

Fortum Oyj
Osavuosisikatsaus
Tammi–kesäkuu 2006

Hyvä tuloskehitys jatkui

Tammi–kesäkuu lyhyesti (jatkuvat toiminnot)

- Vertailukelpoinen liikevoitto 772 (654) miljoonaa euroa, +18 %.
- Tulos ennen veroja 779 (571) miljoonaa euroa, +36 %.
- Osakekohtainen tulos 0,64 (0,45) euroa, +42 %.
- Vahva liiketoiminnan kassavirta, 786 (516) milj. euroa.
- Fortum Espoon (entinen E.ON Finland) yrityskauppa päätökseen.
- Oman pääoman tuottotavoite tarkistettiin 14 prosenttiin.

Tunnuslukuja, jatkuvat toiminnot	II/06	II/05*	I–II/06	I–II/05	2005	Edelliset 12 kk
Liikevaihto, milj. euroa	948	858	2 291	1 991	3 877	4 177
Liikevoitto, milj. euroa	312	227	784	633	1 347	1 498
Vertailukelpoinen liikevoitto, milj. euroa	286	261	772	654	1 334	1 452
Tulos ennen veroja, milj. euroa	287	185	779	571	1 267	1 475
Tulos/osake, euroa	0,25	0,17	0,64	0,45	1,01	1,21
Liiketoiminnan kassavirta, milj. euroa	483	454	786	516	1 271	
Oma pääoma/osake, euroa			7,83	7,64	8,17	
Korollinen nettovelka (kauden lopussa), milj. euroa			4 320	3 595	3 158	
Osakkeiden määrä keskimäärin, tuhatta			880 508	872 316	872 613	

*) Öljyliiketoiminta eriytettiin ja esitettiin luovutettuina liiketoimintoina vuoden 2005 ensimmäisellä neljänneksellä. Myyntivoitto kirjattiin vuoden 2005 toisella neljänneksellä luovutettuihin liiketoimintoihin.

Tunnuslukuja, jatkuvat toiminnot	2005	Edelliset 12 kk
Sijoitetun pääoman tuotto, %	13,5	14,5
Oman pääoman tuotto, %*)	13,5	15,6
Nettovelka/EBITDA, %	1,8	2,3

*) Jatkuvien toimintojen oman pääoman tuotto on laskettu jakamalla jatkuvien toimintojen tilikauden voitto kauden lopussa olevalla omalla pääomalla. Luovutettujen toimintojen tilikauden voitto on vähennetty 31.12.2005 omasta pääomasta.

Fortumin vertailukelpoinen liikevoitto ja raportoitu liikevoitto kasvoivat vuoden ensimmäisellä puoliskolla. Vertailukelpoinen liikevoitto oli 118 miljoonaa euroa suurempi kuin vuotta aiemmin, 772 (654) miljoonaa euroa. Myös raportoitu liikevoitto kasvoi ja oli 784 (633) miljoonaa euroa.

Fortumin hallitus on tarkistanut Fortumin oman pääoman tuottotavoitetta yhtiön pääomarakennetavoitteiden mukaisiksi. Uusi tavoite on 14 % tai korkeampi. Sijoitetun pääoman tuottotavoite pysyi ennallaan vähintään 12 prosentissa.

Fortum osti 26.6.2006 99,8 % Fortum Espoo Oyj:n (entinen E.ON Finland Oyj) osakkeista. Osakkeiden hankintahinta oli noin 750 miljoonaa euroa.

Fortum Espoo on yhdistelty Fortumin kesäkuussa 2006 päättyvän kauden taseeseen. Yrityskaupalla ei ollut vaikutusta Fortumin vuoden ensimmäisen puoliskon tuloslaskelmaan. Segmenttikohtaisessa raportoinnissa Fortum Espoo on laskettu segmenttiin Muut. Seuraavassa osavuosikatsauksessa Fortum Espoo raportoidaan Fortumin asianmukaisissa segmenteissä.

Jatkuvien toimintojen liikevaihto ja tulos

Huhti-kesäkuu

Konsernin liikevaihto oli 948 (858) miljoonaa euroa. Konsernin liikevoitto oli 312 (227) miljoonaa euroa. Vertailukelpoinen liikevoitto kasvoi 25 miljoonalla eurolla 286 (261) miljoonaan euroon.

Fortumin toteutunut sähkön tukkumyyntihinta Pohjoismaissa oli 34,7 euroa megawattitunnilta eli 15 % korkeampi kuin vuosi sitten. Sähkön keskimääräinen spot-hinta pohjoismaisessa sähköpörssissä (Nord Pool) oli 44,4 (29,3) euroa megawattitunnilta eli 52 % korkeampi kuin vastaavalla jaksolla vuonna 2005.

Ydinvoimatuotantokapasiteetin ja vesivoimatuotannon verojen nousun negatiivisesta vaikutuksesta huolimatta Sähköntuotanto-segmentin vertailukelpoinen liikevoitto oli viimevuotista suurempi. Kasvu oli seurausta pääasiassa korkeammasta Fortumin toteutuneesta sähkön tukkumyyntihinnasta.

Markets-segmentin liikevoitto oli selvästi viimevuotista pienempi. Marketsin hankintakustannukset ovat kasvaneet Nord Poolin sähköfutuuriin hinnan nousun takia. Samaan aikaan kova kilpailu vähittäismarkkinoilla rasittaa myyntihintoja.

Jatkuvien toimintojen liikevaihto segmenteittäin

milj. euroa	II/06	II/05	I-II/06	I-II/05	2005	Edelliset 12 kk
Sähköntuotanto	560	476	1 203	1 010	2 058	2 251
Lämpö	229	206	709	591	1 063	1 181
Sähkönsiirto	162	160	381	362	707	726
Markets	400	298	947	690	1 365	1 622
Muut	20	22	40	45	91	86
Eliminoinnit	-423	-304	-989	-707	-1 407	-1 689
Yhteensä	948	858	2 291	1 991	3 877	4 177

Jatkuvien toimintojen liikevoitto segmenteittäin

milj. euroa	II/06	II/05	I-II/06	I-II/05	2005	Edelliset 12 kk
Sähköntuotanto	222	125	506	348	825	983
Lämpö	41	50	160	162	269	267
Sähkönsiirto	55	56	136	127	251	260
Markets	3	8	6	14	32	24
Muut	-9	-12	-24	-18	-30	-36
Yhteensä	312	227	784	633	1 347	1 498

Jatkuvien toimintojen vertailukelpoinen liikevoitto segmentteittäin

milj. euroa	II/06	II/05	I-II/06	I-II/05	2005	Edelliset 12 kk
Sähkötuotanto	208	172	501	396	854	959
Lämpö	35	37	161	144	253	270
Sähkönsiirto	53	55	134	121	244	257
Markets	2	8	2	15	30	17
Muut	-12	-11	-26	-22	-47	-51
Yhteensä	286	261	772	654	1 334	1 452

Tammi–kesäkuu

Konsernin jatkuvien toimintojen liikevaihto oli 2 291 (1 991) miljoonaa euroa. Konsernin jatkuvien toimintojen liikevoitto oli yhteensä 784 (633) miljoonaa euroa. Vertailukelpoinen liikevoitto oli 772 (654) miljoonaa euroa.

Tammi–kesäkuussa keskimääräinen spot-hinta Nord Poolissa oli 44,9 (27,6) euroa megawattitunnilta eli 63 % korkeampi kuin vastaavalla jaksolla 2005.

Sähkötuotanto-segmentin vertailukelpoinen liikevoitto kasvoi. Kasvu johtui pääasiassa korkeammasta Fortumin toteutuneesta sähkön tukkumyyntihinnasta, joka nousi 17 % ja oli 36,0 (30,8) euroa megawattitunnilta.

Lämpö-segmentin vertailukelpoinen liikevoitto vuoden ensimmäisellä puoliskolla oli 17 miljoonaa euroa korkeampi kuin vuotta aiemmin. Lämpö-segmentin liikevaihto ja vertailukelpoinen liikevoitto olivat paremmat kuin vuosi sitten, koska sää oli tämän vuoden alussa paljon kylmempi. Biopolttoaineiden käytön kasvu kompensoi kaasun ja öljyn hinnan nousun vaikutusta. Lisäksi kahden kaukolämpöyhtiön hankkiminen Puolasta kasvatti tulosta.

Sähkönsiirto-segmentin liikevaihto oli suurempi kuin viime vuonna. Segmentin liikevoitto kasvoi viimevuotisesta pääasiassa siksi, että myrskyt rasittivat viime vuoden ensimmäistä neljänestä Ruotsissa ja Norjassa.

Markets-segmentin liikevaihto oli suurempi kuin vastaavalla jaksolla vuonna 2005 yritysasiakkaiden määrän kasvun, lisääntyneen sähkönkulutuksen ja sähkön vähittäishinnan nousun ansiosta. Segmentin vertailukelpoinen liikevoitto oli viimevuotista pienempi. Tuloksen pienenemisen tärkein syy on haastava markkinatilanne, jossa loppukäyttäjien hinnat seuraavat viiveellä Nord Poolin sähköfutuurihintojen kehitystä.

Jatkuvien toimintojen tulos ennen veroja oli 779 (571) miljoonaa euroa.

Konsernin jatkuvien toimintojen nettorahoituskulut olivat 46 (78) miljoonaa euroa. Tärkeimmät syyt nettorahoituskulujen pienenemiseen olivat keskimäärin pienempi velkataso, alempi korkotaso sekä noin 17 (5) miljoonan euron positiivinen käyvän arvon muutos johdannaisissa, jotka jäävät IAS 39 -standardin mukaisen suojauslaskennan ulkopuolelle.

