

Fortum Oyj
Osavuosisikatsaus
Tammi–maaliskuu 2008

Tärkeä strateginen askel Venäjällä – Fortum osti TGC-10:n
Selkeä parannus toiminnallisessa tuloksessa

- Vertailukelpoinen liikevoitto 581 (512) miljoonaa euroa, +13 %.
- Osakekohtainen tulos 0,51 (0,59) euroa, -14 %. Vuoden 2007 ensimmäisen neljänneksen osakekohtaiseen tulokseen sisältyi 0,20 euron kertaluonteinen voitto.
- Vahva liiketoiminnan kassavirta, 542 (497) miljoonaa euroa.
- Fortum toteutti strategiaansa – TGC-10:n hankinta Venäjällä.

Tunnuslukuja	I/08	I/07	2007	Edelliset 12 kk
Liikevaihto, milj. euroa	1 440	1 340	4 479	4 579
Liikevoitto, milj. euroa	609	490	1 847	1 966
Vertailukelpoinen liikevoitto, milj. euroa	581	512	1 564	1 633
Tulos ennen veroja, milj. euroa	598	661	1 934	1 871
Tulos/osake, euroa	0,51	0,59	1,74	1,67
Liiketoiminnan kassavirta, milj. euroa	542	497	1 670	1 715
Oma pääoma/osake, euroa	9,53	8,22	9,43	
Korollinen nettovelka (kauden lopussa), milj. euroa	5 228	3 932	4 466	
Osakkeiden lukumäärä keskimäärin, tuhatta	887 085	890 263	889 997	889 485

Tunnuslukuja	2007	Edelliset 12 kk	2007*	Edelliset 12 kk*
Sijoitetun pääoman tuotto, %	16,5	14,4	14,0	13,1
Oman pääoman tuotto, %	19,1	18,0	15,8	16,4
Nettovelka/EBITDA	1,9	2,2	2,2	2,4

* REC:n ja Lenenergon voitot oikaistu

Fortumin liikevoitto parani huomattavasti edellisvuotisesta pääasiassa Sähköntuotanto-segmentin tulosparannuksen ansiosta. Tulosparannukseen vaikuttivat Fortumin onnistuneet suojaukset, Nord Poolin keskimääräisten spot-hintojen nousu ja suurempi ydinvoimatuotanto.

Fortumin voitto ennen veroja ja osakekohtainen tulos laskivat edellisvuotisista. Tämä johtui viime vuonna Fortumin ensimmäisen neljänneksen tulokseen kirjatusta 180 miljoonan euron kertaluonteisesta voitosta, joka syntyi Hafslund ASA:n omistamien Renewable Energy Corporationin (REC) osakkeiden myynnistä. Myyntivoiton vaikutus Fortumin osakekohtaiseen tulokseen viime vuoden ensimmäisellä neljänneksellä oli 0,20 euroa.

Sähkömarkkinatilanne oli haastava vuoden 2008 ensimmäisellä neljänneksellä. Sää Pohjoismaissa oli hyvin leuto ja sademäärät jopa runsaammat kuin vuoden 2007 ensimmäisellä neljänneksellä. Tämä alensi sähkön ja lämmön kysyntää ja johti alhaisempiin myyntimääriin Lämpö- ja Sähkönsiirto-segmenteissä.

Lämpimästä säästä huolimatta spot-hinta Nord Poolissa oli viimevuotista korkeampi pääasiassa hiilidioksidipäästöoikeuksien ja hiilen korkeampien hintojen vuoksi. Runsaat sateet ja leudot talvilämpötilat kuitenkin johtivat hintojen laskuun jakson loppua kohti.

Fortumin liiketoiminnan kassavirta kasvoi 542 (497) miljoonaan euroon.

Vuoden 2008 ensimmäisellä neljänneksellä Fortum osti enemmistön venäläisestä alueellisesta tuotantoyhtiöstä TGC-10:stä. Neljänneksen lopussa Fortumin omistusosuus TGC-10:stä oli 76,49 %. Tästä osuudesta 29,07 prosenttiyksikköä ostettiin United Energy Systems of Russialta (RAO UES) noin 0,8 miljardilla eurolla ja 47,42 prosenttiyksikköä osakeannissa noin 1,3 miljardilla eurolla. Tämä pääoman korotus jää yhtiön käyttöön ja sillä rahoitetaan yhtiön investointiohjelmaa, jonka arvioidaan olevan 2,2 miljardia euroa. Lisäksi Fortum tekee pakollisen ostotarjouksen jäljellä olevan 23,51 % osuuden ostamisesta vähemmistöosakkailta. Pakollisen ostotarjouksen kokonaisarvo on arviolta 0,6 miljardia euroa. Jos Fortum saavuttaa TGC-10:ssä 100 % omistusosuuden, kaupan kokonaisarvoksi tulee noin 2,7 miljardia euroa.

Maalikuussa markkinaoikeuden päätös kumosi Kilpailuviraston kesäkuussa 2006 tekemän ehdollisen päätöksen E.ON Finlandin ostosta. Päätöksessään markkinaoikeus totesi, ettei Kilpailuvirastolla ollut perusteita ehtojen asettamiseen, koska Fortumin ei voida katsoa olevan määräävässä markkina-asemassa sähkön tuotanto- ja tukkumarkkinoilla. Markkinaoikeuden mukaan sähköntuotannon ja tukkukaupan relevantti maantieteellinen markkina-alue on vähintään Suomen ja Ruotsin laajuinen. Kilpailuviranomainen on valittanut päätöksestä korkeimpaan hallinto-oikeuteen.

Sähköntuotanto-segmentin toteutunut sähkön tukkumyyntihinta Pohjoismaissa oli ensimmäisellä neljänneksellä 44,6 (39,2) euroa eli 14 % korkeampi kuin edellisenä vuonna ja selvästi korkeampi kuin sähkön keskimääräinen spot-hinta pohjoismaisessa sähköpörssissä Nord Poolissa. Sähkön keskimääräinen spot-hinta Nord Poolissa oli 38,0 (26,7) euroa megawattitunnilta eli noin 42 % korkeampi kuin vastaavalla jaksolla viime vuonna.

Muutoksia raportointisegmenteissä

TGC-10:n hankinnan jälkeen Fortum on tehnyt muutoksia raportointirakenteeseensa.

Uusi Venäjä-segmentti sisältää:

- TGC-10, joka yhdistellään konsernitaseeseen. TGC-10:n tuloslaskelma yhdistellään vuoden 2008 toisen neljänneksen alusta lähtien.
- Osakeomistus TGC-1:ssä, joka on siirretty Sähköntuotanto-segmentistä.
- Pieniä omaisuuseriä Lenenergosta irrotettujen yhtiöiden osakkeina, jotka on siirretty segmenteistä Sähkönsiirto, Markets ja Muut.
- Kertaluonteinen voitto (232 miljoonaa euroa) Lenenergon osakkeiden myynnistä vuonna 2007, joka on siirretty Sähkönsiirto-segmentistä.
- Kertaluonteinen voitto (12 miljoonaa euroa) WGC-5:n osakkeiden myynnistä vuonna 2007, joka on siirretty Sähköntuotanto-segmentistä.

Osuus osakkuusyhtiö Hafslund ASA:n voitosta raportoidaan nyt segmentissä Muut mukaan lukien vuonna 2007 kirjattu RECin myyntivoitto (180 miljoonaa euroa). Hafslund sisältyi Fortumin raportoinnissa aikaisemmin Sähköntuotanto-segmenttiin.

Taloudelliset tulokset

Tammi-maaliskuu

Konsernin liikevaihto oli 1 440 (1 340) miljoonaa euroa.

Konsernin liikevoitto oli 609 (490) miljoonaa euroa. Vertailukelpoinen liikevoitto kasvoi 581 (512) miljoonaan euroon. Sähköntuotanto-, Sähkönsiirto- ja Markets-segmenttien tulokset paranivat edellisvuotisesta, kun taas Lämpö-segmentin tulos heikkeni.

Liikevaihto segmenteittäin

milj. euroa	I/08	I/07	2007	Edelliset 12 kk
Sähköntuotanto	717	641	2 350	2 426
Lämpö	493	479	1 356	1 370
Sähkönsiirto	232	225	769	776
Markets	519	519	1 683	1 683
Venäjä	-	-	-	-
Muut	20	19	81	82
Eliminoinnit	-541	-543	-1 760	-1 758
Yhteensä	1 440	1 340	4 479	4 579

Vertailukelpoinen liikevoitto segmenteittäin

milj. euroa	I/08	I/07	2007	Edelliset 12 kk
Sähköntuotanto	395	330	1 095	1 160
Lämpö	121	137	290	274
Sähkönsiirto	87	78	231	240
Markets	-10	-14	-1	3
Venäjä	-	-	-	-
Muut	-12	-19	-51	-44
Yhteensä	581	512	1 564	1 633

Liikevoitto segmenteittäin

milj. euroa	I/08	I/07	2007	Edelliset 12 kk
Sähköntuotanto	431	300	1 115	1 246
Lämpö	130	142	294	282
Sähkönsiirto	86	79	233	240
Markets	-20	-12	12	4
Venäjä	-	-	244	244
Muut	-18	-19	-51	-50
Yhteensä	609	490	1 847	1 966

Tulos ennen veroja oli 598 (661) miljoonaa euroa.

Konsernin nettorahoituskulut kasvoivat 45 (31) miljoonaan euroon. Tärkeimmät syyt nettorahoituskulujen kasvuun olivat keskimäärin korkeampi velkataso ja korkeampi lyhyiden korkojen taso sekä alhaisempi -2 (2) miljoonan euron käyvän arvon muutos johdannaisissa.

Hafslund ilmoittaa omistamiensa REC:in osakkeiden käyvän arvon muutoksen tuloslaskelmassa, kun taas Fortum ilmoittaa käyvän arvon muutoksen omassa pääomassa. Fortumin omaan pääomaan kirjattu käyvän arvon kumulatiivinen muutos perustuu Hafslundin raportoinnissaan ilmoittamaan jäljellä olevien osakkeiden lukumäärään. Vuoden 2008 maaliskuun lopussa käyvän arvon muutos oli noin 380 miljoonaa euroa (790 miljoonaa euroa vuoden 2007 lopussa).

Vähemmistöosuus oli 24 (30) miljoonaa euroa. Vähemmistöosuudet liittyvät pääasiassa Fortum Värme Holdingiin, jossa Tukholman kaupungilla on 50 % taloudellinen omistusosuus.

Kauden verot olivat 122 (109) miljoonaa euroa. Tuloslaskelman mukainen veroprosentti oli 20,4 (16,5) %. Vuoden 2007 ensimmäisen neljänneksen veroaste aleni verottoman 180 miljoonan euron myyntivoiton vuoksi. Voitto syntyi Hafslundin myymistä RECin osakkeista.

Kauden tulos oli 452 (522) miljoonaa euroa. Fortumin osakekohtainen tulos oli 0,51 euroa (0,59).

Sijoitetun pääoman tuotto edellisiltä 12 kuukaudelta oli 14,4 % (16,5 % vuoden 2007 lopussa), ja oman pääoman tuotto edellisiltä 12 kuukaudelta oli 18,0 % (19,1 % vuoden 2007 lopussa). Oikaistu sijoitetun pääoman tuotto ja oikaistu oman pääoman tuotto ilman Lenenergon ja REC:in voittoja olivat 13,1 % ja 16,4 % edellisiltä 12 kuukaudelta (14,0 % ja 15,8 % vuoden 2007 lopussa).

Markkinatilanne

Alustavien tilastotietojen mukaan Pohjoismaissa kulutettiin vuoden 2008 ensimmäisellä neljänneksellä sähköä 114 (116) terawattituntia (TWh), mikä on 2 % vähemmän kuin viime vuonna. Supistuminen johtui pääasiassa leudoista talvilämpötiloista.

Vuoden 2008 alussa Pohjoismaiden vesivarannot olivat 9 TWh pitkän ajan keskiarvoa suuremmat. Maaliskuun lopussa ne olivat 9 TWh pitkän ajan keskiarvoa suuremmat ja 7 TWh suuremmat kuin vastaavana ajankohtana vuonna 2007.

Ensimmäisellä neljänneksellä sähkön keskimääräinen spot-hinta Nord Poolissa oli 38,0 (26,7) euroa megawattitunnilta eli 42 % korkeampi kuin vastaavalla jaksolla 2007. Korkeampi hinta johtui korkeammista hiilidioksidipäästöoikeuksien ja hiilen hinnoista. Runsaat sateet ja leudot talvilämpötilat johtivat hintojen laskuun jakson loppua kohti.

EU:n toinen päästökauppajakso 2008–2012 uusilla kansallisilla jakosuunnitelmillä alkoi vuoden 2008 alussa. Vuoden 2008 ensimmäisellä neljänneksellä hiilidioksidipäästöoikeuksien keskimääräinen markkinahinta oli 21,4 euroa hiilidioksiditonnia kohti. Vuonna 2007 vastaava hiilidioksidipäästöoikeuksien hinta oli 2,1 euroa hiilidioksiditonnia kohti.

Hiilen ja öljyn hinnat nousivat rajusti vuonna 2007. Vuoden 2008 ensimmäisellä neljänneksellä hiilen hinta pysyi korkeana ja öljyn hinta nousi edelleen.

Keskimääräinen spot-hinta Saksassa oli ensimmäisellä neljänneksellä 56,2 euroa (29,7) megawattitunnilta eli huomattavasti korkeampi kuin Pohjoismaissa. Tämä johti sähkön nettovientiin Pohjoismaista Saksaan.

Sähkön- ja lämmöntuotannon kokonaisluvut

Fortumin koko sähköntuotanto oli vuoden 2008 ensimmäisellä neljänneksellä 15,2 (15,2) TWh, josta 14,9 (14,9) TWh tuotettiin Pohjoismaissa. Tämä oli 13 % (13 %) Pohjoismaiden koko sähkönkulutuksesta. Fortumin koko lämmöntuotanto vuoden 2008 ensimmäisen neljänneksen aikana oli 9,0 (9,8) TWh, josta 7,6 (8,4) TWh tuotettiin Pohjoismaissa.

Vuoden 2008 ensimmäisellä neljänneksellä noin 90 % (89 %) Fortumin EU-maissa tuottamasta sähköstä oli hiilidioksidivapaata.

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

Fortumin koko sähkön- ja lämmöntuotanto, TWh	I/08	I/07	2007	Edelliset 12 kk
Sähköntuotanto	15,2	15,2	52,2	52,2
Lämmöntuotanto	9,0	9,8	26,1	25,3

Fortumin sähköntuotanto Pohjoismaissa lähteittäin, TWh	I/08	I/07	2007	Edelliset 12 kk
Vesivoima	6,3	6,4	20,0	19,9
Ydinvoima	6,9	6,5	24,9	25,3
Lämpövoima	1,7	2,0	6,2	5,9
Yhteensä	14,9	14,9	51,1	51,1

Fortumin sähköntuotanto Pohjoismaissa lähteittäin, %	I/08	I/07	2007	Edelliset 12 kk
Vesivoima	42	43	39	39
Ydinvoima	46	44	49	49
Lämpövoima	12	13	12	12
Yhteensä	100	100	100	100

Sähkön- ja lämmönmyynnin kokonaisluvut

Fortumin koko sähkönmyynti oli 17,1 (17,5) TWh, josta 16,8 (17,2) TWh myytiin Pohjoismaissa. Tämä on noin 15 % (15 %) Pohjoismaiden koko tammi–maaliskuun 2008 sähkönkulutuksesta. Fortumin koko lämmönmyynti oli 9,7 (10,0) TWh, josta 7,2 (7,6) TWh myytiin Pohjoismaissa.

