

Fortum Oyj
Osavuosisikatsaus
Tammi–kesäkuu 2008

Vankka tuloskehitys vuoden alkupuoliskolla Sähköntuotanto vahvassa tulokunnossa

- Vertailukelpoinen liikevoitto 984 (810) miljoonaa euroa, +21 prosenttia
- Tulos ennen veroja 908 (962) miljoonaa euroa, -6 prosenttia
- Osakekohtainen tulos 0,78 (0,85) euroa, -8 prosenttia
- Johdannaisten arvostaminen markkina-arvoon pienensi toisen vuosineljänneksen raportoitua liikevoittoa 56 miljoonaa euroa
- Vahva liiketoiminnan kassavirta, 1 039 (1 070) miljoonaa euroa
- Hyvät suojauspositiot

Tunnuslukuja	II/08	II/07	I-II/08	I-II/07	2007	Edelliset 12 kk
Liikevaihto, milj. euroa	1 322	959	2 762	2 299	4 479	4 942
Liikevoitto, milj. euroa	348	327	957	817	1 847	1 987
Vertailukelpoinen liikevoitto, milj. euroa	403	298	984	810	1 564	1 738
Tulos ennen veroja, milj. euroa	310	301	908	962	1 934	1 880
Tulos/osake, euroa	0,27	0,26	0,78	0,85	1,74	1,68
Liiketoiminnan kassavirta, milj. euroa	497	573	1 039	1 070	1 670	1 639
Oma pääoma/osake, euroa			8,08	8,68	9,43	N/A
Korollinen nettovelka (kauden lopussa), milj. euroa			6 254	4 610	4 466	N/A
Osakkeiden määrä keskimäärin, tuhatta			887 131	890 770	889 997	888 503

Tunnuslukuja	2007	Edell. 12 kk	2007*	Edell. 12 kk
Sijoitetun pääoman tuotto, %	16,5	14,9	14,0	13,8
Oman pääoman tuotto, %	19,1	19,1	15,8	17,5
Nettovelka/EBITDA	1,9	2,5	2,2	2,8

* REC:n ja Lenenergon voitot oikaistu

Fortumin vertailukelpoinen liikevoitto parani huomattavasti edellisvuotisesta erityisesti Sähköntuotanto-segmentin tulosparannuksen ansiosta. Tulosta paransivat Fortumin onnistuneet suojaukset, Nord Poolin keskimääräisten spot-hintojen nousu ja vesivoimatuotannon kasvu.

Fortumin voitto ennen veroja ja osakekohtainen tulos laskivat edellisvuotisesta vuoden alkupuoliskolla. Tämä johtui osittain viime vuonna ensimmäisen neljänneksen tulokseen kirjatusta 180 miljoonan euron kertaluonteisesta voitosta, jonka vaikutus osakekohtaiseen tulokseen oli 0,20 euroa.

Sähköjohdannaisportfolion arvostaminen käypään arvoon (IAS 39:n vaatimusten mukaisesti) vaikutti negatiivisesti Fortumin voittoon ennen veroja ja osakekohtaiseen tulokseen. Koska sähkön futuurihinnat Nord Poolissa nousivat toisella neljänneksellä, Fortumin myymien sähköfutuurien arvo Sähköntuotanto-segmentin suojausportfoliossa on laskenut ja Markets-segmentin ostamien sähköfutuurien arvo on noussut. IAS 39:n

edellyttämän käypään arvoon arvostamisen kirjanpidollinen kokonaisvaikutus raportoituun liikevaihtoon vuoden 2008 alkupuoliskolla oli -17 (+12 vuoden 2007 alkupuoliskolla) miljoonaa euroa ja -56 (+30) miljoonaa euroa toisella neljänneksellä.

Fortumin liiketoiminnan kassavirta jatkui vahvana ja oli 1 039 (1 070) miljoonaa euroa.

TGC-10:n tuloslaskelma on yhdistelty konsernituloslaskelmaan 1.4.2008 alkaen.

Fortum teki lunastusvelvollisuuden mukaisen ostotarjouksen TGC-10:n vähemmistöosakkaille. Tarjousaika on 30.4.–18.7.2008. Tarjouksen kohteena on 23,51 % TGC-10:n osakepääomasta, ja tarjottu hinta on 111,8 ruplaa (noin 3 euroa) osakkeelta, joka maksetaan kokonaan käteisenä. Fortum on jo hankkinut 76,49 % osuuden TGC-10:stä.

Sähköntuotanto-segmentin toteutunut sähkön tukkumyyntihinta Pohjoismaissa toisella neljänneksellä oli 47,9 (36,0) euroa megawattitunnilta eli 33 % korkeampi kuin edellisenä vuonna ja selvästi korkeampi kuin sähkön keskimääräinen spot-hinta pohjoismaisessa sähköpörssissä Nord Poolissa. Sähkön keskimääräinen systeemihinta Nord Poolissa oli 34,6 (22,5) euroa megawattitunnilta eli noin 54 % korkeampi kuin vastaavalla jaksolla viime vuonna. Toisella neljänneksellä Suomen ja Ruotsin aluehinnat olivat Nord Poolin systeemihintaa korkeammat: 46,4 (23,7) euroa megawattitunnilta Suomessa ja 46,4 (23,6) euroa megawattitunnilta Ruotsissa.

Fortum on aikaisemmin raportoinut 25,7 % omistuksensa TGC-1:ssä alkuperäiseen hankintamenuun. Koska TGC-1 on sittemmin aloittanut IFRS-lukujen säännöllisen julkistamisen, soveltaa Fortum jatkossa TGC-1:een pääomaosuusmenetelmää. Fortumin osuus TGC-1:n tuloksesta tilikaudelta 2007 on kirjattu Fortumin toisen neljänneksen tulokseen, ja se muodostaa 18 miljoonaa euroa yhteensä 36 miljoonasta eurosta, jotka kuuluvat erään ”Osuus osakkuus- ja yhteisyritysten voitosta”.

Taloudelliset tulokset

Huhti–kesäkuu

Konsernin liikevaihto oli 1 322 (959) miljoonaa euroa.

Konsernin liikevoitto oli 348 (327) miljoonaa euroa. Raportoitua liikevoittoa rasitti IAS 39:n edellyttämä Fortumin sähköjohdannaisportfolion arvostaminen käypään arvoon. Sen negatiivinen vaikutus Sähköntuotanto-segmentin raportoituun liikevoittoon toisella vuosineljänneksellä oli noin 115 miljoonaa euroa. Marketsin suojausportfolion arvo kasvoi neljänneksen aikana ja kasvatti segmentin raportoitua liikevoittoa 46 miljoonaa eurolla.

Vertailukelpoinen liikevoitto kasvoi 403 miljoonaan euroon (298 milj. eurosta).

Liikevaihto segmenteittäin

milj. euroa	II/08	II/07	I-II/08	I-II/07	2007	Edell. 12 kk
Sähköntuotanto	721	522	1 438	1 163	2 350	2 625
Lämpö	284	252	777	731	1 356	1 402
Sähkönsiirto	180	172	412	397	769	784
Markets	411	351	930	870	1 683	1 743
Venäjä	152	-	152	-	-	152
Muut	21	22	41	41	81	81
Nord Poolissa tehtyjen ostojen ja myyntien netotus	-369	-204	-795	-505	-1 163	-1 453
Eliminoinnit	-78	-156	-193	-398	-597	-392
Yhteensä	1 322	959	2 762	2 299	4 479	4 942

Vertailukelpoinen liikevoitto segmenteittäin

milj. euroa	II/08	II/07	I-II/08	I-II/07	2007	Edell. 12 kk
Sähköntuotanto	384	217	779	547	1 095	1 327
Lämpö	27	36	148	173	290	265
Sähkönsiirto	49	52	136	130	231	237
Markets	-15	3	-25	-11	-1	-15
Venäjä	-33	-	-33	-	-	-33
Muut	-9	-10	-21	-29	-51	-43
Yhteensä	403	298	984	810	1 564	1 738

Liikevoitto segmenteittäin

milj. euroa	II/08	II/07	I-II/08	I-II/07	2007	Edell. 12 kk
Sähköntuotanto	260	243	691	543	1 115	1 263
Lämpö	37	33	167	175	294	286
Sähkönsiirto	51	53	137	132	233	238
Markets	31	7	11	-5	12	28
Venäjä	-33	-	-33	-	244	211
Muut	2	-9	-16	-28	-51	-39
Yhteensä	348	327	957	817	1 847	1 987

Tammi-kesäkuu

Konsernin liikevaihto oli 2 762 (2 299) miljoonaa euroa.

Konsernin liikevoitto oli 957 (817) miljoonaa euroa. Raportoitua liikevoittoa rasitti IAS 39:n edellyttämä Fortumin sähköjohdannaisportfolion arvostaminen käypään arvoon. Sen negatiivinen vaikutus Sähköntuotanto-segmentin raportoituun liikevoittoon vuoden alkupuoliskolla oli noin 71 miljoonaa euroa. Marketsin suojausportfolion arvo kasvoi jakson aikana ja kasvatti segmentin raportoitua liikevoittoa 36 miljoonaa euroa.

Vertailukelpoinen liikevoitto kasvoi 984 (810) miljoonaan euroon.

Tulos ennen veroja oli 908 (962) miljoonaa euroa.

Konsernin nettorahoituskulut kasvoivat 119 (72) miljoonaan euroon. Tärkeimmät syyt nettorahoituskulujen kasvuun olivat keskimääräistä korkeampi velkataso ja korkotason nousu.

Hafslund ASA ilmoittaa omistamiensa REC:n osakkeiden käyvän arvon muutoksen tuloslaskelmassaan, ja Fortum ilmoittaa käyvän arvon muutoksen omassa pääomassaan. Fortumin omaan pääomaan kirjattu käyvän arvon kumulatiivinen muutos lasketaan Hafslund ASA:n raportoinnissaan ilmoittamaan jäljellä olevien osakkeiden lukumäärän perusteella. Vuoden 2008 kesäkuun lopussa käyvän arvon muutos oli 356 miljoonaa euroa.

