

Fortum Oyj
Tilinpäätös 2006
31. tammikuuta 2007

Jälleen hyvä vuosi Fortumille

- Fortumin hallitus esittää 1,26 euron osinkoa osaketta kohden

Vuosi lyhyesti

- Vertailukelpoinen liikevoitto 1 437 (1 334) miljoonaa euroa, +8 %
- Tulos ennen veroja 1 421 (1 267) miljoonaa euroa, +12 %.
- Osakekohtainen tulos 1,22 (1,01) euroa, +21 %.
- Edistystä Venäjällä ja Puolassa
- Esitetty osinko yhteensä 1,26 euroa osaketta kohden

| Tunnuslukuja, jatkuvat toiminnot | IV/06 | IV/05 | 2006 | 2005 |
|--|-------|-------|---------|---------|
| Liikevaihto, milj., euroa | 1 254 | 1 112 | 4 491 | 3 877 |
| Liikevoitto, milj., euroa | 455 | 474 | 1 455 | 1 347 |
| Vertailukelpoinen liikevoitto, milj., euroa | 440 | 460 | 1 437 | 1 334 |
| Tulos ennen veroja, milj. euroa | 448 | 466 | 1 421 | 1 267 |
| Tulos/osake, euroa | 0,39 | 0,36 | 1,22 | 1,01 |
| Liiketoiminnan kassavirta, milj. euroa | 92 | 424 | 1 151 | 1 271 |
| Oma pääoma/osake, euroa | | | 8,91 | 8,17 |
| Korollinen nettovelka (kauden lopussa), milj. euroa | | | 4 345 | 3 158 |
| Osakkeiden määrä keskimäärin, tuhatta | | | 881 194 | 872 613 |

| Tunnuslukuja, jatkuvat toiminnot | 2006 | 2005 |
|-------------------------------------|------|------|
| Sijoitetun pääoman tuotto, % | 13,4 | 13,5 |
| Oman pääoman tuotto, % | 14,4 | 13,5 |
| Nettovelka/EBITDA | 2,3 | 1,8 |

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

Vuotta 2006 Fortumissa leimasivat parantunut tulos, yhtiön strategisen aseman vahvistuminen Venäjällä ja Puolassa sekä uusien sähkön- ja lämmöntuotannon kapasiteetti-investointien vauhdittuminen. Lyhyesti, vuosi 2006 oli Fortumille menestyksenkäs. Yhtiön liiketoiminnan tulos parani ja sen taloudellinen asema säilyi vahvana. Tärkeimmät taloudelliset tavoitteet, sijoitetun pääoman tuottotavoite 12 % ja uusi oman pääoman tuottotavoite 14 %, ylittyivät. Fortumin nettovelan ja käyttökatteen suhde oli 2,3 vuoden lopussa. Jatkuvien toimintojen liiketoiminnan kassavirta supistui hieman 1 151 (1 271) miljoonaan euroon.

Fortumin Sähköntuotanto-segmentin toteutunut sähkön tukkumyyntihinta Pohjoismaissa oli 37,1 (31,2) euroa eli 19 % korkeampi kuin vuonna 2005. Sähkön keskimääräinen spot-hinta pohjoismaisessa sähköpörssissä, Nord Poolissa, oli 48,6 (29,3) euroa megawattitunnilta eli noin 66 % korkeampi kuin vuonna 2005.

Vuonna 2006 Fortum käynnisti useita tuotantokapasiteetin lisäämiseen tähtääviä hankkeita. Meneillään oleviin tai suunniteltuihin kapasiteetti-investointeihin kuuluvat Olkiluoto 3 -ydinreaktori Suomessa, ydinvoimalaitosyksiköiden tehonkorotukset Ruotsissa, kaksi yhdistettyä sähkön- ja lämmöntuotantolaitosta (Suomenojalla Espoossa

ja Värtanilla Tukholmassa) sekä uusi kaasuturbiinivoimalaitos (Inkoossa). Ohjelma kasvattaa sähköntuotantokapasiteettia noin 1 500 megawattilla (MW) pääasiassa vuoteen 2010 mennessä. Fortumin kapasiteetti-investointiohjelman kokonaisarvo osakkuusyhtiöiden kautta tehtävät investoinnit mukaan lukien on noin 2,8 miljardia euroa.

E.ON Finland (nyt Fortum Espoo) ostettiin ja poistettiin pörssistä. Vuoden 2006 toisen neljänneksen lopusta lähtien Fortum Espoo on konsolidoitu Fortumiin, ja kaikki Fortum Espoon liiketoiminnot on yhdistelty Fortumin liiketoimintayksikköihin.

Fortum vahvisti asemaansa Venäjän markkinoilla 2006 ja lisäsi omistustaan Luoteis-Venäjän alueellisessa sähköntuotantoyhtiössä Territorial Generating Company No. 1:ssä (TGC-1) hieman yli 25 %:in.

Fortum jatkoi kaukolämpöliiketoiminnan laajentamista Puolassa. Joulukuussa Fortum ilmoitti rakentavansa uuden yhdistetyn sähkön- ja lämmöntuotantolaitoksen Czeštochowaan Puolaan.

Jatkuvien toimintojen taloudellinen tulos

Lokakuu-joulukuu

Konsernin liikevaihto oli 1 254 (1 112) miljoonaa euroa.

Konsernin liikevoitto oli 455 (474) miljoonaa euroa. Vertailukelpoinen liikevoitto supistui 20 miljoonalla eurolla 440 (460) miljoonaan euroon.

Viimeisellä vuosineljänneksellä sähkön keskimääräinen spot-hinta Nord Poolissa oli 44,6 (32,3) euroa megawattitunnilta eli 38 % suurempi kuin vastaavalla jaksolla 2005. Sähköntuotanto-segmentin toteutunut sähkön tukkumyyntihinta Pohjoismaissa oli 37,7 (33,0) euroa megawattitunnilta eli 14 % suurempi kuin vuosi sitten.

Sähköntuotanto-segmentin vertailukelpoinen liikevoitto oli lähes sama kuin edellisvuonna. Toteutuneen sähkönhinnan nousun positiivista tulosvaikutusta Pohjoismaissa pienensi ydinvoimakapasiteetin veron ja vesivoiman kiinteistöverojen kasvu sekä ydinvoima- ja vesivoimatuotantovolyymien supistuminen. Ydinvoimatuotannon väheneminen johtui Ruotsin ydinvoimaloiden suunnittelemttomista seisokeista. Niiden aiheuttama tuotannon menetys oli viimeisellä vuosineljänneksellä noin 0,6 terawattituntia (TWh). Vesivoimatuotannon väheneminen johtui heikentyneestä vesitilanteesta. Lämpövoimatuotanto kasvoi, ja siten Sähköntuotanto-segmentti oli hiilidioksidin päästöoikeuksien netto-ostaja.

Lämpö-segmentin vertailukelpoinen liikevoitto supistui hieman ja oli 95 (97) miljoonaa euroa. Tämä johtui pääasiassa polttoaineiden hinnan noususta ja lämpimästä säästä etenkin joulukuussa.

Sähkösiiro-segmentin vertailukelpoinen liikevoitto oli viimeisellä vuosineljänneksellä 77 miljoonaa euroa eli 1 miljoonaa euroa suurempi kuin vuotta aiemmin.

Markets-segmentin operatiivinen tulos oli viimeisellä vuosineljänneksellä tappiollinen. Hankintakustannukset pysyivät korkeina. Lämpimän sään vuoksi kulutus ja myyntivolyymit pienenevät. Samaan aikaan kova kilpailu erityisesti Suomen vähittäismarkkinoilla aiheutti sen, että katteet pysyivät pieninä.

Jatkuvien toimintojen liikevaihto segmenteittäin

| milj. euroa | IV/06 | IV/05 | 2006 | 2005 |
|-----------------|--------------|--------------|--------------|--------------|
| Sähköntuotanto | 667 | 598 | 2 439 | 2 058 |
| Lämpö | 381 | 325 | 1 268 | 1 063 |
| Sähkönsiirto | 210 | 196 | 753 | 707 |
| Markets | 529 | 391 | 1 912 | 1 365 |
| Muut | 19 | 20 | 78 | 91 |
| Eliminoinnit | -552 | -418 | -1 959 | -1 407 |
| Yhteensä | 1 254 | 1 112 | 4 491 | 3 877 |

Jatkuvien toimintojen vertailukelpoinen liikevoitto/-tappio segmenteittäin

| milj. euroa | IV/06 | IV/05 | 2006 | 2005 |
|-----------------|------------|------------|--------------|--------------|
| Sähköntuotanto | 289 | 297 | 985 | 854 |
| Lämpö | 95 | 97 | 253 | 253 |
| Sähkönsiirto | 77 | 76 | 250 | 244 |
| Markets | -8 | 8 | -4 | 30 |
| Muut | -13 | -18 | -47 | -47 |
| Yhteensä | 440 | 460 | 1 437 | 1 334 |

Jatkuvien toimintojen liikevoitto/-tappio segmenteittäin

| milj. euroa | IV/06 | IV/05 | 2006 | 2005 |
|-----------------|------------|------------|--------------|--------------|
| Sähköntuotanto | 290 | 296 | 980 | 825 |
| Lämpö | 119 | 94 | 264 | 269 |
| Sähkönsiirto | 74 | 76 | 252 | 251 |
| Markets | -18 | 11 | -6 | 32 |
| Muut | -10 | -3 | -35 | -30 |
| Yhteensä | 455 | 474 | 1 455 | 1 347 |

Tammikuu-joulukuu

Konsernin liikevaihto oli 4 491 (3 877) miljoonaa euroa.

Konsernin raportoitu liikevoitto oli 1 455 (1 347) miljoonaa euroa. Vertailukelpoinen liikevoitto oli 1 437 (1 334) miljoonaa euroa.

Tammi–joulukuussa keskimääräinen spot-hinta Nord Poolissa oli 48,6 (29,3) euroa megawattitunnilta eli 66 % enemmän kuin vuonna 2005. Sähköntuotanto-segmentin toteutunut sähkön tukkumyyntihinta Pohjoismaissa oli 37,1 (31,2) euroa megawattitunnilta, mikä on 19 % suurempi kuin vuonna 2005.

Sähköntuotanto-segmentin kokonaistuotantovolyymi kasvoi edellisvuotisesta. Ydinvoimatuotannon väheneminen johtui Ruotsin ydinvoimaloiden suunnittelemattomista seisokeista. Niiden takia menetetty volyyymi oli noin 1,6 TWh. Vesivoimatuotanto oli 1,4 TWh pienempi kuin edellisvuonna, mikä johtui heikommasta vesitilanteesta.

Sähköntuotanto-segmentin vertailukelpoinen liikevoitto oli 131 miljoonaa euroa suurempi kuin edellisvuonna huolimatta ydinvoimatuotantokapasiteetin verojen ja vesivoiman kiinteistöverojen kasvusta. Edelliseen vuoteen verrattuna verojen kasvun negatiivinen vaikutus oli noin 65 miljoonaa euroa vuonna 2006.

Lämpö-segmentin liikevaihto oli 205 miljoonaa euroa suurempi kuin edellisvuonna. Tämä johtui pääasiassa uusien liiketoimintojen aiheuttamasta volyymin kasvusta ja sähkön hinnan noususta. Lämpö-segmentin vertailukelpoinen liikevoitto oli samalla tasolla kuin

edellisvuonna. Polttoaineiden hinnan nousun vaikutusta tasoitti osittain jätteenpolton lisääminen Ruotsissa.

Sähkönsiirto-segmentin myynti oli 753 (707) miljoonaa euroa, mikä on 46 miljoonaa euroa suurempi kuin vuotta aiemmin. Pääasiallinen syy kasvuun oli Fortum Espoon integraatio. Segmentin vertailukelpoinen liikevoitto oli 250 miljoonaa euroa eli 6 miljoonaa euroa suurempi kuin edellisvuonna lähinnä samasta syystä.

Markets-segmentin liikevaihto oli vuonna 2006 korkeampi kuin vuonna 2005 lähinnä Fortum Espoon integraation vuoksi. Haasteellisen markkinatilanteen vuoksi Marketsin liiketulos oli vuonna 2006 tappiollinen, kun se vuonna 2005 oli voitollinen. Hankintakustannukset pysyivät korkeina, ja erityisesti Suomen vähittäismarkkinoiden kovan kilpailun vuoksi katteet pysyivät pieninä.

Uuden asiakas- ja laskutusjärjestelmän käynnistysvaikeuksiin liittyvät kulut ja varaus vaikuttivat negatiivisesti operatiiviseen tulokseen Markets- ja Sähkönsiirto-segmenteissä Ruotsissa.

Voitto ennen veroja oli 1 421 (1 267) miljoonaa euroa.

Konsernin nettorahoituskulut olivat 103 (135) miljoonaa euroa. Tärkein syy nettorahoituskulujen pienenemiseen oli alempi korkotaso. Nettorahoituskuluihin on kirjattu johdannaisten käyvän arvon muutoksia 30 (40) miljoonaa euroa.

