet 1.1.2006	875 294 025	2 976	-
Optioilla merkityt osakkeet	7 980 000	27	-
Rekisteröidyt osakkeet 30.9.2006	883 274 025	3 003	-
Rekisteröimättömät osakkeet	-	-	-

**15. KOROLLINEN VIERAS PÄÄOMA**

Vuoden 2007 kolmannen kvartaalin aikana emoyhtiö maksoi takaisin ruotsalaisen ja suomalaisen yritystodistusohjelmansa jäljellä olevat lyhytaikaiset lainat. Lainojen arvo oli noin 230 miljoonaa euroa. Takaisinmaksu rahoitettiin omista likvideistä varoista. Kolmannen vuosineljänneksen aikana ei ollut muita merkittäviä rahoitustapahtumia.

**16. YDINVOIMAAN LIITTYVÄT VARAT JA VELAT**

MEUR	30.9.2007	30.9.2006	31.12.2006
<b>Taseeseen sisältyvät erät:</b>			
Ydinvoimaan liittyvät varaukset	510	446	450
Osuus Valtion ydinjätehuoltorahastosta	510	446	450

**Lainmukainen vastuu ja osuus Valtion ydinjätehuoltorahastosta:**

Ydinjätehuoltovastuu Suomen ydinenergialain mukaan (ilman ehdotettua muutosta, kts. alla)	685	618	685
Fortumin osuus Valtion ydinjätehuoltorahastosta	649	618	636

Fortum on toimittanut Kauppa- ja teollisuusministeriölle vuotuisen esityksen Loviisan ydinvoimalaitoksen ydinjätehuoltovastuusta. Vastuu lasketaan ydinenergialain mukaisesti, ja Kauppa- ja teollisuusministeriö päättää siitä tammikuun 2008 loppuun mennessä. Esitys perustuu joka kolmas vuosi tehtävään uuteen tekniseen suunnitelmaan sekä vuosittain päivitettävään kustannusennusteeseen. Uuteen suunnitelmaan perustuvat kustannusarvot kasvavat, johtuen pääasiassa loppusijoitustilan tunneleiden täyttöaineisiin liittyvästä uudesta teknisestä ratkaisusta.

Suomen ydinenergialain mukaisesti Fortumilla on velvoite kattaa lainmukainen vastuunsa kokonaisuudessaan Valtion ydinjätehuoltorahaston kautta. Ehdotetun vastuun noususta johtuen Fortum on hakenut, perustuen ydinenergialakiin, ydinjätehuoltorahaston maksujen jaksotusta kuudelle vuodelle. Valtioneuvosto antaa päätöksensä esitykseen viimeistään tammikuussa 2008.

Fortumin laskenta raportointikaudella perustuu siihen, että sekä ehdotettu lainmukainen vastuumäärä että ehdotus ydinjätehuoltorahastoon tehtävien maksujen jaksotuksesta toteutuvat.

Suomen ydinenergialain mukaisesti laskettu ja Kauppa- ja teollisuusministeriölle tehtyyn ehdotukseen pohjautuva lainmukainen vastuu on 816 miljoonaa euroa vuoden 2007 lopussa. Taseeseen IAS 37:n mukaan kirjattu diskontattu varaus kasvoi 52 miljoonaa euroa kesäkuun 2007 lopusta ja oli 510 miljoonaa euroa 30.9.2007. Varauksen kasvu aiheutti kertaluonteisen 13 miljoonan euron negatiivisen vaikutuksen kolmannen neljänneksen vertailukelpoiseen liikevoittoon. Ko. kertaluonteinen erä kattaa tähän mennessä käytettyyn polttoaineeseen liittyvien kustannusten kasvun. Suurin ero lainmukaisen vastuun ja taseeseen kirjattun varauksen välillä on se, että lainmukaista vastuuta ei ole diskontattu nettohyötyarvoon.