Vähemmistöosuus oli 26 (35) miljoonaa euroa. Vähemmistöosuudet liittyvät pääasiassa Fortum Värme Holding AB:hen, jossa Tukholman kaupungilla on 50 % taloudellinen omistusosuus.

Kauden verot olivat 187 (174) miljoonaa euroa. Tuloslaskelman mukainen veroprosentti oli 20,6 (18,1) prosenttia. Vuoden 2007 ensimmäisen puolivuoden veroprosenttia alensi 180 miljoonan euron verovapaa luovutusvoitto Hafslundin myymistä REC:n osakkeista.

Kauden tulos oli 695 (753) miljoonaa euroa. Fortumin osakekohtainen tulos oli 0,78 euroa (0,85).

Sijoitetun pääoman tuotto edellisiltä 12 kuukaudelta oli 14,9 % (16,5 % vuoden 2007 lopussa), ja oman pääoman tuotto edellisiltä 12 kuukaudelta oli 19,1 % (19,1 % vuoden 2007 lopussa). Oikaistu sijoitetun pääoman tuotto oli 13,8 % ja oikaistu oman pääoman tuotto 17,5 % edellisiltä 12 kuukaudelta ilman REC:n ja Lenenergon luovutusvoittoja (14,0 % ja 15,8 % vuoden 2007 lopussa).

Markkinatilanne

Alustavien tilastotietojen mukaan Pohjoismaissa kulutettiin toisella vuosineljänneksellä sähköä 91 (89) TWh. Vuoden alkupuoliskolla sähkönkulutus oli 205 (205) TWh.

Vuoden 2008 alussa Pohjoismaiden vesivarannot olivat 9 TWh pitkän ajan keskiarvoa suuremmat. Kesäkuun lopussa vesivarannot olivat 7 TWh pitkän ajan keskiarvoa suuremmat ja 3 TWh suuremmat kuin vastaavana ajankohtana edellisvuonna.

Toisella neljänneksellä sähkön keskimääräinen systeemihinta Nord Poolissa oli 34,6 (22,5) euroa megawattitunnilta eli 54 % korkeampi kuin vastaavalla jaksolla 2007. Spot-hinta Nord Poolissa oli viimevuotista korkeampi pääasiassa hiilidioksidipäästöoikeuksien ja polttoaineiden hintojen nousun vuoksi. Toisella neljänneksellä Suomen ja Ruotsin aluehinnat olivat Nord Poolin systeemihintaa korkeammat. Tämä johtui poikkeuksellisista toimintahäiriöistä siirtoyhteyksissä mm. Ruotsin ja Norjan välillä sekä hyvästä vesitilanteesta Norjassa.

Toisella neljänneksellä vuoden 2008 päästöoikeuksien keskimääräinen markkinahinta oli 25,7 euroa/hiilidioksiditonni. Vuonna 2007 vastaava päästöoikeuksien hinta oli 0,4 euroa/hiilidioksiditonni. Hiilen ja öljyn hinnat nousivat edelleen vuoden 2008 toisella neljänneksellä.

Keskimääräinen spot-hinta Saksassa toisella neljänneksellä oli 65,5 euroa (33,2) megawattitunnilta eli huomattavasti korkeampi kuin Pohjoismaissa. Tämä johti sähkön

nettovientiin Pohjoismaista Saksaan. Uusi siirtoyhteys Norjan ja Alankomaiden välillä, NorNed, otettiin käyttöön.

Alustavien tilastotietojen mukaan sähkönkulutus Venäjällä kasvoi lähes 5 % vuoden 2008 alkupuoliskolla vuoden 2007 vastaavaan ajankohtaan verrattuna.

Sähkön- ja lämmöntuotannon kokonaisluvut

Fortumin sähköntuotanto vuoden 2008 tammi–kesäkuussa oli 32,4 (27,6) TWh. Sähköstä 28,0 (27,1) TWh tuotettiin Pohjoismaissa, joka vastaa 14 % (13 %) Pohjoismaiden koko sähkönkulutuksesta. Fortumin lämmöntuotanto vuoden 2008 tammi–kesäkuussa oli 18,3 (14,4) TWh, ja siitä 11,7 (12,4) TWh tuotettiin Pohjoismaissa. Sähkön- ja lämmöntuotantovolyyymien kasvu johtuu pääasiassa siitä, että TGC-10 on yhdistelty Fortumiin huhtikuun alusta lähtien.

Neljänneksen lopussa Fortumin sähköntuotannon kokonaiskapasiteetti oli 13 677 (31.12.2007: 10 920) MW, josta Pohjoismaissa oli 10 747 (31.12.2007:10 775) MW. Neljänneksen lopussa Fortumin lämmöntuotannon kokonaiskapasiteetti oli 25 101 (11 223 vuoden 2007 lopussa) MW, josta Pohjoismaissa oli 9 415 (9 381 vuoden 2007 lopussa) MW.

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

Fortumin koko sähkön- ja lämmöntuotanto Euroopassa, TWh	II/08	II/07	I-II/08	I-II/07	2007	Edell. 12 kk
Sähköntuotanto	13,4	12,4	28,6	27,6	52,2	53,2
Lämmöntuotanto	4,9	4,6	13,9	14,4	26,1	25,6

Fortumin koko sähkön- ja lämmöntuotanto Venäjällä, TWh	II/08	II/07	I-II/08	I-II/07	2007	Edell. 12 kk
Sähköntuotanto	3,8	-	3,8	-	-	3,8
Lämmöntuotanto	4,4	-	4,4	-	-	4,4

Fortumin sähköntuotanto Pohjoismaissa lähteittäin, TWh	II/08	II/07	I-II/08	I-II/07	2007	Edell. 12 kk
Vesivoima	6,1	5,0	12,4	11,4	20,0	21,0
Ydinvoima	6,1	6,3	13,0	12,8	24,9	25,1
Lämpövoima	0,9	0,9	2,6	2,9	6,2	5,9
Yhteensä	13,1	12,2	28,0	27,1	51,1	52,0

Fortumin sähköntuotanto Pohjoismaissa lähteittäin, %	II/08	II/07	I-II/08	I-II/07	2007	Edell. 12 kk
Vesivoima	46	41	44	42	39	41
Ydinvoima	47	52	47	47	49	48
Lämpövoima	7	7	9	11	12	11
Yhteensä	100	100	100	100	100	100

Sähkön- ja lämmönmyynnin kokonaisluvut

Fortumin sähkönmyynti tammi–kesäkuussa 2008 oli 37,0 (31,7) TWh. Tästä 31,7 (31,1) TWh myytiin Pohjoismaissa, joka vastaa noin 15 % (15 %) Pohjoismaiden koko tammi–kesäkuun 2008 sähkönkulutuksesta. Fortumin lämmönmyynti tammi–kesäkuussa 2008 oli 19,2 (14,7) TWh, ja siitä 11,1 (11,3) TWh myytiin Pohjoismaissa.

Fortumin koko sähkön-*) ja lämmönmyynti Euroopassa, milj. euroa	II/08	II/07	I-II/08	I-II/07	2007	Edell. 12 kk
Sähkönmyynti	704	515	1 463	1 190	2 370	2 643
Lämmönmyynti	224	202	619	590	1 096	1 125

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

Fortumin koko sähkön- ja lämmönmyynti Venäjällä, milj. euroa	II/08	II/07	I-II/08	I-II/07	2007	Edell. 12 kk
Sähkönmyynti	105	-	105	-	-	105
Lämmönmyynti	43	-	43	-	-	43

Fortumin koko sähkönmyynti*) alueittain, TWh	II/08	II/07	I-II/08	I-II/07	2007	Edell. 12 kk
Ruotsi	7,3	6,9	15,7	15,3	27,6	28,0
Suomi	7,2	6,6	15,0	14,8	29,0	29,2
Venäjä	4,8	-	4,8	-	-	4,8
Muut maat	0,6	0,7	1,5	1,6	3,1	3,0
Yhteensä	19,9	14,2	37,0	31,7	59,7	65,0

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

Fortumin koko lämmönmyynti alueittain, TWh	II/08	II/07	I-II/08	I-II/07	2007	Edell. 12 kk
Ruotsi	1,6	1,7	5,0	5,2	9,2	9,0
Suomi	2,3	2,0	6,0	6,0	11,1	11,1
Venäjä	4,3	-	4,3	-	-	4,3
Puola	0,6	0,5	2,1	1,9	3,5	3,7
Muut maat**	0,7	0,5	1,8	1,6	3,3	3,5
Yhteensä	9,5	4,7	19,2	14,7	27,1	31,6

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

EU:n päästökauppajärjestelmään kuuluvat Fortumin päästöt

Vuoden 2008 alkupuoliskolla noin 92 % (91 %) Fortumin EU-maissa tuottamasta sähköstä ei aiheuttanut hiilidioksidipäästöjä.

Fortumin Euroopan päästökauppajärjestelmän (ETS) alaiset hiilidioksidipäästöt vuoden alkupuoliskolla olivat noin 3,4 miljoonaa tonnia. Fortumin vastaavat keskimääräiset päästöt vuosina 2005–2007 olivat noin 8,7 miljoonaa tonnia vuodessa.

Fortumin sähkön- ja lämmöntuotantolaitoksille on myönnetty yhteensä noin 6,1 miljoonaa tonnia ETS:n alaisia hiilidioksidipäästöoikeuksia vuosille 2008–2012. Suomessa

Fortumille on myönnetty noin 4,1 miljoonaa tonnia päästöoikeuksia vuodessa, joka on 11 % Suomen kansallisesta kiintiöstä. Ruotsissa Fortumille on myönnetty päästöoikeuksia noin 0,2 miljoonaa tonnia vuodessa, eli 0,7 % Ruotsin kansallisesta kiintiöstä.

SEGMENTTIKATSAUKSET

Sähköntuotanto

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

milj. euroa	II/08	II/07	I-II/08	I-II/07	2007	Edell. 12 kk
Myynti	721	522	1 438	1 163	2 350	2 625
- sähkönmyynti	638	441	1 284	1 007	2 019	2 296
- muu myynti	83	81	154	156	331	329
Liikevoitto	260	243	691	543	1 115	1 263
Vertailukelpoinen liikevoitto	384	217	779	547	1 095	1 327
Sidottu pääoma (kauden lopussa)			5 524	5 657	5 599	
Sidotun pääoman tuotto, %					19,2	22,2
Vertailukelpoinen sidotun pääoman tuotto, %					18,9	21,3
Bruttoinvestoinnit	32	24	50	40	145	155
Henkilöstö			3 790	3 550	3 511	

Segmentin sähköntuotanto Pohjoismaissa oli toisella neljänneksellä 12,3 (11,3) TWh.