Osuus osakkuus- ja yhteisyritysten tuloksesta oli 69 (55) miljoonaa euroa. Suurimman yksittäisen osan muodosti norjalainen Hafslund ASA. Hafslund ASA sisällyttää Renewable Energy Corporation ASAn (REC) omistuksen käyvän arvon muutoksen tuloslaskelmaansa, kun taas Fortum sisällyttää käyvän arvon muutoksen omaan pääomaansa. Fortumin omaan pääomaan kirjattu käyvän arvon muutos tilikaudella 2006 perustuu Hafslundin raportoinnissaan ilmoittamaan osakkeiden lukumäärään. Vuoden 2006 joulukuun lopussa käyvän arvon muutos oli noin 440 miljoonaa euroa.

Vähemmistöosuus oli 49 (52) miljoonaa euroa. Vähemmistöosuudet liittyvät pääasiassa Fortum Värme Holdingiin, jossa Tukholman kaupungilla on 50 %:n taloudellinen omistusosuus.

Tilikauden verot olivat 301 (331) miljoonaa euroa. Tuloslaskelman mukainen veroprosentti oli 21,2 % (26,1).

Tilikauden tulos oli 1 120 (936) miljoonaa euroa. Fortumin osakekohtainen tulos oli 1,22 euroa (1,01). Sijoitetun pääoman tuotto vuodelta 2006 oli 13,4 % (13,5), ja oman pääoman tuotto oli 14,4 % (13,5).

Markkinatilanne

Alustavien tilastotietojen mukaan Pohjoismaissa kulutettiin vuonna 2006 sähköä 392 (392) TWh. Vuoden jälkimmäinen puolisko oli selvästi tavanomaista lämpimämpi, minkä vuoksi kulutus oli normaalia vähäisempi. Viimeisellä vuosineljänneksellä kulutus oli 102 (108) TWh eli 6 % vähemmän kuin vuotta aiemmin.

Vuoden 2006 alussa Pohjoismaiden vesivarannoissa oli 7 TWh:n ylijäämä pitkän ajan keskiarvoon verrattuna. Vesitilanne heikkeni vuoden mittaan syksyyn saakka. Elokuussa vaje oli suurimmillaan, 30 TWh. Lämmin sää ja siitä johtunut tavallista pienempi kulutus sekä suuri sademäärä johtivat vesivarantojen täyttymiseen loppuvuodesta. Joulukuun

lopussa Pohjoismaiden vesivarannot olivat vain noin 2 TWh pitkän ajan keskiarvoa pienemmät ja 9 TWh pienemmät kuin vastaavana aikana vuonna 2005.

Viimeisellä neljänneksellä sähkön keskimääräinen spot-hinta Nord Poolissa oli 44,6 (32,3) euroa megawattitunnilta eli 38 % enemmän kuin vastaavalla jaksolla 2005 ja 25 % vähemmän kuin edellisellä neljänneksellä. Viimeisellä neljänneksellä vesitilanne kohentui nopeasti ja Ruotsin ydinvoimaloiden käytettävyyttä parani. Samanaikaisesti sähkönkulutus oli pienempää normaalia selvästi lämpimämmän sään vuoksi. Näiden markkinatekijöiden äärimmäisten muutosten seurauksena sekä spot-hinta että sähkön johdannaisnoteeraukset kääntyivät jyrkkään laskuun.

Vuonna 2006 sähkön keskimääräinen spot-hinta Nord Poolissa oli 48,6 (29,3) euroa megawattitunnilta eli 66 % edellisvuotta korkeampi. Korkeampi spot-hinta vuonna 2006 johtui heikosta vesitilanteesta ja Ruotsin suunnittelemattomista ydinvoimalaseisokeista.

Saksassa sähkön spot-hinta on vuonna 2006 ollut keskimäärin hieman korkeampi kuin Pohjoismaissa. Se johti sähkön nettovientiin Pohjoismaista Saksaan.

Vuonna 2006 päästöoikeuksien keskimääräinen markkinahinta oli 18,5 (17,9) euroa hiilidioksiditonnilta eli 3 % korkeampi kuin edellisvuonna. Viimeisellä vuosineljänneksellä vuoden 2007 hiilidioksidipäästöoikeuksien markkinahinta oli keskimäärin 9,7 (22,1) euroa hiilidioksiditonnilta eli 56 % pienempi kuin vastaavalla jaksolla vuonna 2005. Neljänneksen aikana hinta laski 12–13 eurosta 6–7 euroon hiilidioksiditonnilta. Vuoden 2006 lopussa Kioton sopimuksen kattaman jakson (2008–2012) päästöoikeuksien hinnat olivat kuitenkin selvästi vuoden 2007 päästöoikeuksien hintoja korkeammat. Esimerkiksi vuoden 2008 hinta oli noin 17–18 euroa hiilidioksiditonnilta.

Sähkön- ja lämmöntuotannon kokonaisluvut

Fortumin koko sähköntuotanto oli vuoden 2006 aikana 54,7 (52,3) TWh, josta 53,5 (51,2) TWh tuotettiin Pohjoismaissa. Tämä on noin 14 % (13 %) Pohjoismaiden sähkönkulutuksesta.

Vuoden lopussa Fortumin sähköntuotannon kokonaiskapasiteetti oli 10 913 (11 281) MW, josta Pohjoismaiden osuus oli 10 768 (11 136) MW. Muutokset johtuvat pääasiassa Suomessa ja Ruotsissa myydyistä lämpövoimaloista. Fortum Espoon hankinta kasvatti Fortumin yhdistettyä sähkön- ja lämmöntuotantokapasiteettia.

Hiilidioksidittoman sähköntuotannon osuus Fortumin sähköntuotannosta oli 84 % (93 %) vuonna 2006. Alustava arvio Fortumin omien voimalaitosten hiilidioksidipäästöistä vuonna 2006 on 11,0 miljoonaa tonnia eli 4,5 miljoonaa tonnia edellisvuotista enemmän. Euroopan päästökauppajärjestelmän alaiset päästöt olivat alustavan arvion mukaan noin 10,4 miljoonaa tonnia. Fortumin eri maissa sijaitseville laitoksille jaettujen vuosien 2005–2007 päästöoikeuksien keskimääräinen volyyymi on yhteensä noin 9 miljoonaa tonnia vuodessa.

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

| Fortumin koko sähkön- ja lämmöntuotanto, TWh | IV/06 | IV/05 | 2006 | 2005 |
|--|-------|-------|------|------|
| Sähköntuotanto | 15,4 | 14,3 | 54,7 | 52,3 |
| Lämmöntuotanto | 7,4 | 7,6 | 25,8 | 25,1 |

| Fortumin sähköntuotanto Pohjoismaissa lähteittäin, TWh | IV/06 | IV/05 | 2006 | 2005 |
|---|--------------|--------------|-------------|-------------|
| Vesivoima | 5,6 | 5,8 | 19,8 | 21,2 |
| Ydinvoima | 6,4 | 7,0 | 24,4 | 25,8 |
| Lämpövoima | 3,1 | 1,3 | 9,3 | 4,2 |
| Yhteensä | 15,1 | 14,1 | 53,5 | 51,2 |

| Fortumin sähköntuotanto Pohjoismaissa lähteittäin, % | IV/06 | IV/05 | 2006 | 2005 |
|---|--------------|--------------|-------------|-------------|
| Vesivoima | 37 | 41 | 37 | 42 |
| Ydinvoima | 42 | 50 | 46 | 50 |
| Lämpövoima | 21 | 9 | 17 | 8 |
| Yhteensä | 100 | 100 | 100 | 100 |

Sähkön- ja lämmönmyynnin kokonaisluvut

Fortumin koko sähkönmyynti oli 61,6 (59,7) TWh, josta 60,2 (58,2) TWh myytiin Pohjoismaissa. Tämä on noin 15 % (15) alueen kokonaiskulutuksesta. Lämmönmyynti Pohjoismaissa oli 20,1 (19,4) TWh ja muissa maissa 6,7 (4,4) TWh.

| Fortumin koko sähkön-*) ja lämmönmyynti, milj. euroa | IV/06 | IV/05 | 2006 | 2005 |
|---|--------------|--------------|-------------|-------------|
| Sähkönmyynti | 667 | 575 | 2 437 | 2 002 |
| Lämmönmyynti | 299 | 264 | 1 014 | 867 |

| Fortumin koko sähkönmyynti alueittain, TWh | IV/06 | IV/05 | 2006 | 2005 |
|---|--------------|--------------|-------------|-------------|
| Ruotsi | 7,9 | 8,4 | 28,5 | 30,4 |
| Suomi | 8,1 | 6,9 | 29,6 | 26,0 |
| Muut maat | 0,9 | 0,9 | 3,5 | 3,3 |
| Yhteensä | 16,9 | 16,2 | 61,6 | 59,7 |

| Fortumin koko lämmönmyynti alueittain, TWh | IV/06 | IV/05 | 2006 | 2005 |
|---|--------------|--------------|-------------|-------------|
| Ruotsi | 2,6 | 3,0 | 9,3 | 9,5 |
| Suomi | 3,3 | 2,9 | 10,7 | 9,8 |
| Muut maat**) | 1,8 | 1,3 | 6,8 | 4,5 |
| Yhteensä | 7,7 | 7,2 | 26,8 | 23,8 |

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

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

SEGMENTTIKATSAUKSET

Sähköntuotanto

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

| milj. euroa | IV/06 | IV/05 | 2006 | 2005 |
|---|-------|-------|-------|-------|
| Liikevaihto | 667 | 598 | 2 439 | 2 058 |
| - sähkönmyynti | 566 | 487 | 2 059 | 1 682 |
| - muu myynti | 101 | 111 | 380 | 376 |
| Liikevoitto | 290 | 296 | 980 | 825 |
| Vertailukelpoinen liikevoitto | 289 | 297 | 985 | 854 |
| Sidottu pääoma (kauden lopussa) | | | 6 734 | 5 954 |
| Sidotun pääoman tuotto, % | | | 16,1 | 14,0 |
| Vertailukelpoinen sidotun pääoman tuotto, % | | | 16,1 | 14,5 |

Segmentin sähköntuotanto Pohjoismaissa oli viimeisellä neljänneksellä 13,0 (12,8) TWh.

Vuonna 2006 segmentin sähköntuotanto Pohjoismaissa oli 48,3 (47,2) TWh, josta noin 19,8 (21,2) TWh eli 41 (45) % oli vesivoimaa, 24,4 (25,8) TWh eli 51 (55) % ydinvoimaa ja 4,1 (0,2) TWh eli 8 (0) % lämpövoimaa. Vesivoimatuotannon väheneminen johtui heikentyneestä vesitilanteesta. Ydinvoimatuotannon väheneminen johtui Ruotsin ydinvoimaloiden suunnittelemattomista seisokeista. Lämpövoimatuotanto kasvoi vesivoima- ja ydinvoimatuotannon alhaisen volyymin ja korkeiden spot-hintojen takia.

Vuoden lopussa segmentin sähköntuotantokapasiteetti oli 9 540 (10 003) MW, josta 9 400 (9 863) MW oli Pohjoismaissa ja 140 (140) MW muissa maissa. Muutokset johtuvat pääasiassa Suomessa ja Ruotsissa myydyistä lämpövoimaloista.

| Sähköntuotanto alueittain, TWh | IV/06 | IV/05 | 2006 | 2005 |
|--------------------------------|-------|-------|------|------|
| Ruotsi | 7,4 | 7,9 | 27,1 | 28,4 |
| Suomi | 5,5 | 4,9 | 21,1 | 18,8 |
| Muut maat | 0,3 | 0,3 | 1,2 | 1,1 |
| Yhteensä | 13,2 | 13,1 | 49,4 | 48,3 |

| Sähkön myynti Pohjoismaissa, TWh | IV/06 | IV/05 | 2006 | 2005 |
|----------------------------------|-------|-------|------|------|
| josta läpikulkueriä | 1,2 | 1,1 | 4,5 | 4,5 |

| Hinta, €/MWh | IV/06 | IV/05 | 2006 | 2005 |
|--|-------|-------|------|------|
| Sähkön tukkumyyntihinta Pohjoismaissa* | 37,7 | 33,0 | 37,1 | 31,2 |

*) Sähköntuotanto-segmentti Pohjoismaissa, ilman läpikulkueriä.

Sähköntuotannon toteutunut sähkön tukkumyyntihinta Pohjoismaissa (ilman läpikulkueriä) oli viimeisellä neljänneksellä 14 % korkeampi kuin vuosi sitten, mikä johtui pääasiassa paremmasta hintasuojauksesta ja korkeammista spot-hinnoista. Viimeisellä neljänneksellä keskimääräinen spot-hinta Nord Poolissa oli 38 % korkeampi kuin vuosi sitten. Vuoden 2006 aikana Sähköntuotannon toteutunut sähkön tukkumyyntihinta

Pohjoismaissa oli 19 % korkeampi ja Nord Poolissa keskimääräinen spot-hinta oli 66 % edellisvuotta korkeampi. Fortumin tukkumyyntivolyymi oli 13,3 (13,1) TWh viimeisellä neljänneksellä ja 49,4 (48,1) TWh koko vuonna.

Vuoden 2006 aikana Fortum vahvisti asemaansa Venäjällä Luoteis-Venäjän alueellisessa sähköntuotantoyhtiössä Territorial Generating Company No. 1:ssä (TGC-1).

Lokakuussa 2006 Fortum osti 12,5 % osuuden St. Petersburg Generating Companysta. Yhdessä Fortumin aiemman omistusosuuden kanssa osuus St. Petersburg Generating Companysta antaa Fortumille oikeuden hieman yli 25 % osuuteen TGC-1:ssä. Marraskuussa 2006 alueellisten tuotantoyhtiöiden fuusio saatettiin loppuun ja TGC-1 rekisteröitiin yhtiöksi. Kun alueellisten tuotantoyhtiöiden osakkeet on konvertoitu TGC-1:n osakkeiksi, suurimmat omistajat ovat RAO UES noin 56 % osuudella, Fortum hieman yli 25 % osuudella ja Interros noin 7 % omistusosuudella.