Osakkuus- ja yhteisyritysten osuus jatkuvien toimintojen tuloksesta oli 41 (16) miljoonaa euroa. Hafslund ASA:n osakkuusyhtiötulosta laskettaessa Fortum on omien laskentaperiaatteidensa mukaisesti luokitellut uudelleen Hafslundin Renewable Energy Corporationin (REC) osakeomistusta koskevan laskentaperiaatteen. Hafslund ASA ilmoittaa omistuksen käyvän arvon muutoksen tuloslaskelmassa, kun taas Fortum ilmoittaa käyvän arvon muutoksen omassa pääomassa. Kesäkuun 2006 lopussa kirjattu positiivinen käyvän arvon muutos tilikaudella 2006, noin 340 miljoonaa euroa, perustuu

Hafslundin vuoden ensimmäisen neljänneksen raportoinnissaan ilmoittamaan osakkeiden lukumäärään.

Vähemmistöosuus oli 34 (32) miljoonaa euroa. Vähemmistöosuudet liittyvät pääasiassa Fortum Värme Holdingiin, jossa Tukholman kaupungilla on 50 prosentin taloudellinen omistusosuus.

Kauden verot olivat 180 (149) miljoonaa euroa. Tuloslaskelman mukainen veroprosentti oli 23,1 (26,1) %.

Kauden tulos oli 599 (422) miljoonaa euroa. Fortumin osakekohtainen tulos oli 0,64 euroa (0,45). Sijoitetun pääoman tuotto edellisiltä 12 kuukaudelta oli 14,5 % (13,5 % vuoden 2005 lopussa), ja oman pääoman tuotto edellisiltä 12 kuukaudelta oli 15,6 % (13,5 % vuoden 2005 lopussa).

Markkinatilanne

Alustavien tilastotietojen mukaan Pohjoismaissa kulutettiin toisella vuosineljänneksellä sähköä 88 (86) TWh, mikä oli 2 % enemmän kuin viime vuoden vastaavalla jaksolla.

Toisella neljänneksellä sähkön keskimääräinen spot-hinta pohjoismaisessa sähköpörssissä (Nord Pool) oli 44,4 (29,3) euroa megawattitunnilta eli 52 % enemmän kuin vastaavalla jaksolla 2005 ja 2 % vähemmän kuin edellisellä neljänneksellä. Vuoden ensimmäisellä puoliskolla Nord Poolin keskimääräinen spot-hinta oli 44,9 (27,6) euroa megawattitunnilta eli 63 % viime vuotta korkeampi. Korkea spot-hinta johtui vesitilanteen heikentymisestä, korkeista päästöoikeuksien hinnoista sekä kylmästä säästä ensimmäisellä vuosineljänneksellä.

Vuoden ensimmäisellä puoliskolla päästöoikeuksien keskimääräinen markkinahinta oli 22,6 (13,8) euroa hiilidioksiditonnilta eli 64 % korkeampi kuin vastaavalla jaksolla edellisvuonna. Vuoden toisella neljänneksellä päästöoikeuksien keskimääräinen markkinahinta oli 18,9 (18,5) euroa hiilidioksiditonnilta eli 2 % korkeampi kuin vastaavalla jaksolla vuonna 2005. Hinnat vaihtelivat huomattavasti toisella vuosineljänneksellä. Huhtikuun alussa hinnat nousivat noin 30 euroon hiilidioksiditonnilta. Toukokuun alussa hinnat laskivat noin 10 euroon hiilidioksiditonnilta, kun julkistettiin tieto että vuoden 2005 toteutuneet päästöt olivat pienemmät kuin jaettu keskimääräinen vuotuinen päästöoikeuksien määrä. Kesäkuussa hinnat vakiintuivat noin 16 euroon hiilidioksiditonnilta.

Vuoden alussa Pohjoismaiden vesivarannoissa oli 7 TWh:n ylijäämä pitkän ajan keskiarvoon verrattuna, mutta vesitilanne heikkeni vuoden ensimmäisen puoliskon kuluessa. Kesäkuun lopussa Pohjoismaiden vesivarannot olivat noin 14 TWh keskimääräistä pienemmät ja 11 TWh pienemmät kuin vastaavana aikana vuonna 2005. Vesivarantojen pieneneminen johtui sekä virtaamien pienenemisestä että vuoden alussa korkealla tasolla olleesta vesivoimatuotannosta.

Spot-hinta Manner-Euroopassa laski vuoden toisella neljänneksellä. Saksassa spot-hinta on ollut matalampi kuin Nord Poolissa, ja Pohjoismaat ovatkin nettomääräisesti tuoneet sähköä Saksasta.

Sähkön- ja lämmöntuotannon kokonaisluvut

Fortumin koko sähköntuotanto oli vuoden tammi–kesäkuussa 28,1 (26,8) TWh, mistä 27,5 (26,2) TWh tuotettiin Pohjoismaissa. Tämä oli 13 % (13 %) Pohjoismaiden koko sähkönkulutuksesta.

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

Fortumin koko sähkön- ja lämmöntuotanto, TWh	II/06	II/05	I-II/06	I-II/05	2005	Edelliset 12 kk
Sähkötuotanto	12,8	12,1	28,1	26,8	52,3	53,6
Lämmöntuotanto	4,9	4,5	15,1*	14,2	25,1	26,0

* Sisältää ensimmäisen vuosineljänneksen oikaistun volyymin 10,2 TWh (11,6:n asemesta)

Fortumin sähköntuotanto Pohjoismaissa lähteittäin, TWh	II/06	II/05	I-II/06	I-II/05	2005	Edelliset 12 kk
Vesivoima	4,6	5,2	10,4	10,8	21,2	20,8
Ydinvoima	6,5	5,9	13,5	12,9	25,8	26,4
Lämpövoima	1,4	0,8	3,6	2,5	4,2	5,3
Yhteensä	12,5	11,9	27,5	26,2	51,2	52,5

Oman tuotannon osuus koko pohjoismaisesta tuotannosta, %	II/06	II/05	I-II/06	I-II/05	2005	Edelliset 12 kk
Vesivoima	37	44	38	41	42	40
Ydinvoima	52	49	49	49	50	50
Lämpövoima	11	7	13	10	8	10
Yhteensä	100	100	100	100	100	100

Sähkön- ja lämmönmyynnin kokonaisluvut

Fortumin koko sähkönmyynti oli 31,2 (30,2) TWh, josta 30,5 (29,5) TWh myytiin Pohjoismaissa. Tämä on noin 15 % (15 %) Pohjoismaiden koko tammi-kesäkuun sähkönkulutuksesta. Lämmönmyynti Pohjoismaissa oli 11,8 (11,0) TWh ja muissa maissa 4,0 (2,4) TWh.

Seuraavassa taulukossa Fortumin Nord Poolissa tekemät ostot ja myynnit on netotettu tunneittain konsernitasolla.

Fortumin koko sähkön- ja lämmönmyynti, milj. euroa	II/06	II/05	I-II/06	I-II/05	2005	Edelliset 12 kk
Sähkönmyynti	520	454	1 188	1 000	2 002	2 190
Lämmönmyynti	192	164	585	481	867	971

Fortumin koko sähkönmyynti alueittain, TWh	II/06	II/05	I-II/06	I-II/05	2005	Edelliset 12 kk
Ruotsi	6,9	6,9	15,3	15,1	30,4	30,6
Suomi	6,3	6,0	14,0	13,4	26,0	26,6
Muut maat	0,9	0,7	1,9	1,7	3,3	3,5
Yhteensä	14,1	13,6	31,2	30,2	59,7	60,7

Fortumin koko lämmönmyynti alueittain, TWh	II/06	II/05	I-II/06	I-II/05	2005	Edelliset 12 kk
Ruotsi	1,8	1,7	6,0	5,6	9,5	9,9
Suomi	2,1	1,7	5,7	5,3	9,8	10,2
Muut maat*	1,0	0,9	4,1	2,5	4,5	6,1
Yhteensä	4,9	4,3	15,8	13,4	23,8	26,2

*) 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	II/06	II/05	I-II/06	I-II/05	2005	Edelliset 12 kk
Liikevaihto	560	476	1 203	1 010	2 058	2 251
- sähkönmyynti	460	381	1 018	834	1 682	1 866
- muu myynti	100	95	185	176	376	385
Liikevoitto	222	125	506	348	825	983
Vertailukelpoinen liikevoitto	208	172	501	396	854	959
Sidottu pääoma (kauden lopussa)			6 351	5 970	5 954	
Sidotun pääoman tuotto, %					14,0	17,0
Vertailukelpoinen sidotun pääoman tuotto, %					14,5	16,6

Segmentin sähköntuotanto Pohjoismaissa oli toisella neljänneksellä 11,6 (11,1) TWh.

Tammi-kesäkuussa segmentin sähköntuotanto Pohjoismaissa oli 24,9 (23,9) TWh, josta noin 10,4 (10,8) TWh eli 42 (45) % oli vesivoimaa, 13,5 (12,9) TWh eli 54 (54) % ydinvoimaa ja 1,0 (0,2) TWh eli 4 (1) % lämpövoimaa. Vesivoimatuotannon väheneminen johtui vesitilanteen heikkenemisestä. Lämpövoiman tuotannon kasvu johtui korkeammista spot-hinnoista, ja ydinvoiman tuotannon kasvu johtui vuotuisten polttoainevaihtoseisokkien erilaisesta ajoituksesta edellisvuoteen verrattuna.

Sähköntuotanto alueittain, TWh	II/06	II/05	I-II/06	I-II/05	2005	Edelliset 12 kk
Ruotsi	6,7	6,5	14,5	14,0	28,4	28,9
Suomi	4,9	4,6	10,4	9,9	18,8	19,3
Muut maat	0,3	0,3	0,6	0,6	1,1	1,1
Yhteensä	11,9	11,4	25,5	24,5	48,3	49,3

Sähkön myynti Pohjoismaissa, TWh	12,9	12,3	27,8	26,7	52,6	53,7
josta läpikulkueriä	1,1	1,0	2,4	2,4	4,5	4,5

Myyntihinta, €/MWh	II/06	II/05	I-II/06	I-II/05	2005	Edelliset 12 kk
Sähkön tukkumyyntihinta Pohjoismaissa*	34,7	30,1	36,0	30,8	31,2	33,9

*) Sähköntuotanto-segmentti Pohjoismaissa, ilman läpikulkueriä.