Tammi–kesäkuussa segmentin sähköntuotanto Pohjoismaissa oli 25,5 (24,4) TWh ja segmentin sähköntuotannosta 98 prosenttia (97 %) oli hiilidioksidivapaata.

Sähköntuotanto Pohjoismaissa lähteittäin, TWh	II/08	II/07	I-II/08	I-II/07	2007	Edell. 12 kk
Vesivoima	6,1	5,0	12,4	11,4	20,0	21,0
Ydinvoima	6,1	6,3	13,0	12,8	24,9	25,1
Lämpövoima	0,1	0,0	0,1	0,2	1,2	1,1
Yhteensä	12,3	11,3	25,5	24,4	46,1	47,2

Sähköntuotanto alueittain, TWh	II/08	II/07	I-II/08	I-II/07	2007	Edell. 12 kk
Ruotsi	6,9	6,5	14,8	14,4	26,0	26,4
Suomi	5,3	4,8	10,6	10,0	20,1	20,7
Muut maat	0,2	0,2	0,6	0,5	1,1	1,2
Yhteensä	12,4	11,5	26,0	24,9	47,2	48,3

Sähkön myynti Pohjoismaissa, TWh	II/08	II/07	I-II/08	I-II/07	2007	Edell. 12 kk
Sähkön myynti	13,3	12,5	27,9	27,1	51,8	52,6
josta läpikulkueriä	1,0	1,4	2,1	2,8	5,2	4,5

Hinta, €/MWh	II/08	II/07	I-II/08	I-II/07	2007	Edell. 12 kk
Sähkön tukkumyyntihinta Pohjoismaissa*	47,9	36,0	46,2	37,8	39,7	44,1

*) Sähköntuotanto-segmentti Pohjoismaissa, ilman läpikulkueriä.

Vuoden toisella neljänneksellä sähkön keskimääräinen systeemihinta Nord Poolissa oli 34,6 euroa megawattitunnilta ja Suomen ja Ruotsin aluehinnat 46,4 euroa megawattitunnilta. Samaan aikaan Sähköntuotanto-segmentin toteutunut sähkön tukkumyyntihinta Pohjoismaissa oli 47,9 euroa megawattitunnilta eli 33 % korkeampi kuin vuosi sitten. Sähköntuotannon myyntivolyyymi ilman läpikulkueriä oli 12,3 (11,1) TWh toisella neljänneksellä. Tammi–kesäkuussa 2008 sähkön keskimääräinen systeemihinta Nord Poolissa oli 36,3 euroa megawattitunnilta ja Suomen ja Ruotsin aluehinnat keskimäärin 42,8 euroa megawattitunnilta. Samaan aikaan Sähköntuotanto-segmentin toteutunut sähkön tukkumyyntihinta Pohjoismaissa oli 46,2 euroa megawattitunnilta eli 22 % korkeampi kuin vuosi sitten.

Sähköntuotanto-segmentin vertailukelpoinen liikevoitto oli toisella neljänneksellä selvästi suurempi kuin viime vuoden vastaavalla jaksolla. Parannus johtui pääasiassa toteutuneen sähkön pohjoismaisen tukkumyyntihinnan kasvusta, joka oli seurausta keskimääräisen suojaushinnan ja spot-hinnan noususta. Myös vesivoimatuotannon kasvu vaikutti tulokseen positiivisesti. Myönteisiä vaikutuksia tasoitti osittain ydinvoiman tehoveron kasvu Ruotsissa sekä ydinvoimatuotannon supistuminen, joka johtui vuotuisten seisokkien viime vuodesta poikkeavasta ajoituksesta.

Sähköntuotanto-segmentin vertailukelpoinen liikevoitto kasvoi tammi–kesäkuussa 2008 edellisvuotisesta. Segmentin toteutunut sähkön tukkumyyntihinta Pohjoismaissa nousi ja vesi- ja ydinvoimatuotanto kasvoivat. Positiivisia vaikutuksia tasoitti osittain ydinvoiman tehoveron nousu Ruotsissa.

Huhtikuun alussa Fortum toimitti työ- ja elinkeinoministeriöön ympäristövaikutusten arviointiohjelman (YVA) Loviisan kolmannelle ydinvoimalaitosyksiköstä. YVA:n mukaan Hästholmenin saarelle Loviisaan voidaan rakentaa 1 000–1 800 megawatin ydinvoimalaitosyksikkö (Loviisa 3). Kun ministeriö on antanut lausuntonsa, Fortum tekee päätökset periaatepäätöksen mahdollisesta soveltamisesta.

Kesäkuussa Fortum ja Metsähallitus tekivät sopimuksen kahden merialueen varaamisesta laajamittaiseen tuulivoimatuotantoon Perämerellä.

Lisäksi kesäkuussa Fortum Service teki pitkäaikaisen käyttö- ja kunnossapitosopimuksen saksalaisen Trianel Power Kohlekraftwerk Lünen GmbH & Co. KG:n kanssa, jonka omistaa 28 saksalaista, itävaltalaisista ja hollantilaisista alueellista sähköyhtiötä. Sopimus koskee uutta 750 MW:n hiilivoimalaitosta Lünenissä. Työ käynnistyy vuonna 2009, ja voimalaitos otetaan käyttöön syksyllä 2012. Solmittu sopimus on toinen laatuaan Trianelin kanssa. Tällä hetkellä Fortum Service vastaa Trianelin 800 MW:n kaasukombivoimalaitoksen käytöstä ja kunnossapidosta Hammissa Saksassa.

Lämpö

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

milj. euroa	II/08	II/07	I-II/08	I-II/07	2007	Edell. 12 kk
Myynti	284	252	777	731	1 356	1 402
- lämmönmyynti	215	193	601	570	1 053	1 084
- sähkönmyynti	42	35	119	110	202	211
- muu myynti	27	24	57	51	101	107
Liikevoitto	37	33	167	175	294	286
Vertailukelpoinen liikevoitto	27	36	148	173	290	265
Sidottu pääoma (kauden lopussa)			3 599	3 333	3 507	
Sidotun pääoman tuotto, %					9,3	8,8
Vertailukelpoinen sidotun pääoman tuotto, %					9,2	7,1
Bruttoinvestoinnit	79	65	191	124	327	394
Henkilöstö			2 517	2 331	2 279	

Segmentin lämmönmyynti toisella neljänneksellä oli 4,7 (4,3) TWh, josta suurin osa tuotettiin Pohjoismaissa. Samana aikana sähkön- ja lämmön yhteistuotantolaitosten sähkönmyynti oli yhteensä 0,9 (1,0) TWh.

Segmentin lämmönmyynti tammi–kesäkuussa 2008 oli 13,9 (13,8) TWh, josta suurin osa tuotettiin Pohjoismaissa. Samana aikana CHP-laitosten sähkönmyynti oli yhteensä 2,6 (2,7) TWh. Lämpötilat ovat olleet keskiarvoa korkeammat segmentin kaikilla markkinoilla, mikä on pienentänyt lämmön kysyntää.

Lämpö-segmentin vertailukelpoinen liikevoitto vuoden toisella neljänneksellä oli 9 miljoonaa euroa vähemmän kuin vuotta aiemmin pääasiassa polttoaineiden hintojen nousun ja muiden kustannusten kasvun vuoksi. Fortum on myös kirjannut toiselle neljännekselle varauksen, sillä se sulkee 25 % kaupunkikaasun jakeluverkostaan Tukholmassa.

Lämpö-segmentin vertailukelpoinen liikevoitto tammi–kesäkuussa oli 25 miljoonaa euroa vähemmän kuin vuotta aiemmin pääasiassa polttoaineiden hintojen nousun, hiilidioksidipäästöoikeuksien ja muiden kustannusten kasvun vuoksi. Poistot kasvoivat uusien investointien takia.

Fortum ja Sargas julkistivat kesäkuussa tulokset pilottiprojektista, jossa testattiin hiilidioksidin talteenottoteknologiaa Värtanin CHP-laitoksessa Ruotsissa. Tulokset olivat hyviä ja osoittivat, että hiilidioksidin talteenottoteknologia on käyttökelpoista, mutta varastointi ja logistiikka edellyttävät vielä lisäkehitystä.

Lämmönmyynti alueittain, TWh	II/08	II/07	I-II/08	I-II/07	2007	Edell. 12 kk
Ruotsi	1,6	1,7	5,0	5,2	9,1	8,9
Suomi	2,3	2,0	6,0	6,0	11,1	11,1
Puola	0,6	0,5	2,1	1,9	3,5	3,7
Muut maat	0,2	0,1	0,8	0,7	1,4	1,5
Yhteensä	4,7	4,3	13,9	13,8	25,1	25,2

Sähkönmyynti, TWh	II/08	II/07	I-II/08	I-II/07	2007	Edell. 12 kk
Yhteensä	0,9	1,0	2,6	2,7	5,0	4,9

Sähkönsiirto

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

milj. euroa	II/08	II/07	I-II/08	I-II/07	2007	Edell. 12 kk
Myynti	180	172	412	397	769	784
- jakeluverkot	151	144	350	336	648	662
- alueverkot	18	18	41	42	81	80
- muu myynti	11	10	21	19	40	42
Liikevoitto	51	53	137	132	233	238
Vertailukelpoinen liikevoitto	49	52	136	130	231	237
Sidottu pääoma (kauden lopussa)			3 330	3 282	3 239	
Sidotun pääoman tuotto, %					7,7	7,8
Vertailukelpoinen sidotun pääoman tuotto, %					7,6	8,3
Bruttoinvestoinnit	72	42	133	78	237	292
Henkilöstö			1 221	1 103	1 063	

Vuoden 2008 tammi-kesäkuussa jakelu- ja alueverkkosiirron kokonaismäärät olivat 13,5 (13,5) TWh ja 9,0 (9,3) TWh.