Lokakuun lopussa Fortum osallistui myös venäläisen Wholesale Generating Company No. 5:n (WGC-5) listautumisantiin. WGC-5:llä on neljä tuotantopaikkaa Venäjällä. Listautumisannissa Fortum hankki alle 1 % WGC-5:n osakkeista.

Ruotsin Forsmarkin ja Oskarshamnin ydinvoimalaitosten suunnittelemissa seisokeista on joulukuun loppuun mennessä aiheutunut Fortumin ydinvoimatuotannolle noin 1,6 TWh:n menetys.

Fortum osallistuu noin 25 % osuudella Suomen viidennen ydinvoimalaitosyksikön (Olkiluoto 3) rakentamiseen. Toimittaja (AREVA-Siemens) on ilmoittanut ydinvoimalaitoksen rakennuttajalle ja omistajalle, TVO:lle, että laitos valmistuu vuodenvaihteessa 2010–2011.

Lokakuussa Fortum saattoi loppuun teollisuuden kunnossapitoliiketoimintansa myynnin. Kaupan yhteydessä siirtyi noin 900 työntekijää.

Marraskuussa Fortum allekirjoitti nelivuotisen sopimuksen Isossa-Britanniassa Lontoon Heathrow'n lentokentän läheisyydessä rakenteilla olevan jätteenpolttolaitoksen käytöstä ja kunnossapidosta. Laitos valmistuu kesällä 2008.

Marraskuussa Fortum haki uutta 20 vuoden toimilupaa Loviisan ydinvoimalaitokselle. Joulukuussa Fortum teki pitkäaikaisen sopimuksen ydinpolttoaineen ostamisesta Loviisaan venäläiseltä TVEL-konsernilta.

Marraskuussa Fortum myi Haapavedellä sijaitsevan 154 megawatin turvevoimalansa. Fortum myi 1 TWh:a vuodessa vastaavan vakiotehoisen palkkikapasiteetin Suomessa alkaen marraskuusta 2006 ja päättyen maaliskuun 2011 loppuun. Fortum vuokrasi 308 MW:n tuotantokapasiteettiosuutensa Meri-Porin voimalaitoksessa tammikuusta 2007 kesäkuun 2010 loppuun saakka. Nämä toimenpiteet olivat Kilpailuviraston asettamia edellytyksiä Fortum Espoon -kaupan toteuttamiselle.

Joulukuussa Fortum ilmoitti suunnitelmistaan rakentaa uuden kaasuturbiinivoimalan Inkooseen Suomeen. Suunnitelman mukaan voimala on kaupallisessa käytössä vuonna 2009. Voimalan polttoaineena käytetään kevyttä polttoöljyä, ja sen tuotanto on noin 250–300 MW:a.

Lämpö

Segmentin toimintaan kuuluu lämmön tuotanto ja myynti Pohjoismaissa ja muualla Itämeren alueella. Fortum on Pohjoismaiden johtava lämmöntuottaja. Segmentti tuottaa myös sähköä yhdistetyissä sähkön- ja lämmöntuotantolaitoksissaan ja myy sitä loppuasiakkaille pääasiassa pitkäaikaisin sopimuksin sekä Nord Pooliin. Segmenttiin kuuluvat liiketoimintayksiköt Värme, joka toimii Ruotsissa, ja Heat, joka toimii muilla markkina-alueilla.

| milj. euroa | IV/06 | IV/05 | 2006 | 2005 |
|---|--------------|--------------|-------------|-------------|
| Liikevaihto | 381 | 325 | 1 268 | 1 063 |
| - lämmönmyynti | 288 | 254 | 976 | 834 |
| - sähkönmyynti | 68 | 48 | 198 | 145 |
| - muu myynti | 25 | 23 | 94 | 84 |
| Liikevoitto | 119 | 94 | 264 | 269 |
| Vertailukelpoinen liikevoitto | 95 | 97 | 253 | 253 |
| Sidottu pääoma (kauden lopussa) | | | 3 407 | 2 551 |
| Sidotun pääoman tuotto, % | | | 9,6 | 11,6 |
| Vertailukelpoinen sidotun pääoman tuotto, % | | | 9,2 | 11,0 |

Segmentin lämmönmyynti viimeisellä neljänneksellä oli 7,2 (6,6) TWh ja koko vuonna 24,7 (21,7) TWh. Volyymin kasvu johtui pääasiassa Puolassa tehdyistä yritysostoista ja Fortum Espoon integroinnista. Kaukolämmön kysynnän kausiluonteisuuden vuoksi ensimmäinen ja viimeinen vuosineljännes ovat segmentin tuloksen kannalta tärkeimmät.

Sähköntuotanto yhdistetyissä sähkön- ja lämmöntuotantolaitoksissa (CHP) oli 1,7 (1,3) TWh viimeisellä neljänneksellä ja 5,0 (4,1) TWh vuonna 2006. Kasvu johtui pääasiassa Fortum Espoon tuomista volyymilisäyksistä.

| Lämmönmyynti alueittain, TWh | IV/06 | IV/05 | 2006 | 2005 |
|-------------------------------------|--------------|--------------|-------------|-------------|
| Ruotsi | 2,5 | 3,0 | 9,3 | 9,5 |
| Suomi | 3,3 | 2,9 | 10,7 | 9,8 |
| Muut maat | 1,4 | 0,7 | 4,7 | 2,4 |
| Yhteensä | 7,2 | 6,6 | 24,7 | 21,7 |

| Sähkönmyynti, TWh | IV/06 | IV/05 | 2006 | 2005 |
|--------------------------|--------------|--------------|-------------|-------------|
| Yhteensä | 1,7 | 1,3 | 5,0 | 4,1 |

Toukokuussa Fortum aloitti Tukholman eteläosan ja keskustan kaukolämpöjärjestelmien yhdistämisprojektin. Tämä tehostaa lämmöntuotantokapasiteetin käyttöä Tukholmassa. Projekti valmistuu toukokuuhun 2007 mennessä, ja investoinnin suuruus on noin 20 miljoonaa euroa.

Toukokuussa Fortum Värme haki ympäristölupaa suunnitellulle biopolttoaineisiin perustuvalla yhdistetyllä CHP-laitokselle Värtaniin. Uuden laitoksen arvioidaan olevan toiminnassa aikaisintaan vuoden 2009 loppupuolella.

Fortum suunnittelee uuden CHP-laitoksen rakentamista nykyisen voimalaitoksensa yhteyteen Suomenojalle Espooseen. Investoinnin arvon arvioidaan olevan noin 200 miljoonaa euroa. Voimalaitos käyttää polttoaineenaan maakaasua ja sen suunnitellaan olevan kaupallisessa käytössä vuoden 2009 lopussa. Uuden laitoksen

sähköntuotantokapasiteetti on noin 260–300 MW ja kaukolämmöntuotantokapasiteetti noin 200–240 MW.

Syyskuussa Fortum sopi myyvänsä Hämeenlinnassa sijaitsevan CHP-laitoksensa Vattenfallille. Omistus siirtyi 24. lokakuuta. Kauppa oli yksi Kilpailuviraston Fortum Espoo -kaupan toteutumiseksi asettamista ehdoista.

Joulukuussa Fortum ilmoitti investoivansa uuteen CHP-laitokseen Czeŝochowassa Puolassa. Investoinnin arvo on noin 95 miljoonaa euroa. Voimalaitoksen suunnitellaan olevan tuotantovalmis vuoden 2009 loppuun mennessä.

Fortum solmi Vattenfallin kanssa sopimuksen, jonka mukaan se ostaa Vattenfallin Virossa ja Latviassa sijaitsevat lämpöliiketoiminnat.

Vuoden aikana Fortum myi ruotsalaisten Sölvesborgs Fjärrvärme AB:n, Bromölla Fjärrvärme AB:n ja Karskär Energi AB:n osakkeensa.

Sidottu pääoma kasvoi pääasiassa Fortum Espoon yhdistämisen takia.

Sähkönsiirto

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

| milj. euroa | IV/06 | IV/05 | 2006 | 2005 |
|---|-------|-------|-------|-------|
| Liikevaihto | 210 | 196 | 753 | 707 |
| - jakeluverkot | 179 | 164 | 636 | 592 |
| - alueverkot | 20 | 22 | 80 | 82 |
| - muu myynti | 11 | 10 | 37 | 33 |
| Liikevoitto | 74 | 76 | 252 | 251 |
| Vertailukelpoinen liikevoitto | 77 | 76 | 250 | 244 |
| Sidottu pääoma (kauden lopussa) | | | 3 412 | 3 021 |
| Sidotun pääoman tuotto, % | | | 8,4 | 8,8 |
| Vertailukelpoinen sidotun pääoman tuotto, % | | | 8,3 | 8,6 |

Viimeisellä neljänneksellä jakelu- ja alueverkkosiirron kokonaismäärät olivat 7,0 (6,6) TWh ja 4,6 (5,0) TWh.

Koko vuoden vastaavat luvut olivat 24,6 (23,1) TWh ja 18,1 (18,0) TWh. Alueverkkosiirron määrä oli yhteensä 15,0 (14,8) TWh Ruotsissa ja 3,1 (3,2) TWh Suomessa.

| Sähkönsiirto jakeluverkoissa, TWh | IV/06 | IV/05 | 2006 | 2005 |
|-----------------------------------|-------|-------|------|------|
| Ruotsi | 3,8 | 4,1 | 14,4 | 14,4 |
| Suomi | 2,5 | 1,8 | 7,7 | 6,3 |
| Norja | 0,6 | 0,6 | 2,3 | 2,2 |
| Viro | 0,1 | 0,1 | 0,2 | 0,2 |
| Yhteensä | 7,0 | 6,6 | 24,6 | 23,1 |

| Sähkösiirtoasiakkaitten lukumäärä alueittain, tuhansia | 31.12.2006 | 31.12.2005 |
|---|------------|------------|
| Ruotsi | 865 | 860 |
| Suomi | 580 | 410 |
| Norja | 97 | 97 |
| Viro | 23 | 23 |
| Yhteensä | 1 565 | 1 390 |

Ruotsin energiamarkkinaviranomaisen (EMI) siirtohintojen laskemiseen käyttämä valvontamalli (NNM) on saanut kritiikkiä toimialalta. Kaikista EMI:n päätöksistä on valitettu.

Fortumiin sovellettujen vuoden 2003 sähkösiirtohintojen valvonta (kaksi aluetta ja pieni tytäryhtiö) on kesken, eikä lopullisia Fortumia koskevia päätöksiä ole edelleenkään annettu. Viranomaiset eivät ole myöskään vielä antaneet tietoja vuoden 2004 tariffien (neljä aluetta ja pieni tytäryhtiö) valvonnasta. Joulukuussa EMI ilmoitti, että sen tariffivalvonta vuodelta 2005 koskee kahta Fortumin jakelualueetta ja yhtä pientä tytäryhtiötä.

Uuden asiakas- ja laskutusjärjestelmän kehitys ja käyttöönotto aiheutti edelleen ylimääräisiä kustannuksia ja epätasaisuutta Sähkösiirron asiakaspalvelun laadussa Ruotsissa.

Vuonna 2006 segmentti investoi asiakkaiden keskimääräisen sähkökatkosten keston lyhentämiseen. Ohjelma käynnistettiin vuonna 2005, ja se odotetaan saatavan päätökseen vuoteen 2011 mennessä, mihin mennessä Fortum investoi 700 miljoonaa euroa verkkoihin Pohjoismaissa. Näihin investointeihin sisältyvä 200 miljoonan euron sähkösiirron luotettavuuden parantamiseen tähtäävä ohjelma, joka käynnistettiin vuonna 2005, jatkui suunnitelmien mukaisesti.

Toinen keskeinen hanke on automaattisen mittarinluentajärjestelmän (AMM) käyttöönotto Ruotsissa. Kaikki Fortumin asiakkaat Ruotsissa tulevat automaattisen mittarinluennan piiriin. Mittarien käyttöönotto alkaa vuonna 2007, ja asennukset saatetaan loppuun vuoden 2008 loppuun mennessä. AMM-hankkeen kokonaisarvo on noin 240 miljoonaa euroa.

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 | IV/06 | IV/05 | 2006 | 2005 |
|---|-------|-------|-------|-------|
| Liikevaihto | 529 | 391 | 1 912 | 1 365 |
| Liikevoitto/-tappio | -18 | 11 | -6 | 32 |
| Vertailukelpoinen liikevoitto/-tappio | -8 | 8 | -4 | 30 |
| Sidottu pääoma (kauden lopussa) | | | 176 | 228 |
| Sidotun pääoman tuotto, % | | | -1,6 | 17,4 |
| Vertailukelpoinen sidotun pääoman tuotto, % | | | -0,8 | 16,4 |

Viimeisellä neljänneksellä Markets-segmentin sähkönmyynti oli 11,5 (10,8) TWh ja koko vuonna 42,1 (40,2) TWh. Viimeisen vuosineljänneksen myynti oli edellisvuotista suurempi, vaikka suuria asiakassopimuksia päättyikin vuoden 2005 kolmannella neljänneksellä. Kasvu oli pääasiassa Fortum Espoon yhdistämisen sekä uusien yksityis- ja yritysasiakkaiden määrän kasvun seurausta.