Vuoden toisella neljänneksellä keskimääräinen spot-hinta Nord Poolissa oli 52 % korkeampi kuin vuosi sitten. Fortumin toteutunut sähkön keskimääräinen tukkumyyntihinta Pohjoismaissa (ilman läpikulkueriä) oli toisella neljänneksellä 15 % korkeampi kuin vuosi sitten, mikä johtui pääasiassa korkeammista suojaus- ja spot-

hinnoista. Vuoden ensimmäisellä puoliskolla Fortumin toteutunut sähkön tukkumyyntihinta Pohjoismaissa oli 17 % korkeampi ja Nord Poolin keskimääräinen spot-hinta oli 63 % korkeampi kuin vuonna 2005. Fortumin tukkumyyntivolyymi oli 11,8 (11,3) TWh toisella neljänneksellä ja 25,4 (24,3) TWh vuoden kuutena ensimmäisenä kuukautena.

Ruotsin hallitus hyväksyi kesäkuussa Oskarshamnin ydinvoimalan kolmannen yksikön sähköntuotantokapasiteetin 250 megawatin lisäyksen. Lisäys toteutuu vuonna 2008. Fortumin omistusosuus Oskarshamnin ydinvoimalasta oikeuttaa hieman yli 100 megawattiin kapasiteetin lisäyksestä.

Huhtikuussa Fortum allekirjoitti kuusivuotisen käyttö- ja kunnossapitosopimuksen norjalaisen Statkraftin omistaman ja käyttämän Knapsack Power GmbH & Co. KG:n kanssa. Sopimus on toinen laatuaan vuoden sisällä, ja se vahvistaa Fortumin asemaa merkittävänä kaasuturbiinilaitosten käyttö- ja kunnossapito-yhtiönä Saksassa.

Toukokuussa Fortum allekirjoitti konsultointisopimuksen Vuoksijoella Luoteis-Venäjällä sijaitsevien Svetogorskin ja Lesogorskin vesivoimaloiden perusparannuksesta. Konsultoinnin tilasi alueellinen sähköntuotantoyhtiö Territorial Generation Company, TGC-1.

Fortumin solmima sopimus 24,83 prosentin osuuden ostamisesta Kolenergon osakkeista odottaa edelleen Venäjän viranomaisten hyväksyntää.

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 liiketoimintayksiköt Heat ja Värme.

milj. euroa	II/06	II/05	I-II/06	I-II/05	2005	Edelliset 12 kk
Liikevaihto	229	206	709	591	1 063	1 181
- lämmönmyynti	179	159	562	465	834	931
- sähkönmyynti	43	28	112	83	145	174
- muu myynti	7	19	35	43	84	76
Liikevoitto	41	50	160	162	269	267
Vertailukelpoinen liikevoitto	35	37	161	144	253	270
Sidottu pääoma (kauden lopussa)			2 470	2 302	2 551	
Sidotun pääoman tuotto, %					11,6	11,8
Vertailukelpoinen sidotun pääoman tuotto, %					11,0	11,9

Segmentin lämmönmyynti toisella neljänneksellä oli 4,5 (3,8) TWh, josta suurin osa tuotettiin Pohjoismaissa. Tammi-kesäkuussa lämmönmyynti oli 14,8 (12,4) TWh. Samoilla jaksoilla yhdistettyjen sähkön- ja lämmöntuotantolaitosten sähkönmyynti oli yhteensä 0,8 (0,8) TWh ja 2,5 (2,4) TWh.

Fortum poisti Fortum Wrocław S.A:n Varsovan pörssistä 29.4.2006. Fortum Wrocław on kaukolämpöyhtiö, jonka liikevaihto oli noin 71 miljoonaa euroa ja lämmön myynti noin 2,1 TWh vuonna 2005.

Toukokuussa Fortum Värme haki ympäristölupaa biopolttoaineisiin perustuvalla yhdistetyllä sähkön- ja lämmöntuotantolaitokselle Värtaniin Tukholmaan. Laitoksen odotetaan tuottavan vuosittain noin 1,8 TWh lämpöä, joka on noin 25 % Tukholman vuotuisesta kaukolämmön kysynnästä, ja noin 0,8 TWh sähköä, joka on noin 10 % Tukholman vuotuisesta sähkön kysynnästä.

Lämmönmyynti alueittain, TWh	II/06	II/05	I-II/06	I-II/05	2005	Edelliset 12 kk
Ruotsi	1,8	1,7	6,0	5,6	9,5	9,9
Suomi	2,1	1,7	5,7	5,3	9,8	10,2
Muut maat	0,6	0,4	3,1	1,5	2,4	4,0
Yhteensä	4,5	3,8	14,8	12,4	21,7	24,1

Sähkönmyynti, TWh	II/06	II/05	I-II/06	I-II/05	2005	Edelliset 12 kk
Yhteensä	0,8	0,8	2,5	2,4	4,1	4,2

Sähkönsiirto

Fortum omistaa ja käyttää jakelu- ja alueverkkoja sekä jakaa sähköä kaikkiaan noin 1,6 miljoonalle asiakkaalle (luku sisältää Fortum Espoon asiakkaat) Suomessa, Ruotsissa, Norjassa ja Virossa.

milj. euroa	II/06	II/05	I-II/06	I-II/05	2005	Edelliset 12 kk
Liikevaihto	162	160	381	362	707	726
- jakeluverkot	134	133	322	306	592	608
- alueverkot	19	19	43	42	82	83
- muu myynti	9	8	16	14	33	35
Liikevoitto	55	56	136	127	251	260
Vertailukelpoinen liikevoitto	53	55	134	121	244	257
Sidottu pääoma (kauden lopussa)			3 121	3 036	3 021	
Sidotun pääoman tuotto, %					8,8	9,1
Vertailukelpoinen sidotun pääoman tuotto, %					8,6	9,0

Vuoden ensimmäisten kuuden kuukauden aikana jakelu- ja alueverkkosiirron kokonaismäärät olivat 12,8 (12,2) TWh ja 9,6 (9,1) TWh.

Alueverkkosiirron määrä oli yhteensä 8,0 (7,5) TWh Ruotsissa ja 1,6 (1,6) TWh Suomessa.

Toiminta Ruotsissa, Suomessa ja Norjassa on kuluvana vuonna ollut vakaata, ja sähköverkkojen käytönluotettavuus on ollut tavallista parempi. Suotuisat sääolot ja häiriöiden välttämiseksi suoritettavat toimenpiteet, kuten verkon kaapelointi ja laajat puiden karsinnat, ovat myötävaikuttaneet hyvään tulokseen.

Toukokuussa Fortum allekirjoitti palvelusopimuksen automaattisen mittarinluentajärjestelmän (AMM) hankkimisesta Ruotsissa. Noin 835 000 Fortumin Ruotsin jakelualueiden kotitaloutta ja pienyritystä liittyvät uuteen järjestelmään vuoden 2008 loppuun mennessä. Ensimmäiset mittarit asennetaan vuonna 2006. Laki edellyttää,

että kaikille Ruotsin sähköasiakkaille on taattava kuukausittainen mittarinluenta vuoteen 2009 mennessä. AMM-hankintasopimuksen kokonaisarvo on noin 240 miljoonaa euroa.

Pieni osa Nokian alueellisesta verkosta Suomessa myytiin Vattenfallille.

Ruotsin energiamarkkinaviranomainen tarkastaa parhaillaan vuoden 2003 sähkönsiirtohintoja Tukholmassa. Länsirannikkoa ja Tukholmaa koskeva lopullinen päätös on edelleen antamatta. Energiamarkkinaviranomainen ei ole myöskään vielä antanut tietoja vuoden 2004 valvonnasta.

Ruotsin hallitus selvittää useimmissa muissa EU-maissa jo sovelletun siirtohintojen ex-ante-sääntelystä annetun EU:n direktiivin soveltamista myös Ruotsissa. Ex-ante-sääntelyssä valvojan on ilmoitettava sovellettavat hinnoitteluperiaatteet verkkoyhtiöille etukäteen. Selvityksen arvioidaan valmistuvan viimeistään 1.3.2007 mennessä.

Sähkönsiirto jakeluverkoissa, TWh	II/06	II/05	I-II/06	I-II/05	2005	Edelliset 12 kk
Ruotsi	3,2	3,2	7,9	7,6	14,4	14,7
Suomi	1,3	1,3	3,5	3,3	6,3	6,5
Norja	0,5	0,5	1,3	1,2	2,2	2,3
Viro	0,0	0,0	0,1	0,1	0,2	0,2
Yhteensä	5,0	5,0	12,8	12,2	23,1	23,7

Sähkönjakeluasiakkaitten lukumäärä alueittain, tuhansia	30.6.2006	30.6.2005	31.12.2005
Ruotsi	860	860	860
Suomi	410	405	410
Muut maat	120	115	120
Yhteensä	1 390	1 380	1 390

Markets

Markets vastaa sähkön vähittäismyynnistä 1,3 miljoonalle asiakkaalle (luku sisältää Fortum Espoon asiakkaat), joita ovat muut sähkön vähittäismyyjät, kotitaloudet ja yritykset Ruotsissa, Suomessa ja Norjassa. Markets ostaa sähkönsä Nord Poolista.

milj. euroa	II/06	II/05	I-II/06	I-II/05	2005	Edelliset 12 kk
Liikevaihto	400	298	947	690	1 365	1 622
Liikevoitto	3	8	6	14	32	24
Vertailukelpoinen liikevoitto	2	8	2	15	30	17
Sidottu pääoma (kauden lopussa)			222	159	228	
Sidotun pääoman tuotto, %					17,4	11,3
Vertailukelpoinen sidotun pääoman tuotto, %					16,4	8,2

Toisella neljänneksellä Markets-segmentin sähkönmyynti oli 9,3 (9,0) TWh, ja vuoden ensimmäisten kuuden kuukauden myynti oli 22,0 (20,8) TWh. Myynnin kasvu vuoden 2005 alkupuoliskoon verrattuna johtui pääasiassa yritysasiakkaiden määrän lisääntymisestä sekä sähkön kulutuksen kasvusta, joka johtui edellisvuotta kylmemmistä säästä.