Fortumin koko sähkön-*) ja lämmönmyynti, milj. euroa	I/08	I/07	2007	Edelliset 12 kk
Sähkönmyynti	759	675	2 370	2 454
Lämmönmyynti	395	388	1 096	1 103

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

Fortumin koko sähkönmyynti *) alueittain, TWh	I/08	I/07	2007	Edelliset 12 kk
Ruotsi	8,4	8,4	27,6	27,6
Suomi	7,8	8,2	29,0	28,6
Muut maat	0,9	0,9	3,1	3,1
Yhteensä	17,1	17,5	59,7	59,3

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

Fortumin koko lämmönmyynti alueittain, TWh	I/08	I/07	2007	Edelliset 12 kk
Ruotsi	3,4	3,5	9,2	9,1
Suomi	3,7	4,0	11,1	10,8
Muut maat**	2,6	2,5	6,8	6,9
Yhteensä	9,7	10,0	27,1	26,8

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

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	I/08	I/07	2007	Edelliset 12 kk
Myynti	717	641	2 350	2 426
- sähkönmyynti	646	566	2 019	2 099
- muu myynti	71	75	331	327
Liikevoitto	431	300	1 115	1 246
Vertailukelpoinen liikevoitto	395	330	1 095	1 160
Sidottu pääoma (kauden lopussa)	5 633	5 636	5 599	
Sidotun pääoman tuotto, %			19,2	21,7
Vertailukelpoinen sidotun pääoman tuotto, %			18,9	20,2
Bruttoinvestoinnit	18	16	145	147
Henkilöstön määrä	3 544	3 371	3 511	

Tammi–maaliskuussa segmentin sähköntuotanto Pohjoismaissa oli 13,2 (13,1) TWh. Ruotsin ydinvoimaloiden käytettävyys parani hieman vuoden 2007 suunnittemattomien seisokkien jälkeen. Tammi–maaliskuussa noin 97 % (96 %) segmentin sähköntuotannosta oli hiilidioksiditonta.

Sähköntuotanto Pohjoismaissa lähteittäin, TWh	I/08	I/07	2007	Edelliset 12 kk
Vesivoima	6,3	6,4	20,0	19,9
Ydinvoima	6,9	6,5	24,9	25,3
Lämpövoima	0,0	0,2	1,2	1,0
Yhteensä	13,2	13,1	46,1	46,2

Sähköntuotanto alueittain, TWh	I/08	I/07	2007	Edelliset 12 kk
Ruotsi	7,9	7,9	26,0	26,0
Suomi	5,3	5,2	20,1	20,2
Muut maat	0,4	0,3	1,1	1,2
Yhteensä	13,6	13,4	47,2	47,4

Sähkön myynti Pohjoismaissa, TWh	I/08	I/07	2007	Edelliset 12 kk
josta läpikulkueriä	1,1	1,4	5,2	4,9

Hinta, €/MWh	I/08	I/07	2007	Edelliset 12 kk
Sähkön tukkumyyntihinta Pohjoismaissa*	44,6	39,2	39,7	41,2

*) Sähköntuotanto-segmentti Pohjoismaissa, ilman läpikulkueriä.

Ensimmäisellä neljänneksellä sähkön keskimääräinen spot-hinta Nord Poolissa oli 38,0 euroa megawattitunnilta, kun taas Fortumin toteutunut sähkön tukkumyyntihinta Pohjoismaissa oli 44,6 euroa megawattitunnilta eli 14 % korkeampi kuin vuosi sitten. Tämä johtui johdonmukaisesta suojausstrategiasta. Fortumin sähköntuotannon myyntivolyyymi oli 13,5 (13,2) TWh ensimmäisellä neljänneksellä.

Ensimmäisellä neljänneksellä Sähköntuotanto-segmentin vertailukelpoinen liikevoitto oli suurempi kuin viime vuoden vastaavalla jaksolla. Tukumyyntihinnan kasvu Pohjoismaissa ja ydinvoimaloiden parempi käytettävyys vaikuttivat liikevoittoon positiivisesti. Positiivista vaikutusta vähensi verotuksen kiristyminen Ruotsissa.

Fortum, Venäjän alueellinen tuotantoyhtiö 1 (TGC-1) ja ECF Project Ltd allekirjoittivat 20.2.2008 sopimuksen, jonka mukaan Fortum ostaa TGC-1:ltä päästövähennysyksiköitä, ERU (emission reduction unit), noin 5 miljoonan tonnin edestä. Päästövähennysyksiköt liittyvät yhteistoteutusprojekteihin (Joint Implementation, JI), jotka toteutetaan TGC-1:n tuotantolaitoksilla Euroopan päästökauppajärjestelmän Kioto-kauden aikana (2008–2012). TGC-1:n tuleviin projekteihin sisältyy vesivoimaloiden uudistamisia, yhdistettyjen sähkön- ja lämmöntuotantolaitosten laajennuksia ja uudistamisia sekä kaukolämpöverkon energiatehokkuuden parantamista.

Ostosopimus perustuu Fortumin ja RAO UES:n väliseen aiesopimukseen vuodelta 2006. Sopimus on lajissaan Venäjän kaikkien aikojen suurin. Ostetut päästövähennysyksiköt kattavat noin puolet Fortumin yhden vuoden hiilidioksidipäästöistä. Niiden markkina-arvo on noin 70 miljoonaa euroa laskettuna vastaavista, kehitysmaissa toteutetuista hankkeista saatavien päästövähennysyksiköiden markkinahinnan perusteella (certified emission reductions, CER).

Lämpö

Segmentin toimintaan kuuluu lämmön tuotanto ja myynti Pohjoismaissa ja muualla Itämeren alueella. Fortum on Pohjoismaiden johtava lämmöntuottaja. Segmentti tuottaa myös sähköä lämmön- ja sähkönyhteistuotantolaitoksissaan (CHP) ja myy sitä loppuasiakkaille pääasiassa pitkäaikaisin sopimuksin sekä Nord Pooliin. Segmentti sisältää liiketoimintayksiköt Värme, joka toimii Ruotsissa, sekä Heat, joka toimii pääasiassa muilla markkinoilla.

milj. euroa	I/08	I/07	2007	Edelliset 12 kk
Myynti	493	479	1 356	1 370
- lämmönmyynti	386	377	1 053	1 062
- sähkönmyynti	77	75	202	204
- muu myynti	30	27	101	104
Liikevoitto	130	142	294	282
Vertailukelpoinen liikevoitto	121	137	290	274
Sidottu pääoma (kauden lopussa)	3 617	3 444	3 507	
Sidotun pääoman tuotto, %			9,3	8,8
Vertailukelpoinen sidotun pääoman tuotto, %			9,2	8,6
Bruttoinvestoinnit	112	59	327	380
Henkilöstön määrä	2 445	2 304	2 279	

Segmentin lämmönmyynti oli ensimmäisellä neljänneksellä 9,2 (9,5) TWh, josta suurin osa tuotettiin Pohjoismaissa. Samana aikana CHP-laitosten sähkönmyynti oli yhteensä 1,7 (1,7) TWh.

Lämpö-segmentin vertailukelpoinen liikevoitto vuoden ensimmäisellä neljänneksellä oli 16 miljoonaa euroa vähemmän kuin vuotta aiemmin. Tuloksen pieneneminen johtui pääasiassa polttoaineen hintojen noususta, hiilidioksidipäästökustannusten kasvusta sekä sähkön- ja lämmöntuotantomäärien laskusta.

Suuret CHP-projektit etenivät Espoossa, Viron Tartossa ja Puolan Czestochowassa. CHP-voimalaitosten valmistelut jatkuvat Järvenpäässä sekä Ruotsin Värtanissa ja Bristassa.

Lämmönmyynti alueittain, TWh	I/08	I/07	2007	Edelliset 12 kk
Ruotsi	3,4	3,5	9,2	9,1
Suomi	3,7	4,0	11,1	10,8
Muut maat	2,1	2,0	4,8	4,9
Yhteensä	9,2	9,5	25,1	24,8

Sähkönmyynti, TWh	I/08	I/07	2007	Edelliset 12 kk
Yhteensä	1,7	1,7	5,0	5,0

Sähkönsiirto

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

milj. euroa	I/08	I/07	2007	Edelliset 12 kk
Myynti	232	225	769	776
- jakeluverkot	199	192	648	655
- alueverkot	23	24	81	80
- muu myynti	10	9	40	41
Liikevoitto	86	79	233	240
Vertailukelpoinen liikevoitto	87	78	231	240
Sidottu pääoma (kauden lopussa)	3 332	3 245	3 239	
Sidotun pääoman tuotto, %			7,7	8,0
Vertailukelpoinen sidotun pääoman tuotto, %			7,6	8,0
Bruttoinvestoinnit	61	36	237	262
Henkilöstön määrä	1 175	1 039	1 063	

Vuoden 2008 ensimmäisellä neljänneksellä jakelu- ja alueverkkosiirron kokonaismäärät olivat 7,9 (8,0) TWh ja 5,0 (5,2) TWh. Lämmin sää vaikutti siirtomääriin negatiivisesti viime vuoteen verrattuna.

Alueverkkosiirron määrä oli yhteensä 4,1 (4,3) TWh Ruotsissa ja 0,9 (0,9) TWh Suomessa.

Sähkönsiirto-segmentin vertailukelpoinen liikevoitto oli ensimmäisellä neljänneksellä 87 miljoonaa euroa eli 9 miljoonaa euroa suurempi kuin vuotta aiemmin. Parannuksen suurin syy oli se, että talvimyrskyt rasittivat voimakkaasti viime vuoden ensimmäistä neljännestä.

Ruotsissa automaattisesti luettavien mittarien asennukset Fortumin jakelualueella jatkuvat. Maaliskuun loppuun mennessä noin 441 000 asiakkaalla oli uusi mittari. Suurin osa asennustyöstä saadaan valmiiksi vuonna 2008.

Ruotsin hallitukselle on esitetty kaksi selvitystä, jotka voivat vaikuttaa merkittävästi verkkoliiketoiminnan sääntelyyn. Toinen selvityksistä esittää verkkoyhtiöiden tulojen perusteellista arviointia 1.1.2012 alkaen. Ehdotettu regulaatio on hyvin samantyyppinen kuin Suomen regulaatio, jonka mukaan reguloidun verkon arvo perustuu verkon jälleenhankinta-arvoon. Toinen, verkon liittymisehtoja koskeva selvitys ehdottaa uusiutuviin energianlähteisiin perustuvan sähköntuotannon tukemista.

Suomen Energiamarkkinavirasto julkisti huhtikuussa 2008 väliraporttinsa suomalaisten verkkoyhtiöiden enimmäistuottorajoista vuosina 2005 ja 2006. Sääntelyjaksoa 2005–2007 koskeva lopullinen päätös ilmoitetaan syksyllä 2008.

Sähkönsiirto jakeluverkoissa, TWh	I/08	I/07	2007	Edelliset 12 kk
Ruotsi	4,3	4,3	14,3	14,2
Suomi	2,8	2,9	9,2	9,2
Norja	0,7	0,7	2,3	2,3
Viro	0,1	0,1	0,2	0,2
Yhteensä	7,9	8,0	26,0	25,9

Sähkönjakeluasiakkaitten lukumäärä alueittain, tuhansia	31.3.2008	31.12.2007
Ruotsi	873	871
Suomi	599	591
Muut maat	123	122
Yhteensä	1 595	1 584

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	I/08	I/07	2007	Edelliset 12 kk
Myynti	519	519	1 683	1 683
- sähkönmyynti	501	496	1 582	1 587
- muu myynti	18	23	101	96
Liikevoitto	-20	-12	12	4
Vertailukelpoinen liikevoitto	-10	-14	-1	3
Sidottu pääoma (kauden lopussa)	169	140	247	
Sidotun pääoman tuotto, %			6,9	1,7
Vertailukelpoinen sidotun pääoman tuotto, %			-0,6	1,2
Bruttoinvestoinnit	1	1	3	3
Henkilöstön määrä	814	942	935	

Ensimmäisellä neljänneksellä Markets-segmentin sähkönmyynti oli 11,2 (11,9) TWh. Myyntivolyymi supistui vuodentakaisesta pääasiassa siksi, että joitakin pitkäaikaisia sopimuksia päättyi Suomessa ja lämmin sää vähensi kulutusta kotitaloussegmentissä. Marketsin sähkön myyntimäärä euroissa oli hieman suurempi kuin viime vuonna.

Marketsin ensimmäisen neljänneksen vertailukelpoinen liiketulos parani vuodentakaisesta, mutta oli edelleen selvästi negatiivinen. Markets hankkii sähkönsä hankintastrategiansa mukaisesti tyypillisesti kuukausia etukäteen Nord Poolin johdannaismarkkinoilta. Koska markkinatilanne erityisesti Suomessa oli kireä, segmentti ei kyennyt täysin siirtämään hankintakustannustensa kasvua vähittäismyyntihintoihin.

Markets nosti sähkön vähittäismyyntihintojaan Ruotsissa ja Suomessa helmikuun alussa. Suomessa sähkölämmityksen hintaa nostettiin 10 % ja Ruotsissa toistaiseksi voimassaolevien sopimusten myyntihintaa nostettiin 9 %.

Pohjoismaiden kireästä markkinatilanteesta huolimatta Markets on kyennyt kasvattamaan asiakasmääräänsä. Asiakkaiden nettosiirtyminen oli Ruotsissa positiivinen, mutta Suomessa asiakkaiden lukumäärä laski hieman.

Fortum on markkinajohtaja Pohjoismaiden markkinoilla ympäristömerkittyjen sähkötuotteiden myynnissä, ja ympäristömerkityn Norppasähkön ja Bra Miljöval -sähkön myynti kasvoi edelleen vuoden 2008 ensimmäisellä neljänneksellä. Tammikuussa 2008 Fortum toi Suomen ja Ruotsin markkinoille kaksi uutta ympäristömerkittyä tuotetta – ilman hiilidioksidipäästöjä tuotetun sähkön ja kokonaan uusiutuvilla energianlähteillä tuotetun sähkön.

Venäjä

Segmentti sisältää sähkön ja lämmön tuotannon ja myynnin Venäjällä. Segmentti sisältää pörssilistatun TGC-10-yhtiön ja Fortumin omistusosuuden TGC-1:ssä.

milj. euroa	I/08	I/07	2007	Edelliset 12 kk
Myynti	-	-	-	-
- sähkönmyynti	-	-	-	-
- lämmönmyynti	-	-	-	-
- muu myynti	-	-	-	-
Liikevoitto	-	-	244	244
Vertailukelpoinen liikevoitto	-	-	0	0
Sidotun pääoma (kauden lopussa)	2 264	302	456	
Sidotun pääoman tuotto, %			66,3	32,1
Vertailukelpoinen sidotun pääoman tuotto, %			0,0	0,0
Bruttoinvestoinnit	1 031	-	245	1 276
Henkilöstön määrä	7 187	-	-	

Venäjä-segmenttiin kuuluvat TGC-10, Fortumin 25,7 % omistusosuus TGC-1:ssä sekä pieniä eriä osakkeita Lenenergosta irrotetuissa yhtiöissä. TGC-10 yhdistellään täysin neljänneksen päättävään konsernitaseeseen. TGC-10:n tuloslaskelma yhdistellään vuoden 2008 toisen neljänneksen alusta lähtien. Fortumin muut segmenttiin kuuluvat omistukset katsotaan kirjanpidollisesti osakkuusyhtiöiksi.