Viimeisellä neljänneksellä sähkön vähittäismyyntihinnat Pohjoismaissa olivat korkeampia kuin toisella ja kolmannella neljänneksellä. Ruotsissa ja Norjassa sähkön vähittäishinnat seuraavat Nord Poolin futuurien markkinahintoja nopeasti, kun taas Suomessa vähittäishinnat eivät seuraa täysin futuurimarkkinoiden vaihtelua.

Fortum Espoon myyntitoiminnot yhdistettiin Fortum Marketsiin viimeisellä vuosineljänneksellä.

Marketsin asiakasmäärä jatkoi kasvuaan vuonna 2006.

Uuden asiakas- ja laskutusjärjestelmän kehitys ja käyttöönotto aiheutti edelleen ylimääräisiä kustannuksia ja epätasaisuutta Marketsin asiakaspalvelun laadussa Ruotsissa.

Investoinnit käyttöomaisuuteen ja osakkeisiin sekä osakkeiden myynnit

Investoinnit käyttöomaisuuteen vuonna 2006 olivat 1 395 (479) miljoonaa euroa. Investoinnit ilman yrityskauppoja olivat 485 (346) miljoonaa euroa.

Tammikuussa Fortumin omistusosuus MPEC Wroclaw -yhtiöstä Puolassa nousi 90,2 %:in osakepääomasta ja 94,4 %:in äänivallasta. Fortum poisti Fortum Wroclaw S.A:n Varsovan pörssistä 29.4.2006. Fortum Wroclaw on kaukolämmön jakeluyhtiö, jonka liikevaihto oli noin 71 miljoonaa euroa ja lämmönmyynti noin 2,1 TWh vuonna 2005.

Vuonna 2006 Fortum saattoi päätökseen Fortum Espoon oston 766 miljoonalla eurolla. Fortum Espoo poistettiin pörssistä 13.9. Toisen vuosineljänneksen lopusta lähtien Fortum Espoo on yhdistelty kokonaan Fortumiin, ja luvut on sisällytetty asianomaisiin segmenttikohtaisiin lukuihin. Fortum Espoon yhdistely vaikutti pääasiassa Lämpö-, Sähkösiirto- ja Markets-segmentteihin. Kolmannen vuosineljänneksen aikana kaikki Fortum Espoon liiketoiminnot yhdistettiin Fortumin liiketoimintayksiköihin. Fortum odottaa yhdistymisen tuovan konsernille 15–20 miljoonan euron synergiaedun vähitellen vuodesta 2007 lähtien.

Fortum on täyttänyt Kilpailuviraston Fortum Espoo -kaupan toteutumiselle asettamat ehdot. Lokakuussa Fortum saattoi päätökseen Hämeenlinnassa sijaitsevan CHP-tuotantolaitoksensa myynnin Vattenfallille. Marraskuussa Fortum myi Haapavedellä sijaitsevan 154 MW:n turvevoimalansa Kanteleen Voima Oy:lle, jonka omistaa ryhmä alueellisia sähköyhtiöitä. Fortum myi myös 1 TWh:a vuodessa vastaavan vakiotehoisen palkkikapasiteetin Suomessa alkaen marraskuusta 2006 ja päättyen maaliskuun 2011 lopussa. Fortum vuokrasi 308 MW:n tuotantokapasiteettiosuutensa Meri-Porin voimalaitoksessa tammikuusta 2007 kesäkuun 2010 loppuun saakka.

Fortum myi noin 40 % osuutensa Enprima Oy:ssä ruotsalaiselle ÅF Groupille. Kauppa tehtiin 24.4.2006.

Syyskuussa Fortum ilmoitti aikeestaan myydä teollisuuden kunnossapitopalveluliiketoimintansa. Kaupan yhteydessä siirtyi noin 900 työntekijää. Kauppasopimus allekirjoitettiin 21.9.2006 ja kauppa saatettiin päätökseen 31.10.2006.

Lokakuussa 2006 Fortum osti noin 12,5 %:n osuuden St. Petersburg Generating Companysta. Osakkeiden ostohinta oli noin 120 miljoonaa euroa. Kaupan myötä Fortumin osuus venäläisessä alueellisessa tuotantoyhtiössä Territorial Generating Company No. 1:ssä nousi runsaaseen 25 %:in.

Lokakuun lopussa Fortum osallistui myös venäläisen Wholesale Generating Company No. 5:n (WGC-5) listautumisantiin. WGC-5:llä on neljä tuotantopaikkaa Venäjällä. Listautumisannissa Fortum hankki alle prosentin WGC-5:n osakkeista.

Rahoitus

Viimeisellä vuosineljänneksellä Fortumin nettovelka väheni 186 miljoonalla eurolla. Vuoden lopussa korollinen nettovelka oli 4 345 miljoonaa euroa (3 158 miljoonaa euroa). Vuoden kokonaisnettovelan kasvu oli siten 1 187 miljoonaa euroa. Nettovelan kasvu liittyy ensisijaisesti maaliskuussa maksettuihin osinkoon ja Fortum Espoon oston kesäkuussa. Nettovelka/EBITDA oli 2,3 (1,8).

Konsernin nettorahoituskulut olivat viimeisen neljänneksen aikana 25 (35) miljoonaa euroa ja koko vuoden 2006 aikana 103 (135) miljoonaa euroa. Tärkein syy nettorahoituskulujen pienenemiseen oli alempi korkotaso. Nettorahoituskuluihin on kirjattu johdannaisten käyvän arvon nousua 30 (40) miljoonaa euroa.

Vuoden lopussa Fortumin korollisten lainojen keskimääräinen vuosikorko oli noin 4,5 %.

Konsernin maksuvalmius säilyi hyvänä. Vuoden lopussa likvidit varat olivat yhteensä 157 miljoonaa euroa. Lisäksi konsernilla oli käytettävissään 1 312 miljoonaa euroa nostamattomia valmiusluottoja, kuten 1 200 miljoonan euron syndikoitu valmiusluotto ja kahdenvälisiä sopimuksia luotollisista tileistä.

Kesäkuussa Fortum laski liikkeelle 750 miljoonan euron 10 vuoden Eurobondin osana EMTN (Euro Medium Term Note) -ohjelmaansa. Joukkolainat on listattu Luxemburgin pörssiin. Liikkeellelaskussa hankitut varat käytettiin konsernin yleisiin liiketoiminta- ja jälleenerahoitustarpeisiin.

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

Osakkeet ja osakepääoma

Vuonna 2006 osakevaihto oli yhteensä 830,8 (900,1) miljoonaa osaketta arvoltaan 16 936 miljoonaa euroa. Fortumin markkina-arvo vuoden viimeisen päivän päätöskurssin mukaan laskettuna oli 19 132 miljoonaa euroa. Fortumin osakkeen korkein hinta Helsingin Pörssissä vuonna 2006 oli 23,48 euroa, alin 15,71 euroa ja keskihinta 20,39 (13,87) euroa. Vuoden viimeisen päivän päätöskurssi oli 21,56 (15,84) euroa. Fortum Oyj:n optio-ohjelman 2001A mukaisesti vaihdettiin vuonna 2006 kaikkiaan 1,6 miljoonaa optiota yhteensä 25,7 miljoonalla eurolla ja optio-ohjelmaan 2001B liittyen vaihdettiin vuonna 2006 kaikkiaan 5,5 miljoonaa optiota yhteensä 85,3 miljoonalla eurolla. Fortum Oyj:n optio-ohjelman 2002A mukaisesti vaihdettiin vuonna 2006 kaikkiaan 0,5 miljoonaa optiota yhteensä 7,2 miljoonalla eurolla ja optio-ohjelmaan 2002B liittyen vaihdettiin vuonna 2006 kaikkiaan 5,3 miljoonaa optiota yhteensä 96,0 miljoonalla eurolla.

Vuonna 2006 kaupparekisteriin rekisteröitiin yhteensä 13 759 621 (8 210 120) edellä mainittujen optio-ohjelmien mukaisilla optio-oikeuksilla merkittyä osaketta. Fortum Oyj:n hallitus on mitätöinyt yhteensä 1 660 000 takaisinostettua Fortumin osaketta (30 390 150 euroa) hallituksen yhtiökokoukselta 16.3.2006 saaman valtuutuksen mukaisesti. Takaisin ostettujen osakkeiden keskihinta oli 18,31 euroa, alin hinta 17,55 euroa ja ylin hinta 19,15 euroa. Vuoden 2006 lopussa Fortum Oyj ei omistanut omia osakkeitaan.

Merkintöjen ja mitätöinnin jälkeen vuoden 2006 lopussa Fortum Oyj:n osakepääoma on 3 022 782 396 euroa ja rekisteriin merkittyjen osakkeiden kokonaismäärä 887 393 646 (875 294 025). Fortumin osakepääoma kasvoi yhteensä 46 782 711 (27 914 408) eurolla.

Optio-ohjelmien mukaisesti merkittäviksi tarjotut ja vuoden 2006 lopussa merkitsemättömät osakkeet oikeuttavat enintään 0,8 % osuuteen (6 883 429 osaketta) Fortumin vuoden 2006 lopun osakepääomasta ja äänioikeudesta.

Vuoden lopussa Suomen valtion omistusosuus Fortumista oli 50,8 (51,5) %. Ulkomaisten osakkeenomistajien osuus kasvoi 35,4 %:in (33,2 %).

Hallituksella ei ole tällä hetkellä yhtiökokouksen myöntämiä käyttämättömiä valtuuksia vaihtovelkakirjojen tai optiolainojen liikkeelle laskemiseksi tai uusien osakkeiden liikkeelle laskemiseksi. Hallituksella on Fortum Oyj:n 16.3.2006 pidetyn yhtiökokouksen valtuutus yhtiön omien osakkeiden takaisinostoon. Valtuutus koskee 500 miljoonaa euroa tai 35 miljoonaa osaketta ja on voimassa yhden vuoden viime vuoden yhtiökokouksesta lukien.

Konsernin henkilöstö

Fortum-konsernin henkilöstön lukumäärä vuonna 2006 oli keskimäärin 8 910 (8 939). Vuoden lopussa henkilöstön määrä oli 8 134 (8 955), joista 7 681 (8 769) oli vakinaisia työntekijöitä. Fortum Espoon integraatio kasvatti henkilöstöä kaikkiaan 336 henkilöllä, ja kahden puolalaisen yhtiön osto joulukuun 2005 lopussa kasvatti henkilöstöä 988 henkilöllä. Teollisuuden kunnossapitopalveluliiketoiminnan myynti pienensi henkilöstöä noin 930 henkilöllä. Emoyhtiö Fortum Oyj:n henkilöstön määrä oli vuoden lopussa 566 (550).

Katsauskauden jälkeisiä tapahtumia

Tammikuussa myrskyt etenkin Ruotsissa ovat aiheuttaneet Sähkönsiirto-segmentille noin 10 miljoonan euron lisäkustannukset.

Tammikuussa Fortumin virolainen tytäryhtiö Fortum Tartu AS ilmoitti investoivansa Tartossa sijaitsevaan uuteen CHP-laitokseen. Investoinnin suuruus on noin 60 miljoonaa euroa. Fortum omistaa yhtiöstä noin 60 %.

Näkymät

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

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

Tammikuun lopussa pohjoismaiset vesivarannot olivat noin 4 TWh pitkän ajan keskiarvoa suuremmat ja 1 TWh pienemmät kuin vastaavana ajankohtana vuonna 2006. Tammikuun lopussa päästöoikeuksien markkinahinnat vuodelle 2007 olivat 2-3 euroa hiilidioksiditonnilta ja vuodelle 2008 15–16 euroa hiilidioksiditonnilta. Samaan aikaan sähkön hinta futuurimarkkinoilla loppuvuodelle 2007 oli 28–29 euroa megawattitunnilta ja vuodelle 2008 noin 40–41 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 tuotantoaan, spot-hinnan yhden euron muutos megawattitunnilta voisi aiheuttaa noin 50 miljoonan euron muutoksen Fortumin vuotuisessa liikevoitossa.

Tammikuun alussa Fortumin Sähköntuotanto-segmentin arvioidusta sähkön tukkumyynnistä Pohjoismaissa oli suojattu kalenterivuodeksi 2007 noin 65 % noin 42 euroon megawattitunnilta. Vuoden 2007 suojauspositiota alennettiin vuoden 2006 viimeisellä vuosineljänneksellä kohti neutraalimpaa tasoa. Tämä perustui Fortumin senhetkiseen näkemykseen sähkön tulevasta hinnasta. Tammikuun alussa Fortumin Sähköntuotanto-segmentin arvioidusta sähkön tukkumyynnistä oli suojattu noin 35 % noin 42 euroon megawattitunnilta kalenterivuodeksi 2008. Nämä suojaukset voivat vaihdella huomattavasti Fortumin sähköjohdannaismarkkinoilla tekemien toimien mukaan. Myös Ruotsin kruunun kurssivaihtelu euroon nähden vaikuttaa suojaushintaan, koska osa suojauksista tehdään Ruotsin kruunuina.

Vesi- ja ydinvoimatuohtantovolyyymien supistumisesta huolimatta Fortumin tulos vuonna 2006 oli hyvä ja sen taloudellinen asema on vahva. Joustavan ja ilmastomyötäisen tuotantorakenteensa ansiosta Fortum on hyvissä asemissa myös vuonna 2007.