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

Sähkönsiirto-segmentin vertailukelpoinen liikevoitto oli toisella neljänneksellä 49 miljoonaa euroa eli 3 miljoonaa euroa pienempi kuin vuotta aiemmin. Poistot, jotka liittyvät automaattisen mittarinluennan (AMM) käyttöönottoon, on aloitettu kuluvan vuoden toisella neljänneksellä.

Tammi-kesäkuussa Sähkönsiirron vertailukelpoinen liikevoitto oli 136 miljoonaa euroa eli 6 miljoonaa euroa suurempi kuin vuotta aiemmin. Vuonna 2007 segmentin tulosta rasittivat Ruotsin talvimyrskyt.

Uusien mittarien asennukset ja automaattisen mittarinluennan käyttöönotto Ruotsissa etenee suunnitelman mukaisesti. Yhteensä 327 000 AMM-mittaria kaikkiaan 581 000

asennetusta mittarista on aktivoitu kuukausittaista mittarinluentaa varten. Lähes 40 % Fortumin asiakkaista Ruotsissa saa nyt laskun automaattisen mittarinluennan perusteella.

Sähkönsiirto jakeluverkoissa, TWh	II/08	II/07	I-II/08	I-II/07	2007	Edell. 12 kk
Ruotsi	3,1	3,1	7,4	7,4	14,3	14,3
Suomi	2,0	1,9	4,8	4,8	9,2	9,2
Norja	0,5	0,5	1,2	1,2	2,3	2,3
Viro	0,0	0,0	0,1	0,1	0,2	0,2
Yhteensä	5,6	5,5	13,5	13,5	26,0	26,0

Sähkönjakeluasiakkaitten lukumäärä alueittain, tuhansia	30.6.2008	30.6.2007	31.12.2007
Ruotsi	874	870	871
Suomi	602	585	591
Muut maat	123	120	122
Yhteensä	1 599	1 575	1 584

Markets

Markets vastaa sähkön vähittäismyynnistä 1,3 miljoonalle kotitalous- ja yritysasiakkaalle sekä muille sähkön vähittäismyyjille Ruotsissa, Suomessa ja Norjassa. Markets ostaa sähkönsä Nord Poolista. Markets myy noin 75 % volyymistaan yritysasiakkaille ja 25 % vähittäisasiakkaille.

milj. euroa	II/08	II/07	I-II/08	I-II/07	2007	Edell. 12 kk
Myynti	411	351	930	870	1 683	1 743
- sähkönmyynti	397	327	898	823	1 582	1 657
- muu myynti	14	24	32	47	101	86
Liikevoitto	31	7	11	-5	12	28
Vertailukelpoinen liikevoitto	-15	3	-25	-11	-1	-15
Sidottu pääoma (kauden lopussa)			236	149	247	
Sidotun pääoman tuotto, %					6,9	14,1
Vertailukelpoinen sidotun pääoman tuotto, %					-0,6	-10,0
Bruttoinvestoinnit	2	1	3	2	3	4
Henkilöstö			817	969	935	

Toisella neljänneksellä Marketsin sähkönmyynti oli 8,3 (9,0) TWh. Myyntivolyymin supistuminen johtui pääasiassa eräiden pitkäaikaisten yritysasiakassopimusten päättymisestä. Tammi-kesäkuun myynti oli 19,5 (20,9) TWh.

Marketsin suojausportfolion arvo kasvoi neljänneksen aikana, mikä kasvatti sen raportoitua liikevoittoa 46 miljoonaa euroa neljänneksen aikana.

Marketsin vertailukelpoinen liikevoitto toisella neljänneksellä oli selvästi tappiollinen, pääasiassa kasvaneiden hankintakustannusten vuoksi. Korkeat hankintakustannukset johtuivat osittain Nord Poolin korkeista aluehinnoista Suomessa ja Ruotsissa. Epätavallisen suuret aluehintaerot Nord Pooliin alueella johtuivat ainakin osittain Etelä-

Norjan ja Ruotsin siirtoyhteyden jatkuvista katkoksista. Kireä markkinatilanne erityisesti Suomen vähittäismarkkinoilla jatkui.

Yleensä noin 25 %, eli noin 10 TWh vuodessa, Marketsin myyntivolyymista myydään vähittäismarkkinoilla. Noin 50 % tästä määrästä myydään yleensä Ruotsissa, 40 % Suomessa ja loput 10 % Norjassa. Suomalaisille vähittäisasiakkaille myytävästä noin 4 TWh:sta myydään kaksi kolmasosaa eli noin 3 TWh toistaiseksi voimassa olevaan hintaan perustuvilla sopimuksilla.

Energiamarkkinaviraston tilastotietojen mukaan keskimääräinen vähittäishinta Suomessa oli noin 52 euroa megawattitunnilta (ilman arvonlisäveroa) heinäkuun alussa asiakkaalle, jonka vuotuinen kulutus on ~5 MWh. Siten keskimääräinen vähittäishinta Suomessa on alempi kuin Nord Poolin markkinahinta Suomen hinta-alueelle: sekä spot- että futuurihinnat olivat yli 60 euroa megawattitunnilta heinäkuun alussa.

Fortum ilmoitti 26.6.2008 9 % hinnankorotuksista toistaiseksi voimassaolevaan hintaan perustuviin tuotteisiinsa Suomessa. Hinnankorotus tulee voimaan 1.8.2008. Korotuksen jälkeen Fortumin tämän hintaryhmän tuotteiden keskihinta on hyvin lähellä Suomen vähittäishinnan yleistä keskiarvoa heinäkuun alussa.

Epätyydyttävänä jatkuneen kehityksen vuoksi Fortum on aloittanut Markets-liiketoimintansa uudelleenjärjestelyt. Ohjelman osana on aloitettu kustannussäästötoimia ja liiketoimintayksikölle rekrytoidaan parhailtaan uutta vetäjää. Lisäksi muun muassa sähkönhankinnan ja asiakaspalveluyksikön johdossa on tehty muutoksia.

Venäjä

Sähkön ja lämmön tuotanto ja myynti Venäjällä. Segmentti sisältää TGC-10 -yhtiön ja Fortumin omistusosuuden TGC-1:ssä. TGC-10 raportoidaan tytäryhtiönä, joka on yhdistelty konsernituloslaskelmaan 1.4.2008 alkaen. TGC-1 on osakkuusyhtiö, joka raportoidaan pääomaosuusmenetelmän mukaisesti.

milj. euroa	II/08	II/07	I-II/08	I-II/07	2007	Edell. 12 kk
Myynti	152	-	152	-	-	152
- sähkönmyynti	105	-	105	-	-	105
- lämmönmyynti	43	-	43	-	-	43
- muu myynti	4	-	4	-	-	4
Liikevoitto	-33	-	-33	-	244	211
Vertailukelpoinen liikevoitto	-33	-	-33	-	-	-33
Sidottu pääoma (kauden lopussa)			2 329	305	456	
Sidotun pääoman tuotto, %					66,3	19,5
Vertailukelpoinen sidotun pääoman tuotto, %					0,0	-1,4
Bruttoinvestoinnit	43	-	1 074	-	245	1 319
Henkilöstö			7 188	-	-	

Fortum osti 76,49 % TGC-10:n osakkeista maaliskuussa 2008 RAO UES:n järjestämässä huutokaupassa ja yhtiön uudessa osakeannissa. TGC-10 toimii Uralin ja Länsi-Siperian kehittyneillä teollisuusalueilla. Öljy- ja kaasuteollisuuden nopea kasvu ja

asuinrakentamisen huomattava lisääntyminen ovat alueen sähkön- ja lämmönkulutuksen kasvun tärkeimmät tekijät.

Segmentin sähkönmyynti toisella neljänneksellä oli 3,8 TWh ja lämmönmyynti CHP-tuotannosta oli 4,4 TWh.

Segmentin liikevoitto oli tappiollinen vuoden 2008 toisella neljänneksellä. Tappion aiheuttivat TGC-10:n 14 miljoonan euron tappiot, 13 miljoonan euron poistot käypien arvojen kohdistuksista (poistot 1 032 miljoonasta eurosta, jotka on kohdistettu TGC-10:n käyttöomaisuuden käypään arvoon) sekä 6 miljoonan euron integraatiokustannukset. TGC-10:n liiketoiminta on tyypillisesti hyvin kausiluonteista: sen tulos on yleensä vahvin vuoden ensimmäisellä ja viimeisellä neljänneksellä. TGC-10:n luvut on yhdistelty huhtikuusta 2008 lähtien. TGC-10:n tappiot toisella neljänneksellä selittyvät pääasiassa kausivaihtelulla.

Fortumin osuus TGC-1:n vuoden 2007 tuloksesta, 18 miljoonaa euroa, on kirjattu Venäjä-segmentin toisen neljänneksen erään ”Osuus osakkuus- ja yhteisyritysten voitosta”. Tätä erää ei sisällytetä Fortumin liikevoittoon.

Venäjän sähköreformi jatkuu. Heinäkuun alusta lähtien 25 % kaikesta sähköntuotannosta myydään kilpailluilla markkinoilla. Sähkön tukkumarkkinoiden odotetaan vapautuvan kokonaan vuoteen 2011 mennessä. Myös kapasiteettimarkkinat käynnistettiin heinäkuun alussa suunnitelman mukaisesti. RAO UES, Venäjän sähkö- ja lämpösektorin entinen monopoli, lakkautettiin 1.7.2008. Sen sääntelytoiminnot jaettiin eri valtionlaitoksille.

TGC-10:llä on laaja investointiohjelma, jolla se pyrkii kasvattamaan sähköntuotantokapasiteettiaan 5 300 megawattiin vuoteen 2013 mennessä. Yhtiön suunnitelman mukaisen ohjelman kokonaiskustannuksiksi arvioidaan 2,2 miljardia euroa.

Keskeinen osa investointiohjelmasta on Njaganskajan CHP-laitoksen rakentaminen, joka on suurin uusinvestointi Venäjän sähkösektorilla 25 vuoteen. Laitoksen peruskivi muurattiin 11.6.2008. Voimalaitoksen kaksi ensimmäistä yksikköä otetaan käyttöön vuonna 2011 ja kolmas vuoden 2012 loppuun mennessä. Laitoksen sähköntuotantokapasiteetiksi tulee 1 200 megawattia.