Toisella neljänneksellä sähkön vähittäismyyntihinnat Pohjoismaissa olivat korkeampia kuin vastaavalla jaksolla viime vuonna. Noususta huolimatta sähkön vähittäishinnat erityisesti Suomessa eivät ole täysin seuranneet Nord Poolin sähköfutuurihintojen nousua.

Toisella neljänneksellä toteutettiin monia menestyksekkäitä markkinointitoimenpiteitä, kuten Energihjälpen (energia-apu) -konseptin lanseeraus Ruotsissa sekä uusasiakkaiden aktiivinen hankkiminen. Yksityisasiakkaiden määrä pysyi toisella neljänneksellä lähes ennallaan, kun taas yritysasiakkaiden määrä kasvoi hieman.

Huhtikuussa Ruotsissa otettiin käyttöön uusi asiakas- ja laskutusjärjestelmä. Uusi järjestelmä on tärkeä tekijä haluttavimman tarjoajan aseman saavuttamisessa ja laadukkaan asiakaspalvelun tarjoamisessa. Uuden asiakas- ja laskutusjärjestelmän käyttöönotosta Ruotsissa aiheutuneet kertaluonteiset kustannukset vaikuttivat edelleen segmentin tulokseen vuoden 2006 toisella neljänneksellä.

Investoinnit käyttöomaisuuteen

Jatkuvien toimintojen investoinnit käyttöomaisuuteen tammi–kesäkuussa olivat 946 (123) miljoonaa euroa. Investoinnit ilman yrityskauppoja olivat 174 (123) miljoonaa euroa. Fortum maksoi noin 750 miljoonaa euroa Fortum Espoo Oyj:n (entinen E.ON Finland Oyj) osakkeista.

Fortum myi noin 40 prosentin osuutensa Enprima Oy:ssä ruotsalaiselle ÅF Groupille. Kauppa saatettiin päätökseen 24.4.2006.

Fortum Espoo

Suomen Kilpailuvirasto hyväksyi 2.6.2006 Fortumin E.ON Finland Oyj -kaupan. Osakekaupat ja käteismaksut Espoon kaupungille ja E.ON Nordicille suoritettiin 26.6.2006. Noin 750 miljoonan euron kauppahinnan lisäksi Fortum maksoi Espoon kaupungille kauppahinnasta korkoina noin 2 miljoonaa euroa ja E.ONille noin 16 miljoonan euron korvauksen. Nimi E.ON Finland Oyj muutettiin tämän jälkeen Fortum Espoo Oyj:ksi.

Suomen Kilpailuviraston hyväksyntä riippuu seuraavista ehdoista:

- Fortum myy voimalaitoksensa Haapavedellä (tuotantokapasiteetti 154 MW) ja Hämeenlinnassa (tuotantokapasiteetti 65 MW sähköä, 95 MW lämpöä).
- Fortum vuokraa 308 MW:n tuotantokapasiteettiosuutensa Meri-Porin hiililauhdevoimalaitoksessa 30.6.2010 saakka.
- Fortum myy 1 TWh:a vuodessa vastaavan vakioitehoisen palkkikapasiteetin Suomessa 31.3.2011 saakka.

Fortum valitti 3.7.2006 markkinaoikeuteen Suomen Kilpailuviraston 2.6.2006 päiväystä Fortum Espoo Oyj:n ostamista koskevasta päätöksestä.

Fortumilla on Suomen osakeyhtiölain 14 luvun 19 §:n mukainen lunastusoikeus loppuihin Fortum Espoo Oyj:n osakkeisiin. Fortum käyttää lunastusoikeuden ja esitti Fortum Espoo Oyj:n hallitukselle lunastusvaatimuksen 28.6.2006.

Fortum julkaisi lunastustarjouksen muille osakkeenomistajille (0,2 % osakkeista) 30.6.2006. Lunastushinta on 68,36 euroa kultakin Fortum Espoo Oyj:n osakkeelta.

Fortum aikoo hakea Fortum Espoo Oyj:n osakkeiden poistamista pörssistä, kun kaikki yhtiön osakkeet on siirretty Fortumin omistukseen. Tämän arvioidaan tapahtuvan syksyllä 2006.

Raportointikauden lopussa Fortum omisti yhteensä 15 598 424 Fortum Espoo Oyj:n osaketta. Tämä vastaa 99,8 prosenttia Fortum Espoo Oyj:n osakkeista ja äänivallasta.

Vuonna 2005 E.ON Finlandin liikevaihto oli 234 miljoonaa euroa ja tuotantokapasiteetti 171 MW sähköä ja 1 452 MW lämpöä. Yhtiöllä oli noin 162 000 sähkönjakeluasiakasta ja 350 vakituista työntekijää.

Fortum arvioi Fortum Espoo Oyj:n integraation tuovan konsernille 15–20 miljoonan euron vuosittaisen synergiaedun vähintään vuodesta 2007 lähtien.

Rahoitus

Vuoden 2006 toisen neljänneksen lopussa nettovelka oli 4 320 miljoonaa euroa (31.12.2005: 3 158 miljoonaa euroa). Nettovelan kasvu johtui pääasiassa osingonmaksusta maaliskuussa ja Fortum Espoon ostopista kesäkuussa. Toisella neljänneksellä Fortum toteutti onnistuneesti kaksi suurta rahoitusjärjestelyä. Näiden järjestelyjen tavoitteena oli rahoittaa Fortum Espoon osto ja 500 miljoonan euron suuruinen omien osakkeiden takaisinosto-ohjelma sekä rahoittaa vuonna 2006 erääntyvää velkaa. Fortumin EMTN- (Euro Medium Term Note) -lainaohjelman puitteissa laskettiin liikkeelle 750 miljoonan euron joukkolaina ja kaksiosainen Ruotsin kruunun määräinen (kolme- ja viisivuotinen) joukkolaina, jonka arvo oli 4 500 miljoonaa kruunua (noin 490 miljoonaa euroa).

Konsernin maksuvalmius säilyi hyvänä. Toisen neljänneksen lopussa likvidit varat olivat yhteensä 666 miljoonaa euroa. Konsernilla oli lisäksi käytettävissään noin 1 315 miljoonaa euroa nostamattomia valmiusluottoja.

Konsernin nettorahoituskulut olivat vuoden 2006 ensimmäisellä puoliskolla 46 (78) miljoonaa euroa. Tärkeimmät syyt nettorahoituskulujen pienenemiseen olivat keskimääräistä pienempi velkataso, alempi korkotaso sekä noin 17 (5) miljoonan euron positiivinen käyvän arvon muutos johdannaisissa, jotka jäivät IAS 39 -standardin mukaisen suojauslaskennan ulkopuolelle.

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

Osakkeet ja osakepääoma

Tammi–kesäkuussa myytiin yhteensä 438,2 miljoonaa Fortum Oyj:n osaketta, joiden kokonaishinta oli 8 588 miljoonaa euroa. Fortumin pörssi-arvo neljänneksen viimeisen pörssipäivän päätöskurssin mukaan laskettuna oli 17 654 miljoonaa euroa. Vuoden ensimmäisen puoliskon korkein noteeraus Fortum Oyj:n osakkeille Helsingin Pörssissä oli 23,48 euroa ja alin 15,71 euroa. Noteerausten keskiarvo oli 19,60 euroa. Toisen neljänneksen viimeisen pörssipäivän päätöskurssi oli 20,00.

Vuoden 2006 toisella neljänneksellä merkittiin ja vietiin kaupparekisteriin yhteensä 1 161 630 osaketta optiojärjestelyiden yhteydessä. Näiden merkintöjen jälkeen Fortumin osakepääoma on 3 001 206 707 euroa ja rekisteröityjen osakkeiden kokonaismäärä on 882 707 855.

Toisen neljänneksen lopussa Suomen valtio omisti 51,1 % Fortumista. Kansainvälisten osakkeenomistajien osuus oli 34,9 %.

Fortum Oyj:n 16.3.2006 pidetty yhtiökokous valtuutti hallituksen päättämään yhtiön omien osakkeiden takaisinostosta. Hallitus päätti aloittaa takaisinostot aikaisintaan 8.6.2006 ja jatkaa takaisinostoja toistaiseksi.

Vuoden 2006 toisen neljänneksen lopussa Fortum oli ostanut 1 660 000 omaa osakettaan, joiden arvo oli yhteensä 30 390 150 euroa ja keskihankintahinta 18,31 osakkeelta.

Konsernin henkilöstö

Konsernin henkilöstön lukumäärä tammi–kesäkuussa oli keskimäärin 9 024 (11 066). Kauden lopussa henkilöstö lukumäärä oli 9 605 (8 989).

Katsauskauden jälkeisiä tapahtumia

Teollisuuden Voima Oy (TVO) ilmoitti 11.7.2006, että Olkiluoto 3:n rakennustyömaan aikatauluviive on kasvanut viime kuukausina. Toimittaja on ilmoittanut TVO:lle uuden ennusteen, jonka mukaan laitos on valmis kaupalliseen käyttöön vuoden 2010 toisella neljänneksellä.

Näkymät

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

Sähkön käytön arvioidaan yleisesti kasvavan Pohjoismaissa noin yhden prosentin vuosivauhtia lähivuosien aikana.

Heinäkuun alussa pohjoismaiset vesivarannot olivat noin 17 TWh keskimääräistä pienemmät ja 16 TWh vuoden 2005 vastaavaa jaksoa pienemmät. Tämä vaje saattaa vaikuttaa Fortumin vesivoimantuotantoon loppuvuonna. Heinäkuun puolivälissä vuoden 2006 päästöoikeuksien markkinahinnat olivat 16–17 euroa hiilidioksiditonnilta. Samaan aikaan sähkön hinta futuurimarkkinoilla loppuvuodeksi 2006 oli 54–55 euroa megawattitunnilta, vuodelle 2007 noin 48–49 euroa megawattitunnilta ja vuodelle 2008 noin 45–46 euroa megawattitunnilta.