Osingonjakoehdotus

Emoyhtiön voitonjakokelpoiset varat 31.12.2006 olivat 2 065 miljoonaa euroa.

Hallitus ehdottaa yhtiökokoukselle, että Fortum Oyj jakaa vuodelta 2006 rahaosinkona 1,26 euroa osaketta kohti eli yhteensä 1 119 miljoonaa euroa perustuen rekisteröityyn osakemäärään 30.1.2007. Tästä osingosta 0,73 euroa osakkeelta on konsernin osinkopolitiikan mukaista. Lisäksi hallitus ehdottaa 0,53 euron suuruista lisäosinkoa osakkeelta yhtiön pääomarakenteen ohjaamiseksi kohti sovittua tavoitetasoa.

Yhtiökokous pidetään 28.3. kello 15.00 alkaen Kaapelitehtaalla Helsingissä.

Espoo, 30.1.2007
Fortum Oyj
Hallitus

Lisätietoja antaa:

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

Hallitus on hyväksynyt 30.1.2007 Fortumin tilinpäätöksen vuodelta 2006 ja tilintarkastajat ovat antaneet vakiomuotoisen tilintarkastuskertomuksen tilikaudelta 2006.

Tulostiedotus vuonna 2007:

Osavuositiedotus tammi-maaliskuulta julkaistaan 24.4.2007

Osavuositiedotus tammi-kesäkuulta julkaistaan 18.7.2007

Osavuositiedotus tammi-syyskuulta julkaistaan 18.10.2007

Jakelu:

Helsingin Pörssi

Keskeiset tiedotusvälineet

www.fortum.fi

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

FORTUM-KONSERNI
TAMMIKUU-JOULUKUU 2006
Tilintarkastettu

LYHENNETTY KONSERNIN TULOSLASKELMA

| MEUR | IV/2006 | IV/2005 | 2006 | 2005 |
|--|--------------|---------|--------------|--------|
| Jatkuvat toiminnot: | | | | |
| Liikevaihto | 1 254 | 1 112 | 4 491 | 3 877 |
| Muut tuotot | 56 | 67 | 80 | 101 |
| Materiaalit ja palvelut | -453 | -355 | -1 673 | -1 325 |
| Henkilöstökulut | -133 | -122 | -508 | -481 |
| Poistot ja arvonalentumiset | -118 | -102 | -429 | -407 |
| Muut kulut | -151 | -126 | -506 | -418 |
| Liikevoitto | 455 | 474 | 1 455 | 1 347 |
| Osuus osakkuus- ja yhteisyritysten voitosta | 18 | 27 | 69 | 55 |
| Korkokulut | -46 | -46 | -176 | -203 |
| Korkotuotot | 12 | 15 | 50 | 46 |
| Johdannaisten käyvän arvon muutokset | 6 | 14 | 30 | 40 |
| Muut rahoituserät - netto | 3 | -18 | -7 | -18 |
| Rahoitustuotot ja -kulut | -25 | -35 | -103 | -135 |
| Voitto ennen veroja | 448 | 466 | 1 421 | 1 267 |
| Välittömät verot | -87 | -125 | -301 | -331 |
| Jatkuvien toimintojen kauden voitto | 361 | 341 | 1 120 | 936 |
| Luovutetut toiminnot: | | | | |
| Luovutettujen toimintojen kauden voitto | - | - | - | 474 |
| Kauden voitto | 361 | 341 | 1 120 | 1 410 |

| | | | | |
|-----------------------|-----|-----|-------|-------|
| Jakautuminen: | | | | |
| Emoyhtiön omistajille | 338 | 320 | 1 071 | 1 358 |
| Vähemmistölle | 23 | 21 | 49 | 52 |
| | 361 | 341 | 1 120 | 1 410 |

| | | | | |
|--|------|------|------|------|
| Emoyhtiön omistajille kuuluvasta konsernin voitosta laskettu osakekohtainen tulos (euroa per osake) | | | | |
| Laimentamaton | 0.39 | 0.36 | 1.22 | 1.55 |
| Laimennettu | 0.38 | 0.36 | 1.21 | 1.53 |
| Emoyhtiön omistajille kuuluvasta jatkuvien toimintojen voitosta laskettu osakekohtainen tulos (euroa per osake) | | | | |
| Laimentamaton | 0.39 | 0.36 | 1.22 | 1.01 |
| Laimennettu | 0.38 | 0.36 | 1.21 | 1.00 |
| Emoyhtiön omistajille kuuluvasta luovutettujen toimintojen voitosta laskettu osakekohtainen tulos (euroa per osake) | | | | |
| Laimentamaton | - | - | - | 0.54 |
| Laimennettu | - | - | - | 0.53 |

FORTUM-KONSERNI
TAMMIKUU-JOULUKUU 2006

LYHENNETTY KONSERNIN TASE

| MEUR | 31.12.2006 | 31.12.2005 |
|---|---------------|---------------|
| VASTAAVAA | | |
| Pysyvät vastaavat | | |
| Aineettomat hyödykkeet | 96 | 80 |
| Rakennukset, koneet ja kalusto | 11 471 | 10 176 |
| Sijoitukset osakkuus- ja yhteisyrityksiin | 2 197 | 1 610 |
| Muut pitkäaikaiset sijoitukset | 556 | 502 |
| Muut pitkäaikaiset saamiset | 103 | 87 |
| Pitkäaikaiset korolliset saamiset | 680 | 620 |
| Pysyvät vastaavat yhteensä | 15 103 | 13 075 |
| Vaihtuvat vastaavat | | |
| Vaihto-omaisuus | 329 | 256 |
| Myyntisaamiset ja lyhytaikaiset saamiset | 1 250 | 1 011 |
| Rahat ja pankkisaamiset | 157 | 788 |
| Vaihtuvat vastaavat yhteensä | 1 736 | 2 055 |
| Vastaavaa yhteensä | 16 839 | 15 130 |
| OMA PÄÄOMA | | |
| Emoyhtiön omistajille kuuluva oma pääoma | | |
| Osakepääoma | 3 023 | 2 976 |
| Muu oma pääoma | 4 885 | 4 175 |
| Yhteensä | 7 908 | 7 151 |
| Vähemmistöosuus | | |
| Oma pääoma yhteensä | 8 161 | 7 411 |
| VIERAS PÄÄOMA | | |
| Pitkäaikainen vieras pääoma | | |
| Korollinen pitkäaikainen vieras pääoma | 4 060 | 3 118 |
| Laskennallinen verovelka | 1 795 | 1 512 |
| Varaukset | 636 | 606 |
| Muu pitkäaikainen vieras pääoma | 619 | 435 |
| Pitkäaikainen vieras pääoma yhteensä | 7 110 | 5 671 |
| Lyhytaikainen vieras pääoma | | |
| Korollinen lyhytaikainen vieras pääoma | 442 | 828 |
| Ostovelat ja muu lyhytaikainen vieras pääoma | 1 126 | 1 220 |
| Lyhytaikainen vieras pääoma yhteensä | 1 568 | 2 048 |
| Vieras pääoma yhteensä | 8 678 | 7 719 |
| Vastattavaa yhteensä | 16 839 | 15 130 |

OMAN PÄÄOMAN MUUTOS

| MEUR | Osake- pääoma | Ylikurssi- rahasto | Muu sidottu pääoma | Käyvän arvon ja muut rahastot | Omat osakkeet | Kertyneet voittovarot | Vähemmis- töosuus | Yhteensä |
|--|------------------|-----------------------|-----------------------|-------------------------------------|------------------|--------------------------|----------------------|--------------|
| Oma pääoma 31.12.2005 | 2 976 | 70 | 2 | -117 | - | 4 220 | 260 | 7 411 |
| Muuntoerot ja muut muutokset | - | - | - | - | - | 38 | 6 | 44 |
| Kassavirran suojaukset | - | - | - | 198 | - | - | -1 | 197 |
| Muut käyvän arvon muutokset ¹⁾ | - | - | - | 442 | - | - | - | 442 |
| Suoraan omaan pääomaan kirjatut erät yhteensä | - | - | - | 640 | - | 38 | 5 | 683 |
| Kauden tulos | - | - | - | - | - | 1 071 | 49 | 1 120 |
| Kaudella kirjatut tuotot ja kulut yhteensä | - | - | - | 640 | - | 1 109 | 54 | 1 803 |
| Käytetyt optio-oikeudet | 47 | 3 | -1 | - | - | - | - | 49 |
| Osingonjako | - | - | - | - | - | -987 | - | -987 |
| Omien osakkeiden takaisinostot | - | - | - | - | -30 | - | - | -30 |
| Muutos osakekannustinjärjestelmän käsittelyssä ²⁾ | - | - | - | -12 | - | -12 | - | -24 |
| Vähemmistöosuuden muutos yrityshankintojen yhteydessä | - | - | - | - | - | - | -61 | -61 |
| Oma pääoma 31.12.2006 | 3 023 | 73 | 1 | 511 | -30 | 4 330 | 253 | 8 161 |
| Oma pääoma 31.12.2004 | 2 948 | 62 | 13 | 134 | - | 4 343 | 150 | 7 650 |
| Muuntoerot ja muut muutokset | - | - | - | - | - | -55 | -7 | -62 |
| Kassavirran suojaukset | - | - | - | -257 | - | - | 3 | -254 |
| Muut käyvän arvon muutokset | - | - | - | 6 | - | - | - | 6 |
| Suoraan omaan pääomaan kirjatut erät yhteensä | - | - | - | -251 | - | -55 | -4 | -310 |
| Kauden tulos | - | - | - | - | - | 1 358 | 52 | 1 410 |
| Kaudella kirjatut tuotot ja kulut yhteensä | - | - | - | -251 | - | 1 303 | 48 | 1 000 |
| Käytetyt optio-oikeudet | 28 | 8 | -11 | - | - | - | - | 25 |
| Osingonjako | - | - | - | - | - | -506 | - | -506 |
| Osinkona jaetut osakkeet ³⁾ | - | - | - | - | - | -920 | - | -920 |
| Vähemmistöosuuden muutos yrityshankintojen yhteydessä | - | - | - | - | - | - | 62 | 62 |
| Oma pääoma 31.12.2005 | 2 976 | 70 | 2 | -117 | - | 4 220 | 260 | 7 411 |

¹⁾ Sisältää Hafslundin omistamien Renewable Energy Corporation (REC) -yhtiön osakkeiden käyvän arvon muutoksen. Lisätietoa laskentaperusteista katso sivu 11

²⁾ Osakekannustinjärjestelmä on tilikauden 2006 aikana virallisesti luokiteltu käteisenä selvitettäväksi järjestelyksi, mikä on vaikuttanut sen kirjanpito-käsittelyyn

³⁾ Vuonna 2005 osinkona jaettujen osakkeiden vaikutus Fortumin omaan pääomaan oli 920 miljoonaa euroa. Vaikutus emoyhtiön kertyneisiin voittovaroihin oli 969 miljoonaa euroa.

FORTUM-KONSERNI
TAMMIKUU-JOULUKUU 2006

KONSERNIN KASSAVIRTALASKELMA

| MEUR | IV/2006 | IV/2005 | 2006 | 2005 |
|---|-------------|---------|---------------|--------|
| Liiketoiminnan kassavirta | | | | |
| Liikevoitto ennen poistoja, jatkuvat toiminnot | 573 | 576 | 1 884 | 1 754 |
| Muut tuotot ja kulut joihin ei liity maksut | -71 | 28 | -92 | 15 |
| Rahoituserät ja toteutuneet kurssierot | -116 | -45 | -89 | -107 |
| Maksetut välittömät verot | -114 | -72 | -374 | -298 |
| Kassavirta ennen käyttöpääoman muutosta, jatkuvat toiminnot | 272 | 487 | 1 329 | 1 364 |
| Käyttöpääoman muutos | -180 | -63 | -178 | -93 |
| Jatkuvien toimintojen liiketoiminnan kassavirta | 92 | 424 | 1 151 | 1 271 |
| Luovutettujen toimintojen liiketoiminnan kassavirta | - | - | - | 133 |
| Liiketoiminnan kassavirta yhteensä | 92 | 424 | 1 151 | 1 404 |
| Investointien kassavirta | | | | |
| Investoinnit käyttöomaisuuteer | -188 | -139 | -485 | -346 |
| Ostetut tytäryhtiöosakkeet | -144 | -120 | -899 | -127 |
| Käyttöomaisuuden myynni | 73 | 19 | 83 | 30 |
| Myydyt osakkeet | 11 | 0 | 42 | 26 |
| Muiden sijoitusten muutos | -6 | -1 | -47 | 19 |
| Jatkuvien toimintojen investointien kassavirta | -254 | -241 | -1 306 | -398 |
| Luovutettujen toimintojen investointien kassavirta | - | - | - | 1 155 |
| Investointien kassavirta yhteensä | -254 | -241 | -1 306 | 757 |
| Kassavirta ennen rahoitusta | -162 | 183 | -155 | 2 161 |
| Rahoituksen kassavirta | | | | |
| Velkojen muutos | -505 | -186 | 492 | -1 063 |
| Osingonjako yhtiön oskkeenomistajille | 0 | 0 | -987 | -506 |
| Omien osakkeiden takaisinostot | 0 | - | -30 | - |
| Muut rahoituserät | 21 | 9 | 49 | 22 |
| Jatkuvien toimintojen rahoituksen kassavirta | -484 | -177 | -476 | -1 547 |
| Luovutettujen toimintojen rahoituksen kassavirta | - | - | - | 29 |
| Rahoituksen kassavirta yhteensä | -484 | -177 | -476 | -1 518 |
| Taseen mukainen jatkuvien toimintojen likvidien varojen muutos, lisäys (+), vähennys (-) | -646 | 6 | -631 | 643 |