Fortum panostaa huomattavasti TGC-10:n integroimiseen osaksi Fortumia. Integraatioprosessi aloitettiin huhtikuussa 2008.

Fortum on tehnyt TGC-10:stä pakollisen lunastustarjouksen yhtiön vähemmistöosakkaille. Tarjousaika on 30.4.–18.7.2008. Tarjouksen kohteena on 23,51 % TGC-10:n osakepääomasta ja tarjottu hinta on 111,8 ruplaa (noin 3 euroa) osakkeelta, joka maksetaan kokonaan käteisenä. Tarjoushintana on sama kuin minkä Fortum maksoi huutokaupassa ja osakeannissa, ja siihen sisältyy huomattava preemio markkinahintaan nähden.

Investoinnit käyttöomaisuuteen ja osakkeisiin sekä osakkeiden myynnit

Investoinnit käyttöomaisuuteen tammi–kesäkuussa olivat 1 459 (253) miljoonaa euroa. Investoinnit ilman yrityskauppoja olivat 408 (236) miljoonaa euroa.

SÄHKÖNTUOTANTO

Kesäkuussa Fortum ja Hafslund Infratek ASA tekivät aiesopimuksen tavoitteenaan yhdistää Fortum Servicen Infrastructure Solutions -toiminta Hafslund Infratekiin. Järjestely koskee kaikkia Infrastructure Solutionsin toimintoja Ruotsissa, Norjassa ja Suomessa ja yhteensä 1 050:tä Fortum Servicen työntekijää. Suunnitelman mukaan Fortum saa uusia liikkeeseenlaskettavia Hafslund Infratek ASA:n osakkeita, jotka listataan Oslon pörssiin. Transaktion myötä Fortumin omistusosuudeksi yhdistetyssä yhtiössä tulee 33 %. Hafslund Infratekin nykyinen enemmistöosakas Hafslund ASA omistaa yhdistetyn yhtiön osakkeista 43,3 %.

LÄMPÖ

Kesäkuussa Fortum päätti investoida uuteen CHP-laitokseen Viron Pärnussa. Investoinnin arvo on noin 80 miljoonaa euroa ja laitoksen tuotantokapasiteetti noin 45 MW lämpöä ja 23 MW sähköä. Laitoksen suunnitellaan olevan käytössä vuoden 2010 loppuun mennessä.

Mittavat CHP-hankkeet etenivät Espoossa, Viron Tartossa ja Puolan Czestochowassa. Valmistelut CHP-voimalaitosten rakentamiseksi Järvenpäähän sekä Värtaniin ja Bristaan Ruotsissa jatkuvat.

SÄHKÖNSIIRTO

Investoinnit ilman yrityskauppoja olivat 133 (78) miljoonaa euroa. Automaattisen mittarinluennan investoinnit muodostivat 57 (9) miljoonaa euroa segmentin investoinneista.

VENÄJÄ

Venäjä-segmentin käyttöomaisuusinvestoinnit toisella neljänneksellä olivat 45 miljoonaa euroa. Käytännössä koko summa liittyi 2,2 miljardin euron investointiohjelmaan.

Rahoitus

Nettovelka kasvoi toisen neljänneksen aikana 1 026 miljoonalla eurolla 6 254 miljoonaan euroon (vuoden 2007 lopussa 4 466 milj. euroa). Nettovelkaa kasvatti 1 198 miljoonan euron osingonmaksu huhtikuussa.

Nettovelan ja käyttökatteen (EBITDA) suhde edellisiltä 12 kuukaudelta oli 2,5 (1,9 vuoden 2007 lopussa). Nettovelkaa kasvatti vuonna 2008 ostettu 76,49 prosentin osuus TGC-10:ssä sekä osingonmaksu. Nettovelan ja käyttökatteen (EBITDA) suhde ilman Lenenergon myyntivoittoa edellisiltä 12 kuukaudelta oli 2,8 (2,2 vuoden 2007 lopussa).

Konsernin nettorahoituskulut olivat 119 (72) miljoonaa euroa. Kasvu johtui keskimääräisen nettovelan kasvusta ja korkojen noususta edellisvuodesta. Nettorahoituskuluihin on kirjattu johdannaisten käyvän arvon laskua 3 miljoonaa euroa (+2 miljoonan euron voitto).

Kesäkuussa Standard & Poor's Ratings Services vahvisti Fortum Oyj:lle antamansa pitkäaikaisen luottoluokituksen A-. Luottoluokitusnäkömät ovat vakaat. Moody'sin Fortum Oyj:lle antama pitkäaikainen luottoluokitus oli A2 (vakaat näkömät).

Osakkeet ja osakepääoma

Tammi–kesäkuussa 2008 myytiin yhteensä 299,7 (497,1) miljoonaa Fortum Oyj:n osaketta, joiden kokonaishinta oli 8 435 miljoonaa euroa. Fortumin markkina-arvo neljänneksen viimeisen pörssipäivän päätöskurssin mukaan laskettuna oli 28 621 miljoonaa euroa. Vuoden alkupuoliskon korkein noteeraus Fortum Oyj:n osakkeille OMX Nordic Exchange Helsingissä oli 33,00 euroa ja alin 23,27 euroa. Osakkeen vaihdolla painotettu keskimääräinen kurssi oli 28,18 euroa. Neljänneksen viimeisen pörssipäivän päätöskurssi oli 32,26 (23,19) euroa.

Optio-ohjelmaan 2002B liittyen vaihdettiin vuoden 2008 alkupuoliskolla kaikkiaan 0,6 miljoonaa optiota yhteensä 15,7 miljoonalla eurolla.

Yhteensä 68 850 optiojärjestelyjen perusteella merkittyä osaketta vietiin kaupparekisteriin vuoden 2008 toisella neljänneksellä. Vuoden 2008 toisen neljänneksen lopussa Fortum Oyj ei omistanut omia osakkeitaan.

Merkintöjen ja mitätöintien jälkeen vuoden 2008 toisen neljänneksen lopussa Fortum Oyj:n osakepääoma on 3 042 188 906,20 euroa ja rekisteriin merkittyjen osakkeiden kokonaismäärä 887 191 443. Fortumin osakepääoma kasvoi yhteensä 234 090 eurolla.

Optio-ohjelmien mukaisesti merkittäviksi tarjotut ja neljänneksen lopussa merkitsemättömät osakkeet oikeuttavat enintään 0,1 % osuuteen (1 175 602 osaketta) Fortumin neljänneksen lopun osakepääomasta ja äänioikeudesta.

Neljänneksen lopussa Suomen valtion omistusosuus Fortumista oli 50,8 %. Hallintarekisteröityjen ja suorien ulkomaisten osakkeenomistajien osuus oli 36,1 %.

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 on voimassa seuraavaan varsinaiseen yhtiökokoukseen.

Konsernin henkilöstö

Konsernin henkilöstön lukumäärä tammi–kesäkuussa oli keskimäärin 12 603 (8 257). Jakson lopussa henkilöstön määrä oli 16 069 (8 541). Henkilöstömäärän kasvu johtui TGC-10:n hankinnasta.

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.

Fortumin taloudellinen tulos on alttiina useille strategisille, taloudellisille ja operatiivisille riskeille. Lisätietoja Fortumin riskeistä ja riskienhallinnasta on esitetty Fortumin vuoden 2007 toimintakertomuksessa sekä konsernin tilinpäätöksessä.

Venäjällä yksi tärkeimmistä TGC-10:n hankintaan liittyvistä oletuksista on Venäjän sähköalan uudistuksen jatkuminen. Heinäkuun alussa vapautettujen sähkömarkkinoiden osuus nousi 15 prosentista 25 prosenttiin. Samaan aikaan kapasiteettimarkkinat aloitettiin vastaavalla vapausasteella. Sähkön tukkumarkkinoiden odotetaan vapautuvan kokonaan vuonna 2011.

Sopimukset velvoittavat TGC-10:n toteuttamaan merkittävän investointiohjelman, jonka arvo on noin 2,2 miljardia euroa. Ohjelman arvioidaan valmistuvan vuonna 2013. TGC-10:n sijoitusohjelmaan liittyvät sopimusveloitteet sisältävät sakkoehjoja, jotka on sidottu uuden tuotantokapasiteetin saatavuuteen.

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

Heinäkuun 2008 alkupuolella Pohjoismaiden vesivarannot olivat noin 6 TWh keskimääräistä suuremmat ja 1 TWh yli vuoden 2007 vastaavan tason. Heinäkuun puolivälissä päästöoikeuksien markkinahinta vuodelle 2008 oli noin 26–28 euroa hiilidioksiditonnilta. Samaan aikaan sähkön hinta futuurimarkkinoilla loppuvuodelle 2008 oli noin 60–63 euroa megawattitunnilta ja vuodelle 2009 noin 61–63 euroa megawattitunnilta.

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

Fortumin Sähköntuotanto-segmentin toteutuneeseen sähkön tukkumyynthintaan Pohjoismaissa vaikuttavat muun muassa suojaustasot, suojaushinta, spot-hinta, Fortumin joustavan tuotantorakenteen käytettävvyys ja käyttö 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.

Heinäkuun alussa 2008 Sähköntuotanto-segmentin arvioidusta sähkön tukkumyynnistä Pohjoismaissa oli suojattu noin 70 % noin 46 euroon megawattitunnilta loppuvuodeksi 2008. Kalenterivuodeksi 2009 Sähköntuotanto-segmentin arvioidusta sähkön tukkumyynnistä Pohjoismaissa oli suojattu noin 45 % noin 51 euroon megawattitunnilta. Nämä suojaukset voivat vaihdella huomattavasti Fortumin sähköjohdannaismarkkinoilla tekemien toimien mukaan. Myös Ruotsin kruunun kurssivaihtelu euroon nähden vaikuttaa suojaushintaan, koska osa suojauksista tehdään Ruotsin kruunuina.