Toisella neljänneksellä Fortum jatkoi suojaustasonsa lisäämistä, koska sähkön hinta futuurimarkkinoilla oli houkuttelevalla tasolla. Viimeaikaiset hinnat johtuvat osin Pohjoismaiden vesivarantovajeesta, osin korkeista hiilidioksidipäästöjen futuurihinnoista. Vesivarantotilanteen muutos ja päästökauppaan osallistuvien tahojen toimet voivat muuttaa futuurien hintoja melko nopeasti.

Heinäkuun alussa Fortumin sähkön tukkumyynnistä oli suojattu loppuvuodeksi 2006 noin 90 % noin 35 euroon megawattitunnilta. Kalenterivuoden 2007 ajaksi Fortumin sähkön tukkumyynnistä oli suojattu 65 % noin 39 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.

Fortumin 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 tuotantovolyymejään, spot-hinnan yhden euron muutos megawattitunnilta voisi aiheuttaa noin 50 miljoonan euron muutoksen Fortumin vuotuisessa liikevoitossa.

Fortum on menestynyt hyvin vuoden 2006 ensimmäisellä puoliskolla. Koska markkinatekijät ovat suotuisia, on Fortum hyvissä asemissa myös loppuvuotta 2006 ja vuotta 2007 ajatellen.

Espoo, 18.7.2006
Fortum Oyj
Hallitus

Lisätietoja antaa:
Mikael Lilius, toimitusjohtaja, puhelin: +358 10 452 9100
Juha Laaksonen, talousjohtaja, puhelin: +358 10 452 4519

Luvut eivät ole tilintarkastettuja.

Tulostiedotus vuonna 2006:
Osavuositiedotus tammi-syyskuulta julkaistaan 19.10.2006

Jakelu:
Helsingin Pörssi
Keskeiset tiedotusvälineet
www.fortum.com

Tilinpäätökseen liittyvää lisätietoa on nähtävillä Fortumin [www-sivuilla](http://www.fortum.fi/Sijoittajat) osoitteessa:
www.fortum.fi/Sijoittajat.

FORTUM -KONSERNI
TAMMIKUU-KESÄKUU 2006
Tilintarkastamaton

LYHENNETTY KONSERNIN TULOSLASKELMA

MEUR	II/2006	II/2005	I-II/2006	I-II/2005	2005	Edelliset 12kk
Jatkuvat toiminnot:						
Liikevaihto	948	858	2 291	1 991	3 877	4 177
Muut tuotot	20	-11	19	10	101	110
Materiaalit ja palvelut	-322	-294	-848	-712	-1 325	-1 461
Henkilöstökulut	-129	-124	-260	-253	-481	-488
Poistot ja arvonalentumiset	-97	-101	-195	-204	-407	-398
Muut kulut	-108	-101	-223	-199	-418	-442
Liikevoitto	312	227	784	633	1 347	1 498
Osuus osakkuus- ja yhteisyritysten voitosta	6	1	41	16	55	80
Rahoitustuotot ja -kulut	-31	-43	-46	-78	-135	-103
Voitto ennen veroja	287	185	779	571	1 267	1 475
Välittömät verot	-60	-33	-180	-149	-331	-362
Jatkuvien toimintojen kauden voitto	227	152	599	422	936	1 113
Luovutetut toiminnot:						
Luovutettujen toimintojen kauden voitto	-	390	-	474	474	-
Kauden voitto	227	542	599	896	1 410	1 113
Jakautuminen:						
Emoyhtiön omistajille	219	535	565	864	1 358	1 059
Vähemmistölle	8	7	34	32	52	54
	227	542	599	896	1 410	1 113
Emoyhtiön omistajille kuuluvasta konsernin voitosta laskettu osakekohtainen tulos (euroa per osake)						
Laimentamaton	0.25	0.61	0.64	0.99	1.55	1.21
Laimennettu	0.24	0.60	0.63	0.98	1.53	1.19
Emoyhtiön omistajille kuuluvasta jatkuvien toimintojen voitosta laskettu osakekohtainen tulos (euroa per osake)						
Laimentamaton	0.25	0.17	0.64	0.45	1.01	1.21
Laimennettu	0.24	0.16	0.63	0.44	1.00	1.19
Emoyhtiön omistajille kuuluvasta luovutettujen toimintojen voitosta laskettu osakekohtainen tulos (euroa per osake)						
Laimentamaton	-	0.44	-	0.54	0.54	-
Laimennettu	-	0.44	-	0.54	0.53	-

FORTUM -KONSERNI
TAMMIKUU-KESÄKUU 2006

LYHENNETTY KONSERNIN TASE

MEUR	30.6.2006	30.6.2005	31.12.2005
VASTAAVAA			
Pysyvät vastaavat			
Aineettomat hyödykkeet	121	82	80
Rakennukset, koneet ja kalusto	11 244	9 965	10 176
Sijoitukset osakkuus- ja yhteisyrityksiin	1 960	1 543	1 610
Muut pitkäaikaiset sijoitukset	587	581	502
Muut pitkäaikaiset saamiset	112	89	87
Pitkäaikaiset korolliset saamiset	650	625	620
Pysyvät vastaavat yhteensä	14 674	12 885	13 075
Vaihtuvat vastaavat			
Vaihto-omaisuus	238	234	256
Myyntisaamiset ja lyhytaikaiset saamiset	1 124	961	1 011
Rahat ja pankkisaamiset	666	552	788
Vaihtuvat vastaavat yhteensä	2 028	1 747	2 055
Vastaavaa yhteensä	16 702	14 632	15 130
OMA PÄÄOMA			
Emoyhtiön omistajille kuuluva oma pääoma			
Osakepääoma	3 001	2 968	2 976
Muu oma pääoma	3 899	3 696	4 175
Yhteensä	6 900	6 664	7 151
Vähemmistöosuus	238	176	260
Oma pääoma yhteensä	7 138	6 840	7 411
VIERAS PÄÄOMA			
Pitkäaikainen vieras pääoma			
Korollinen pitkäaikainen vieras pääoma	4 373	3 826	3 118
Laskennallinen verovelka	1 839	1 580	1 512
Varaukset	613	574	606
Muu pitkäaikainen vieras pääoma	684	545	435
Pitkäaikainen vieras pääoma yhteensä	7 509	6 525	5 671
Lyhytaikainen vieras pääoma			
Korollinen lyhytaikainen vieras pääoma	613	321	828
Ostovelat ja muu lyhytaikainen vieras pääoma	1 442	946	1 220
Lyhytaikainen vieras pääoma yhteensä	2 055	1 267	2 048
Vieras pääoma yhteensä	9 564	7 792	7 719
Vastattavaa yhteensä	16 702	14 632	15 130

OMAN PÄÄOMAN MUUTOS

MEUR	Osake- pääoma	Ylikurssi- rahasto	Muu sidottu pääoma	Käyvän arvon ja muut rahastot	Omat osakkeet	Kertyneet voittovarot	Vähemmis- töosuus	Yhteensä
Oma pääoma 31.12.2005	2 976	70	2	-117	-	4 220	260	7 411
Käytetyt optio-oikeudet	25	4	-2					27
Muuntoerot ja muut muutokset						17	-3	14
Osingonjako						-987		-987
Omien osakkeiden takaisinosto					-30			-30
Vähemmistöosuuden pienentyminen yrityshankintojen kautta							-50	-50
Kassavirran suojaukset				-185			-3	-188
Käyvän arvon rahaston muutokset 1)				342				342
Kauden voitto						565	34	599
Oma pääoma 30.06.2006	3 001	74	0	40	-30	3 815	238	7 138
Oma pääoma 31.12.2004	2 948	62	13	134	-	4 343	150	7 650
Käytetyt optio-oikeudet	20	8	-13					15
Muuntoerot ja muut muutokset						-78	-10	-88
Osingonjako						-506		-506
Osinkona jaetut osakkeet 2)						-920		-920
Kassavirran suojaukset				-249		34	4	-211
Käyvän arvon rahaston muutokset				4				4
Kauden voitto						864	32	896
Oma pääoma 30.06.2005	2 968	70	0	-111	-	3 737	176	6 840

1) Erään sisältyy Hafslundin omistamien Renewable Energy Corporation (REC) osakkeiden käyvän arvon muutos.

2) Vuonna 2005 osinkona jaettavien osakkeiden vaikutus Fortumin omaan pääomaan oli 920 miljoonaa. Emoyhtiön kertyneiden voittovarojen osuus oli 969 miljoonaa euroa vuonna 2005.