TUNNUSLUVUT ¹⁾

| MEUR | 31.12.2006 | 30.9.2006 | 30.6.2006 | 31.3.2006 | 31.12.2005 | 30.9.2005 | 30.6.2005 | 31.3.2005 |
|--|------------|-----------|-----------|-----------|------------|-----------|-----------|-----------|
| Jatkuvat toiminnot: | | | | | | | | |
| Käyttökate, MEUR | 1 884 | 1 311 | 979 | 570 | 1 754 | 1 178 | 837 | 509 |
| Tulos per osake (laimentamaton), EUR | 1.22 | 0.83 | 0.64 | 0.39 | 1.01 | 0.65 | 0.45 | 0.28 |
| Sijoitettu pääoma, MEUR | 12 663 | 12 216 | 12 121 | 10 605 | 11 357 | 11 154 | 10 987 | 10 534 |
| Korollinen nettovelka, MEUR | 4 345 | 4 159 | 4 308 | 3 900 | 3 158 | 3 333 | 3 595 | 4 878 |
| Käyttöom.investoinnit ja bruttoinvestoinnit osakkeisiin, MEUR | 1 395 | 1 063 | 935 | 114 | 479 | 213 | 123 | 49 |
| Käyttöomaisuusinvestoinnit, MEUR | 485 | 297 | 174 | 71 | 346 | 207 | 123 | 49 |
| Sijoitetun pääoman tuotto, % ³⁾ | 13.4 | 12.5 | 14.6 | 19.4 | 13.5 | 11.7 | 12.4 | 16.4 |
| Oman pääoman tuotto, % ²⁾ | 14.4 | | | | 13.5 | | | |
| Nettovelka / käyttökate ³⁾ | 2.3 | 2.4 | 2.2 | 1.7 | 1.8 | 2.1 | 2.2 | 2.4 |
| Velkaantumisaste, % | 53 | 57 | 60 | 60 | 43 | 47 | 53 | 71 |
| Oma pääoma / osake, EUR | 8.91 | 7.97 | 7.83 | 7.11 | 8.17 | 7.86 | 7.64 | 7.67 |
| Omavaraisuusaste, % | 48 | 43 | 43 | 44 | 49 | 47 | 43 | 43 |
| Fortum yhteensä: | | | | | | | | |
| Tulos per osake (laimentamaton), EUR | 1.22 | 0.83 | 0.64 | 0.39 | 1.55 | 1.19 | 0.99 | 0.38 |
| Sijoitettu pääoma, MEUR | 12 663 | 12 216 | 12 121 | 10 605 | 11 357 | 11 154 | 10 987 | 11 891 |
| Sijoitetun pääoman tuotto, % ³⁾ | 13.4 | 12.5 | 14.6 | 19.4 | 16.6 | 15.3 | 16.7 | 18.2 |
| Oman pääoman tuotto, % ³⁾ | 14.4 | 13.7 | 16.3 | 21.4 | 18.7 | 17.6 | 19.2 | 19.5 |
| Nettovelka / käyttökate ³⁾ | 2.3 | 2.4 | 2.2 | 1.7 | 1.4 | 1.5 | 1.5 | 1.8 |
| Korkokate | 11.5 | 10.9 | 13.7 | 16.9 | 11.6 | 10.6 | 11.3 | 11.6 |
| Liiketoiminnan kassavirta / korollinen nettovelka, % ³⁾ | 30.6 | 33.9 | 36.5 | 49.6 | 43.2 | 42.9 | 44.2 | 39.3 |
| Henkilöstö keskimäärin | 8 910 | 9 085 | 9 024 | 8 886 | 10 026 | 10 279 | 11 066 | 13 135 |
| Osakkeiden keskimääräinen määrä, 1 000 osaketta | 881 194 | 880 695 | 880 508 | 880 725 | 872 613 | 872 438 | 872 316 | 871 710 |
| Laimennettu osakeantioikaistu osakkeiden keskimääräinen määrä, 1000 osaketta | 886 929 | 891 217 | 891 451 | 892 406 | 887 653 | 889 157 | 883 629 | 883 774 |
| Rekisteröityjen osakkeiden määrä, 1 000 osaketta | 887 394 | 883 274 | 882 708 | 881 546 | 875 294 | 872 981 | 872 793 | 871 854 |
| Osakkeiden määrä ilman omia osakkeita, 1000 osaketta | N/A | 881 614 | 881 048 | N/A | N/A | N/A | N/A | N/A |

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

²⁾ Vuoden 2005 oman pääoman tuotto on laskettu jakamalla jatkuvien toimintojen kauden voitto kauden lopun oman pääoman määrällä

Luovutettujen toimintojen kauden voitto on vähennetty 31.12.2005 mukaisen tilanteen oman pääoman määrästä.

³⁾ Neljännekset on laskettu vuositasolla

FORTUM-KONSERNI
TAMMIKUU-JOULUKUU 2006

LIIVEVAIHTO SEGMENTEITTÄIN

| MEUR | IV/2006 | IV/2005 | 2006 | 2005 |
|--|--------------|--------------|--------------|--------------|
| Sähköntuotanto | 667 | 598 | 2 439 | 2 058 |
| - josta sisäistä | 36 | 23 | -133 | 97 |
| Lämpö | 381 | 325 | 1 268 | 1 063 |
| - josta sisäistä | -5 | 0 | -32 | 12 |
| Sähkönsiirto | 210 | 196 | 753 | 707 |
| - josta sisäistä | 2 | 2 | 8 | 8 |
| Markets | 529 | 391 | 1 912 | 1 365 |
| - josta sisäistä | 43 | 35 | 149 | 101 |
| Muut | 19 | 20 | 78 | 91 |
| - josta sisäistä | 16 | 13 | 62 | 63 |
| Eliminoinnit ¹⁾ | -552 | -418 | -1 959 | -1 407 |
| Jatkuvien toimintojen liikevaihto | 1 254 | 1 112 | 4 491 | 3 877 |
| Luovutettujen toimintojen liikevaihto | - | - | - | 2 061 |
| Eliminoinnit | - | - | - | -20 |
| Yhteensä | 1 254 | 1 112 | 4 491 | 5 918 |

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

LIIVEVOITTO SEGMENTEITTÄIN

| MEUR | IV/2006 | IV/2005 | 2006 | 2005 |
|--|------------|------------|--------------|--------------|
| Sähköntuotanto | 290 | 296 | 980 | 825 |
| Lämpö | 119 | 94 | 264 | 269 |
| Sähkönsiirto | 74 | 76 | 252 | 251 |
| Markets | -18 | 11 | -6 | 32 |
| Muut | -10 | -3 | -35 | -30 |
| Jatkuvien toimintojen liikevoitto | 455 | 474 | 1 455 | 1 347 |
| Luovutettujen toimintojen liikevoitto | - | - | - | 517 |
| Yhteensä | 455 | 474 | 1 455 | 1 864 |

JATKUVIEN TOIMINTOJEN VERTAILUKELPOINEN LIIVEVOITTO SEGMENTEITTÄIN

| MEUR | IV/2006 | IV/2005 | 2006 | 2005 |
|--|------------|------------|--------------|--------------|
| Sähköntuotanto | 289 | 297 | 985 | 854 |
| Lämpö | 95 | 97 | 253 | 253 |
| Sähkönsiirto | 77 | 76 | 250 | 244 |
| Markets | -8 | 8 | -4 | 30 |
| Muut | -13 | -18 | -47 | -47 |
| Jatkuvien toimintojen vertailukelpoinen liikevoitto | 440 | 460 | 1 437 | 1 334 |
| Kertaluonteiset erät | 38 | 10 | 61 | 30 |
| Muut vertailukelpoisuuteen vaikuttavat erät | -23 | 4 | -43 | -17 |
| Jatkuvien toimintojen liikevoitto | 455 | 474 | 1 455 | 1 347 |

KERTALUONTEISET ERÄT SEGMENTEITTÄIN

| MEUR | IV/2006 | IV/2005 | 2006 | 2005 |
|-----------------|-----------|-----------|-----------|-----------|
| Sähköntuotanto | 22 | -6 | 29 | -3 |
| Lämpö | 16 | 2 | 20 | 14 |
| Sähkönsiirto | -1 | 0 | 2 | 1 |
| Markets | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Muut | 1 | 14 | 10 | 18 |
| Yhteensä | 38 | 10 | 61 | 30 |

MUUT VERTAILUKELPOISUUTEEN VAIKUTTAVAT ERÄT SEGMENTEITTÄIN

| MEUR | IV/2006 | IV/2005 | 2006 | 2005 |
|-----------------|------------|----------|------------|------------|
| Sähköntuotanto | -21 | 5 | -34 | -26 |
| Lämpö | 8 | -5 | -9 | 2 |
| Sähkönsiirto | -2 | 0 | 0 | 6 |
| Markets | -10 | 3 | -2 | 2 |
| Muut | 2 | 1 | 2 | -1 |
| Yhteensä | -23 | 4 | -43 | -17 |

FORTUM-KONSERNI
TAMMIKUU-JOULUKUU 2006

POISTOT JA ARVONALENTUMISET SEGMENTEITTÄIN

| MEUR | IV/2006 | IV/2005 | 2006 | 2005 |
|--|------------|------------|------------|------------|
| Sähköntuotanto | 27 | 29 | 108 | 112 |
| Lämpö | 43 | 31 | 144 | 123 |
| Sähkönsiirto | 39 | 36 | 147 | 145 |
| Markets | 5 | 4 | 19 | 15 |
| Muut | 4 | 2 | 11 | 12 |
| Jatkuvien toimintojen poistot ja arvonalentumiset | 118 | 102 | 429 | 407 |
| Luovutettujen toimintojen poistot ja arvonalentumiset | - | - | - | 36 |
| Yhteensä | 118 | 102 | 429 | 443 |

OSUUS OSAKKUUS- JA YHTEISYRITYSTEN TULOKSESTA SEGMENTEITTÄIN

| MEUR | IV/2006 | IV/2005 | 2006 | 2005 |
|--|-----------|-----------|-----------|-----------|
| Sähköntuotanto ¹⁾ | 12 | 17 | 30 | 23 |
| Lämpö | 7 | 3 | 23 | 11 |
| Sähkönsiirto | 0 | 6 | 15 | 20 |
| Markets | 0 | 0 | 1 | 1 |
| Muut | -1 | 1 | 0 | 0 |
| Jatkuvien toimintojen osuus osakkuus- ja yhteisyritysten tuloksesta | 18 | 27 | 69 | 55 |
| Luovutettujen toimintojen osuus osakkuus- ja yhteisyritysten tuloksesta | - | - | - | -2 |
| Yhteensä | 18 | 27 | 69 | 53 |

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

SIJOTUKSET OSAKKUUS-JA YHTEISYRITYKSIIN SEGMENTEITTÄIN

| MEUR | 31.12.2006 | 31.12.2005 |
|------------------------------|--------------|--------------|
| Sähköntuotanto ²⁾ | 1 752 | 1 259 |
| Lämpö | 150 | 133 |
| Sähkönsiirto ²⁾ | 287 | 210 |
| Markets | 8 | 8 |
| Muut | 0 | 0 |
| Yhteensä | 2 197 | 1 610 |

²⁾ Lenenergon uudelleenjärjestelyiden vuoksi Fortumin osuus Lenenergon osakkeista on raportoitu sähköntuotantosegmentissä vuonna 2005 ja sähkönsiirto-segmentissä vuonna 2006.