Lisäksi segmenttiin kuuluu kaksi vuonna 2007 kirjattua kertaluonteista voittoa: Lenenergon osakkeiden myyntivoitto 232 miljoonaa euroa, joka kirjattiin aiemmin Sähkönsiirto-segmentin liikevoittoon (kertaluonteiset erät) vuoden 2007 kolmannella neljänneksellä, sekä WGC-5:n osakkeiden myyntivoitto 12 miljoonaa euroa, joka kirjattiin aiemmin Sähköntuotanto-segmentin liikevoittoon (kertaluonteiset erät) vuoden 2007 viimeisellä neljänneksellä.

Fortum osallistui 28.2. pidettyyn osakehuutokauppaan ostaakseen enemmistön pörssilistatussa venäläisessä TGC-10:ssä. Fortum osti 29,07 % osuuden yhtiössä RAO UES:ltä 0,8 miljardilla eurolla. Lisäksi Fortum osti 47,42 % osuuden TGC-10:stä osakeannissa 1,3 miljardilla eurolla. Tämä 1,3 miljardin euron pääoman korotus jää yhtiön käyttöön ja sillä rahoitetaan investointiohjelmaa, jonka suunniteltu arvo on 2,2 miljardia euroa.

TGC-10 on vuonna 2006 perustettu alueellinen tuotantoyhtiö, joka toimii Uralin ja Länsi-Siperian alueilla. Yhtiön sähköntuotantokapasiteetti on 3 000 MW ja lämmöntuotantokapasiteetti 15 800 MW. Sähkön tuotanto on 18 TWh ja lämmön tuotanto 27 TWh vuodessa. TGC-10:llä on laaja investointiohjelma, jonka mukaisesti se aikoo kasvattaa sähköntuotantokapasiteettiaan 2 300 MW:lla vuoteen 2013 mennessä. Tuotantokapasiteetti sijaitsee alueella, jossa on merkittävää öljy- ja kaasuteollisuutta. Työntekijöiden lukumäärä on 7 187.

Vuoden 2007 kolmannen neljänneksen lopussa päättyneellä 12 kuukauden jaksolla TGC-10:n liikevaihto oli 590 miljoonaa euroa ja liikevoitto 26 miljoonaa euroa.

Investoinnit käyttöomaisuuteen ja osakkeisiin sekä osakkeiden myynnit

Investoinnit käyttöomaisuuteen ja osakkeisiin tammi–maaliskuussa olivat 1 227 (115) miljoonaa euroa. Investoinnit ilman yrityskauppoja olivat 175 (100) miljoonaa euroa.

Liettuaassa Fortum osti 14,73 prosentin osuuden UAB Klaipedos Energijasta Stadtwerke Leipzig GmbH:lta 29.2.2008. Fortum omistaa nyt yhtiöstä 19,63 prosentin osuuden. UAB Klaipedos Energija tuottaa ja jakelee kaukolämpöä Klaipedan ja Gargzdain kaupunkien asukkaille ja teollisuudelle. Yhtiön liikevaihto on noin 27 miljoonaa euroa, vuotuinen lämmön myynti 1 TWh ja sähkön myynti 20 gigawattituntia (GWh).

Latviassa Fortum osti 100 % Jelgavas Kogeneracija SIA:n osakkeista maaliskuun lopussa. Yhtiö toimittaa kaukolämpöä Jelgavan kaupunkiin. Sen vuotuinen lämmönmyynti on 200 GWh, liikevaihto 10 miljoonaa euroa ja henkilöstömäärä 170.

Rahoitus

Ensimmäisellä vuosineljänneksellä Fortumin nettovelka kasvoi 762 miljoonalla eurolla. Neljänneksen lopussa korollinen nettovelka oli 5 228 miljoonaa euroa (4 466 miljoonaa euroa vuoden 2007 lopussa). Korollisiin nettovelkoihin neljänneksen lopussa sisältyy 271 miljoonaa euroa korollisia velkoja ja 1 293 miljoonaa euroa käteistä vastikään ostetusta TGC-10:stä.

Nettovelan ja käyttökattteen (EBITDA) suhde edellisiltä 12 kuukaudelta oli 2,2 (1,9 vuoden 2007 lopussa). Nettovelan kasvu liittyy pääasiassa ostettuun 76,49 prosentin osuuteen TGC-10:ssä. Nettovelan ja käyttökattteen suhde ilman REC ja Lenenergo myyntivoittoja edellisiltä 12 kuukaudelta oli 2,4 (2,2 vuoden 2007 lopussa).

Konsernin nettorahoituskulut ensimmäisellä neljänneksellä olivat 45 (31) miljoonaa euroa. Kasvu johtui keskimääräisten nettovelkojen kasvusta ja keskimäärin hieman aiempaa korkeammista korkokuluista vuonna 2008. Nettorahoituskuluihin on kirjattu johdannaisten käyvän arvon muutosta -2 (2) miljoonaa euroa.

Konsernin maksuvalmius säilyi hyvänä. Ensimmäisen neljänneksen lopussa likvidit varat olivat yhteensä 2 237 miljoonaa euroa (mukaan lukien 1 293 miljoonaa euroa TGC-10:ssä). Konsernilla oli lisäksi käytettävissään noin 2,8 miljardia euroa nostamattomia valmiusluottoja. Syy suureen käteisen määrään neljänneksen lopussa on valmius 1 198 miljoonan euron osinkojen maksuun huhtikuun alkupuolella.

Ensimmäisellä neljänneksellä Fortum hankki 3 500 miljoonan euron syndikoidun lainajärjestelyn. Lainajärjestely on strukturoitu 3-vuotiseksi 2 000 miljoonan euron lainaksi TGC-10:n hankinnan rahoittamiseen sekä 5-vuotiseksi 1 500 miljoonan euron valmiusluotoksi konsernin yleisiin rahoitustarpeisiin. Ensimmäisen neljänneksen lopussa 2 100 miljoonaa euroa uudesta lainajärjestelystä oli otettu käyttöön.

TGC-10:n hankinnan jälkeen Moody's Investor Service vahvisti Fortum Oyj:n pitkän aikavälin luottoluokituksen "A2" (vakaa). Standard & Poors on asettanut Fortumin pitkäaikaisille vastuille antamansa "A-" -luokituksen tarkkailulistalle mahdollista laskua varten.

Osakkeet ja osakepääoma

Vuoden 2008 ensimmäisellä neljänneksellä myytiin yhteensä 159,4 (281,0) miljoonaa Fortum Oyj:n osaketta, joiden kokonaishinta oli 4 422 miljoonaa euroa. Fortumin markkina-arvo neljänneksen viimeisen pörssipäivän päätöskurssin mukaan laskettuna oli 22 897 miljoonaa euroa. Vuoden 2008 ensimmäisen neljänneksen korkein noteeraus Fortum Oyj:n osakkeille OMX Nordic Exchange Helsingissä oli 33,00 euroa ja alin 23,27 euroa. Osakkeen vaihdolla painotettu keskimurssi oli 27,77 euroa. Neljänneksen viimeisen pörssipäivän päätöskurssi oli 25,81 (21,83) euroa.

Optio-ohjelmaan 2002B liittyen vaihdettiin vuoden 2008 ensimmäisellä neljänneksellä kaikkiaan 0,2 miljoonaa optiota yhteensä 6,2 miljoonalla eurolla.

Yhteensä 439 535 optiojärjestelyjen perusteella merkittyä osaketta vietiin kaupparekisteriin vuoden 2008 ensimmäisellä neljänneksellä. Vuoden 2008 ensimmäisen neljänneksen lopussa Fortum Oyj ei omistanut omia osakkeitaan.

Merkintöjen jälkeen vuoden 2008 ensimmäisen neljänneksen lopussa Fortum Oyj:n osakepääoma on 3 041 954 816,20 euroa ja rekisteriin merkittyjen osakkeiden kokonaismäärä 887 122 593. Fortumin osakepääoma kasvoi yhteensä 1 494 419 eurolla.

Optio-ohjelmien mukaisesti merkittäviksi tarjotut ja neljänneksen lopussa merkitsemättömät osakkeet oikeuttavat enintään 0,1 prosentin osuuteen (1 244 452 osaketta) Fortumin neljänneksen lopun osakepääomasta ja äänioikeudesta.

Neljänneksen lopussa Suomen valtion omistusosuus Fortumista oli 50,8 %. 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 1.4.2008 pidetyn yhtiökokouksen valtuutus yhtiön omien osakkeiden takaisinostoon. Valtuutus koskee 300 miljoonaa euroa tai 15 miljoonaa osaketta, ja se on voimassa seuraavaan varsinaiseen yhtiökokoukseen.

Konsernin henkilöstö

Konsernin henkilöstön lukumäärä tammi–maaliskuussa oli keskimäärin 8 356 (8 165). Kauden lopussa henkilöstömäärä oli 15 689 (8 190). Henkilöstön lukumäärän kasvu johtui TGC-10 yhtiön hankinnasta.

Katsauskauden jälkeisiä tapahtumia

Huhtikuun alussa Fortum toimitti työ- ja elinkeinoministeriöön ympäristövaikutusten arviointiselostuksen (YVA) Loviisan kolmannesta ydinvoimalaitosyksiköstä. YVA:n mukaan Hästholmenin saarelle Loviisaan voidaan rakentaa 1 000–1 800 megawatin ydinvoimalaitosyksikkö (Loviisa 3). Fortum tekee päätökset jatkotoimista sen jälkeen kun ministeriö on antanut lausuntonsa.

Yhtiökokous

Helsingissä 1.4.2008 pidetty Fortum Oyj:n varsinainen yhtiökokous vahvisti emoyhtiön ja konsernin tilinpäätöksen sekä myönsi hallituksen jäsenille ja toimitusjohtajalle vastuuvapauden tilikaudelta 2007 ja päätti maksaa tilikaudelta 2007 osinkona 1,35 euroa osakkeelta. Tästä osingosta 0,77 euroa osaketta kohti on konsernin osinkopolitiikan mukaista ja 0,58 euroa osaketta kohti lisäosinkoa, joka maksetaan yhtiön pääomarakenteen ohjaamiseksi kohti sovittua tavoitetasoa. Osingonmaksupäivä oli 11.4.2008.

Yhtiökokous valtuutti hallituksen päättämään yrityksen omien osakkeiden hankinnasta vapaalla omalla pääomalla. Valtuutus on voimassa seuraavaan varsinaiseen yhtiökokoukseen asti. Osakkeet ostetaan takaisin yhtiön pääomarakenteen ohjaamiseksi kohti tavoitetta. Takaisinostettavien osakkeiden enimmäismäärä on 15 miljoonaa osaketta. Lisäksi takaisinostossa käytettävät varat eivät saa ylittää 300 miljoonaa euroa. Osakkeet hankitaan OMX Nordic Exchange Helsinki Oy:n järjestämässä julkisessa kaupankäynnissä, eli niitä ei osteta osakkeenomistajien omistusosuuksien suhteessa. Osakkeiden takaisinostohinta perustuu Fortumin osakkeiden kulloiseenkin markkinahintaan. Yhtiön hankkimat osakkeet mitätöidään yhtiön hallituksen erillisellä päätöksellä.

Näkymät

Fortumin tuloksen kannalta tärkein markkinatekijä on pohjoismainen sähkön tukkuhinta. Tukkuhinnan kehityksen avaintekijöitä ovat Pohjoismaiden vesitilanne, tarjonnan ja kysynnän tasapaino, hiilidioksidin päästöoikeuksien hinnat ja polttoaineiden hinnat.

Ruotsin kruunun ja Venäjän ruplan vaihtokurssit vaikuttavat myös Fortumin raportoituun tulokseen, koska Fortumin Ruotsissa ja Venäjällä tekemä tulos muunnetaan euroiksi.

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

Venäjällä yksi tärkeimmistä TGC-10:n hankintaan liittyvistä oletuksista on Venäjän sähkömarkkinoiden uudistuksen jatkuminen. Venäjän sähkön tukku markkinoiden oletetaan vapautuvan kokonaan vuoteen 2011 mennessä. Sopimukset velvoittavat TGC-

10:n toteuttamaan merkittävän investointiohjelman, jonka arvo on noin 2,2 miljardia euroa. Ohjelman arvioidaan valmistuvan vuoden 2013 loppuun mennessä. Investointiohjelman valmistumiseen vaikuttavia tekijöitä ovat muun muassa sähkösektorin uudistus ja tärkeiden osien saatavuus. TGC-10:n investointiohjelmaan liittyvät sopimusveloitteet sisältävät sakkoehjoja, jotka on sidottu uuden tuotantokapasiteetin saatavuuteen.

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

Huhtikuun puolivälissä 2008 Pohjoismaiden vesivarannot olivat noin 8 TWh keskimääräistä suuremmat ja 5 TWh yli vuoden 2007 vastaavan tason. Huhtikuun loppupuolella päästöoikeuksien markkinahinta vuodelle 2008 oli noin 24–25 euroa hiilidioksiditonnilta. Samaan aikaan sähkön hinta futuurimarkkinoilla loppuvuodelle 2008 oli noin 42–44 euroa megawattitunnilta ja vuodelle 2009 noin 52–53 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 käytettävyys ja optimointi jopa tuntitasolla sekä valuuttojen kurssivaihtelut. Jos Fortum ei suojaisi lainkaan tuotantovolyymejään, spot-hinnan 1 euron muutos megawattitunnilta voisi aiheuttaa noin 50 miljoonan euron muutoksen Fortumin vuotuisessa liikevoitossa.

Huhtikuun alussa 2008 Sähköntuotanto-segmentin arvioidusta sähkön tukkumyynnistä Pohjoismaissa oli suojattu noin 60 % noin 45 euroon megawattitunnilta vuodeksi 2008. Kalenterivuodeksi 2009 Sähköntuotanto-segmentin arvioidusta sähkön tukkumyynnistä Pohjoismaissa oli suojattu noin 35 % noin 48 euroon megawattitunnilta. Nämä suojaukset voivat vaihdella huomattavasti Fortumin sähköjohdannaismarkkinoilla tekemien toimien mukaan. Myös Ruotsin kruunun kurssivaihtelu euroon nähdään vaikuttaa suojaushintaan, koska osa suojauksista tehdään Ruotsin kruunuina.

TGC-10:n hankinnan odotetaan laimentavan hieman Fortumin osakekohtaista tulosta vuosina 2008 ja 2009. Fortum odottaa saavuttavansa TGC-10:n tehostamistoimenpiteillä 30 miljoonan euron vuotuiset hyödyt.

Fortumin tulos vuoden 2008 ensimmäiseltä neljännekseltä oli hyvä haastavista markkinaolosuhteista huolimatta. Konsernin taloudellinen asema on vahva. Joustavan ja ilmastomyötäisen tuotantorakenteensa ansiosta Fortum on jatkossakin hyvissä asemissa.

Espoo, 23.4.2008
Fortum Oyj
Hallitus

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

Osavuosisikatsaus on laadittu EU:ssa hyväksytyn IAS 34, osavuosisikatsaukset -standardin, mukaisesti. Osavuosisikatsausta ei ole tilintarkastettu.

Tulostiedotus vuonna 2008:

Osavuositiedotus tammi–kesäkuulta julkaistaan 17.7.2008.

Osavuositiedotus tammi–syyskuulta julkaistaan 22.10.2008.

Jakelu:

OMX Nordic Exchange Helsinki

Keskeiset tiedotusvälineet

www.fortum.fi

Tilinpäätökseen liittyvää lisätietoa, mukaan lukien vuosineljänneksitiedot, on Fortumin verkkosivuilla osoitteessa www.fortum.fi/sijoittajat.