FORTUM -KONSERNI
TAMMIKUU-KESÄKUU 2006

KONSERNIN KASSAVIRTALASKELMA

MEUR	30.6.2006	30.6.2005	31.12.2005
Liiketoiminnan kassavirta			
Liikevoitto ennen poistoja, jatkuvat toiminnot	979	837	1 754
Muut tuotot ja kulut joihin ei liity maksua	-23	6	15
Rahoituserät ja toteutuneet kurssierot	22	-88	-107
Maksetut välittömät verot	-192	-155	-298
Kassavirta ennen käyttö pääoman muutosta, jatkuvat toiminnot	786	600	1 364
Käyttö pääoman muutos	0	-84	-93
Jatkuvien toimintojen liiketoiminnan kassavirta	786	516	1 271
Luovutettujen toimintojen liiketoiminnan kassavirta	-	133	133
Liiketoiminnan kassavirta yhteensä	786	649	1 404
Investointien kassavirta			
Investoinnit käyttöomaisuuteen	-174	-123	-346
Ostetut osakkeet	-761	-	-127
Käyttöomaisuuden myynnit	9	9	30
Myyty osakkeet	15	19	26
Muiden sijoitusten muutos	-15	10	19
Jatkuvien toimintojen investointien kassavirta	-926	-85	-398
Luovutettujen toimintojen investointien kassavirta	-	1 155	1 155
Investointien kassavirta yhteensä	-926	1 070	757
Kassavirta ennen rahoitusta	-140	1 719	2 161
Rahoituksen kassavirta			
Velkojen muutos	1 029	-846	-1 063
Osingonjako yhtiön osakkeenomistajille	-987	-506	-506
Omien osakkeiden takaisinosto	-30	-	-
Muut rahoituserät	3	11	22
Jatkuvien toimintojen rahoituksen kassavirta	15	-1 341	-1 547
Luovutettujen toimintojen rahoituksen kassavirta	-	29	29
Rahoituksen kassavirta yhteensä	15	-1 312	-1 518
Taseen mukainen jatkuvien toimintojen likvidien varojen muutos, lisäys (+), vähennys (-)	-125	407	643
Neste Oilin luovuttaminen	-	-63	-
Taseen mukainen jatkuvien toimintojen likvidien varojen muutos, lisäys (+), vähennys (-)	-	344	-

TUNNUSLUVUT ¹⁾

MEUR	30.6.2006	31.3.2006	31.3.2005	30.6.2005	30.9.2005	31.12.2005	Edelliset 12kk
Jatkuvat toiminnot:							
Käyttökate, MEUR	979	570	509	837	1 178	1 754	1 896
Tulos per osake (laimentamaton), EUR	0.64	0.39	0.28	0.45	0.65	1.01	1.21
Sijoitettu pääoma, MEUR	12 124	10 605	10 534	10 987	11 154	11 357	12 124
Korollinen nettovelka, MEUR	4 320	3 900	4 878	3 595	3 333	3 158	N/A
Käyttöomaisuusinvestoinnit ja investoinnit osakkeisiin, MEUR	946	114	49	123	213	479	1 302
Käyttöomaisuusinvestoinnit, MEUR	174	71	49	123	207	346	397
Sijoitetun pääoman tuotto, % ³⁾	14.6	19.4	16.4	12.4	11.7	13.5	14.5
Oman pääoman tuotto, % ²⁾						13.5	15.6
Nettovelka / käyttökate ³⁾	2.2	1.7	2.4	2.2	2.1	1.8	2.3
Velkaantumisaste, %	61	60	71	53	47	43	N/A
Oma pääoma/ osake, EUR	7.83	7.11	7.67	7.64	7.86	8.17	N/A
Omavaraisuusaste, %	43	44	43	43	47	49	N/A
Fortum yhteensä:							
Tulos per osake (laimentamaton), EUR	0.64	0.39	0.38	0.99	1.19	1.55	1.21
Sijoitettu pääoma, MEUR	12 124	10 605	11 891	10 987	11 154	11 357	12 124
Sijoitetun pääoman tuotto, % ³⁾	14.6	19.4	18.2	16.7	15.3	16.6	14.5
Oman pääoman tuotto, % ³⁾	16.3	21.4	19.5	19.2	17.6	18.7	15.9
Nettovelka / käyttökate ³⁾	2.2	1.7	1.8	1.5	1.5	1.4	2.3
Korkokate	13.7	16.9	11.6	11.3	10.6	11.6	12.9
Liiketoiminnan kassavirta/korollinen nettovelka, % ³⁾	36.4	49.6	39.3	44.2	42.9	43.2	31.4
Henkilöstö keskimäärin	9 024	8 886	13 135	11 066	10 279	10 026	N/A
Osakkeiden keskimääräinen määrä, 1 000 osaketta	880 508	880 725	871 710	872 316	872 438	872 613	879 324
Laimennettu osakeantioikaistu osakkeiden keskimääräinen määrä, 1 000 osaketta	891 451	892 406	883 774	883 629	889 157	887 653	889 979
Rekisteröityjen osakkeiden määrä, 1 000 osaketta	882 708	881 546	871 854	872 793	872 981	875 294	N/A
Osakkeiden määrä ilman omia osakkeita, 1000 osaketta	881 048	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A

1) Vuonna 2005 julkaistut tunnusluvut perustuvat Fortum -konsernin lukuihin, sisältäen sekä jatkuvat että luovutetut toiminnot, jollei muuta ole ilmoitettu.

FORTUM -KONSERNI

TAMMIKU-KESÄKU 2006

- 2) Oman pääoman tuotto on laskettu jakamalla jatkuvien toimintojen kauden voitto kauden lopun oman pääoman määrällä.
Luovutettujen toimintojen kauden voitto on vähennetty 31.12.2005 oman pääoman määrästä.
- 3) Neljännekset on laskettu vuositasolla.

FORTUM -KONSERNI
TAMMIKUU-KESÄKUU 2006

LIKEVAIHTO SEGMENTEITTÄIN

MEUR	II/06	II/05	I-II/2006	I-II/2005	2005	Edelliset 12kk
Sähköntuotanto	560	476	1 203	1 010	2 058	2 251
- josta sisäistä	-17	13	-67	68	97	-38
Lämpö	229	206	709	591	1 063	1 181
- josta sisäistä	-7	-1	-15	11	12	-14
Sähkönsiirto	162	160	381	362	707	726
- josta sisäistä	2	2	4	4	8	8
Markets	400	298	947	690	1 365	1 622
- josta sisäistä	35	22	76	47	101	130
Muut	20	22	40	45	91	86
- josta sisäistä	15	15	30	37	63	56
Eliminoinnit ¹⁾	-423	-304	-989	-707	-1 407	-1 689
Jatkuvien toimintojen liikevaihto	948	858	2 291	1 991	3 877	4 177
Luovutettujen toimintojen liikevaihto	-	-	-	2 061	2 061	-
Eliminoinnit	-	-	-	-20	-20	-
Yhteensä	948	858	2 291	4 032	5 918	4 177

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

LIKEVOITTO SEGMENTEITTÄIN

MEUR	II/06	II/05	I-II/2006	I-II/2005	2005	Edelliset 12kk
Sähköntuotanto	222	125	506	348	825	983
Lämpö	41	50	160	162	269	267
Sähkönsiirto	55	56	136	127	251	260
Markets	3	8	6	14	32	24
Muut	-9	-12	-24	-18	-30	-36
Jatkuvien toimintojen liikevoitto	312	227	784	633	1 347	1 498
Luovutettujen toimintojen liikevoitto	-	390	-	517	517	-
Yhteensä	312	617	784	1 150	1 864	1 498

JATKUVIEN TOIMINTOJEN VERTAILUKELPOINEN LIKEVOITTO SEGMENTEITTÄIN

MEUR	II/06	II/05	I-II/2006	I-II/2005	2005	Edelliset 12kk
Sähköntuotanto	208	172	501	396	854	959
Lämpö	35	37	161	144	253	270
Sähkönsiirto	53	55	134	121	244	257
Markets	2	8	2	15	30	17
Muut	-12	-11	-26	-22	-47	-51
Jatkuvien toimintojen vertailukelpoinen liikevoitto	286	261	772	654	1 334	1 452
Kertaluonteiset erät	15	12	15	18	30	27
Muut vertailukelpoisuuteen vaikuttavat erät	11	-46	-3	-39	-17	19
Jatkuvien toimintojen liikevoitto	312	227	784	633	1 347	1 498

KERTALUONTEISET ERÄT SEGMENTEITTÄIN

MEUR	II/06	II/05	I-II/2006	I-II/2005	2005	Edelliset 12kk
Sähköntuotanto	6	0	6	0	-3	3
Lämpö	4	11	5	11	14	8
Sähkönsiirto	2	1	2	1	1	2
Markets	0	0	0	0	0	0
Muut	3	0	2	6	18	14
Yhteensä	15	12	15	18	30	27

MUUT VERTAILUKELPOISUUTEEN VAIKUTTAVAT ERÄT SEGMENTEITTÄIN

MEUR	II/06	II/05	I-II/2006	I-II/2005	2005	Edelliset 12kk
Sähköntuotanto	8	-47	-1	-48	-26	21
Lämpö	2	2	-6	7	2	-11
Sähkönsiirto	0	0	0	5	6	1
Markets	1	0	4	-1	2	7
Muut	0	-1	0	-2	-1	1
Yhteensä	11	-46	-3	-39	-17	19

FORTUM -KONSERNI
TAMMIKUU-KESÄKUU 2006

POISTOT JA ARVONALENTUMISET SEGMENTEITTÄIN

MEUR	II/06	II/05	I-II/2006	I-II/2005	2005	Edelliset 12kk
Sähköntuotanto	27	28	53	56	112	109
Lämpö	30	31	60	62	123	121
Sähkön siirto	33	36	68	73	145	140
Markets	5	4	9	8	15	16
Muut	2	2	5	5	12	12
Jatkuvien toimintojen poistot ja arvonalentumiset	97	101	195	204	407	398
Luovutettujen toimintojen poistot ja arvonalentumiset	-	-	-	36	36	-
Yhteensä	97	101	195	240	443	398

OSUUS OSAKKUUS- JA YHTEISYRITYSTEN TULOKSESTA SEGMENTEITTÄIN

MEUR	II/06	II/05	I-II/2006	I-II/2005	2005	Edelliset 12kk
Sähköntuotanto ¹⁾	2	-6	14	-4	23	41
Lämpö	3	2	14	8	11	17
Sähkön siirto	1	6	12	13	20	19
Markets	0	0	1	0	1	2
Muut	0	-1	0	-1	0	1
Jatkuvien toimintojen osuus osakkuus- ja yhteisyritysten tuloksesta	6	1	41	16	55	80
Luovutettujen toimintojen osuus osakkuus- ja yhteisyritysten tuloksesta	-	-	-	-2	-2	-
Yhteensä	6	1	41	14	53	80

1) Suurin osa sähköntuotantosegmentin osakkuusyhtiöistä on tuotantoyhtiöitä, joilta Fortum ostaa sähköä omakustannushintaan.