INVESTOINNIT KÄYTTÖMAISUUTEEN SEGMENTEITTÄIN

| MEUR | IV/2006 | IV/2005 | 2006 | 2005 |
|---|------------|------------|------------|------------|
| Sähköntuotanto | 33 | 25 | 95 | 83 |
| Lämpö | 74 | 58 | 184 | 124 |
| Sähkönsiirto | 76 | 50 | 183 | 115 |
| Markets | 0 | 3 | 8 | 10 |
| Muut | 5 | 4 | 15 | 14 |
| Jatkuvien toimintojen käyttöomaisuusinvestoinnit | 188 | 140 | 485 | 346 |
| Luovutettujen toimintojen käyttöomaisuusinvestoinnit | - | - | - | 99 |
| Yhteensä | 188 | 140 | 485 | 445 |

BRUTTOINVESTOINNIT OSAKKEISIIN SEGMENTEITTÄIN

| MEUR | IV/2006 | IV/2005 | 2006 | 2005 |
|---|------------|------------|------------|------------|
| Sähköntuotanto | 141 | 45 | 145 | 47 |
| Lämpö | 3 | 82 | 589 | 87 |
| Sähkönsiirto | 0 | 0 | 130 | 0 |
| Markets | 0 | 0 | 6 | 0 |
| Muut | 0 | 0 | 40 | 0 |
| Jatkuvien toimintojen bruttoinvestoinnit osakkeisiin | 144 | 127 | 910 | 134 |
| Luovutettujen toimintojen bruttoinvestoinnit osakkeisiin | - | - | - | - |
| Yhteensä | 144 | 127 | 910 | 134 |

SIDOTTU PÄÄOMA SEGMENTEITTÄIN

| MEUR | 31.12.2006 | 31.12.2005 |
|----------------------|---------------|---------------|
| Sähköntuotanto | 6 734 | 5 954 |
| Lämpö | 3 407 | 2 551 |
| Sähkönsiirto | 3 412 | 3 021 |
| Markets | 176 | 228 |
| Muut ja eliminoinnit | 85 | 139 |
| Yhteensä | 13 814 | 11 893 |

FORTUM-KONSERNI
TAMMIKUU-JOULUKUU 2006

SIDOTUN PÄÄOMAN TUOTTO SEGMENTEITTÄIN

| % | 31.12.2006 | 31.12.2005 |
|----------------|------------|------------|
| Sähköntuotanto | 16.1 | 14.0 |
| Lämpö | 9.6 | 11.6 |
| Sähkönsiirto | 8.4 | 8.8 |
| Markets | -1.6 | 17.4 |

VERTAILUKELPOINEN SIDOTUN PÄÄOMAN TUOTTO SEGMENTEITTÄIN

| % | 31.12.2006 | 31.12.2005 |
|----------------|------------|------------|
| Sähköntuotanto | 16.1 | 14.5 |
| Lämpö | 9.2 | 11.0 |
| Sähkönsiirto | 8.3 | 8.6 |
| Markets | -0.8 | 16.4 |

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 | 31.12.2006 | 31.12.2005 |
|--|---------------|---------------|
| Sähköntuotanto | 7 131 | 6 522 |
| Lämpö | 3 870 | 2 895 |
| Sähkönsiirto | 3 911 | 3 448 |
| Markets | 618 | 515 |
| Muut ja eliminoinnit | 255 | 216 |
| Sidottuun pääomaan sisältyvät varat | 15 785 | 13 596 |
| Korolliset saamiset | 693 | 620 |
| Laskennallinen verosaaminen | 5 | 18 |
| Muut varat | 199 | 108 |
| Rahat ja pankkisaamiset | 157 | 788 |
| Varat yhteensä | 16 839 | 15 130 |

VIERAS PÄÄOMA SEGMENTEITTÄIN

| MEUR | 31.12.2006 | 31.12.2005 |
|---|---------------|---------------|
| Sähköntuotanto | 397 | 568 |
| Lämpö | 463 | 344 |
| Sähkönsiirto | 499 | 427 |
| Markets | 442 | 287 |
| Muut ja eliminoinnit | 170 | 77 |
| Sidottuun pääomaan sisältyvä vieras pääoma | 1 971 | 1 703 |
| Laskennallinen verovelka | 1 795 | 1 512 |
| Muut | 410 | 558 |
| Sijoitettuun pääomaan sisältyvät velat | 4 176 | 3 773 |
| Korollinen vieras pääoma | 4 502 | 3 946 |
| Oma pääoma | 8 161 | 7 411 |
| Oma ja vieras pääoma yhteensä | 16 839 | 15 130 |

AINEETTOMIEN JA AINEELLISTEN HYÖDYKKEIDEN MUUTOS

| MEUR | 31.12.2006 | 31.12.2005 |
|--------------------------------------|---------------|---------------|
| Kirjanpitoarvo kauden alussa | 10 256 | 12 041 |
| Neste Oilin luovuttaminen | - | -1 540 |
| Konserniyhtiöiden hankinta | 1 008 | 171 |
| Käyttöomaisuusinvestoinnit | 485 | 346 |
| Päästöoikeuksien ostot | 9 | - |
| Vähennykset | -78 | -31 |
| Poistot ja arvonalentumiset | -429 | -407 |
| Muuntoerot | 316 | -324 |
| Kirjanpitoarvo kauden lopussa | 11 567 | 10 256 |

FORTUM-KONSERNI
TAMMIKUU-JOULUKUU 2006

Fortum Espoo Oyj:n hankinta

Fortum hankki omistukseensa 99,8 % Fortum Espoo Oyj:n (aiemmin E.On Finland Oyj) osakkeista 26. kesäkuuta 2006. Syyskuun 13. päivänä 2006 Fortum sai lunastusmenettelyssä osakeyhtiölain mukaisesti haltuunsa Fortum Espoon koko osakekannan. Fortum Espoo Oyj:n osake poistettiin Helsingin pörssin päälistalta 13. syyskuuta 2006. Fortum Espoo on yhdistelty Fortumin konsernitilinpäätökseen kokonaan omistettuna tytäryhtiönä 30.6.2006 alkaen.

| Vastikkeen muodostuminen | Fortum |
|--|-----------------------|
| MEUR | Espoo-konserni |
| Vastikkeen muodostuminen: | |
| Maksettu rahana | 761 |
| Hankinnalle kohdistettavat kulut | 5 |
| Kokonaisvastike | 766 |
| Hankitun nettovarallisuuden käypä arvo | 766 |
| Kurssierot | 0 |
| Liikearvo | 0 |

| Fortum Espoo-konserni | | | |
|---|--------------|-------------------|-----------------|
| Hankitun nettovarallisuuden erittely: | Käypä | Kohdistet- | Hankitun |
| MEUR | arvo | tu käypä | kirjan- |
| | | arvo | pitoarvo |
| Rahat ja pankkisaamiset | 64 | | 64 |
| Aineettomat hyödykkeet | 13 | -28 | 41 |
| Rakennukset, koneet ja kalusto | 1 008 | 696 | 312 |
| Osakkeet | 3 | 1 | 2 |
| Vaihto-omaisuus | 18 | | 18 |
| Myyntisaamiset | 185 | 23 | 162 |
| Laskennallinen verosaaminen | 19 | 18 | 1 |
| Vähemmistöosuus | 0 | | 0 |
| Koroton vieras pääoma | -307 | -17 | -290 |
| Korollinen vieras pääoma | -11 | | -11 |
| Laskennallinen verovelka | -226 | -190 | -36 |
| Hankittu nettovarallisuus | 766 | 503 | 263 |
| Hankittu vähemmistöosuus | 0 | | 0 |
| Hankitun nettovarallisuuden käypä arvo | 766 | 503 | 263 |

| | Fortum |
|--|-----------------------|
| | Espoo-konserni |
| Rahana suoritettu vastike | 766 |
| Rahat ja pankkisaamiset hankitussa tytäryhtiössä | 64 |
| Hankinnan rahavirta | 702 |
| Hankitun tytäryhtiön korollinen velka | 11 |
| Bruttoinvestointi tytäryhtiöosakkeisiin | 713 |

LIIVEVAIHTO NELJÄNNEKSITTÄIN

| MEUR | IV/2006 | III/2006 | II/2006 | I/2006 | IV/2005 | III/2005 | II/2005 | I/2005 |
|--|----------------|-----------------|----------------|---------------|----------------|-----------------|----------------|---------------|
| Sähköntuotanto | 667 | 569 | 560 | 643 | 598 | 450 | 476 | 534 |
| - josta sisäistä | 36 | -102 | -17 | -50 | 23 | 6 | 13 | 55 |
| Lämpö | 381 | 178 | 229 | 480 | 325 | 147 | 206 | 385 |
| - josta sisäistä | -5 | -12 | -7 | -8 | 0 | 1 | -1 | 12 |
| Sähkönsiirto | 210 | 162 | 162 | 219 | 196 | 149 | 160 | 202 |
| - josta sisäistä | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 |
| Markets | 529 | 436 | 400 | 547 | 391 | 284 | 298 | 392 |
| - josta sisäistä | 43 | 30 | 35 | 41 | 35 | 19 | 22 | 25 |
| Muut | 19 | 19 | 20 | 20 | 20 | 26 | 22 | 23 |
| - josta sisäistä | 16 | 16 | 15 | 15 | 13 | 13 | 15 | 22 |
| Eliminoinnit | -552 | -418 | -423 | -566 | -418 | -282 | -304 | -403 |
| Jatkuvien toimintojen liikevaihto | 1 254 | 946 | 948 | 1 343 | 1 112 | 774 | 858 | 1 133 |
| Luovutettujen toimintojen liikevaihto | 0 | - | - | - | - | - | - | 2 061 |
| Eliminoinnit | 0 | - | - | - | - | - | - | -20 |
| Yhteensä | 1 254 | 946 | 948 | 1 343 | 1 112 | 774 | 858 | 3 174 |

FORTUM-KONSERNI
TAMMIKUU-JOULUKUU 2006
LIKEVOITTO NELJÄNNEKSITTÄIN

| MEUR | IV/2006 | III/2006 | II/2006 | I/2006 | IV/2005 | III/2005 | II/2005 | I/2005 ¹⁾ |
|--|------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|----------------------|
| Sähköntuotanto | 290 | 184 | 222 | 284 | 296 | 181 | 125 | 223 |
| Lämpö | 119 | -15 | 41 | 119 | 94 | 13 | 50 | 112 |
| Sähkön siirto | 74 | 42 | 55 | 81 | 76 | 48 | 56 | 71 |
| Markets | -18 | 6 | 3 | 3 | 11 | 7 | 8 | 6 |
| Muut | -10 | -1 | -9 | -15 | -3 | -9 | -12 | -6 |
| Jatkuvien toimintojen liikevoitto | 455 | 216 | 312 | 472 | 474 | 240 | 227 | 406 |
| Luovutettujen toimintojen liikevoitto | 0 | - | - | - | - | - | 390 | 127 |
| Yhteensä | 455 | 216 | 312 | 472 | 474 | 240 | 617 | 533 |

¹⁾ IASB peruutti vuoden 2005 toisen neljänneksen aikana päästöoikeuksia koskevan IFRIC-tulkinnan nro 3 ja päätös astui voimaan välittömästi. Tätä päätöstä noudattaen Fortum on muuttanut takautuvasti päästöoikeuksien laskentakäytäntöä.

JATKUVIEN TOIMINTOJEN VERTAILUKELPOINEN LIKEVOITTO NELJÄNNEKSITTÄIN

| MEUR | IV/2006 | III/2006 | II/2006 | I/2006 | IV/2005 | III/2005 | II/2005 | I/2005 |
|--|------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|
| Sähköntuotanto | 289 | 195 | 208 | 293 | 297 | 161 | 172 | 224 |
| Lämpö | 95 | -3 | 35 | 126 | 97 | 12 | 37 | 107 |
| Sähkön siirto | 77 | 39 | 53 | 81 | 76 | 47 | 55 | 66 |
| Markets | -8 | 2 | 2 | 0 | 8 | 7 | 8 | 7 |
| Muut | -13 | -8 | -12 | -14 | -18 | -7 | -11 | -11 |
| Jatkuvien toimintojen vertailukelpoinen liikevoitto | 440 | 225 | 286 | 486 | 460 | 220 | 261 | 393 |
| Kertaluonteiset erät | 38 | 8 | 15 | 0 | 10 | 2 | 12 | 6 |
| Muut vertailukelpoisuuteen vaikuttavat erät | -23 | -17 | 11 | -14 | 4 | 18 | -46 | 7 |
| Jatkuvien toimintojen liikevoitto | 455 | 216 | 312 | 472 | 474 | 240 | 227 | 406 |

KERTALUONTEISET ERÄT NELJÄNNEKSITTÄIN

| MEUR | IV/2006 | III/2006 | II/2006 | I/2006 | IV/2005 | III/2005 | II/2005 | I/2005 |
|-----------------|-----------|----------|-----------|----------|-----------|----------|-----------|----------|
| Sähköntuotanto | 22 | 1 | 6 | 0 | -6 | 3 | 0 | 0 |
| Lämpö | 16 | -1 | 4 | 1 | 2 | 1 | 11 | 0 |
| Sähkön siirto | -1 | 1 | 2 | 0 | 0 | 0 | 1 | 0 |
| Markets | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Muut | 1 | 7 | 3 | -1 | 14 | -2 | 0 | 6 |
| Yhteensä | 38 | 8 | 15 | 0 | 10 | 2 | 12 | 6 |

MUUT VERTAILUKELPOISUUTEEN VAIKUTTAVAT ERÄT NELJÄNNEKSITTÄIN

| MEUR | IV/2006 | III/2006 | II/2006 | I/2006 | IV/2005 | III/2005 | II/2005 | I/2005 |
|-----------------|------------|------------|-----------|------------|----------|-----------|------------|----------|
| Sähköntuotanto | -21 | -12 | 8 | -9 | 5 | 17 | -47 | -1 |
| Lämpö | 8 | -11 | 2 | -8 | -5 | 0 | 2 | 5 |
| Sähkön siirto | -2 | 2 | 0 | 0 | 0 | 1 | 0 | 5 |
| Markets | -10 | 4 | 1 | 3 | 3 | 0 | 0 | -1 |
| Muut | 2 | 0 | 0 | 0 | 1 | 0 | -1 | -1 |
| Yhteensä | -23 | -17 | 11 | -14 | 4 | 18 | -46 | 7 |

FORTUM-KONSERNI
TAMMIKUU-JOULUKUU 2006

LUOVUTETUT TOIMINNOT (sisältää Fortumin ja luovutettujen toimintojen väliset eliminoinnit)

Fortumilla ei ole luovutettuja toimintoja vuonna 2006.