Ehdotus, jossa Fortum on hakenut Valtioneuvostolta ydinjätehuoltorahastoon suoritettavien maksujen jaksotusta kuudelle vuodelle, vaikuttaa kassavirran lisäksi myös liikevoittoon, sillä IFRIC 5-tulkinnan mukaan taseessa esitetty arvo Fortumin osuudesta Valtion ydinjätehuoltorahastossa ei voi ylittää siihen liittyvien velkojen määrää taseessa. Ydinjätehuoltorahasto on IFRS-näkökulmasta yllärahoitettu 139 miljoonalla eurolla, koska Fortumin osuus Valtion ydinjätehuoltorahastosta 30.9.2007 oli 649 miljoonaa euroa ja taseessa esitetty osuuden arvo oli 510 miljoonaa euroa.

Yhdeksän ensimmäisen kuukauden liikevoittoon on kirjattu positiivinen kumulatiivinen erä arvoltaan 24 (5) miljoonaa euroa. Edellä mainittu kirjaus tehdään, koska ydinjätehuoltorahaston arvoa taseessa nostettiin varauksen kasvun seurauksena. Kirjauksen arvo vuoden kolmannella neljänneksellä oli 33 (2) miljoonaa euroa. Kyseinen erä sisältyy Sähkötuotanto-segmentin "muihin vertailukelpoisuuteen vaikuttaviin eriin", joten se ei ole mukana vertailukelpoisessa liikevoitossa. Katso Liite 4 Tiedot liiketoimintasegmenteittäin. Niin kauan kuin ydinjätehuoltorahasto pysyy yllärahoitettuna IFRS:n näkökulman mukaan, kirjataan positiivinen vaikutus liikevoittoon aina, kun IAS37:n mukainen diskontattu varaus kasvaa enemmän kuin nettomaksut ydinjätehuoltorahastoon. Negatiivinen kirjaus liikevoittoon kirjataan, kun nettomaksut ydinjätehuoltorahastoon ovat suuremmat kuin IAS37:n mukaisen diskontatun varauksen kasvu.

Rahastotavoite vuodelle 2007 649 miljoonaa euroa on katettu täysimääräisesti 30.9.2007. Vuoden 2006 lopussa olevan lainmukaisen vastuun ja vuoden 2007 rahastotavoitteen välinen ero, 36 miljoonaa euroa, on katettu vakuuksilla, jotka annettiin kesäkuun 2007 lopussa.

**17. PANTATUT VARAT**

MEUR	30.9.2007	30.9.2006	31.12.2006
<b>Omasta puolesta annetut</b>			
Lainat			
Pantit	219	188	176
Kiinteistökiinnitykset	141	49	49
Muut sitoumukset			
Kiinteistökiinnitykset	103	59	56
<b>Osakkuus- ja yhteisyritysten puolesta annetut</b>			
Pantit ja kiinteistökiinnitykset	3	3	3

Suomalaisilla Valtion ydinjätehuoltorahaston osapuolilla on mahdollisuus ottaa lainaa rahastolta. Ensimmäisellä vuosineljänneksellä Fortum on nostanut lisää lainaa rahastolta ja pantannut vastaavasti lisää Kemijoki Oy:n osakkeita vakuudeksi. Pantattujen osakkeiden tasearvo oli 145 (102) miljoonaa euroa 30.9.2007 (ja vastaavasti 31.12.2006).

Toisella vuosineljänneksellä Fortum on korottanut Valtion ydinjätehuoltorahastolle Naantalain ja Inkon voimalaitoksiin liittyviä kiinteistökiinnityksiä, joiden arvo oli 102 (56) miljoonaa euroa 30.9.2007 ja (ja vastaavasti 31.12.2006) vakuudeksi turvaamaan kattamattomat lailliset vastuut ja mahdolliset odottamattomat tapahtumat. Katso liite 16 Ydinvoimaan liittyvät varat ja velat.

Kolmannella vuosineljänneksellä Fortum Tartu Virossa (Fortumin omistusosuus 60 %) on antanut kiinteistökiinnityksiä 95 miljoonalla eurolla ulkopuolisen lainan vakuudeksi.

**18. SITOUKUKSET**

MEUR	30.9.2007	30.9.2006	31.12.2006
<b>Vuokrasopimukset</b>			
Vuoden sisällä erääntyvät	20	18	20
Yli vuoden mutta viiden vuoden sisällä erääntyvät	29	37	38
Yli viiden vuoden kuluttua erääntyvät	71	83	78
<b>Yhteensä</b>	<b>120</b>	<b>138</b>	<b>136</b>

Investointisitoumukset aineellisista käyttöomaisuushyödykkeistä ja aineettomista hyödykkeistä 30.9.2007 olivat 427 (266) miljoonaa euroa (ja vastaavasti 31.12.2006).