SIOJITUKSET OSAKKUUS- JA YHTEISYRITYKSIIN SEGMENTEITTÄIN

MEUR	30.6.2006	30.6.2005	31.12.2005
Sähköntuotanto	1 593	1 190	1 259
Lämpö	141	139	133
Sähkön siirto	216	205	210
Markets	8	9	8
Muut	2	0	0
Yhteensä	1 960	1 543	1 610

INVESTOINNIT KÄYTTÖMAISUUTEEN JA OSAKKEISIIN SEGMENTEITTÄIN

MEUR	II/06	II/05	I-II/2006	I-II/2005	2005
Sähköntuotanto	23	21	43	39	129
Lämpö	38	21	99	33	212
Sähkön siirto	42	25	67	40	115
Markets	2	3	7	4	10
Muut	727	4	730	7	13
Jatkuvien toimintojen käyttöomaisuus- ja osakeinvestoinnit	832	74	946	123	479
Luovutettujen toimintojen käyttöomaisuus- ja osakeinvestoinnit	-	-	-	99	99
Yhteensä	832	74	946	222	578

SIDOTTU PÄÄOMA SEGMENTEITTÄIN

MEUR	30.6.2006	30.6.2005	31.12.2005
Sähköntuotanto	6 351	5 970	5 954
Lämpö	2 470	2 302	2 551
Sähkön siirto	3 121	3 036	3 021
Markets	222	159	228
Muut ja eliminoinnit	1 053	231	139
Yhteensä	13 217	11 698	11 893

FORTUM -KONSERNI
TAMMIKUU-KESÄKUU 2006

SIDOTUN PÄÄOMAN TUOTTO SEGMENTEITTÄIN

%	Edelliset	
	12kk	31.12.2005
Sähköntuotanto	17.0	14.0
Lämpö	11.8	11.6
Sähkönsiirto	9.1	8.8
Markets	11.3	17.4

VERTAILUKELPOINEN SIDOTUN PÄÄOMAN TUOTTO SEGMENTEITTÄIN

%	Edelliset	
	12kk	31.12.2005
Sähköntuotanto	16.6	14.5
Lämpö	11.9	11.0
Sähkönsiirto	9.0	8.6
Markets	8.2	16.4

Sidotun pääoman tuotto on laskettu jakamalla vuotuisen liikevoiton ja 'osuus osakkuus- ja yhteisyritysten tuloksesta' -erän summa keskimääräisellä sidotulla pääomalla.

VARAT SEGMENTEITTÄIN

MEUR	30.6.2006	30.6.2005	31.12.2005
Sähköntuotanto	6 805	6 473	6 522
Lämpö	2 763	2 556	2 895
Sähkönsiirto	3 520	3 433	3 448
Markets	609	424	515
Muut ja eliminoinnit	1 424	343	216
Sidottuun pääomaan sisältyvät varat	15 121	13 229	13 596
Korolliset saamiset	658	628	620
Laskennallinen verosaaminen	89	73	18
Muut varat	168	150	108
Rahat ja pankkisaamiset	666	552	788
Varat yhteensä	16 702	14 632	15 130

VIERAS PÄÄOMA SEGMENTEITTÄIN

MEUR	30.6.2006	30.6.2005	31.12.2005
Sähköntuotanto	454	503	568
Lämpö	293	254	344
Sähkönsiirto	399	397	427
Markets	387	265	287
Muut ja eliminoinnit	371	112	77
Sidottuun pääomaan sisältyvä vieras pääoma	1 904	1 531	1 703
Laskennallinen verovelka	1 839	1 580	1 512
Muut	835	534	558
Sijoitettuun pääomaan sisältyvät velat	4 578	3 645	3 773
Korollinen vieras pääoma	4 986	4 147	3 946
Oma pääoma	7 138	6 840	7 411
Oma ja vieras pääoma yhteensä	16 702	14 632	15 130

AINEELLISTEN JA AINEETTOMIEN HYÖDYKKEIDEN MUUTOS

MEUR	30.6.2006	30.6.2005	31.12.2005
Kirjanpitoarvo kauden alussa	10 256	12 041	12 041
Neste Oilin luovuttaminen	-	-1 540	-1 540
Konserniyhtiöiden hankinta	1 000	7	171
Käyttöomaisuusinvestoinnit	174	123	346
Vähennykset	-5	-12	-31
Poistot ja arvonalentumiset	-195	-204	-407
Muuntoerot	135	-368	-324
Kirjanpitoarvo kauden lopussa	11 365	10 047	10 256

LIKEVAIHTO NELJÄNNEKSITTÄIN

MEUR	II/2006	I/2006	IV/2005	III/2005	II/2005	I/2005
Sähköntuotanto	560	643	598	450	476	534
- josta sisäistä	-17	-50	23	6	13	55
Lämpö	229	480	325	147	206	385
- josta sisäistä	-7	-8	0	1	-1	12
Sähkönsiirto	162	219	196	149	160	202
- josta sisäistä	2	2	2	2	2	2
Markets	400	547	391	284	298	392
- josta sisäistä	35	41	35	19	22	25
Muut	20	20	20	26	22	23
- josta sisäistä	15	15	13	13	15	22
Eliminoinnit	-423	-566	-418	-282	-304	-403
Jatkuvien toimintojen liikevaihto	948	1 343	1 112	774	858	1 133
Luovutettujen toimintojen liikevaihto	-	-	-	-	-	2 061
Eliminoinnit	-	-	-	-	-	-20
Yhteensä	948	1 343	1 112	774	858	3 174

LIKEVOITTO NELJÄNNEKSITTÄIN

MEUR	II/2006	I/2006	IV/2005	III/2005	II/2005	I/2005 ¹⁾
Sähköntuotanto	222	284	296	181	125	223
Lämpö	41	119	94	13	50	112
Sähkönsiirto	55	81	76	48	56	71
Markets	3	3	11	7	8	6
Muut	-9	-15	-3	-9	-12	-6
Jatkuvien toimintojen liikevoitto	312	472	474	240	227	406
Luovutettujen toimintojen liikevoitto	-	-	-	-	390	127
Yhteensä	312	472	474	240	617	533

1) IASB peruutti toisen neljänneksen aikana päästöoikeuksia koskevan IFRIC-tulkinnan nro 3 ja päätös astui voimaan välittömästi, tätä päätöstä noudattaen Fortum on muuttanut takautuvasti päästöoikeuksien laskentakäytäntöä.

JATKUVIEN TOIMINTOJEN VERTAILUKELPOINEN LIKEVOITTO NELJÄNNEKSITTÄIN

MEUR	II/2006	I/2006	IV/2005	III/2005	II/2005	I/2005
Sähköntuotanto	208	293	297	161	172	224
Lämpö	35	126	97	12	37	107
Sähkönsiirto	53	81	76	47	55	66
Markets	2	0	8	7	8	7
Muut	-12	-14	-18	-7	-11	-11
Jatkuvien toimintojen vertailukelpoinen liikevoitto	286	486	460	220	261	393
Kertaluonteiset erät	15	0	10	2	12	6
Muut vertailukelpoisuuteen vaikuttavat erät	11	-14	4	18	-46	7
Jatkuvien toimintojen liikevoitto	312	472	474	240	227	406

KERTALUONTEISET ERÄT NELJÄNNEKSITTÄIN

MEUR	II/2006	I/2006	IV/2005	III/2005	II/2005	I/2005
Sähköntuotanto	6	0	-6	3	0	0
Lämpö	4	1	2	1	11	0
Sähkönsiirto	2	0	0	0	1	0
Markets	0	0	0	0	0	0
Muut	3	-1	14	-2	0	6
Yhteensä	15	0	10	2	12	6

MUUT VERTAILUKELPOISUUTEEN VAIKUTTAVAT ERÄT NELJÄNNEKSITTÄIN

MEUR	II/2006	I/2006	IV/2005	III/2005	II/2005	I/2005
Sähköntuotanto	8	-9	5	17	-47	-1
Lämpö	2	-8	-5	0	2	5
Sähkönsiirto	0	0	0	1	0	5
Markets	1	3	3	0	0	-1
Muut	0	0	1	0	-1	-1
Yhteensä	11	-14	4	18	-46	7

FORTUM -KONSERNI
TAMMIKUU-KESÄKUU 2006

LUOVUTETUT TOIMINNOT (sisältää Fortumin ja luovutettujen toimintojen väliset eliminoinnit)

Fortumilla ei ole luovutettuja toimintoja vuonna 2006.

MEUR	II/2005	I-II/2005 ¹⁾	2005 ²⁾
Liikevaihto	-	2 061	2 061
Muut tuotot	390	395	395
Materiaalit ja palvelut	-	-1 726	-1 726
Henkilöstökulut	-	-57	-57
Poistot ja arvonalentumiset	-	-36	-36
Muut kulut	-	-120	-120
Liikevoitto	390	517	517
Osuus osakkuus- ja yhteisyritysten voitosta	-	-2	-2
Rahoitustuotot ja -kulut	-	-6	-6
Voitto ennen veroja	390	509	509
Välittömät verot	-	-35	-35
Luovutettujen toimintojen kauden voitto	390	474	474

1) IASB peruutti toisen neljänneksen aikana päästöoikeuksia koskevan IFRIC-tulkinnan nro 3 ja päätös astui voimaan välittömästi, tätä päätöstä noudattaen Fortum on muuttanut takauksensa päästöoikeuksien laskentakäytäntöä.

2) Neste Oil Oyj:n 15% osuuden myyntivoitto, 390 miljoonaa euroa, sisältyy muihin tuottoihin vuonna 2005.

VASTUUT

MEUR	30.6.2006	30.6.2005	31.12.2005
Annetut vakuudet ja vastuusitoumukset			
Omasta puolesta annetut			
Velat			
Pantit	182	155	144
Kiinteistökiinnitykset	49	53	49
Muut vastuut			
Kiinteistökiinnitykset	63	66	66
Muut vastuusitoumukset	141	101	94
Yhteensä	435	375	353
Osakkuus- ja yhteisyritysten puolesta annetut vastuusitoumukset			
Pantit ja kiinteistökiinnitykset	3	3	3
Takaukset	192	171	208
Muut vastuusitoumukset	125	182	125
Yhteensä	320	356	336
Vastuusitoumukset muiden puolesta			
Takaukset	17	65	2
Muut vastuusitoumukset	2	2	3
Yhteensä	19	67	5
Yhteensä	774	798	694

Fortum Oil and Gas Oy:n jakautumisen seurauksena Fortumin kokonaan omistamalla tytäryhtiöllä, Fortum Heat and Gas Oy:llä, on yhteinen vastuusitoumus Neste Oil Oyj:n kanssa. Vastuusitoumus perustuu osakeyhtiölain 14a luvun 6 §:n säädökseen.