KONSERNIN TULOSLASKELMA

MEUR	Liite	I/2008	I/2007	2007	Edelliset 12 kk
Liikevaihto	4	1 440	1 340	4 479	4 579
Muut tuotot		61	5	393	449
Materiaalit ja palvelut		-521	-486	-1 572	-1 607
Henkilöstökulut		-136	-126	-495	-505
Poistot ja arvonalentumiset	4, 12	-111	-112	-451	-450
Muut kulut		-124	-131	-507	-500
Liikevoitto		609	490	1 847	1 966
Osuus osakkuus- ja yhteisyritysten voitosta	4, 13	34	202	241	73
Korkokulut		-60	-44	-220	-236
Korkotuotot		17	12	76	81
Johdannaisten käyvän arvon muutokset		-2	2	7	3
Muut rahoituserät - netto		0	-1	-17	-16
Rahoitustuotot ja -kulut		-45	-31	-154	-168
Voitto ennen veroja		598	661	1 934	1 871
Tuloverot	9	-122	-109	-326	-339
Kauden voitto		476	552	1 608	1 532
Jakautuminen:					
Emoyhtiön omistajille		452	522	1 552	1 482
Vähemmistölle		24	30	56	50
		476	552	1 608	1 532
Emoyhtiön omistajille kuuluvasta voitosta laskettu osakekohtainen tulos (euroa per osake)	10				
Laimentamaton		0,51	0,59	1,74	1,67
Laimennettu		0,51	0,58	1,74	1,66

KONSERNIN TASE

MEUR	Liite	31.3.2008	31.3.2007	31.12.2007
VARAT				
Pitkäaikaiset varat				
Aineettomat hyödykkeet	12	416	89	85
Rakennukset, koneet ja kalusto	12	12 970	11 192	11 343
Osuudet osakkuus- ja yhteisyrityksissä	4, 13	2 511	2 318	2 853
Osuus Valtion ydinjätehuoltorahastosta	16	522	453	516
Muut pitkäaikaiset sijoitukset		73	102	99
Laskennalliset verosaamiset		1	7	3
Johdannaisinstrumentit	6	172	123	153
Pitkäaikaiset korolliset saamiset		767	674	736
Pitkäaikaiset varat yhteensä		17 432	14 958	15 788
Lyhytaikaiset varat				
Vaihto-omaisuus		297	286	285
Johdannaisinstrumentit	6	185	329	140
Myyntisaamiset ja muut saamiset		1 340	1 099	1 034
Rahat ja pankkisaamiset		2 237	1 067	427
Lyhytaikaiset varat yhteensä		4 059	2 781	1 886
Varat yhteensä		21 491	17 739	17 674
OMA PÄÄOMA				
Emoyhtiön omistajille kuuluva oma pääoma				
Osakepääoma	14	3 042	3 034	3 040
Muu sidottu pääoma		83	73	78
Käyvän arvon rahasto ja muut rahastot		407	542	715
Kertyneet voittovarot		4 923	3 674	4 526
Yhteensä		8 455	7 323	8 359
Vähemmistöosuus		948	271	292
Oma pääoma yhteensä		9 403	7 594	8 651
VELAT				
Pitkäaikainen vieras pääoma				
Korollinen pitkäaikainen vieras pääoma	15	6 633	3 516	4 288
Johdannaisinstrumentit	6	119	91	139
Laskennalliset verovelat		1 899	1 826	1 687
Ydinvoimaan liittyvät varaukset	16	522	453	516
Eläkevaraukset ja muut varaukset		343	155	144
Muu pitkäaikainen vieras pääoma		459	485	486
Pitkäaikainen vieras pääoma yhteensä		9 975	6 526	7 260
Lyhytaikainen vieras pääoma				
Korollinen lyhytaikainen vieras pääoma	15	832	1 483	605
Johdannaisinstrumentit	6	165	92	260
Ostovelat ja muu lyhytaikainen vieras pääoma ¹⁾		1 116	2 044	898
Lyhytaikainen vieras pääoma yhteensä		2 113	3 619	1 763
Vieras pääoma yhteensä		12 088	10 145	9 023
Oma pääoma ja velat yhteensä		21 491	17 739	17 674

1) Yhtiökokous päätti 28.3.2007 jakaa osinkoa 1 122 miljoonaa euroa. Osinkovelka sisältyy 31.3.2007 erään 'Ostovelat ja muu lyhytaikainen vieras pääoma'. Katso liitetieto 11 Osakekohtainen osinko.

FORTUM-KONSERNI
TAMMIKUU-MAALISKUU 2008

LASKELMA KONSERNIN OMAN PÄÄOMAN MUUTOKSISTA

MEUR	Osake- pääoma	Muu sidottu pääoma	Käyvän arvon rahasto ja muut	Omat osakkeet	Kertyneet voittovarot	Emoyhtiön omistajille kuuluva osuus	Vähemmis- töösuus	Yhteensä
Oma pääoma 31.12.2007	3 040	78	715	-	4 526	8 359	292	8 651
Muuntoerot ja muut muutokset					-50	-50	-12	-62
Kassavirran suojaukset			99			99	1	100
muut käyvän arvon muutokset 1)			-411			-411		-411
Suoraan omaan pääomaan kirjatut erät yhteensä	-	-	-312	-	-50	-362	-11	-373
Tilikauden voitto					452	452	24	476
Kaudella kirjatut tuotot ja kulut yhteensä	-	-	-312	-	402	90	13	103
Käytetyt optio-oikeudet	2					2		2
Muutokset yrityshankintojen yhteydessä			4			4	643	647
Muutokset sidotun ja vapaan oman pääoman välillä		5			-5	0		0
Oma pääoma 31.3.2008	3 042	83	407	-	4 923	8 455	948	9 403
Oma pääoma 31.12.2006	3 023	74	511	-	4 300	7 908	253	8 161
Muuntoerot ja muut muutokset					-25	-25	-11	-36
Kassavirran suojaukset			-168			-168	-2	-170
Muut käyvän arvon muutokset 1)			372			372		372
Suoraan omaan pääomaan kirjatut erät yhteensä	-	-	204	-	-25	179	-13	166
Tilikauden voitto					1 552	1 552	56	1 608
Kaudella kirjatut tuotot ja kulut yhteensä	-	-	204	-	1 527	1 731	43	1 774
Käytetyt optio-oikeudet	17					17		17
Osingonjako ²⁾					-1 122	-1 122		-1 122
Omien osakkeiden ostot				-175		-175		-175
Omien osakkeiden mitätöinti				175	-175	0		0
Muutokset sidotun ja vapaan oman pääoman välillä		4			-4	0		0
Vähemmistöosuuden muutos yrityshankintojen yhteydessä						0	-4	-4
Oma pääoma 31.12.2007	3 040	78	715	-	4 526	8 359	292	8 651

¹⁾ Sisältää Hafslundin omistamien Renewable Energy Corporation (REC) -yhtiön osakkeiden käyvän arvon muutoksen sekä Hafslundin REC-osakkeiden myynnin vaikutuksen. Katso liite 13 Muutokset osakkuus- ja yhteisyritysosoituksissa.

²⁾ Katso liite 11 Osakekohtainen osinko.

LYHENNETTY KONSERNIN KASSAVIRTALASKELMA

MEUR	Liite	I/2008	I/2007	2007	Edelliset 12 kk
Liiketoiminnan kassavirta					
Liikevoitto ennen poistoa		720	602	2 298	2 416
Muut tuotot ja kulut joihin ei liity maksua		-37	1	-286	-324
Rahoituserät ja toteutuneet kurssierot		-45	-38	-10	-17
Maksetut välittömät verot		-77	-118	-383	-342
Kassavirta ennen käyttöpääoman muutosta		561	447	1 619	1 733
Käyttöpääoman Muutos		-19	50	51	-18
Liiketoiminnan kassavirta yhteensä		542	497	1 670	1 715
Investointien kassavirta					
Käyttöomaisuusinvestoinnit ¹⁾	4, 12	-164	-100	-592	-656
Ostetut tytäryhtiöosakkeet pl. ostettujen yhtiöiden rahavarat	7	-764	-8	-10	-766
Ostetut osakkuusyritysosakkeet ²⁾	13	-8	-	-271	-279
Muiden osakkeiden ostot		0	-	-4	-4
Käyttöomaisuuden myynnit		4	7	14	11
Myytyt tytäryhtiöosakkeet pl. myytyjen yhtiöiden rahavarat	7	0	-	0	0
Myytyt osakkuusyritysosakkeet	13	-	-	304	304
Muiden osakkeiden myynnit		0	-	29	29
Muiden sijoitusten muutos		-30	-36	-79	-73
Investointien kassavirta yhteensä		-962	-137	-609	-1 434
Kassavirta ennen rahoitusta		-420	360	1 061	281
Rahoituksen kassavirta					
Velkojen muutos		2 257	540	488	2 205
Osingonjako yhtiön osakkeenomistajille		-	-	-1 122	-1 122
Omien osakkeiden ostot		-	-	-175	-175
Muut rahoituserät		1	10	18	9
Rahoituksen kassavirta yhteensä		2 258	550	-791	917
Laskelman mukainen likvidien Varojen muutos		1 838	910	270	1 198

¹⁾ Maksamattomat investoinnit eivät sisälly käyttöomaisuusinvestointeihin. Aktivoidut vieraan pääoman kulut sisältyvät maksettuihin korkokuluihin.

²⁾ Ostetut osakkuusyritysosakkeet sisältävät osakeannin sekä muut pääomalisäykset.

FORTUM-KONSERNI
TAMMIKUU-MAALISKUU 2008

TUNNUSLUVUT

MEUR	31.3.2008	31.12.2007	30.9.2007	30.6.2007	31.3.2007	Edelliset 12 kk
Käyttökate, MEUR	720	2 298	1 663	1 040	602	2 416
Tulos/osake (laimentamaton), EUR	0,51	1,74	1,33	0,85	0,59	1,67
Sijoitettu pääoma, MEUR	16 868	13 544	13 764	13 503	12 593	16 868
Korollinen nettovelka, MEUR	5 228	4 466	4 456	4 610	3 932	N/A
Käyttöomaisuusinvestoinnit ja bruttoinvestoinnit osakkeisiin, MEUR	1 227	972	646	253	115	2 084
Käyttöomaisuusinvestoinnit, MEUR	175	655	382	236	100	730
Sijoitetun pääoman tuotto, % ¹⁾	17,3	16,5	15,1	14,8	18,0	14,4
Oikaistu sijoitetun pääoman tuotto, % ²⁾		14,0				13,1
Oman pääoman tuotto, % ¹⁾	21,0	19,1	17,8	17,2	21,1	18,0
Oikaistu oman pääoman tuotto, % ²⁾		15,8				16,4
Nettovelka/käyttökate ¹⁾	1,8	1,9	2,1	2,2	1,6	2,2
Oikaistu nettovelka/käyttökate ³⁾		2,2	2,3			2,4
Korkokate	14,1	12,8	12,4	11,5	15,3	12,7
Kassavirta ennen käyttöomaisuuden muutosta/korollinen nettovelka, % ¹⁾	42,9	36,3	33,9	36,1	45,5	33,2
Velkaantumisaste, %	56	52	52	58	52	N/A
Oma pääoma/osake, EUR	9,53	9,43	9,21	8,68	8,22	N/A
Omavaraisuusaste, %	44	49	48	46	43	N/A
Henkilöstö keskimäärin	8 356	8 304	8 305	8 257	8 165	N/A
Henkilöstön lukumäärä	15 689	8 303	8 306	8 541	8 190	N/A
Osakkeiden lukumäärä keskimäärin, 1 000 osaketta	887 085	889 997	890 984	890 770	890 263	889 485
Laimennettu osakkeiden keskimääräinen lukumäärä, 1 000 osaketta	888 177	891 395	892 815	893 140	893 252	890 564
Rekisteröityjen osakkeiden määrä, 1 000 osaketta	887 123	886 683	892 119	891 472	890 685	N/A
Osakkeiden määrä ilman omia osakkeita, 1000 osaketta	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A

¹⁾ Neljänneksen luvut on muutettu vastaamaan vuositason lukuja.

²⁾ Oikaistu REC:in ja Lenenergon myyntivoitoilla vuonna 2007.

³⁾ Käyttökatteesta on vähennetty Lenenergon osakkeiden myynnistä toteutunut 232 miljoonaa euron myyntivoitto.
Tunnuslukujen laskentakaavat ovat liitteessä 23.

KONSERNIN OSAVUOSIKATSUKSEN LIITETIEDOT

1. LAADINTAPERUSTA

Konsernin lyhennetty osavuositarkastus on laadittu EU:ssa käyttöön otettua kansainvälistä (IAS) 34 Osavuositarkastukset -standardia noudattaen. Osavuositarkastusta tulee lukea vuoden 2007 tilinpäätöksen kanssa.

2. LAADINTAPERIAATTEET

Noudatettavat laadintaperiaatteet ovat yhtenevät konsernin tilinpäätöksessä 2007 noudattamien periaatteiden kanssa lukuunottamatta alla listattuja muutoksia.

Aikaistettu käyttöönotto: IFRS 8 Liiketoimintasegmentit

Venäläisen TGC-10:n hankinnan jälkeen Fortum on tehnyt muutoksia segmenttirakenteeseensa vuoden 2008 ensimmäisellä neljänneksellä. Fortum on perustanut uuden Venäjä – raportointisegmentin, jonka jälkeen segmenttirakenne muodostuu yhdestä maantieteellisen alueen perusteella määritellystä segmentistä sekä liiketoimintaluokittain määritellyistä segmenteistä. Segmenttirakenteen muutoksen seurauksena Fortum ottaa käyttöön IFRS 8 Liiketoimintasegmentit –standardin aikaistetusti.

Uusi perustettu Venäjä -segmentti sisältää:

- TGC-10, joka yhdistellään konsernitaseeseen 31.3.2008 alkaen (katso liitetieto 7)
- Osakeomistus TGC-1:ssä, joka on siirretty Sähköntuotanto-segmentistä
- Pieniä omaisuusosuuksia Lenenergosta irrotettujen yhtiöiden osakkeina, jotka on siirretty segmenteistä Sähkönsiirto, Markets ja Muut

Uuden segmentin perustamisen lisäksi Fortum on siirtänyt osuutensa osakkuusyrityksensä Hafslundin varoista ja tuloksesta Sähköntuotanto -segmentistä Muut -segmenttiin.

Sähköntuotanto, Lämpö, Sähkönsiirto, Markets ja Muut – segmenteissä ei ole tapahtunut muutoksia verrattuna aikaisempaan raportointiin lukuun ottamatta yllämainittuja kohtia. Sähköntuotanto – segmentti koostuu Generation, Portfolio Management and Trading (PMT) ja Service –liiketoimintayksiköistä. Generation ja PMT muodostavat taloudellisen raportoinnin kannalta yhden yhtenäisen raportointiyksikön. Liiketoimintayksiköiden välillä ei ole käytössä erillistä hinnoittelumekanismia. Service – liiketoimintayksikkö tarjoaa palveluita sekä konsernin sisäisille että ulkopuolisille asiakkaille, mutta sen keskeinen liiketoiminta liittyy olennaisena osana Generationin liiketoimintaan. Liiketoiminnan, asiakkaiden jne. samankaltaisuuden perusteella Heat ja Värme – liiketoimintayksiköt muodostavat Heat – segmentin.

Taloudellisten tavoitteiden asettaminen, seuranta ja resurssien kohdentaminen konsernin taloudellisessa ohjauksessa perustuvat liiketoimintayksiköiden vertailukelpoisiin liikevoittolukuihin, joihin sisältyy osuus osakkuusyritysten tuloksesta sekä vertailukelpoisen sidotun pääoman tuottoon liiketoimintayksiköittäin.