**FORTUM-KONSERNI**  
**TAMMIKUU-SYYSKUU 2007**

**19. VASTUUT**

MEUR	30.9.2007	30.9.2006	31.12.2006
Omasta puolesta annetut			
Muut vastuut	224	142	144
Osakkuus- ja yhteisyritysten puolesta annetut			
Takaukset	239	208	213
Muut vastuut	125	125	125
Muiden puolesta annetut			
Takaukset	13	8	12
Muut vastuut	1	1	1

Lisätietoa vastuista löytyy Fortumin vuoden 2006 vuosikertomuksen liitetiedosta 42 Vastuut.

'Muut vastuut' ovat kasvaneet tilinpäätöshetken 2006 jälkeen 80 miljoonalla eurolla, 224 miljoonaan euroon. Suurin syy vastuiden kasvuun on uuden, Czechohwaan, Puolaan rakennettavan CHP:n tehtaan toimittajien puolesta annetut vastuut.

Ruotsin energiainfrastruktuurivirasto (EMI) julkisti 10.4.2007 vuotta 2003 koskevan päätöksen Fortumin kahden sähkönsiirtoalueen hinnoittelusta. Tämän mukaan Fortum joutuisi palauttamaan noin 250 miljoonaa Ruotsin kruunua perimistään siirtomaksuista. Virasto oli jo aiemmin julkaissut 13 muun siirtoyhtiön vastaavat päätöksensä. Fortum on valittanut lääninoikeuteen saamastaan päätöksestä, koska se perustuu viraston käyttämään teoreettiseen sähköverkkomalliin, joka ei vastaa todellisia olosuhteita. Myös muut päätöksen saaneet siirtoyhtiöt ovat tehneet valituksen. Päätökset eivät astu voimaan, ennenkuin valitusprosessit on saatettu loppuun. Raportointikauden varauksiin tai vastuisiin ei sisälly kyseiseen päätökseen liittyviä eriä.

**20. LÄHIPIIRITAPAHTUMAT**

Lähipiiritapahtumat on esitetty Fortumin vuoden 2006 vuosikertomuksessa. Tilinpäätöshetken 31.12.2006 jälkeen ei ole tapahtunut olennaisia muutoksia.

Suomen valtion omistusosuus Fortumin osakkeista vuoden 2006 lopussa oli 50,82 %. Syyskuun 2007 loppuun mennessä valtion omistusosuus oli muuttunut 50,55 %:iin optiomerkintöjen johdosta.

**LIIKETOIMET OSAKKUUSYRITYSTEN KANSSA**

MEUR	30.9.2007	30.9.2006	31.12.2006
Myyntit osakkuusyrityksille	99	83	101
Korot osakkuusyritysten lainasaamisista	19	15	20
Ostot osakkuusyrityksiltä	372	345	487

**AVOIMET SALDOT OSAKKUUSYRITYSTEN KANSSA**

MEUR	30.9.2007	30.9.2006	31.12.2006
Pitkäaikaiset korolliset lainasaamiset	629	555	575
Myyntisaamiset	11	18	28
Muut saamiset	6	5	7
Pitkäaikaiset velat	172	164	164
Ostovelat	8	-4	12
Muut velat	20	18	23

**LIIKETAPAHTUMAT JA SALDOT YHTEISYRITYSTEN KANSSA**

Liiketapahtumat ja avoimet saldot yhteisyritysten kanssa olivat raportointikaudella merkitykseltään vähäisiä.

**21. KATSAUSKAUDEN JÄLKEISIÄ TAPAHTUMIA**

Fortum on myynyt lokakuussa 2007 omistamansa noin 0,7 % osuuden venäläisestä Wholesale Generating Company 5 (WGC-5) -yhtiöstä.