TGC-10:n hankinnan odotetaan laimentavan hieman Fortumin osakekohtaista tulosta vuosina 2008 ja 2009. Fortum odottaa tavoiteltujen TGC-10:n tehokkuusparannusten nousevan yhteensä ainakin 30 miljoonaan euroon.

Fortumin tulos vuoden 2008 alkupuoliskolta oli hyvä. Konsernin taloudellinen asema on vahva. Joustavan ja ilmastomyötäisen tuotantorakenteensa ansiosta Fortum on jatkossakin hyvissä asemissa.

Espoo, 16.7.2008
Fortum Oyj
Hallitus

Lisätietoja:

Mikael Lilius, toimitusjohtaja, puhelin: +358 10 452 9100

Juha Laaksonen, talousjohtaja, puhelin: +358 10 452 4519

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

Tulostiedotus vuonna 2008:

Osavuositarkastus tammi–syyskuulta julkaistaan 22.10.2008.

Jakelu:

OMX Nordic Exchange Helsinki

Keskeiset tiedotusvälineet

www.fortum.fi

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

KONSERNIN TULOSLASKELMA

MEUR	Liite	II/2008	II/2007	I-II/2008	I-II/2007	2007	Edelliset 12 kk
Liikevaihto	4	1 322	959	2 762	2 299	4 479	4 942
Muut tuotot		-42	43	19	48	393	364
Materiaalit ja palvelut		-465	-316	-986	-802	-1 572	-1 756
Henkilöstökulut		-137	-124	-273	-250	-495	-518
Poistot ja arvonalentumiset	4, 12	-135	-111	-246	-223	-451	-474
Muut kulut		-195	-124	-319	-255	-507	-571
Liikevoitto		348	327	957	817	1 847	1 987
Osuus osakkuus- ja yhteisyritysten voitosta	4, 13	36	15	70	217	241	94
Korkokulut		-95	-55	-155	-99	-220	-276
Korkotuotot		27	16	44	28	76	92
Johdannaisten käyvän arvon muutokset		-1	0	-3	2	7	2
Muut rahoituserät - netto		-5	-2	-5	-3	-17	-19
Rahoitustuotot ja -kulut		-74	-41	-119	-72	-154	-201
Voitto ennen veroja		310	301	908	962	1 934	1 880
Tuloverot	9	-65	-65	-187	-174	-326	-339
Kauden voitto		245	236	721	788	1 608	1 541
Jakautuminen:							
Emoyhtiön omistajille		243	231	695	753	1 552	1 494
Vähemmistölle		2	5	26	35	56	47
		245	236	721	788	1 608	1 541

Emoyhtiön omistajille kuuluvasta voitosta laskettu osakekohtainen tulos (euroa per osake)

	10	II/2008	II/2007	I-II/2008	I-II/2007	2007	Edelliset 12 kk
Laimentamaton		0,27	0,26	0,78	0,85	1,74	1,68
Laimennettu		0,27	0,26	0,78	0,84	1,74	1,68

KONSERNIN TASE

MEUR	Liite	30.6.2008	30.6.2007	31.12.2007
VARAT				
Pitkäaikaiset varat				
Aineettomat hyödykkeet	12	426	79	85
Rakennukset, koneet ja kalusto	12	13 118	11 311	11 343
Osuudet osakkuus- ja yhteisyrityksissä	4, 13	2 461	2 471	2 853
Osuus Valtion ydinjätehuoltorahastosta	16	528	458	516
Muut pitkäaikaiset sijoitukset		86	103	99
Laskennalliset verosaamiset		42	4	3
Johdannaisinstrumentit	6	221	106	153
Pitkäaikaiset korolliset saamiset		811	695	736
Pitkäaikaiset varat yhteensä		17 693	15 227	15 788
Lyhytaikaiset varat				
Vaihto-omaisuus		316	301	285
Johdannaisinstrumentit	6	260	181	140
Myyntisaamiset ja muut saamiset		1 015	863	1 034
Rahat ja pankkisaamiset		1 247	879	427
Lyhytaikaiset varat yhteensä		2 838	2 224	1 886
Varat yhteensä		20 531	17 451	17 674
OMA PÄÄOMA				
Emoyhtiön omistajille kuuluva oma pääoma				
Osakepääoma	14	3 042	3 037	3 040
Muu sidottu pääoma		82	78	78
Käyvän arvon rahasto ja muut rahastot		82	704	715
Kertyneet voittovarot		3 961	3 917	4 526
Yhteensä		7 167	7 736	8 359
Vähemmistöosuus		925	278	292
Oma pääoma yhteensä		8 092	8 014	8 651
VIERAS PÄÄOMA				
Pitkäaikainen vieras pääoma				
Korollinen pitkäaikainen vieras pääoma	15	6 543	4 565	4 288
Johdannaisinstrumentit	6	373	135	139
Laskennalliset verovelat		1 808	1 788	1 687
Ydinvoimaan liittyvät varaukset	16	528	458	516
Eläkevaraukset ja muut varaukset		270	152	144
Muu pitkäaikainen vieras pääoma		464	470	486
Pitkäaikainen vieras pääoma yhteensä		9 986	7 568	7 260
Lyhytaikainen vieras pääoma				
Korollinen lyhytaikainen vieras pääoma	15	958	924	605
Johdannaisinstrumentit	6	509	142	260
Ostovelat ja muu lyhytaikainen vieras pääoma		986	803	898
Lyhytaikainen vieras pääoma yhteensä		2 453	1 869	1 763
Vieras pääoma yhteensä		12 439	9 437	9 023
Oma pääoma ja vieras pääoma yhteensä		20 531	17 451	17 674

FORTUM-KONSERNI
TAMMIKUU-KESÄKUU 2008

LASKELMA KONSERNIN OMAN PÄÄOMAN MUUTOKSISTA

MEUR	Osake- pääoma	Muu sidottu pääoma	Käyvän arvon rahasto ja muut rahastot	Omat osakkeet	Kertyneet voittovarajat	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		4			-62	-58	-19	-77
Kassavirran suojaukset			-208			-208	-3	-211
Muut käyvän arvon muutokset ¹⁾			-429			-429		-429
Suoraan omaan pääomaan kirjatut erät yhteensä	-	4	-637	-	-62	-695	-22	-717
Tilikauden voitto					695	695	26	721
Kaudella kirjatut tuotot ja kulut yhteensä	-	4	-637	-	633	0	4	4
Käytetyt optio-oikeudet	2					2		2
Osingonjako ²⁾					-1 198	-1 198		-1 198
Muutokset yrityshankintojen yhteydessä			4			4	629	633
Oma pääoma 30.06.2008	3 042	82	82	-	3 961	7 167	925	8 092
Oma pääoma 31.12.2006	3 023	74	511	-	4 300	7 908	253	8 161
Muuntoerot ja muut muutokset					-10	-10	-6	-16
Kassavirran suojaukset			-47			-47		-47
Muut käyvän arvon muutokset ¹⁾			240			240		240
Suoraan omaan pääomaan kirjatut erät yhteensä	-	-	193	-	-10	183	-6	177
Tilikauden voitto					753	753	35	788
Kaudella kirjatut tuotot ja kulut yhteensä	-	-	193	-	743	936	29	965
Käytetyt optio-oikeudet	14					14		14
Osingonjako ²⁾					-1 122	-1 122		-1 122
Muutokset sidotun ja vapaan oman pääoman välillä		4			-4	0		0
Muutokset yrityshankintojen yhteydessä						-	-4	-4
Oma pääoma 30.6.2007	3 037	78	704	-	3 917	7 736	278	8 014
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
Muutokset 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 yhteisyrityksissä.

²⁾ Katso liite 11 Osakekohtainen osinko.

FORTUM-KONSERNI
TAMMIKUU-KESÄKUU 2008

LYHENNETTY KONSERNIN KASSAVIRTALASKELMA

MEUR	Liite	II/2008	II/2007	I-II/2008	I-II/2007	2007	Edelliset 12 kk
Liiketoiminnan kassavirta							
Liikevoitto ennen poistoja		483	438	1 203	1 040	2 298	2 461
Muut tuotot ja kulut joihin ei liity maksua		55	-6	18	-5	-286	-263
Rahoituserät ja toteutuneet kurssierot		-35	133	-80	95	-10	-185
Maksetut välittömät verot		-123	-119	-200	-237	-383	-346
Kassavirta ennen käyttöpääoman muutosta		380	446	941	893	1 619	1 667
Käyttöpääoman muutos		117	127	98	177	51	-28
Liiketoiminnan kassavirta yhteensä		497	573	1 039	1 070	1 670	1 639
Investointien kassavirta							
Käyttöomaisuusinvestoinnit ¹⁾	4, 12	-215	-113	-379	-213	-592	-758
Ostetut tytäryhtiöosakkeet pl. ostettujen yhtiöiden rahavarat	7	0	0	-764	-8	-10	-766
Ostetut osakkuusyritysosakkeet ²⁾	13	0	0	-8	0	-271	-279
Muiden osakkeiden ostot		-1	-2	-1	-2	-4	-3
Käyttöomaisuuden myynnit		1	2	5	9	14	10
Myydyt tytäryhtiöosakkeet pl. myytyjen yhtiöiden rahavarat	7	0	0	0	0	0	0
Myydyt osakkuusyritysosakkeet	13	0	4	0	4	304	300
Muiden osakkeiden myynnit		0	0	0	0	29	29
Muiden sijoitusten muutos		-20	-1	-50	-37	-79	-92
Investointien kassavirta yhteensä		-235	-110	-1 197	-247	-609	-1 559
Kassavirta ennen rahoitusta		262	463	-158	823	1 061	80
Rahoituksen kassavirta							
Velkojen muutos		64	469	2 321	1 009	488	1 800
Osingonjako yhtiön osakkeenomistajille		-1 198	-1 122	-1 198	-1 122	-1 122	-1 198
Omien osakkeiden ostot		-	-	-	-	-175	-175
Muut rahoituserät		-125	1	-124	11	18	-117
Rahoituksen kassavirta yhteensä		-1 259	-652	999	-102	-791	310
Laskelman mukainen likvidien varojen muutos		-997	-189	841	721	270	390

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

²⁾ Ostetut osakkuusyritysosakkeet sisältävät osakeannin.