Segmentit on yhdistelty konsernin laadintaperiaatteiden mukaisesti. Segmenttien väliset liiketoiminnot ovat markkinaperusteiset. Laajasta asiakaskunnasta sekä asiakkaiden moninaisista liiketoiminnista johtuen, Fortumilla ei ole yksittäisiä asiakkaita, joiden ostovolyymi olisi olennainen Fortumin kokonaisvolyymin kannalta. Sähköntuotanto -segmentti myy tuottamansa sähkön pääosin Nordpoolin kautta. Lisätietoa segmenttien liiketoiminnasta ja maantieteellisestä jakautumisesta annetaan vuoden 2007 konsernitiilinpäätöksessä liitteessä 5 Liiketoimintasegmentit.

Vuoden 2007 vertailutiedot on muutettu vastaamaan uutta segmenttirakennetta, joka vaikuttaa seuraavasti liikevoittoon sekä kertaluonteisiin eriin:

- Kertaluonteinen voitto (232 miljoonaa euroa) Lenenergon osakkeiden myynnistä vuonna 2007 on siirretty Sähkönsiirto -segmentistä
- Kertaluonteinen voitto (12 miljoonaa euroa) WGC-5:n osakkeiden myynnistä vuonna 2007 on siirretty Sähköntuotanto -segmentistä
- Hafslundin osuus osakkuusyritysten tuloksesta, joka sisältää Hafslundin REC:in osakkeiden myynnistä toteutuneen myyntivoiton vuoden 2007 ensimmäisellä neljänneksellä, on siirretty Sähköntuotanto -segmentistä Muut -segmenttiin

Liitteenä olevat segmenttitiedot ovat esitetty vanhan ja nykyisen segmenttirakenteen mukaisesti.

Uudet tulkinnat

Seuraavat uudet tulkinnat ovat pakollisia vuonna 2008:

- IFRIC 11 IFRS 2: *Konserniyhtiöiden osakkeita ja omia osakkeita koskevat liiketoimet*. Fortumin osakepohjaiset kannustinojelmat eivät kuulu IFRIC 11 tulkinnan soveltamisalaan, koska ne ovat käteisvaroin maksettavia järjestelyjä.
- IFRIC 14 IAS 19 - *Etuusperusteisesta järjestelystä johtuvan omaisuuserän yläraja, vähimmäisvaatimukset ja näiden välinen yhteys*. IFRIC 14 tulkinta antaa ohjeita siihen, kuinka IAS 19 -standardin mukaisen järjestelyn taseeseen merkittävää omaisuuserää tulee arvioida erityisesti kun järjestelyyn liittyy vähimmäisrahoitintvaatimus. IFRIC 14 tulkinnalla ei arvioida olevan merkittävää vaikutusta konsernitiilinpäätökseen. Tulkintaa ei ole vielä hyväksytty sovellettavaksi EU:ssa.
- IFRIC 12 *Service concession arrangements (Palvelutoimilupajärjestelyt)*. Tulkinnalla ei ole merkitystä Fortumin kannalta, sillä mikään konserniyhtiö ei ole tulkinnan tarkoittama julkisen sektorin palveluja tarjoava operaattori. Tulkintaa ei ole vielä hyväksytty sovellettavaksi EU:ssa.

Näillä uusilla tulkinnoilla ei ole ollut vaikutusta raportoituihin tuloslaskelmaan, taseeseen eikä liitetietoihin.

Lisätietoa osakkuusyritysten laskentaperiaatteista, katso liite 13.

3. MERKITTÄVÄT TILINPÄÄTÖSTÄ KOSKEVAT ARVIOT

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

Tämän osavuositarkastuksen laatimisen yhteydessä johdon tekemät merkittävät konsernin laadintaperiaatteisiin ja keskeisimpiin epävarmuustekijöihin liittyneet arviot ovat samoja, joita sovellettiin vuositiilinpäätöksessä 2007.

4. TIEDOT LIIKETOIMINTASEGMENTEITTÄIN

LIKEVAIHTO SEGMENTEITTÄIN

MEUR	I/2008	I/2007	2007	Edelliset 12 kk
Sähköntuotanto	717	641	2 350	2 426
- josta sisäistä	53	156	323	220
Lämpö	493	479	1 356	1 370
- josta sisäistä	7	24	38	21
Sähkön siirto	232	225	769	776
- josta sisäistä	3	2	9	10
Markets	519	519	1 683	1 683
- josta sisäistä	32	44	155	143
Venäjä	-	-	-	-
- josta sisäistä	-	-	-	-
Muut	20	19	81	82
- josta sisäistä	20	16	72	76
Eliminoinnit ¹⁾	-541	-543	-1 760	-1 758
Yhteensä	1 440	1 340	4 479	4 579

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

LIKEVOITTO SEGMENTEITTÄIN

MEUR	I/2008	I/2007	2007	Edelliset 12 kk
Sähköntuotanto	431	300	1 115	1 246
Lämpö	130	142	294	282
Sähkön siirto	86	79	233	240
Markets	-20	-12	12	4
Venäjä	-	-	244	244
Muut	-18	-19	-51	-50
Yhteensä	609	490	1 847	1 966

VERTAILUKELPOINEN LIKEVOITTO SEGMENTEITTÄIN

MEUR	I/2008	I/2007	2007	Edelliset 12 kk
Sähköntuotanto	395	330	1 095	1 160
Lämpö	121	137	290	274
Sähkön siirto	87	78	231	240
Markets	-10	-14	-1	3
Venäjä	-	-	-	-
Muut	-12	-19	-51	-44
Vertailukelpoinen liikevoitto	581	512	1 564	1 633
Kertaluonteiset erät	2	1	250	251
Muut vertailukelpoisuuteen vaikuttavat erät	26	-23	33	82
Liikevoitto	609	490	1 847	1 966

KERTALUONTEISET ERÄT SEGMENTEITTÄIN

MEUR	I/2008	I/2007	2007	Edelliset 12 kk
Sähköntuotanto	0	0	2	2
Lämpö	2	0	2	4
Sähkön siirto	0	1	0	-1
Markets	-	0	0	0
Venäjä	-	-	244	244
Muut	0	0	2	2
Yhteensä	2	1	250	251

MUUT VERTAILUKELPOISUUTEEN VAIKUTTAVAT ERÄT SEGMENTEITTÄIN

MEUR	I/2008	I/2007	2007	Edelliset 12 kk
Sähköntuotanto ¹⁾	36	-30	18	84
Lämpö	7	5	2	4
Sähkön siirto	-1	0	2	1
Markets	-10	2	13	1
Venäjä	-	-	-	-
Muut	-6	0	-2	-8
Yhteensä	26	-23	33	82

¹⁾ Sisältää kirjanpitoikäisittelyn vaikutukset, jotka johtuvat Fortumin osuudesta Valtion ydinjätehuoltorahastoon, yhteensä milj. euroa:

I/2008	I/2007	2007	13
-9	-5	17	13

POISTOT JA ARVONALENTUMISET SEGMENTEITTÄIN

MEUR	I/2008	I/2007	2007	Edelliset 12 kk
Sähköntuotanto	24	26	103	101
Lämpö	42	40	163	165
Sähkönsiirto	41	39	162	164
Markets	2	4	11	9
Venäjä	-	-	-	-
Muut	2	3	12	11
Yhteensä	111	112	451	450

OSUUS OSAKKUUS- JA YHTEISYRITYSTEN TULOKSESTA SEGMENTEITTÄIN

MEUR	I/2008	I/2007	2007	Edelliset 12 kk
Sähköntuotanto ¹⁾	-8	-6	-23	-25
Lämpö	7	7	24	24
Sähkönsiirto	10	6	18	22
Markets	0	1	0	-1
Venäjä	-	-	-	-
Muut	25	194	222	53
Yhteensä	34	202	241	73

¹⁾ Suurin osa Sähköntuotanto-segmentin osakkuusyhtiöistä on tuotantoyhtiöitä, joilta Fortum ostaa sähköä omakustannushintaan, johon sisältyvät korot ja välittömät verot.

OSUDET OSAKKUUS- JA YHTEISYRITYKSISSÄ SEGMENTEITTÄIN

MEUR	31.3.2008	31.3.2007	31.12.2007
Sähköntuotanto	800	783	806
Lämpö	172	157	158
Sähkönsiirto	233	221	229
Markets	8	9	8
Venäjä	490	277	455
Muut	808	871	1 197
Yhteensä	2 511	2 318	2 853

INVESTOINNIT KÄYTTÖOMAISUUTEEN SEGMENTEITTÄIN

MEUR	I/2008	I/2007	2007	Edelliset 12 kk
Sähköntuotanto	18	16	93	95
Lämpö ¹⁾	91	44	309	356
Sähkönsiirto ²⁾	61	36	236	261
Markets	1	1	3	3
Venäjä	-	-	-	-
Muut	4	3	14	15
Yhteensä	175	100	655	730

1) Kasvu johtuu pääasiassa CHP-voimalaitosten rakentamisprojekteista Espoossa, Viron Tartossa ja Puolan Czestochowassa.
2) Kasvu johtuu pääasiassa Ruotsin jakelualueelle asennettavien uusien automaattisesti luettavien mittareiden asentamisesta.

BRUTTOINVESTOINNIT OSAKKEISIIN SEGMENTEITTÄIN

MEUR	I/2008	I/2007	2007	Edelliset 12 kk
Sähköntuotanto	-	-	52	52
Lämpö	21	15	18	24
Sähkönsiirto	-	-	1	1
Markets	0	-	0	0
Venäjä ¹⁾	1 031	-	245	1 276
Muut	0	-	1	1
Yhteensä	1 052	15	317	1 354

¹⁾ Katso liitetieto 7 Yrityshankinnat ja -myynnit

SIDOTTU PÄÄOMA SEGMENTEITTÄIN

MEUR	31.3.2008	31.3.2007	31.12.2007
Sähköntuotanto	5 633	5 636	5 599
Lämpö	3 617	3 444	3 507
Sähkönsiirto	3 332	3 245	3 239
Markets	169	140	247
Venäjä	2 264	302	456
Muut ja eliminoinnit	822	937	1 237
Yhteensä	15 837	13 704	14 285

SIDOTUN PÄÄOMAN TUOTTO SEGMENTEITTÄIN

%	Edelliset	
	12 kk	31.12.2007
Sähköntuotanto	21,7	19,2
Lämpö	8,8	9,3
Sähkön siirto	8,0	7,7
Markets	1,7	6,9
Venäjä	32,1	66,3
Muut	0,4	17,1

VERTAILUKELPOINEN SIDOTUN PÄÄOMAN TUOTTO SEGMENTEITTÄIN

%	Edelliset	
	12 kk	31.12.2007
Sähköntuotanto	20,2	18,9
Lämpö	8,6	9,2
Sähkön siirto	8,0	7,6
Markets	1,2	-0,6
Venäjä	0,0	0,0
Muut 1)	2,8	-2,1

1) Poislukien Hafslundin REC-osakkeiden myynnistä toteutunut 180 miljoonan euron myyntivoitto, joka on kirjattu erään 'Osuus osakkuus- ja yhteisyritysten tuloksesta' vuoden 2007 ensimmäisellä neljänneksellä.

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

MEUR	31.3.2008	31.3.2007	31.12.2007
Sähköntuotanto	6 155	6 037	6 154
Lämpö	4 033	3 830	3 928
Sähkön siirto	3 874	3 735	3 778
Markets	612	617	630
Venäjä	2 541	302	456
Muut ja eliminoinnit	934	1 057	1 392
Sidottuun pääomaan sisältyvät varat	18 149	15 578	16 338
Korolliset saamiset	792	710	747
Laskennalliset verosaamiset	1	7	3
Muut varat	312	377	159
Rahat ja pankkisaamiset	2 237	1 067	427
Varat yhteensä	21 491	17 739	17 674

VIERAS PÄÄOMA SEGMENTEITTÄIN

MEUR	31.3.2008	31.3.2007	31.12.2007
Sähköntuotanto	522	401	555
Lämpö	416	386	421
Sähkön siirto	542	490	539
Markets	443	477	383
Venäjä	277	-	-
Muut ja eliminoinnit	112	120	155
Sidottuun pääomaan sisältyvä vieras pääoma	2 312	1 874	2 053
Laskennalliset verovelat	1 899	1 826	1 687
Muut	412	1 446	390
Sijoitettuun pääomaan sisältyvät velat	4 623	5 146	4 130
Korollinen vieras pääoma	7 465	4 999	4 893
Oma pääoma	9 403	7 594	8 651
Oma pääoma ja velat yhteensä	21 491	17 739	17 674

HENKILÖSTÖ KESKIMÄÄRIN

	I/2008	I/2007	2007
Sähköntuotanto	3 523	3 350	3 475
Lämpö	2 324	2 311	2 302
Sähkön siirto	1 144	1 037	1 060
Markets	846	914	936
Venäjä	-	-	-
Muut	519	553	531
Yhteensä	8 356	8 165	8 304

HENKILÖSTÖN LUKUMÄÄRÄ

	I/2008	I/2007	2007
Sähköntuotanto	3 544	3 371	3 511
Lämpö	2 445	2 304	2 279
Sähkön siirto	1 175	1 039	1 063
Markets	814	942	935
Venäjä	7 187	-	-
Muut	524	534	515
Yhteensä	15 689	8 190	8 303

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	I/2008	IV/2007	III/2007	II/2007	I/2007
Sähköntuotanto	717	685	502	522	641
- josta sisäistä	53	5	70	92	156
Lämpö	493	439	186	252	479
- josta sisäistä	7	-1	4	11	24
Sähkönsiirto	232	206	166	172	225
- josta sisäistä	3	3	2	2	2
Markets	519	482	331	351	519
- josta sisäistä	32	49	30	32	44
Venäjä	-	-	-	-	-
- josta sisäistä	-	-	-	-	-
Muut	20	21	19	22	19
- josta sisäistä	20	20	17	19	16
Eliminoinnit	-541	-513	-344	-360	-543
Yhteensä	1 440	1 320	860	959	1 340

LIKEVOITTO NELJÄNNEKSITTÄIN

MEUR	I/2008	IV/2007	III/2007	II/2007	I/2007
Sähköntuotanto	431	351	221	243	300
Lämpö	130	121	-2	33	142
Sähkönsiirto	86	51	50	53	79
Markets	-20	2	15	7	-12
Venäjä	0	12	232	-	-
Muut	-18	-17	-6	-9	-19
Yhteensä	609	520	510	327	490

VERTAILUKELPOINEN LIKEVOITTO NELJÄNNEKSITTÄIN

MEUR	I/2008	IV/2007	III/2007	II/2007	I/2007
Sähköntuotanto	395	363	185	217	330
Lämpö	121	120	-3	36	137
Sähkönsiirto	87	50	51	52	78
Markets	-10	-1	11	3	-14
Venäjä	0	-	-	-	-
Muut	-12	-16	-6	-10	-19
Yhteensä	581	516	238	298	512

KERTALUONTEISET ERÄT NELJÄNNEKSITTÄIN

MEUR	I/2008	IV/2007	III/2007	II/2007	I/2007
Sähköntuotanto	0	0	0	2	0
Lämpö	2	1	0	1	0
Sähkönsiirto	0	0	-1	0	1
Markets	-	-1	1	0	0
Venäjä	-	12	232	-	-
Muut	0	1	0	1	0
Yhteensä	2	13	232	4	1

MUUT VERTAILUKELPOISUUTEEN VAIKUTTAVAT ERÄT NELJÄNNEKSITTÄIN

MEUR	I/2008	IV/2007	III/2007	II/2007	I/2007
Sähköntuotanto ¹⁾	36	-12	36	24	-30
Lämpö	7	0	1	-4	5
Sähkönsiirto	-1	1	0	1	0
Markets	-10	4	3	4	2
Venäjä	-	-	-	-	-
Muut	-6	-2	0	0	0
Yhteensä	26	-9	40	25	-23

1) Sisältää kirjanpitoikäistelyn vaikutukset, jotka johtuvat Fortumin osuudesta Valtion ydinjätehuoltorahastoon, yhteensä miljoonaa euroa

-9 -7 33 -4 -5

6. RAHOITUSRISKIEN HALLINTA

Konsernin riskienhallinnan periaatteisiin ei ole tehty merkittäviä muutoksia raportointikaudella. Riskienhallinnan tavoitteet ja periaatteet ovat yhdenmukaisia vuoden 2007 konsernin vuosikertomuksessa esitettyjen tietojen kanssa.