Käyttöleasing vastuut

Vuoden sisällä erääntyvät	18	14	17
Yli vuoden mutta viiden vuoden sisällä erääntyvät	38	37	31
Yli viiden vuoden kuluttua erääntyvät	9	8	9
Yhteensä	65	59	57

YDINVOIMA

MEUR	30.6.2006	30.6.2005	31.12.2005
Ydinjätehuoltovastuu Suomen ydinenergialain mukaisesti 1)	618	596	618
Fortumin osuus Ydinjätehuoltorahastosta 2)	-618	-596	-610
Erotuksen vakuutena kiinnitetyt haltijavelkakirjalainat 3)	0	0	8

1) Suomen ydinenergialain mukaisesti laskettu lainmukainen vastuu on 618 (596) miljoonaa euroa 30.6.2006 (ja vastaavasti 2005).

Taseeseen IAS 37:n mukaan kirjattu diskontattu velka oli 421 (404) miljoonaa euroa 30.6.2006.

Suurin ero lainmukaisen velan ja taseeseen kirjatun velan välillä on se, että lainmukaista vastuuta ei ole diskontattu nettohyötyarvoon.

2) Fortumin osuus Ydinjätehuoltorahastosta 30.6.2006 oli 618 (596) miljoonaa euroa.

Taseessa esitetty osuuden arvo 30.6.2006 on 421 (404) miljoonaa euroa, ero johtuu siitä, että IFRIC 5-tulkinnan mukaan

Ydinjätehuoltorahaston arvo ei voi ylittää siihen liittyvien velkojen määrää taseessa.

3) Vuoden lopussa lainmukainen vastuu ja Fortumin osuus Ydinjätehuoltorahastosta ovat erisuuruiset johtuen vuosittaisesta vastuumäärän tarkistamisesta. Ero johtuu ajoituksesta, sillä vuotuinen lainmukainen vastuu maksetaan seuraavan tilikauden ensimmäisen neljänneksen aikana.

Fortum on antanut vakuudeksi kiinnitettynä haltijavelkakirjoja. Kiinnitetyt haltijavelkakirjat sisältyvät yllä oleviin Annettuihin vakuuksiin ja vastuusitoumuksiin.

FORTUM -KONSERNI
TAMMIKUU-KESÄKUU 2006

JOHDANNAISSOPIMUKSET

MEUR	30.6.2006		30.6.2005		31.12.2005	
	Nimellis- arvo	Käypä nettoarvo	Nimellis- arvo	Käypä nettoarvo	Nimellis- arvo	Käypä nettoarvo
Korko- ja valuuttajohdannaiset						
Koronvaihtosopimukset	3 504	-28	3 009	15	2 636	11
Valuuttatermiinit	4 420	-9	7 533	154	5 297	69
Koron- ja valuutanvaihtosopimukset	2 577	-26	315	3	2 169	3
Sähköjohdannaiset						
	Määrä	Käypä nettoarvo	Määrä	Käypä nettoarvo	Määrä	Käypä nettoarvo
	TWh	MEUR	TWh	MEUR	TWh	MEUR
Myyntisopimukset	112	-1 199	80	-465	84	-463
Ostosopimukset	70	781	45	333	49	276
Ostetut optiot	14	-23	1	2	1	-1
Asetetut optiot	24	7	7	-21	3	2
Öljyjohdannaiset						
	Määrä	Käypä nettoarvo	Määrä	Käypä nettoarvo	Määrä	Käypä nettoarvo
	1000 bbl	MEUR	1000 bbl	MEUR	1000 bbl	MEUR
Myyntisopimukset	270	-2	45	-1	90	0
Ostosopimukset	784	8	755	12	571	6

Laadintaperiaatteet

Lyhennetyt osavuosisikatsaukset on laadittu IAS 34 Osavuosisikatsaukset -standardia noudattaen.

Laadintaperiaatteet ovat yhtenäisiä tilikaudelta 2005 julkaistun konsernitiilinpäätöksen kanssa.

Fortum Espoo Oyj:n hankinta

Fortum hankki omistukseensa 99.8% Fortum Espoo Oyj:n (aiemmin E.On Finland Oyj) osakkeista 26. kesäkuuta 2006. Fortum Espoon konsolidoitu tase 31. maaliskuuta 2006 on yhdistelty Fortumin kesäkuun 2006 lopun taseeseen. Fortum Espoo on listattu yhtiö ja se julkistaa tammi-kesäkuun 2006 osavuosisikatsauksensa 18 elokuuta 2006. Yhdistely ei ole vaikuttanut tuloslaskelmaan. Segmenttiraportoinnissa Fortum Espoon luvut sisältyvät segmenttiin Muut. Hankintameno on alustavasti kohdistettu erään 'Rakennukset, koneet ja kalusto'. Fortum konsernin vastuisiin ja johdannaisiin sisältyy Fortum Espoon luvut 31. maaliskuuta 2006 tilanteesta. Seuraavan osavuosisikatsauksen yhteydessä Fortum Espoo esitetään Fortumin segmenttien mukaisesti jaoteltuna ja hankintameno tullaan kohdistamaan ao. omaisuuserille.

Hafslund ASA'n osakkuustuloksen laskenta

Fortum konsernin laskentaperiaatteiden mukaisesti Hafslundin osakkuusyhtiötulos on sisällytetty Fortum konsernin lukuihin edellisen neljänneksen lukuihin perustuen. Hafslund julkaisi tammi-kesäkuun 2006 osavuosisikatsauksen 18 heinäkuuta, mutta Fortum käyttää edelleen edellisen neljänneksen tietoja koska Hafslundin muut osavuosisikatsaukset vuonna 2006 julkaistaan myöhemmin kuin Fortumin osavuosisikatsaukset.

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

Koska REC on listattu Osloon pörssissä 9 toukokuuta 2006 alkaen, Fortum laskee RECin käyvän arvon muutoksen sen kunkin tilinpäätöshetken päätöskurssin perusteella. Osakkeiden määränä käytetään Hafslundin edellisellä kvartaalilla ilmoittamaa määrää, ellei muuta tietoa ole käytettävissä. Kesäkuun 2006 lopussa osakkeiden käyvän arvon muutos oli noin 340 miljoonaa euroa Fortumissa.

FORTUM -KONSERNI
TAMMIKUU-KESÄKUU 2006
Tunnuslukujen laskentakaavat

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 Ydinjätehuoltorahastosta ei voi ylittää vastaavaa velkaa.
Jatkuvien toimintojen käyttökate (Tulos ennen korkoja, veroja sekä poistoja ja arvonalentumisia)	=		Jatkuvien toimintojen liikevoitto + Jatkuvien toimintojen poistot ja arvonalentumiset
Oman pääoman tuotto, %	=	100 x	$\frac{\text{Kauden voitto}}{\text{Oma pääoma keskimäärin}}$
Sijoitetun pääoman tuotto %	=	100 x	$\frac{\text{Voitto ennen veroja + korko- ja muut rahoituskulut}}{\text{Sijoitettu pääoma keskimäärin}}$
Jatkuvien toimintojen sijoitetun pääoman tuotto, %	=	100 x	$\frac{\text{Jatkuvien toimintojen voitto ennen veroja + jatkuvien toimintojen korko- ja muut rahoituskulut}}{\text{Jatkuvien toimintojen sijoitettu pääoma keskimäärin}}$
Sidotun pääoman tuotto, %	=	100 x	$\frac{\text{Liikevoitto + osuus osakkuus- ja yhteisyritysten voitosta}}{\text{Sidottu pääoma keskimäärin}}$
Vertailukelpoinen sidotun pääoman tuotto, %	=	100 x	$\frac{\text{Vertailukelpoinen liikevoitto + osuus osakkuus- ja yhteisyritysten voitosta (IAS39 oikaistu)}}{\text{Vertailukelpoinen sidottu pääoma keskimäärin}}$
Sijoitettu pääoma	=		Taseen loppusumma - korottomat velat - laskennallinen verovelka - varaukset
Sidottu pääoma	=		Korottomat varat + 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 johdannaissopimusten käypien arvojen muutoksista)
Vertailukelpoinen sidottu pääoma	=		Sidottu pääoma oikaistuna niillä korottomilla varoilla ja veloilla, jotka aiheutuvat niistä tulevaisuuden kassavirtaa suojaavista johdannaissopimuksista, joihin ei voida soveltaa IAS 39:n mukaista suojauslaskentaa
Korolliset nettovelat	=		Korolliset velat - rahavarat
Velkaantumisaste, %	=	100 x	$\frac{\text{Korolliset nettovelat}}{\text{Oma pääoma}}$
Oma pääoma/osake, EUR	=		$\frac{\text{Oma pääoma}}{\text{Osakkeiden lukumäärä ilman omia osakkeita kauden lopussa}}$
Omavaraisuusaste, %	=	100 x	$\frac{\text{Oma pääoma sisältäen vähemmistöosuuden}}{\text{Taseen loppusumma}}$
Nettovelka / käyttökate	=		$\frac{\text{Korollinen nettovelka}}{\text{Liikevoitto + poistot ja arvonalentumiset}}$
Jatkuvien toimintojen nettovelka/ käyttökate	=		$\frac{\text{Korollinen nettovelka}}{\text{Jatkuvien toimintojen liikevoitto + Jatkuvien toimintojen poistot ja arvonalentumiset}}$
Korkokate	=		$\frac{\text{Liikevoitto}}{\text{Nettokorkokulut}}$
Tulos/ osake (EPS)	=		$\frac{\text{Kauden voitto - vähemmistöosuus}}{\text{Osakkeiden keskimääräinen osakeantioikaistu lukumäärä tilikauden aikana}}$