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

¹⁾ IASB peruutti vuoden 2005 toisen neljänneksen aikana päästöoikeuksia koskevan IFRIC-tulkinnan nro 3 ja päätös astui voimaan välittömästi Tätä päätöstä noudattaen Fortum on muuttanut takautuvasti päästöoikeuksien laskentakäytäntöä.

²⁾ Neste Oil Oy:n 15 % osuuden myyntivoitot 390 miljoonaa euroa sisältyy muihin tuottoihin vuonna 2005.

PANTATUT VARAT, VASTUUT JA SITOUKUKSET

| MEUR | 31.12.2006 | 31.12.2005 |
|---|------------|------------|
| Pantatut varat | | |
| Omasta puolesta annetut | | |
| Velat | | |
| Pantit | 176 | 144 |
| Kiinteistökiinnitykset | 49 | 49 |
| Muut vastuut | | |
| Kiinteistökiinnitykset | 56 | 66 |
| Osakkuus- ja yhteisyritysten puolesta annetut vastuut | | |
| Pantit ja kiinteistökiinnitykset | 3 | 3 |
| Vastuut | | |
| Omasta puolesta annetut | | |
| Muut vastuut | 144 | 94 |
| Osakkuus- ja yhteisyritysten puolesta annetut vastuut | | |
| Takaukset | 213 | 208 |
| Muut vastuut | 125 | 125 |
| Vastuut muiden puolesta | | |
| Takaukset | 12 | 2 |
| Muut vastuut | 1 | 3 |
| Käyttöleasing-vastuut | | |
| Vuoden sisällä erääntyvät | 20 | 17 |
| Yli vuoden mutta viiden vuoden sisällä erääntyvät | 38 | 32 |
| Yli viiden vuoden kuluttua erääntyvät | 78 | 76 |
| Yhteensä | 136 | 125 |

Taseen ulkopuoliset investointisitoumukset 266 81

YDINVOIMAAN LIITTYVÄT VARAT JA VELAT

| MEUR | 31.12.2006 | 31.12.2005 |
|---|------------|------------|
| Ydinjätehuoltovastuu Suomen ydinenergiain mukaisesti ¹⁾ | 685 | 618 |
| Rahastotavoite ²⁾ | 649 | 618 |
| Fortumin osuus Valtion ydinjätehuoltorahastosta ³⁾ | -636 | -610 |
| Erotuksen vakuutena kiinnitetty haltijavelkakirjalainat ⁴⁾ | 13 | 8 |

¹⁾ Suomen ydinenergiain mukaisesti laskettu lainmukainen vastuu on 685 (618) miljoonaa euroa 31.12.2006 (ja vastaavasti 2005 Taseeseen IAS 37:n mukaan kirjattu diskontattu velka on 450 (418) miljoonaa euroa 31.12.2006.

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

²⁾ Rahastotavoite vuodelle 2007 on 649 (618) miljoonaa euroa 31.12.2006 (ja vastaavasti 2005). Rahastotavoite tulee olla maksettuna rahastoon maaliskuun 2007 loppuun mennessä. Vastuun ja rahastotavoitteen välinen ero tulee olla katettuna vakuuksilla, jotka annetaan kesäkuun 2007 loppuun mennessä.

³⁾ Fortumin maksut Valtion ydinjätehuoltorahastoon määrättyvät rahastotavoitteen mukaisesti. Fortumin osuus ydinjätehuoltorahastosta 31.12.2006 on 636 miljoonaa (610) miljoonaa euroa.

Taseessa esitetty osuuden arvo 31.12.2006 on 450 (418) miljoonaa euroa. Ero johtuu siitä, että IFIC 5-tulkinnan mukaan Valtion ydinjätehuoltorahaston arvo ei voi ylittää siihen liittyvien velkojen määrää taseessa.

⁴⁾ Vuoden lopussa lainmukainen vastuu ja Fortumin osuus rahastotavoitteesta ovat erisuuruiset vuosittaisesta vastuumäärän tarkistamisesta johtuen Ero johtuu vuotuisen lainmukaisen vastuun laskennan ajoituksesta. Tämän eron vakuudeksi Fortum on antanut kiinnitettyjä haltijavelkakirjoja. Kiinnitetty haltijavelkakirjat sisältyvät yllä olevaan kohtaan 'Pantatut varat, vastuut ja sitoumukset'.

JOHDANNAISSOPIMUKSET

| MEUR | 31.12.2006 | | 31.12.2005 | |
|---------------------------------------|-------------------|--------------------|-------------------|--------------------|
| | Nimellis- arvo | Käypä nettoarvo | Nimellis- arvo | Käypä nettoarvo |
| Korko- ja valuuttajohdannaiset | | | | |
| Koronvaihtosopimukset | 3 021 | 3 | 2 636 | 11 |
| Valuuttatermiinit | 5 256 | -61 | 5 297 | 69 |
| Koron- ja valuuttavaihtosopimukset | 2 575 | -76 | 2 169 | 3 |
| Sähköjohdannaiset | | | | |
| | Määrä | Käypä nettoarvo | Määrä | Käypä nettoarvo |
| | TWh | MEUR | TWh | MEUR |
| Myyntisopimukset | 134 | 515 | 84 | -463 |
| Ostosopimukset | 101 | -426 | 49 | 276 |
| Ostetut optiot | 0 | 0 | 1 | -1 |
| Asetetut optiot | 3 | 3 | 3 | 2 |
| Öljyjohdannaiset | | | | |
| | Määrä | Käypä nettoarvo | Määrä | Käypä nettoarvo |
| | 1000 bbl | MEUR | 1000 bbl | MEUR |
| Myyntisopimukset | 180 | 0 | 90 | 0 |
| Ostosopimukset | 897 | 0 | 571 | 6 |
| CO2 päästöoikeusjohdannaiset | | | | |
| | Määrä | Käypä nettoarvo | Määrä | Käypä nettoarvo |
| | ktCO2 | MEUR | ktCO2 | MEUR |
| Myyntisopimukset | 405 | 0 | - | - |
| Ostosopimukset | 418 | 0 | - | - |
| Osakejohdannaiset | | | | |
| | Nimellis- arvo | Käypä nettoarvo | Nimellis- arvo | Käypä nettoarvo |
| Osaketermiinit ¹⁾ | 24 | 37 | 11 | 14 |

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

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 | Valuutti: | 31.12.2006 | 30.9.2006 | 30.6.2006 | 31.3.2006 | 31.3.2005 | 30.6.2005 | 30.9.2005 | 31.12.2005 |
|------------------------------------|-----------|-------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|-----------------|-------------------|
| Ruotsi | SEK | 9,2637 | 9,3110 | 9,3329 | 9,3798 | 9,0817 | 9,1563 | 9,2166 | 9,2783 |
| Norja | NOK | 8,0376 | 7,9753 | 7,9396 | 8,0171 | 8,2306 | 8,1314 | 8,0550 | 8,0240 |
| Puola | PLN | 3,8965 | 3,9139 | 3,8991 | 3,8569 | 4,0381 | 4,1212 | 4,0600 | 4,0268 |
| Kauden lopun valuuttakurssi | | 31.12.2006 | 30.9.2006 | 30.6.2006 | 31.3.2006 | 31.3.2005 | 30.6.2005 | 30.09.05 | 31.12.2005 |
| Ruotsi | SEK | 9,0404 | 9,2797 | 9,2385 | 9,4315 | 9,1430 | 9,4259 | 9,3267 | 9,3885 |
| Norja | NOK | 8,2380 | 8,2350 | 7,9360 | 7,9675 | 8,2060 | 7,9155 | 7,8770 | 7,9850 |
| Puola | PLN | 3,8310 | 3,9713 | 4,0546 | 3,9425 | 4,0807 | 4,3088 | 3,9185 | 3,8600 |

FORTUM-KONSERNI
TAMMIKUU-JOULUKUU 2006

LAADINTAPERIAATTEET

Lyhennetyt osavuositarkastukset on laadittu IAS 34 Osavuositarkastukset -standardia noudattaen.

Laadintaperiaatteet ovat yhtenäisi tilikaudelta 2006 julkaistun konsernitiilinpäätöksen kanssa.

Hafslund ASA:n osakkuusyhtiötuloksen laskentaperusteet

Fortum-konsernin laskentaperiaatteiden mukaisesti Hafslundin osakkuusyhtiötulos on sisällytetty Fortum-konsernin lukuihin Hafslundin edellisen neljänneksen tietoihin perustuen, sillä Hafslund julkaisee osavuositarkastuksensa Fortumin jälkeen. Hafslund julkaisee vuoden 2006 tilinpäätöksiensä 7. helmikuuta 2007.

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

Koska REC on listattu Oslon pörssissä 9. toukokuuta 2006 alkaen, Fortum laskee RECin käyvän arvon muutoksen sen kunkin tilinpäätöshetken päätöskurssin perusteella. Osakkeiden määränä käytetään Hafslundin edellisellä vuosineljänneksellä ilmoittamaa määrää, ellei muuta tietoa ole käytettävissä. Tilinpäätöshetkellä 31.12.2006 Fortumin omistuksessa olevien osakkeiden käyvän arvon muutos oli noin 440 miljoonaa euroa.

FORTUM-KONSERNI
TAMMIKUU-JOULUKUU 2006
Tunnuslukujen laskentaavat

| | | | |
|--|---|--|-------|
| Vertailukelpoinen liikevoitto | = | Liikevoitto - kertaluonteiset erät - muut vertailukelpoisuuteen vaikuttavat erät | |
| Kertaluonteiset erät | = | Käyttöomaisuuden myyntivoitot ja tappiot mm. | |
| Muut vertailukelpoisuuteen vaikuttavat erät | = | Sisältää ne tulevaisuuden kassavirtoja suojaavat rahoitusinstrumentit, joihin ei voida soveltaa IAS 39:n mukaisesti suojauslaskentaa sekä IFRIC tulkinnan nro 5 mukaisen vaikutuksen, joka aiheutuu siitä, että taseen saamiin kirjattu Fortumin osuus Ydinjätehuoltorahastosta ei voi ylittää vastaavaa velkaa. | |
| Jatkuvien toimintojen käyttökate (Tulos ennen korkoja, veroja sekä poistoja ja arvonalentumisia) | = | Jatkuvien toimintojen liikevoitto + Jatkuvien toimintojen poistot ja arvonalentumiset | |
| Oman pääoman tuotto, % | = | $\frac{\text{Kauden voitto}}{\text{Oma pääoma keskimäärin}}$ | x 100 |
| Sijoitetun pääoman tuotto % | = | $\frac{\text{Voitto ennen veroja + korko- ja muut rahoituskulut}}{\text{Sijoitettu pääoma keskimäärin}}$ | x 100 |
| Jatkuvien toimintojen sijoitetun pääoman tuotto, % | = | $\frac{\text{Jatkuvien toimintojen voitto ennen veroja + jatkuvien toimintojen korko- ja muut rahoituskulut}}{\text{Jatkuvien toimintojen sijoitettu pääoma keskimäärin}}$ | x 100 |
| Sidotun pääoman tuotto, % | = | $\frac{\text{Liikevoitto + osuus osakkuus- ja yhteisyritysten voitosta}}{\text{Sidottu pääoma keskimäärin}}$ | x 100 |
| Vertailukelpoinen sidotun pääoman tuotto, % | = | $\frac{\text{Vertailukelpoinen liikevoitto + osuus osakkuus- ja yhteisyritysten voitosta (IAS39 oikaistu)}}{\text{Vertailukelpoinen sidottu pääoma keskimäärin}}$ | x 100 |
| Sijoitettu pääoma | = | Taseen loppusumma - korottomat velat - laskennallinen verovelka - varaukset | |
| Sidottu pääoma | = | Korottomat varat + Ydinjätehuoltorahastoon liittyvät korolliset varat - korottomat velat - varaukset (korottomat varat ja velat eivät sisällä rahoitukseen, veroihin ja laskennallisiin veroihin liittyviä erää sekä varoja ja velkoja, jotka syntyvät suojauslaskennan soveltamisedellytykset täyttävien johdannaissojien käyppien 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 |
| Oma pääoma/osake, EUR | = | $\frac{\text{Oma pääoma}}{\text{Osakkeiden lukumäärä ilman omia osakkeita kauden lopussa}}$ | |
| Omavaraisuusaste, % | = | $\frac{\text{Oma pääoma sisältäen vähemmistöosuuden}}{\text{Taseen loppusumma}}$ | x 100 |
| Nettovelka / käyttökate | = | $\frac{\text{Korollinen nettovelka}}{\text{Liikevoitto + poistot ja arvonalentumiset}}$ | |
| Jatkuvien toimintojen nettovelka / käyttökate | = | $\frac{\text{Korollinen nettovelka}}{\text{Jatkuvien toimintojen liikevoitto + jatkuvien toimintojen poistot ja arvonalentumiset}}$ | |
| Korkokate | = | $\frac{\text{Liikevoitto}}{\text{Nettokorkokulut}}$ | |
| Tulos / osake (EPS) | = | $\frac{\text{Kauden voitto - vähemmistöosuus}}{\text{Osakkeiden keskimääräinen osakeantioikaistu lukumäärä tilikauden aikana}}$ | |
| Bruttoinvestoinnit osakkeisiin | = | Investoinnit tytäryhtiöosakkeisiin, osakkuusyritysosakkeisiin ja muihin myytävissä oleviin sijoituksiin. Investoitujen tytäryhtiöosakkeiden hankintahintaan on lisäty hankittavan yhtiön nettovelka. | |