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

JOHDANNAISET

MEUR	31.3.2008		31.3.2007		31.12.2007	
	Nimellis- arvo	Käypä nettoarvo	Nimellis- arvo	Käypä nettoarvo	Nimellis- arvo	Käypä nettoarvo
Korko- ja valuuttajohdannaiset						
Koronvaihtosopimukset	2 856	20	3 092	2	3 500	-16
Valuuttatermiinit	5 020	-5	6 923	71	4 452	30
Korkotermiinit	745	-	-	-	741	0
Koron- ja valuuttavaihtosopimukset	3 131	49	3 014	17	3 293	66
Sähköjohdannaiset						
	Määrä	Käypä nettoarvo	Määrä	Käypä nettoarvo	Määrä	Käypä nettoarvo
	TWh	MEUR	TWh	MEUR	TWh	MEUR
Myyntisopimukset	121	61	121	730	119	-651
Ostosopimukset	96	-61	90	-567	88	461
Ostetut optiot	0	0	6	1	0	0
Asetetut optiot	4	2	9	0	2	-1
Öljyjohdannaiset						
	Määrä	Käypä nettoarvo	Määrä	Käypä nettoarvo	Määrä	Käypä nettoarvo
	1000 bbl	MEUR	1000 bbl	MEUR	1000 bbl	MEUR
Myyntisopimukset	464	-4	545	-2	460	-4
Ostosopimukset	692	9	1 003	4	795	9
Hiilijohdannaiset						
	Määrä	Käypä nettoarvo	Määrä	Käypä nettoarvo	Määrä	Käypä nettoarvo
	kt	MEUR	kt	MEUR	kt	MEUR
Myyntisopimukset	105	-1	-	-	150	-1
Ostosopimukset	330	4	-	-	375	1
CO2 päästöoikeusjohdannaiset						
	Määrä	Käypä nettoarvo	Määrä	Käypä nettoarvo	Määrä	Käypä nettoarvo
	ktCO2	MEUR	ktCO2	MEUR	ktCO2	MEUR
Myyntisopimukset	3 951	-13	405	0	3 101	-13
Ostosopimukset	3 896	14	415	0	3 121	13
Osakejohdannaiset						
	Nimellis- arvo	Käypä nettoarvo	Nimellis- arvo	Käypä nettoarvo	Nimellis- arvo	Käypä nettoarvo
	MEUR	MEUR	MEUR	MEUR	MEUR	MEUR
Osaketermiinit ¹⁾	35	40	36	48	36	66

¹⁾ Käteisellä selvitettäviä osaketermiinejä käytetään Fortum-konsernin osakekannustinjärjestelmän suojaukseen.

Fortum, Venäjän alueellinen tuotantoyhtiö 1 (TGC-1) ja ECF Project Ltd allekirjoittivat 20.2.2008 sopimuksen, jonka mukaan Fortum ostaa TGC-1:itä päästövähennysyksiköitä, ERU (emission reduction unit) noin 5 miljoonan tonnin edestä. Päästövähennysyksiköt liittyvät yhteistoteutusprojekteihin (Joint Implementation, JI), jotka toteutetaan TCG1:n tuotantolaitoksilla Euroopan päästökauppajärjestelmän Kioto-kauden aikana (2008-2012).

Sopimus luokitellaan omaa käyttöä varten olevaksi ja arvostetaan hankintahinnalla riippuen projektien aikatauluista. Koska aikataulu, määrät (sekä päästövähennysyksiköiden, ERU, markkinahinta) ovat epävarmoja, sopimus luokitellaan omaa käyttöä varten olevaksi eikä sille lasketa markkina-arvoa kunnes edellä olevista asioista on enemmän tietoa, toisin sanoen tällä ei ole tulos- eikä tasevaikutusta. Sopimus kattaa noin puolet Fortum vuosittaisista hiilidioksidipäästöistä ja päästövähennysyksiköiden markkina-arvo on 70 miljoonaa euroa laskettuna kehitysmaissa toteutettavista hankkeista saatavien päästövähennysyksiköiden markkinahinnalla.

7. YRITYSHANKINNAT JA -MYYNIT

Bruttoinvestoinnit tytäryhtiöihin (katso Tunnuslukujen määritelmät) olivat yhteensä 1 045 (18) miljoonaa euroa. TGC-10:n yrityskauppa on tästä summasta yhteensä 1 031 miljoonaa euroa.

Latviassa Fortum osti 100% Jelgavas Kogeneracija SIA:n osakkeista maaliskuun lopussa. Yhtiö toimittaa lämpöä Jelgavan kaupunkiin. Sen vuotuinen lämmön myynti on 200 gigawattituntia (GWh), liikevaihto 10 miljoonaa euroa ja henkilöstön määrä 170. Bruttoinvestointi oli 10 miljoonaa euroa.

Ruotsissa Fortum hankki 11,22% osakkeita lisää Hofors Energi AB:sta. Tämän hankinnan jälkeen Fortumin kokonaisuomistus Hofors Energi AB:n osakekannasta on 60%. Hankittu yhtiö toimittaa kaukolämpöä Hoforsin alueelle. Vuotuinen lämmön myynti on 130 gigawattituntia (GWh) ja liikevaihto noin 7 miljoonaa euroa., Fortum on jo aiemmin ottanut liiketoiminnan hoitaakseen yhtiössään. Bruttoinvestointi oli 3 miljoonaa euroa.

Raportointikauden aikana ei ole tehty yritysmyyntejä.

TGC-10:n hankinta

Fortum hankki maaliskuussa 76,49% vuonna 2006 perustetusta venäläisestä alueellisesta tuotantoyhtiöstä TGC-10:stä. Yhtiö toimii Uralin ja Länsi-Siperian alueella. Yhtiön sähköntuotantokapasiteetti on 3 000 MW ja lämmöntuotantokapasiteetti 15 800 MW, ja sen sähköntuotanto on 18 TWh ja lämmöntuotanto 27 TWh vuodessa. TGC-10 on sitoutunut mittavaan investointiohjelmaan, joka nostaa yhtiön sähköntuotantokapasiteettia 2 300 MW:lla vuoteen 2013 mennessä. TGC-10:n investointiohjelman sopimusvelvoitteet sisältävät sakkoehtoja, jotka on sidottu uuden tuotantokapasiteetin saatavuuteen. TGC-10:n liikevaihto edellisen 12 kk ajalta oli 590 miljoonaa euroa ja liikevoitto 26 miljoonaa euroa, luvut perustuvat vuoden 2007 kolmannen neljänneksen julkaistuihin lukuihin.

TGC-10:n hankinta tapahtui osakkeita hankkimalla sekä osakeantiin osallistumalla. Fortum maksoi 20.3.2008 47,42%:a TGC-10:n osakkeista noin 1,3 miljardin euron osakeannilla. TGC-10:n osakeannissa saama pääoma jää yhtiön käyttöön ja sillä rahoitetaan yhtiön investointiohjelmaa, jonka suunniteltu arvo on 2,2 miljardia euroa. 26.3.2008 Fortum osti 29,07% lisäosuuden RAO UES:iltä. Fortum tekee vähemmistöosakkaille tarjouksen jäljelle jäävistä osakkeista.

Koko kaupan bruttoinvestointi oli yhteensä 1 031 miljoonaa euroa, poislukien TGC-10:n rahat ja pankkisaamiset (joka on pääasiassa seurausta osakeannista), mutta sisältäen yhtiön korolliset velat. Hankintamenolaskelma perustuu TGC-10:n alustavaan taseeseen per 31.3.2008. TGC-10:n on julkaissut viimeisimmän tilintarkastetun IFRS-tilinpäätöksensä vuoden 2007 kolmannella neljänneksellä (30.9.2007). Käypien arvojen kohdistus on hyvin alustava, sillä arvotuslaskelmia ja niiden vaikutuksia ei ole vielä saatettu loppuun etenkin tulevien velvoitteiden osalta.

Fortumin vuoden 2008 ensimmäisen neljänneksen tiedot eivät sisällä TGC-10:n tulosvaikutusta.

MEUR	TGC-10
Vastikkeen muodostuminen:	
Maksettu rahana	2 069
Hankinnalle kohdistettavat välittömät kulut	7
Kokonaisvastike	2 076
Hankittujen nettovarojen käypä arvo	1 737
Liikearvo	339

Hankittujen nettovarojen käypä arvo:	Hankitun omaisuuden kirjanpitoarvo	Käypien arvojen kohdistukset	Arvo yhteensä
Rahavarat	1 321		1 321
Rakennukset, koneet ja kalusto	539	988	1 527
Muut varat	282		282
Koroton vieras pääoma	-93	-388	-481
Korollinen vieras pääoma	-276		-276
Hankitut nettovarot	1 773	600	2 373
Hankittu vähemmistöosuus	-417	-219	-636
Yhteensä	1 356	381	1 737

Bruttoinvestointi TGC-10 -yhtiöön:	2 076
Rahana suoritettu vastike	1 321
Rahavarat hankituissa tytäryrityksissä	755
Hankinnan rahavirta	276
Korollinen velka hankituissa tytäryrityksissä	1 031
Yhteensä	1 031

FORTUM-KONSERNI
TAMMIKUU-MAALISKUU 2008
8. VALUUTTAKURSSIT

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

Keskimääräinen valuuttakurssi	31.3.2008	31.12.2007	30.9.2007	30.6.2007	31.3.2007
Ruotsi (SEK)	9,4265	9,2475	9,2185	9,2020	9,1787
Norja (NOK)	7,9998	8,0253	8,0466	8,1205	8,1563
Puola (PLN)	3,5676	3,7792	3,8285	3,8439	3,8858
Venäjä (RUB)	36,4660	35,0759	34,8320	34,6997	34,5633

Kauden lopun valuuttakurssi	31.3.2008	31.12.2007	30.9.2007	30.6.2007	31.3.2007
Ruotsi (SEK)	9,3970	9,4415	9,2147	9,2525	9,3462
Norja (NOK)	8,0510	7,9580	7,7185	7,9725	8,1190
Puola (PLN)	3,5220	3,5935	3,7730	3,7677	3,8668
Venäjä (RUB)	37,1130	35,9860	35,3490	34,8070	34,6580

9. TULOVEROT

Tuloslaskelman mukainen verokanta raportointikaudella on 20,4% (16,5%). Kauden veroprosentti on korkeampi vuoden 2007 ensimmäiseen neljännekseen verrattuna pääasiassa Hafslundin maaliskuussa 2007 myymien REC-osakkeiden takia, joista Fortumin osuutena kirjattiin 180 miljoonaa euroa myyntivoittoa erään 'Osuus osakkuus- ja yhteisyritysten voitosta'. Tuloslaskelman verokantaan vaikuttaa aina se, että osuus osakkuus- ja yhteisyritysten voitosta lasketaan verojen jälkeen. Laskennallinen verokanta, josta on vähennetty osakkuusyhtiötulokset, oli 21,6% (23,7%). Laskennallinen verokanta vuodelle 2007, josta on vähennetty sekä osakkuusyhtiötulokset että Lenenergon osakkeiden verovapaa myyntivoitto, oli 22,3%.

10. OSAKEKOHTAINEN TULOS

Laskelma laimentamattomasta ja laimennetusta osakekohtaisesta tuloksesta perustuu alla oleviin lukuihin:

	I/2008	I/2007	2007
Tuotot (MEUR):			
Emoyhtiön omistajille kuuluva tilikauden voitto	452	522	1 552
Osakkeiden lukumäärä (1000 kpl):			
Osakkeiden painotettu keskimääräinen lukumäärä osakekohtaista tulosta laskettaessa	887 085	890 263	889 997
Optioiden laimennusvaikutus	1 092	2 989	1 398
Osakkeiden painotettu keskimääräinen lukumäärä laimennettua osakekohtaista tulosta laskettaessa	888 177	893 252	891 395

11. OSAKEKOHTAINEN OSINKO

Yhtiökokous päätti 1.4.2008 jakaa osinkoa 1,35 euroa osaketta kohti. Tästä osingosta 0,77 euroa osakkeelta on konsernin osingonjakopolitiikan mukaista. Lisäksi yhtiökokous päätti jakaa 0,58 euron suuruisen lisäosion osakkeelta yhtiön pääomarakenteen ohjaamiseksi kohti sovitua tavoitetasoa. Kokonaisosion määrä, 1 198 miljoonaa euroa, perustuu rekisteröityjen osakkeiden määrään 4.4.2008. Osingot maksettiin 11.4.2008. Ehdotettua osinkoa ei ole kirjattu osinkovelaksi tässä tilinpäätöksessä.

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 suuruisia lisäosinkoa osakkeelta yhtiön pääomarakenteen ohjaamiseksi kohti sovitua tavoitetasoa. Kokonaisosion määrä, 1 122 miljoonaa euroa, perustuu rekisteröityjen osakkeiden määrään 2.4.2007. Osingot maksettiin 11.4.2007. Vuoden 2007 ensimmäisellä neljänneksellä osinkovelka sisältyi erään 'Ostovelat ja muu lyhytaikainen vieras pääoma'.

12. AINEETTOMIEN JA AINEELLISTEN HYÖDYKKEIDEN MUUTOS

MEUR	31.3.2008	31.3.2007	31.12.2007
Kirjanpitoarvo kauden alussa	11 428	11 567	11 567
Lisäykset tytäryritysten hankintojen kautta	1 857	13	16
Käyttöomaisuusinvestoinnit	175	100	655
Ydinvoiman käytöstäpoistamiskulut	-	-	25
Päästöoikeuksien muutokset	0	0	-9
Vähennykset	-2	-6	-11
Poistot ja arvonalentumiset	-111	-112	-451
Muuntoerot	39	-281	-364
Kirjanpitoarvo kauden lopussa	13 386	11 281	11 428

13. MUUTOKSET OSAKKUUS- JA YHTEISYRITYSOSUUKSISSA

MEUR	31.3.2008	31.3.2007	31.12.2007
Kirjanpitoarvo kauden alussa	2 853	2 197	2 197
Osuus osakkuus- ja yhteisyritysten voitosta	34	202	241
Hankinnat	7	-	1
Osakeannit ja muut sijoitukset	1	-	294
Lisäykset tytäryritysten hankintojen kautta	35	-	-
Uudelleenluokittelut	-1	-	-
Myyntit	-	-	-68
Saadut osingot	-2	-2	-178
Käyvän arvon ja muut oman pääoman muutokset	-416	-79	366
Kirjanpitoarvo kauden lopussa	2 511	2 318	2 853

Liettuassa Fortum osti 14,73% osuuden UAB Klaipedos Energija:sta Stadtwerke Leipzig GmbH:Ita 29.2.2008. Fortumin omistaa nyt yhtiöstä 19,63%. UAB Klaipedos Energija tuottaa ja jakelee kaukolämpöä Klaipedan ja Gargzdain kaupunkien asukkaille ja teollisuudelle. Yhtiön liikevaihto on noin 27 miljoonaa euroa ja vuotuinen lämmön myynti 1 terawattituntti (TWh) ja sähkön myynti 20 gigawattitunttia (GWh). Investointi oli 7 miljoonaa euroa.