**22. TUNNUSLUKUJEN LASKENTAKAAVAT**

Käyttökate (EBITDA =Tulos ennen korkoja, veroja sekä poistoja ja arvonalentumisia)	=	Liikevoitto + poistot ja arvonalentumiset	
Vertailukelpoinen liikevoitto	=	Liikevoitto - kertaluonteiset erät - muut vertailukelpoisuuteen vaikuttavat erät	
Kertaluonteiset erät	=	Käyttöomaisuuden myyntivoitot ja tappiot mm.	
Muut vertailukelpoisuuteen vaikuttavat erät	=	Sisältää ne tulevaisuuden kassavirtoja suojaavat rahoitusinstrumentit, joihin ei voida soveltaa IAS 39:n mukaisesti suojauslaskentaa sekä IFRIC tulkinnan nro 5 mukaisen vaikutuksen, joka aiheutuu siitä, että taseen saamiin kirjattu Fortumin osuus Valtion ydinjätehuoltorahastosta ei voi ylittää vastaavaa velkaa.	
Kassavirta ennen käyttöpääoman muutosta (FFO)	=	Nettokassavirta ennen käyttöpääoman muutosta	
Bruttoinvestoinnit osakkeisiin	=	Investoinnit tytäryhtiöosakkeisiin, osakkuusyrittösakkeisiin ja muihin myytävissä oleviin sijoituksiin. Investoitujen tytäryhtiöosakkeiden hankintahintaan on lisätty hankittavan yhtiön nettovelka.	
Oman pääoman tuotto, %	=	$\frac{\text{Kauden voitto}}{\text{Oma pääoma keskimäärin}}$	x 100
Sijoitetun pääoman tuotto, %	=	$\frac{\text{Voitto ennen veroja + korko- ja muut rahoituskulut}}{\text{Sijoitettu pääoma keskimäärin}}$	x 100
Sidotun pääoman tuotto, %	=	$\frac{\text{Liikevoitto + osuus osakkuus- ja yhteisyritysten voitosta}}{\text{Sidottu pääoma keskimäärin}}$	x 100
Vertailukelpoinen sidotun pääoman tuotto, %	=	$\frac{\text{Vertailukelpoinen liikevoitto + osuus osakkuus- ja yhteisyritysten voitosta (IAS 39 oikaistu sekä pois lukien merkittävimmät myyntivoitot ja -tappiot)}}{\text{Vertailukelpoinen sidottu pääoma keskimäärin}}$	x 100
Sijoitettu pääoma	=	Taseen loppusumma - korottomat velat - laskennallinen verovelka - varaukset	
Sidottu pääoma	=	Korottomat varat + Valtion ydinjätehuoltorahastoon liittyvät korolliset varat - korottomat velat - varaukset (korottomat varat ja velat eivät sisällä rahoitukseen, veroihin ja laskennallisiin veroihin liittyviä erää sekä varoja ja velkoja, jotka syntyvät suojauslaskennan soveltamisedellytykset täyttävien johdannaisopimusten käypien arvojen muutoksista)	
Vertailukelpoinen sidottu pääoma	=	Sidottu pääoma oikaistuna niillä korottomilla varoilla ja veloilla, jotka aiheutuvat niistä tulevaisuuden kassavirtaa suojaavista johdannais-sopimuksista, joihin ei voida soveltaa IAS 39:n mukaista suojauslaskentaa	
Korolliset nettovelat	=	Korolliset velat - rahavarat	
Velkaantumisaste, %	=	$\frac{\text{Korolliset nettovelat}}{\text{Oma pääoma}}$	x 100
Omavaraisuusaste, %	=	$\frac{\text{Oma pääoma sisältäen vähemmistöosuuden}}{\text{Taseen loppusumma}}$	x 100
Nettovelka/käyttökate	=	$\frac{\text{Korollinen nettovelka}}{\text{Liikevoitto + poistot ja arvonalentumiset}}$	
Korkokate	=	$\frac{\text{Liikevoitto}}{\text{Nettokorkokulut}}$	
Tulos/osake (EPS)	=	$\frac{\text{Kauden voitto - vähemmistöosuus}}{\text{Osakkeiden keskimääräinen osakeantioikaistu lukumäärä tilikauden aikana}}$	
Oma pääoma/osake, EUR	=	$\frac{\text{Oma pääoma}}{\text{Osakkeiden lukumäärä ilman omia osakkeita kauden lopussa}}$	
Edelliset 12 kk	=	Raportointitietkeä edeltävät 12 kuukautta	