FORTUM-KONSERNI
TAMMIKUU-KESÄKUU 2008

TUNNUSLUVUT

MEUR	30.6.2008	31.3.2008	31.12.2007	30.9.2007	30.6.2007	31.3.2007	Edelliset 12 kk
Käyttökate, MEUR	1 203	720	2 298	1 663	1 040	602	2 461
Tulos/osake (laimentamaton), EUR	0,78	0,51	1,74	1,33	0,85	0,59	1,68
Sijoitettu pääoma, MEUR	15 593	16 868	13 544	13 764	13 503	12 593	15 593
Korollinen nettovelka, MEUR	6 254	5 228	4 466	4 456	4 610	3 932	N/A
Käyttöomaisuusinvestoinnit ja bruttoinvestoinnit osakkeisiin, MEUR	1 459	1 227	972	646	253	115	2 178
Käyttöomaisuusinvestoinnit, MEUR	408	175	655	382	236	100	827
Sijoitetun pääoman tuotto, % ¹⁾	14,6	17,3	16,5	15,1	14,8	18,0	14,9
Oikaistu sijoitetun pääoman tuotto, % ²⁾			14,0				13,8
Oman pääoman tuotto, % ¹⁾	17,2	21,0	19,1	17,8	17,2	21,1	19,1
Oikaistu oman pääoman tuotto, % ²⁾			15,8				17,5
Nettovelka/käyttökate ¹⁾	2,6	1,8	1,9	2,1	2,2	1,6	2,5
Oikaistu nettovelka/käyttökate ³⁾			2,2	2,3			2,8
Korkokate	8,6	14,1	12,8	12,4	11,5	15,3	10,8
Kassavirta ennen käyttöpääoman muutosta/korollinen nettovelka, % ¹⁾	30,1	42,9	36,3	33,9	36,1	45,5	26,7
Velkaantumisaste, %	77	56	52	52	58	52	N/A
Oma pääoma/osake, EUR	8,08	9,53	9,43	9,21	8,68	8,22	N/A
Omavaraisuusaste, %	39	44	49	48	46	43	N/A
Henkilöstö keskimäärin	12 603	8 356	8 304	8 305	8 257	8 165	N/A
Henkilöstön lukumäärä	16 069	15 689	8 303	8 306	8 541	8 190	N/A
Osakkeiden lukumäärä keskimäärin, 1 000 osaketta	887 131	887 085	889 997	890 984	890 770	890 263	888 503
Laimennettu osakkeiden keskimääräinen lukumäärä, 1 000 osaketta	888 165	888 177	891 395	892 815	893 140	893 252	889 533
Rekisteröityjen osakkeiden määrä, 1 000 osaketta	887 191	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	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 miljoonan euron myyntivoitto.
Tunnuslukujen laskentakaavat ovat liitteessä 23.

KONSERNIN OSAVUOSIKATSAUKSEN LIITETIEDOT

1. LAADINTAPERUSTA

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

2. LAADINTAPERIAATTEET

Noudatetut 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 perusti uuden Venäjä – raportointisegmentin, jonka jälkeen uusi segmenttirakenne muodostui yhdestä maantieteellisen alueen perusteella määritellyistä segmenteistä sekä liiketoiminta-alueittain määritellyistä segmenteistä. Segmenttirakenteen muutoksen seurauksena Fortum otti käyttöön IFRS 8 Liiketoimintasegmentit –standardin aikaistetusti.

Uusi perustettu Venäjä -segmentti sisältää:

- TGC-10, joka on yhdistetty konsernitaseeseen 31.3.2008 alkaen (katso liitetieto 7)
- Osakeomistus TGC-1:ssä, joka on siirretty Sähköntuotanto-segmentistä
- Pieniä omaisuuseriä 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 Generation -liiketoimintayksikön toimintaan. Liiketoiminnan luonteen, asiakkaiden jne. samankaltaisuuden perusteella Heat ja Värme – liiketoimintayksiköt muodostavat Heat – segmentin.

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

Segmentit on yhdistetty 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 kokonaisvolyymien kannalta. Sähköntuotanto -segmentti myy tuottamansa sähkön pääosin Nord Poolin kautta. Lisätieto segmenttien liiketoiminnasta ja maantieteellisestä jakautumisesta annetaan vuoden 2007 konsernitiilinpäätöksessä liitteessä 5 Liiketoimintasegmentit.

Vuoden 2007 vertailutiedot on muutettu vastaamaan uutta segmenttirakennetta, jotka vaikuttavat seuraavasti liikevoittoon sekä kertaluonteisiin eriin:

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

Uudet tulkinnot

Seuraavat uudet tulkinnot ovat pakollisia vuonna 2008:

- IFRIC 11 IFRS 2: Konserniyhtiöiden osakkeita ja omia osakkeita koskevat liiketoimet. Fortumin osakepohjaiset kannustinohjelmat 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 merkittyä omaisuuserää tulee arvioida erityisesti kun järjestelyyn liittyy vähimmäisrahastointivaatimus. 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 raportoituun tuloslaskelmaan, taseeseen eikä liitetietoihin.

Lisätieto 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 keskeisiin epävarmuustekijöihin liittyneet arviot ovat samoja, joita sovellettiin vuositiilinpäätöksessä 2007.

4. TIEDOT LIIKETOIMINTASEGMENTEITTÄIN

LIKEVAIHTO

MEUR	II/2008	II/2007	I-II/2008	I-II/2007	2007	Edelliset 12 kk
Sähkönmyynti ilman välillisiä veroja	809	515	1 568	1 190	2 370	2 748
Lämmön myynti	267	202	662	590	1 096	1 168
Sähkönsiirto	169	162	391	378	729	742
Muut myynnit	77	80	141	141	284	284
Yhteensä	1 322	959	2 762	2 299	4 479	4 942

LIKEVAIHTO SEGMENTEITTÄIN

MEUR	II/2008	II/2007	I-II/2008	I-II/2007	2007	Edelliset 12 kk
Sähköntuotanto	721	522	1 438	1 163	2 350	2 625
- josta sisäistä	21	92	74	248	323	149
Lämpö	284	252	777	731	1 356	1 402
- josta sisäistä	0	11	7	35	38	10
Sähkönsiirto	180	172	412	397	769	784
- josta sisäistä	2	2	5	4	9	10
Markets	411	351	930	870	1 683	1 743
- josta sisäistä	34	32	66	76	155	145
Venäjä	152	-	152	-	-	152
- josta sisäistä	-	-	-	-	-	-
Muut	21	22	41	41	81	81
- josta sisäistä	21	19	41	35	72	78
Nord Pool netotus ¹⁾	-369	-204	-795	-505	-1 163	-1 453
Eliminoinnit	-78	-156	-193	-398	-597	-392
Yhteensä	1 322	959	2 762	2 299	4 479	4 942

¹⁾ Tuntiperusteiset myynnit ja ostot Nord Poolilta netotetaan konsernitasolla ja esitetään joko tuottona tai kuluna sen mukaan, onko Fortum tietyssä hetkenä nettomyyjä vai netto-ostaja.

LIKEVOITTO SEGMENTEITTÄIN

MEUR	II/2008	II/2007	I-II/2008	I-II/2007	2007	Edelliset 12 kk
Sähköntuotanto	260	243	691	543	1 115	1 263
Lämpö	37	33	167	175	294	286
Sähkönsiirto	51	53	137	132	233	238
Markets	31	7	11	-5	12	28
Venäjä	-33	-	-33	-	244	211
Muut	2	-9	-16	-28	-51	-39
Yhteensä	348	327	957	817	1 847	1 987

VERTAILUKELPOINEN LIKEVOITTO SEGMENTEITTÄIN

MEUR	II/2008	II/2007	I-II/2008	I-II/2007	2007	Edelliset 12 kk
Sähköntuotanto	384	217	779	547	1 095	1 327
Lämpö	27	36	148	173	290	265
Sähkönsiirto	49	52	136	130	231	237
Markets	-15	3	-25	-11	-1	-15
Venäjä	-33	-	-33	-	-	-33
Muut	-9	-10	-21	-29	-51	-43
Vertailukelpoinen liikevoitto	403	298	984	810	1 564	1 738
Kertaluonteiset erät	0	4	2	5	250	247
Muut vertailukelpoisuuteen vaikuttavat erät	-55	25	-29	2	33	2
Liikevoitto	348	327	957	817	1 847	1 987

KERTALUONTEISET ERÄT SEGMENTEITTÄIN

MEUR	II/2008	II/2007	I-II/2008	I-II/2007	2007	Edelliset 12 kk
Sähköntuotanto	0	2	0	2	2	0
Lämpö	0	1	2	1	2	3
Sähkönsiirto	0	0	0	1	0	-1
Markets	0	0	0	0	0	0
Venäjä	0	-	0	-	244	244
Muut	0	1	0	1	2	1
Yhteensä	0	4	2	5	250	247

Kertaluonteiset erät sisältävät pääasiassa myyntivoittoja ja -tappioita. Lenenergon myyntivoitto (232 miljoonaa euroa) oli merkittävin myyntivoitto vuonna 2007.

FORTUM-KONSERNI
TAMMIKUU-KESÄKUUN 2008

MUUT VERTAILUKELPOISUUTEEN VAIKUTTAVAT ERÄT
SEGMENTEITTÄIN

	II/2008	II/2007	I-II/2008	I-II/2007	2007	Edelliset 12 kk
Sähköntuotanto ¹⁾	-124	24	-88	-6	18	-64
Lämpö	10	-4	17	1	2	18
Sähkönsiirto	2	1	1	1	2	2
Markets	46	4	36	6	13	43
Venäjä	-	-	-	-	-	-
Muut	11	0	5	0	-2	3
Yhteensä	-55	25	-29	2	33	2

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

	-8	-4	-17	-9	17	9
--	----	----	-----	----	----	---

Muut vertailukelpoisuuteen vaikuttavat erät sisältävät pääasiassa niiden tulevaisuuden rahavirtoja suojaavien johdannaisinstrumenttien vaikutuksen, joihin ei sovelleta suojauslaskentaa IAS 39 mukaisesti. Sähköntuotantosegmentti sisältää vaikutukset, jotka johtuvat Fortumin osuudesta Valtion ydinjätehuoltorahastoon, jossa IFRIC 5 tulokinnan mukaisesti taseen varat eivät voi ylittää niihin liittyviä taseeseen kirjattuja velkoja.