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-maaliskuun tuloksensa 6.5.2008.

Hafslundin osakkuusyritystulosta laskettaessa Fortum on omien laskentaperiaatteidensa mukaisesti luokitellut uudelleen Hafslundin käyttämän Renewable Energy Corporation:in (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 omistamiansa REC-yhtiön osakkeita.

Koska REC on ollut listattuna Osion pörssissä 9.5.2006 alkaen, Fortum laskee REC omistuksen käyvän arvon muutoksen kunkin tilinpäätöshetken Osion pörssin päätöskurssin perusteella. Osakkeiden määrään 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 vuosi- neljänneksellä noin 180 miljoonaa euroa Hafslundin myymistä REC-yhtiön osakkeista erään 'Osuus osakkuus- ja yhteisyritysten voitosta'. Jäljellä olevien osakkeiden kumulatiivinen käyvän arvon Muutos Fortumin omassa pääomassa oli 380 miljoonaa euroa 31.3.2008, 410 miljoonaa euroa vähemmän kuin 31.12.2007.

14. OSAKEPÄÄOMA

MEUR	Osakkeiden määrä	Osakepää-oma
Rekisteröidyt osakkeet 1.1.2008	886 683 058	3 040
Optioilla merkityt ja rekisteröidyt osakkeet 31.3.2008	439 535	2
Rekisteröidyt osakkeet 31.3.2008	887 122 593	3 042
Rekisteröimättömät osakkeet	-	-
	Osakkeiden määrä	Osakepää-oma
Rekisteröidyt osakkeet 1.1.2007	887 393 646	3 023
Optioilla merkityt ja rekisteröidyt osakkeet 31.12.2007	5 199 412	17
Omien osakkeiden mitätöinti	-5 910 000	-
Rekisteröidyt osakkeet 31.12.2007	886 683 058	3 040
Rekisteröimättömät osakkeet	50 000	-

15. KOROLLINEN VIERAS PÄÄOMA

Ensimmäisen neljänneksen aikana Fortum sopi uuden 3 500 miljoonan euron syndikoidun lainajärjestelyn. Järjestely muodostuu kolmen vuoden pankkilainasta, 2 000 miljoonaa euroa, joka käytetään TGC-10:n oston rahoittamiseen sekä viiden vuoden mittaisesta luottolimiitistä, 1 500 miljoonaa euroa, kattamaan konsernin yleisiä rahoitustarpeita. Ensimmäisen neljänneksen lopussa uudesta järjestelystä oli nostettu 2 100 miljoonaa euroa. Valtion ydinjätehuoltorahaston jällelainausta nostettiin 50 miljoonaa euroa 708 miljoonaan euroon. Fortum lisäsi myös lyhytaikaista velkaa laskemalla liikkeelle yritystodistuksia Suomen ja Ruotsin markkinoilla. Liikkeelle laskettujen yritystodistusten määrä oli ensimmäisen neljänneksen lopussa 617 miljoonaa euroa. Ensimmäisen neljänneksen aikana maksettiin takaisin pitkäaikainen joukkovelkakirjalaina (laskettu liikkeelle vuonna 2001) 500 miljoonaa euroa. Neljänneksen aikana korollinen velka kasvoi 2 572 miljoonaa euroa 4 896 miljoonasta eurosta 7 465 miljoonaan euroon. Rahat ja pankkisaamiset kasvoivat 1 810 miljoonaa euroa 427 miljoonasta eurosta 2 237 miljoonaan euroon sisältäen 1 293 miljoonaa euroa rahaa ja pankkisaamiaisia TGC-10:ssä. Osingon maksu tapahtui sekä 2007 että 2008 raportointipäivän jälkeen.

16. YDINVOIMAAN LIITTYVÄT VARAT JA VELAT

MEUR	31.3.2008	31.3.2007	31.12.2007
Taseeseen sisältyvät erät:			
Ydinvoimaan liittyvät varaukset	522	453	516
Osuus Valtion ydinjätehuoltorahastosta	522	453	516
Lainmukainen vastuu ja osuus Valtion ydinjätehuoltorahastosta:			
Ydinjätehuoltovastuu Suomen ydinenergialain mukaan	816	685	816
Rahastotavoite	698	649	698
Fortumin osuus Valtion ydinjätehuoltorahastosta	698	649	673

Ydinvoimaan liittyvät varaukset

Ydinvoimaan liittyvät varaukset, kuten varaukset ydinvoimalaitoksen käytöstäpoistosta ja käytetyn polttoaineen loppusijoittamisesta, perustuvat arvioituihin tuleviin kustannuksiin. Arvioidut tulevat kustannukset ovat myös perustana lainmukaiselle vastuun määrittämiselle. Kustannusennuste päivitetään vuosittain, kun taas uusi tekninen suunnitelma tehdään joka kolmas vuosi. Suomen hallitus päätti uuteen tekniseen suunnitelmaan perustuvan lainmukaisen vastuun määrästä tammikuussa 2008 ja Fortum kirjasi vaikutukset perustuen kolmannella vuosineljänneksellä 2007 jätettyyn ehdotukseen.

Fortumin osuus Valtion ydinjätehuoltorahastosta

Viranomaiset päättävät vuotuisen rahastotavoitteen ja lainmukaisen vastuun määrän vuosittain tammikuussa. Fortum suorittaa ydinjätehuoltomaksuja Valtion ydinjätehuoltorahastoon ko. päätösten mukaisesti. Rahasto on IFRS:n näkökulmasta yllärahoitettu 176 miljoonalla eurolla, koska Fortumin osuus Valtion ydinjätehuoltorahastosta oli 698 miljoonaa euroa 31.3.2008, kun taas rahasto-osuuden tasearvo oli 522 miljoonaa euroa.

Vaikutukset vertailukelpoiseen liikevoittoon sekä liikevoittoon

Päivitetyn teknisen suunnitelman seurauksena Fortum kirjasi kertaluonteisen 13 miljoonan euron negatiivisen vaikutuksen Sähköntuotanto-segmentin vertailukelpoiseen liikevoittoon kolmannella neljänneksellä 2007. Kertaluonteisen tappion suurimpana syynä olivat muutokset käytetyn polttoaineen tulevissa kustannuksissa. Kaikki kululisiäykset, jotka liittyvät jo käytettyyn polttoaineeseen, kirjataan aina välittömästi vertailukelpoiseen liikevoittoon.

Sähköntuotanto-segmentin liikevoittoon vaikuttaa Fortumin laskentaperiaatteiden mukaisesti Valtion ydinjätehuoltorahaston käsittelystä syntyvät erät, sillä Valtion ydinjätehuoltorahasto-osuuden tasearvo ei saa ylittää IFRS:n mukaisesti laskettua varauksen määrää taseessa. Niin kauan kuin ydinjätehuoltorahasto pysyy yllärahoitettuna IFRS:n näkökulmasta, kirjataan positiivinen vaikutus liikevoittoon, kun varaus kasvaa enemmän kuin nettomaksut ydinjätehuoltorahastoon. Negatiivinen kirjaus kirjataan liikevoittoon aina, kun nettomaksut ydinjätehuoltorahastoon ovat suuremmat kuin varauksen kasvu. Edellämainittua kirjausta ei sisällytetä Fortumin vertailukelpoiseen liikevoittoon, katso 'muut vertailukelpoisuuteen vaikuttavat erät', liitteet 4 ja 5. Fortum kirjasi vuoden 2007 kolmannen neljänneksen tulokseen 33 miljoonan euron vaikutuksen ja vuoden 2007 kokonaisvaikutus oli 17 miljoonaa euroa. Kirjaus vuoden 2008 ensimmäisellä neljänneksellä oli -9 miljoonaa euroa ja vertailukaudella 2007 vaikutus oli -5 miljoonaa euroa.

Osakkuusyhtiöt

Tilinpäätöksen 2007 mukaan Fortum ei ole pystynyt tekemään kaikkia Fortumin laskentaperiaatteiden mukaisia vientejä ydinvoimaan liittyvien varojen ja velkojen muutoksissa ruotsalaisissa ydinvoimaosakkuusyhtiöissä, koska varausten laskentaan tarvittavia eriteltyjä kassavirtoja ei ole ollut saatavilla.

17. PANTATUT VARAT

MEUR	31.3.2008	31.3.2007	31.12.2007
Omasta puolesta annetut			
Lainat			
Pantit	230	216	170
Kiinteistökiinnitykset	138	49	138
Muut sitoumukset			
Kiinteistökiinnitykset	102	56	103
Osakkuus- ja yhteisyritysten puolesta annetut			
Pantit ja kiinteistökiinnitykset	3	3	3

Lainojen vakuudeksi pantatut varat

Suomalaisilla Valtion ydinjätehuoltorahaston osapuolilla on mahdollisuus ottaa lainaa rahastolta. Ensimmäisellä neljänneksellä Fortum on nostanut lisää lainaa rahastolta ja pantannut vastaavasti lisää Kemijoki Oy:n osakkeita. Pantattujen osakkeiden tasearvo oli 208 (145) miljoonaa euroa 31.3.2008 (ja vastaavasti 31.12.2007).

Muiden sitoumusten vakuudeksi pantatut varat

Fortum on antanut Valtion ydinjätehuoltorahastolle vakuudeksi Naantalina ja Inכון voimalaitoksiin liittyviä kiinteistökiinnityksiä arvoltaan 102 miljoonaa euroa, turvaamaan kattamattomat lainmukaiset vastuut ja mahdolliset odottamattomat tapahtumat. Kiinnitysten arvo päivitetään vuosittain toisen neljänneksen aikana perustuen lainmukaiseen vastuuseen ja rahastotavoitteeseen, jotka päätetään vuoden vaihteessa. Fortum arvioi kiinteistökiinnitysten kasvavan toisella neljänneksellä noin 100 miljoonaa euroa. Katso myös liite 16.

18. SITOUKSET

MEUR	31.3.2008	31.3.2007	31.12.2007
Vuokrasopimukset			
Vuoden sisällä erääntyvät	24	19	21
Yli vuoden mutta viiden vuoden sisällä erääntyvät	44	31	31
Yli viiden vuoden kuluttua erääntyvät	92	75	69
Yhteensä	160	125	121

Investointisitoumukset aineellisista käyttöomaisuushyödykkeistä ja aineettomista hyödykkeistä 467 (436) miljoonaa euroa 31.3.2008 (ja vastaavasti 31.12.2007).

19. VASTUUT

MEUR	31.3.2008	31.3.2007	31.12.2007
Omasta puolesta annetut			
Muut vastuut	213	146	224
Osakkuus- ja yhteisyritysten puolesta annetut			
Takaukset	235	207	235
Muut vastuut	125	125	125
Muiden puolesta annetut			
Takaukset	10	14	10
Muut vastuut	1	2	1

Omasta puolesta annetut vastuut, 213 miljoonaa euroa, ovat vähentyneet tilinpäätöshetken 2007 jälkeen 11 miljoonalla eurolla. Vastuiden määrän väheneminen johtuu pääasiassa niiden vastuiden valuuttakurssieroista, jotka on otettu kattamaan useita sopimusvelvoitteita liittyen Service liiketoimintayksikön toimintaan Isossa-Britanniassa.

Vastuut osakkuusyritysten puolesta

Lainsäädäntö edellyttää, että Suomessa ja Ruotsissa toimivien ydinvoimayhtiöiden on annettava vakuuksia Suomen ja Ruotsin ydinjätehuoltorahastoille, joilla taataan, että voimalaitosten käytöstäpoistoon ja käytetyn ydinpolttoaineen loppusijoittamiseen on riittävät varat.

Fortum arvioi, että Teollisuuden Voima Oy:n (TVO) puolesta antamansa takauksen määrä tulee nousemaan nykyisestä 32 miljoonasta eurosta 70 miljoonaan euroon vuoden 2008 toisen neljänneksen aikana. Takauksen arvo päivitetään vuosittain toisen neljänneksen aikana perustuen lainmukaiseen vastuuseen ja rahastotavoitteeseen, jotka on päätetty vuoden vaihteessa.

Ruotsissa Fortum on antanut Forsmark Kraftgrupp AB:n ja OKG Ab:n puolesta takaukset Ruotsin ydinjätehuoltorahastolle. 1.1.2008 voimaanastunut laki edellyttää rahastoihin varoja tulevan käytetyn ydinpolttoaineen sekä voimalaitosten käytöstäpoistamisen varalle. Voimaanastumisen seurauksena Fortum arvioi ydinvoimaan liittyvien vastuidensa kasvavan Ruotsissa 1 841 miljoonasta SEK:stä (196 miljoonaa euroa) 5 314 miljoonaan SEK:iin (565 miljoonaa euroa) vuoden 2008 toisen neljänneksen aikana. Vastuun määrä tulee pysymään samana vuonna 2009.

20. OIKEUDENKÄYNNIT JA VIRANOMAISMENETTELYT

Maaliskuussa markkinaoikeuden päätös kumosi Kilpailuviraston kesäkuussa 2006 tekemän ehdollisen päätöksen E.ON Finlandin ostosta. Päätöksessään markkinaoikeus totesi, ettei Kilpailuvirastolla ollut perusteita ehtojen asettamiseen, koska Fortumin ei voida katsoa olevan määrävälisessä markkina-asemassa sähkön tuotanto- ja tukkumarkkinoilla. Markkinaoikeuden mukaan sähköntuotannon ja tukkukaupan merkittävä maantieteellinen markkina-alue sisältää vähintään Suomen ja Ruotsin. Kilpailuviranomainen on valittanut päätöksestä korkeimpaan hallinto-oikeuteen.

21. LÄHIPIIRITAPAHTUMAT

Lähipiiritapahtumat on esitetty Fortumin vuoden 2007 vuosikertomuksessa. Tilinpäätöshetken 31.12.2007 jälkeen ei ole tapahtunut olennaisia muutoksia.

Suomen valtion omistusosuus Fortumin osakkeista vuoden 2007 lopussa oli 50.86%. Vuoden 2007 aikana osakkeiden määrä kasvoi optiomerintöjen johdosta, 31.3.2008 Suomen valtion omistusosuus oli 50.83%.

LIKETOIMET OSAKKUUSYRITYSTEN KANSSA

MEUR	I/2008	I/2007	2007
Myynnit osakkuusyrityksille	35	43	129
Korot osakkuusyritysten lainasaamisista	8	6	26
Ostot osakkuusyrityksiltä	134	130	519

AVOIMET SALDOT OSAKKUUSYRITYSTEN KANSSA

MEUR	31.3.2008	31.3.2007	31.12.2007
Pitkäaikaiset korolliset lainasaamiset	671	576	636
Myyntisaamiset	14	11	17
Muut saamiset	7	7	7
Pitkäaikaiset velat	184	164	171
Ostovelat	22	15	25
Muut velat	34	24	53

LIKETAPAHTUMAT JA SALDOT YHTEISYRITYSTEN KANSSA

Liiketapahtumat ja avoimet saldot yhteisyritysten kanssa olivat raportointikaudella merkitykseltään vähäisiä.

22. KATSAUSKAUDEN JÄLKEISIÄ TAPAHTUMIA

Fortum Oyj:n varsinainen yhtiökokous pidettiin 1.4.2008. Yhtiökokous valtuutti hallituksen päättämään yhtiön omien osakkeiden hankinnasta voitonjakokelpoisilla varoilla. Valtuus on voimassa seuraavaan yhtiökokoukseen saakka. Hankintavien osakkeiden enimmäismäärä on 15 miljoonaa osaketta. Lisäksi hankintaan käytettävät varat eivät saa ylittää 300 miljoonaa euroa. Yhtiön hankimat osakkeet tullaan mitätöimään Fortumin hallituksen erillisellä päätöksellä. Osingonjakoon liittyen katso liitetieto 11.

Norjalainen Renewable Energy Corporation (REC) on osittain Fortumin osakkuusyhtiö Hafslund ASA:n omistuksessa. Fortum kirjaa REC:in osakkeiden käyvän arvon muutoksen pääomaansa. Maaliskuun lopussa pääomaan kirjattu kumulatiivinen arvon muutos oli noin 380 miljoonaa euroa. REC:in osakkeen kurssi on noussut maaliskuun lopun jälkeen. REC:in 22.4. kirjattun loppukurssin perusteella kumulatiivinen arvon muutos Fortumin pääomaan olisi ollut noin 515 miljoonaa euroa.

FORTUM-KONSERNI
TAMMIKUU-MAALISKUU 2008
23. TUNNUSLUKIJEN 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)	=	Liiketoiminnan kassavirta ennen käyttöpääoman muutosta	
Investoinnit käyttöomaisuuteen	=	Aineellisiin ja aineettomiin hyödykkeisiin tehdyt investoinnit mukaan lukien kunnossapito-, tuottavuus- ja kasvuinvestoinnit sekä lainsäädännön edellyttämät investoinnit. Investointeihin kuuluvat myös investointien rakennusaikana taseeseen aktivoituneet korkokulut. Kunnossapitoinvestoinnit pidentävät olemassaolevan omaisuuserän vaikutusaikaa, ylläpitävät käytettävyyttä sekä/tai ylläpitävät luotettavuutta. Tuottavuusinvestoinnit parantavat olemassaolevan hyödykkeen tuottavuutta. Kasvuinvestointien tarkoitus on rakentaa uutta kapasiteettia ja/tai lisätä olemassaolevien liiketoimintojen asiakaskantaa. Lainsäädännön edellyttämät investoinnit tehdään tiettyinä ajankohtina lakien vaatimusten mukaan.	
Bruttoinvestoinnit osakkeisiin	=	Investoinnit tytäryhtiöosakkeisiin, osakkuusyhtiöosakkeisiin ja muihin myytävissä oleviin sijoituksiin. Investoitujen tytäryhtiöosakkeiden hankintahintaan on lisäty 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 johdannaissovimusten 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	=	Raportointihetkeä edeltävät 12 kuukautta	

SEGMENTTITIEDOT: VERTAILU VANHAN JA UUDEN SEGMENTTIRAKENTEN VÄLILLÄ 2007

LIIKEVAIHTO SEGMENTEITTÄIN

	I/2007 Nykyinen	I-II/2007 Nykyinen	I-III/2007 Nykyinen	2007 Nykyinen	I/2007 Vanha	I-II/2007 Vanha	I-III/2007 Vanha	2007 Vanha
MEUR								
Sähköntuotanto	641	1 163	1 665	2 350	641	1 163	1 665	2 350
- josta sisäistä	156	248	318	323	156	248	318	323
Lämpö	479	731	917	1 356	479	731	917	1 356
- josta sisäistä	24	35	39	38	24	35	39	38
Sähkön siirto	225	397	563	769	225	397	563	769
- josta sisäistä	2	4	6	9	2	4	6	9
Markets	519	870	1 201	1 683	519	870	1 201	1 683
- josta sisäistä	44	76	106	155	44	76	106	155
Venäjä	-	-	-	-	-	-	-	-
- josta sisäistä	-	-	-	-	-	-	-	-
Muut	19	41	60	81	19	41	60	81
- josta sisäistä	16	35	52	72	16	35	52	72
Eliminoinnit	-543	-903	-1 247	-1 760	-543	-903	-1 247	-1 760
Yhteensä	1 340	2 299	3 159	4 479	1 340	2 299	3 159	4 479

OPERATING PROFIT BY SEGMENTS

	I/2007 Nykyinen	I-II/2007 Nykyinen	I-III/2007 Nykyinen	2007 Nykyinen	I/2007 Vanha	I-II/2007 Vanha	I-III/2007 Vanha	2007 Vanha
MEUR								
Sähköntuotanto	300	543	764	1 115	298	542	762	1 125
Lämpö	142	175	173	294	142	175	173	294
Sähkön siirto	79	132	182	233	79	132	414	465
Markets	-12	-5	10	12	-12	-5	10	12
Venäjä	-	-	232	244	-	-	-	-
Muut	-19	-28	-34	-51	-17	-27	-32	-49
Yhteensä	490	817	1 327	1 847	490	817	1 327	1 847

VERTAILUKELPOINEN LIIKEVOITTO SEGMENTEITTÄIN

	I/2007 Nykyinen	I-II/2007 Nykyinen	I-III/2007 Nykyinen	2007 Nykyinen	I/2007 Vanha	I-II/2007 Vanha	I-III/2007 Vanha	2007 Vanha
MEUR								
Sähköntuotanto	330	547	732	1 095	328	546	730	1 093
Lämpö	137	173	170	290	137	173	170	290
Sähkön siirto	78	130	181	231	78	131	181	231
Markets	-14	-11	0	-1	-14	-11	0	-1
Venäjä	-	-	-	-	-	-	-	-
Muut	-19	-29	-35	-51	-17	-29	-33	-49
Vertailukelpoinen liikevoitto	512	810	1 048	1 564	512	810	1 048	1 564
Kertaluonteiset erät	1	5	237	250	1	5	237	250
Muut vertailukelpoisuuteen vaikuttavat erät	-23	2	42	33	-23	2	42	33
Liikevoitto	490	817	1 327	1 847	490	817	1 327	1 847

KERTALUONTEISET ERÄT SEGMENTEITTÄIN

	I/2007 Nykyinen	I-II/2007 Nykyinen	I-III/2007 Nykyinen	2007 Nykyinen	I/2007 Vanha	I-II/2007 Vanha	I-III/2007 Vanha	2007 Vanha
MEUR								
Sähköntuotanto	0	2	2	2	0	2	2	14
Lämpö	0	1	1	2	0	1	1	2
Sähkön siirto	1	1	0	0	1	0	232	232
Markets	0	0	1	0	0	0	1	0
Venäjä	-	0	232	244	-	-	-	-
Muut	0	1	1	2	0	2	1	2
Yhteensä	1	5	237	250	1	5	237	250

FORTUM-KONSERNI

TAMMIKUU-MAALISKUU 2008

MUUT VERTAILUKELPOISUUTEEN VAIKUTTAVAT ERÄT
SEGMENTEITTÄIN

	I/2007 Nykyinen	I-II/2007 Nykyinen	I-III/2007 Nykyinen	2007 Nykyinen	I/2007 Vanha	I-II/2007 Vanha	I-III/2007 Vanha	2007 Vanha
MEUR								
Sähköntuotanto 1)	-30	-6	30	18	-30	-6	30	18
Lämpö	5	1	2	2	5	1	2	2
Sähkönsiirto	0	1	1	2	0	1	1	2
Markets	2	6	9	13	2	6	9	13
Venäjä	-	-	-	-	-	-	-	-
Muut	0	0	0	-2	0	0	0	-2
Yhteensä	-23	2	42	33	-23	2	42	33

1) Sisältää kirjanpitolokasittelyn vaikutukset, jotka johtuvat Fortumin osuudesta Valtion ydinjätehuoltorahastoon, yhteensä milj. euro

POISTOT JA ARVONALENTUMISET SEGMENTEITTÄIN

	I/2007 Nykyinen	I-II/2007 Nykyinen	I-III/2007 Nykyinen	2007 Nykyinen	I/2007 Vanha	I-II/2007 Vanha	I-III/2007 Vanha	2007 Vanha
MEUR								
Sähköntuotanto	26	52	79	103	26	51	78	102
Lämpö	40	80	120	163	40	80	120	163
Sähkönsiirto	39	79	119	162	39	79	119	162
Markets	4	7	9	11	4	7	9	11
Venäjä	-	-	-	-	-	-	-	-
Muut	3	5	9	12	3	6	10	13
Yhteensä	112	223	336	451	112	223	336	451

OSUUS OSAKKUUS- JA YHTEISYRITYSTEN
TULOKSESTA SEGMENTEITTÄIN

	I/2007 Nykyinen	I-II/2007 Nykyinen	I-III/2007 Nykyinen	2007 Nykyinen	I/2007 Vanha	I-II/2007 Vanha	I-III/2007 Vanha	2007 Vanha
MEUR								
Sähköntuotanto	-6	-12	-21	-23	188	195	194	196
Lämpö	7	12	16	24	7	12	16	24
Sähkönsiirto	6	9	13	18	6	9	13	18
Markets	1	1	0	0	1	1	0	3
Venäjä	-	-	-	-	-	-	-	-
Muut	194	207	215	222	0	0	0	0
Yhteensä	202	217	223	241	202	217	223	241

OSUUDET OSAKKUUS- JA YHTEISYRITYKSISSÄ
SEGMENTEITTÄIN

	31.3.2007 Nykyinen	30.6.2007 Nykyinen	30.9.2007 Nykyinen	31.12.2007 Nykyinen	31.3.2007 Vanha	30.6.2007 Vanha	30.9.2007 Vanha	31.12.2007 Vanha
MEUR								
Sähköntuotanto	783	775	768	806	1 861	2 026	2 367	2 455
Lämpö	157	146	151	158	157	146	151	158
Sähkönsiirto	221	220	226	229	291	290	229	232
Markets	9	9	8	8	9	9	8	8
Venäjä	277	277	455	455	-	-	-	-
Muut	871	1 044	1 147	1 197	0	0	0	0
Yhteensä	2 318	2 471	2 755	2 853	2 318	2 471	2 755	2 853

INVESTOINNIT KÄYTTÖMAISUUTEEN SEGMENTEITTÄIN

	Q1 2007 Nykyinen	Q1-Q2 2007 Nykyinen	Q1-Q3 2007 Nykyinen	2007 Nykyinen	Q1 2007 Vanha	Q1-Q2 2007 Vanha	Q1-Q3 2007 Vanha	2007 Vanha
MEUR								
Sähköntuotanto	16	40	61	93	16	40	61	93
Lämpö	44	109	189	309	44	109	189	309
Sähkönsiirto	36	78	119	236	36	78	119	236
Markets	1	2	2	3	1	2	2	3
Venäjä	-	-	-	-	-	-	-	-
Muut	3	7	11	14	3	7	11	14
Yhteensä	100	236	382	655	100	236	382	655

BRUTTOINVESTOINNIT OSAKKEISIIN SEGMENTEITTÄIN

	Q1 2007 Nykyinen	Q1-Q2 2007 Nykyinen	Q1-Q3 2007 Nykyinen	2007 Nykyinen	Q1 2007 Vanha	Q1-Q2 2007 Vanha	Q1-Q3 2007 Vanha	2007 Vanha
MEUR								
Sähköntuotanto	-	0	0	52	-	0	245	297
Lämpö	15	15	17	18	15	15	17	18
Sähkönsiirto	-	-	-	1	-	0	0	1
Markets	-	-	-	0	-	0	0	0
Venäjä	-	-	245	245	-	-	-	-
Muut	-	2	2	1	-	2	2	1
Yhteensä	15	17	264	317	15	17	264	317

FORTUM-KONSERNI
TAMMIKUU-MAALISKUU 2008

SIDOTTU PÄÄOMA SEGMENTEITTÄIN

	31.3.2007 Nykyinen	30.6.2007 Nykyinen	30.9.2007 Nykyinen	31.12.2007 Nykyinen	31.3.2007 Vanha	30.6.2007 Vanha	30.9.2007 Vanha	31.12.2007 Vanha
MEUR								
Sähköntuotanto	5 636	5 657	5 659	5 599	6 607	6 818	7 164	7 148
Lämpö	3 444	3 333	3 402	3 507	3 444	3 333	3 402	3 507
Sähkönsiirto	3 245	3 282	3 292	3 239	3 314	3 351	3 296	3 243
Markets	140	149	157	247	140	149	157	247
Venäjä	302	305	482	456	-	-	-	-
Muut and eliminoinnit	937	1 052	1 144	1 237	199	127	117	140
Yhteensä	13 704	13 778	14 136	14 285	13 704	13 778	14 136	14 285

SIDOTUN PÄÄÖMAN TUOTTO SEGMENTEITTÄIN

	31.12.2007 Nykyinen	31.12.2007 Vanha
%		
Sähköntuotanto	19.2	19.2
Lämpö	9.3	9.3
Sähkönsiirto	7.7	14.5
Markets	6.9	6.9
Venäjä	66.3	-
Muut	17.1	0.0

VERTAILUKELPOINEN SIDOTUN PÄÄÖMAN TUOTTO
SEGMENTEITTÄIN

	31.12.2007 Nykyinen	31.12.2007 Vanha
%		
Sähköntuotanto	18.9	17.7
Lämpö	9.2	9.2
Sähkönsiirto	7.6	7.5
Markets	-0.6	-0.6
Venäjä	0.0	-
Muut	-2.1	-

VARAT SEGMENTEITTÄIN

	31.3.2007 Nykyinen	30.6.2007 Nykyinen	30.9.2007 Nykyinen	31.12.2007 Nykyinen	31.3.2007 Vanha	30.6.2007 Vanha	30.9.2007 Vanha	31.12.2007 Vanha
MEUR								
Sähköntuotanto	6 037	6 161	6 254	6 154	7 014	7 327	7 764	7 724
Lämpö	3 830	3 686	3 766	3 928	3 830	3 686	3 766	3 928
Sähkönsiirto	3 735	3 729	3 741	3 778	3 804	3 798	3 745	3 782
Markets	617	496	468	630	617	496	468	630
Venäjä	302	305	482	456	-	-	-	-
Muut ja eliminoinnit	1 057	1 166	1 264	1 392	313	236	232	274
Sidottuun pääomaan sisältyvät varat	15 578	15 543	15 975	16 338	15 578	15 543	15 975	16 338
Korolliset saamiset	710	718	738	747	710	718	738	747
Laskennalliset verosaamiset	7	4	3	3	7	4	3	3
Muut varat	377	307	138	159	377	307	138	159
Rahat ja pankkisaamiset	1 067	879	815	427	1 067	879	815	427
Varat yhteensä	17 739	17 451	17 669	17 674	17 739	17 451	17 669	17 674

VIERAS PÄÄÖMA SEGMENTEITTÄIN

	31.3.2007 Nykyinen	30.6.2007 Nykyinen	30.9.2007 Nykyinen	31.12.2007 Nykyinen	31.3.2007 Vanha	30.6.2007 Vanha	30.9.2007 Vanha	31.12.2007 Vanha
MEUR								
Sähköntuotanto	401	504	595	555	407	509	600	576
Lämpö	386	353	364	421	386	353	364	421
Sähkönsiirto	490	447	449	539	490	447	449	539
Markets	477	347	311	383	477	347	311	383
Venäjä	0	0	0	0	-	-	-	-
Muut ja eliminoinnit	120	114	120	155	114	109	115	134
Sidottuun pääomaan sisältyvä vieras pääoma	1 874	1 765	1 839	2 053	1 874	1 765	1 839	2 053
Laskennalliset verovelat	1 826	1 788	1 715	1 687	1 826	1 788	1 715	1 687
Muut	1 446	395	351	390	1 446	395	351	390
Sijoitettuun pääomaan sisältyvät velat	5 146	3 948	3 905	4 130	5 146	3 948	3 905	4 130
Korollinen vieras pääoma	4 999	5 489	5 271	4 893	4 999	5 489	5 271	4 893
Oma pääoma	7 594	8 014	8 493	8 651	7 594	8 014	8 493	8 651
Oma pääoma ja velat yhteensä	17 739	17 451	17 669	17 674	17 739	17 451	17 669	17 674