POISTOT JA ARVONALENTUMISET SEGMENTEITTÄIN

MEUR	II/2008	II/2007	I-II/2008	I-II/2007	2007	Edelliset 12 kk
Sähköntuotanto	25	26	49	52	103	100
Lämpö	41	40	83	80	163	166
Sähkönsiirto	42	40	83	79	162	166
Markets	2	3	4	7	11	8
Venäjä	22	-	22	-	-	22
Muut	3	2	5	5	12	12
Yhteensä	135	111	246	223	451	474

OSUUS OSAKKUUS- JA YHTEISYRITYSTEN TULOKSESTA SEGMENTEITTÄIN

MEUR	II/2008	II/2007	I-II/2008	I-II/2007	2007	Edelliset 12 kk
Sähköntuotanto ¹⁾	1	-6	-7	-12	-23	-18
Lämpö	1	5	8	12	24	20
Sähkönsiirto	1	3	11	9	18	20
Markets	1	0	1	1	0	0
Venäjä	18	-	18	-	-	18
Muut	14	13	39	207	222	54
Yhteensä	36	15	70	217	241	94

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

OSUUKSET OSAKKUUS- JA YHTEISYRITYKSISSÄ SEGMENTEITTÄIN
MEUR

	30.6.2008	30.6.2007	31.12.2007
Sähköntuotanto	802	775	806
Lämpö	157	146	158
Sähkönsiirto	242	220	229
Markets	8	9	8
Venäjä	481	277	455
Muut	771	1 044	1 197
Yhteensä	2 461	2 471	2 853

INVESTOINNIT KÄYTTÖOMAISUUTEEN
SEGMENTEITTÄIN

	II/2008	II/2007	I-II/2008	I-II/2007	2007	Edelliset 12 kk
Sähköntuotanto	32	24	50	40	93	103
Lämpö ¹⁾	78	65	169	109	309	369
Sähkönsiirto ²⁾	72	42	133	78	236	291
Markets	2	1	3	2	3	4
Venäjä	45	-	45	-	-	45
Muut	4	4	8	7	14	15
Yhteensä	233	136	408	236	655	827

¹⁾ Kasvu johtuu pääasiassa CHP-voimalaitosten rakentamisprojekteista Espoossa, Viron Tartossa ja Puolan Czestochowassa.

²⁾ Kasvu johtuu pääasiassa Ruotsin jakelualueelle asennettävien uusien automaattisesti luettavien mittareiden asentamisesta.

BRUTTOINVESTOINNIT OSAKKEISIIN SEGMENTEITTÄIN

MEUR	II/2008	II/2007	I-II/2008	I-II/2007	2007	Edelliset 12 kk
Sähköntuotanto	-	0	-	-	52	52
Lämpö	1	0	22	15	18	25
Sähkönsiirto	0	0	0	0	1	1
Markets	0	0	0	0	0	0
Venäjä ¹⁾	-2	-	1 029	-	245	1 274
Muut	0	2	0	2	1	-1
Yhteensä	-1	2	1 051	17	317	1 351

¹⁾ Katso liitetieto 7 Yrityshankinnat ja -myynnit

FORTUM-KONSERNI
TAMMIKUU-KESÄKUU 2008

SIDOTTU PÄÄOMA SEGMENTEITTÄIN

MEUR	30.6.2008	30.6.2007	31.12.2007
Sähköntuotanto	5 524	5 657	5 599
Lämpö	3 599	3 333	3 507
Sähkönsiirto	3 330	3 282	3 239
Markets	236	149	247
Venäjä	2 329	305	456
Muut	825	1 052	1 237
Yhteensä	15 843	13 778	14 285

SIDOTUN PÄÄOMAN TUOTTO SEGMENTEITTÄIN

%	Edelliset 12 kk	31.12.2007
Sähköntuotanto	22,2	19,2
Lämpö	8,8	9,3
Sähkönsiirto	7,8	7,7
Markets	14,1	6,9
Venäjä	19,5	66,3
Muut	1,7	17,1

**VERTAILUKELPOINEN SIDOTUN PÄÄOMAN TUOTTO
SEGMENTEITTÄIN**

%	Edelliset 12 kk	31.12.2007
Sähköntuotanto	21,3	18,9
Lämpö	7,1	9,2
Sähkönsiirto	8,3	7,6
Markets	-10,0	-0,6
Venäjä	-1,4	0,0
Muut ¹⁾	5,3	-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

	30.6.2008	30.6.2007	31.12.2007
Sähköntuotanto	6 026	6 161	6 154
Lämpö	3 976	3 686	3 928
Sähkönsiirto	3 815	3 729	3 778
Markets	794	496	630
Venäjä	2 589	305	456
Muut	920	1 166	1 392
Sidottuun pääomaan sisältyvät varat	18 120	15 543	16 338
Korolliset saamiset	823	718	747
Laskennalliset verosaamiset	42	4	3
Muut varat	299	307	159
Rahat ja pankkisaamiset	1 247	879	427
Varat yhteensä	20 531	17 451	17 674

VIERAS PÄÄOMA SEGMENTEITTÄIN

MEUR	30.6.2008	30.6.2007	31.12.2007
Sähköntuotanto	502	504	555
Lämpö	377	353	421
Sähkönsiirto	485	447	539
Markets	558	347	383
Venäjä	260	-	-
Muut	95	114	155
Sidottuun pääomaan sisältyvä vieras pääoma	2 277	1 765	2 053
Laskennalliset verovelat	1 808	1 788	1 687
Muu vieras pääoma	853	395	390
Sijoitettuun pääomaan sisältyvä vieras pääoma	4 938	3 948	4 130
Korollinen vieras pääoma	7 501	5 489	4 893
Oma pääoma	8 092	8 014	8 651
Oma pääoma ja vieras pääoma yhteensä	20 531	17 451	17 674

Muut varat ja muu vieras pääoma, jotka eivät sisälly sidottuun pääomaan segmentteittäin sisältävät pääasiassa tuloverosaamiset ja -velat, jaksotetut korkokulut sekä suojauksista ja korkojohdannaisista, joihin sovelletaan suojauksilaskentaa, johtuvat saamiset ja velat.

HENKILÖSTÖ KESKIMÄÄRIN

	I-II/2008	I-II/2007	2007
Sähköntuotanto	3 585	3 402	3 475
Lämpö	2 390	2 313	2 302
Sähkönsiirto	1 166	1 053	1 060
Markets	831	935	936
Venäjä	4 110	-	-
Muut	521	554	531
Yhteensä	12 603	8 257	8 304

HENKILÖSTÖN LUKUMÄÄRÄ	30.6.2008	30.6.2007	31.12.2007
Sähköntuotanto	3 790	3 550	3 511
Lämpö	2 517	2 331	2 279
Sähkönsiirto	1 221	1 103	1 063
Markets	817	969	935
Venäjä	7 188	-	-
Muut	536	588	515
Yhteensä	16 069	8 541	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	II/2008	I/2008	IV/2007	III/2007	II/2007	I/2007
Sähköntuotanto	721	717	685	502	522	641
- josta sisäistä	21	53	5	70	92	156
Lämpö	284	493	439	186	252	479
- josta sisäistä	-	7	-1	4	11	24
Sähkönsiirto	180	232	206	166	172	225
- josta sisäistä	2	3	3	2	2	2
Markets	411	519	482	331	351	519
- josta sisäistä	34	32	49	30	32	44
Venäjä	152	-	-	-	-	-
- josta sisäistä	-	-	-	-	-	-
Muut	21	20	21	19	22	19
- josta sisäistä	21	20	20	17	19	16
Nord Pool netotus	-369	-426	-437	-221	-204	-301
Eliminoinnit	-78	-115	-76	-123	-156	-242
Yhteensä	1 322	1 440	1 320	860	959	1 340

LIKEVOITTO NELJÄNNEKSITTÄIN

MEUR	II/2008	I/2008	IV/2007	III/2007	II/2007	I/2007
Sähköntuotanto	260	431	351	221	243	300
Lämpö	37	130	121	-2	33	142
Sähkönsiirto	51	86	51	50	53	79
Markets	31	-20	2	15	7	-12
Venäjä	-33	0	12	232	-	-
Muut	2	-18	-17	-6	-9	-19
Yhteensä	348	609	520	510	327	490

VERTAILUKELPOINEN LIKEVOITTO NELJÄNNEKSITTÄIN

MEUR	II/2008	I/2008	IV/2007	III/2007	II/2007	I/2007
Sähköntuotanto	384	395	363	185	217	330
Lämpö	27	121	120	-3	36	137
Sähkönsiirto	49	87	50	51	52	78
Markets	-15	-10	-1	11	3	-14
Venäjä	-33	-	-	-	-	-
Muut	-9	-12	-16	-6	-10	-19
Yhteensä	403	581	516	238	298	512

KERTALUONTEISET ERÄT NELJÄNNEKSITTÄIN

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

MUUT VERTAILUKELPOISUUTEEN VAIKUTTAVAT ERÄT NELJÄNNEKSITTÄIN

MEUR	II/2008	I/2008	IV/2007	III/2007	II/2007	I/2007
Sähköntuotanto ¹⁾	-124	36	-12	36	24	-30
Lämpö	10	7	0	1	-4	5
Sähkönsiirto	2	-1	1	0	1	0
Markets	46	-10	4	3	4	2
Venäjä	-	-	-	-	-	-
Muut	11	-6	-2	0	0	0
Yhteensä	-55	26	-9	40	25	-23

¹⁾Sisältää kirjanpitoikäistelyn vaikutukset, jotka johtuvat Fortumin osuudesta Valtion ydinjätehuolto-rahastoon, yhteensä miljoonaa euroa:

-8	-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 johdannaisopimusten nimellisarvon tai määrän ja käyvän nettoarvon.

JOHDANNAISET

MEUR	30.6.2008		30.6.2007		31.12.2007	
	Nimellis-arvo	Käypä nettoarvo	Nimellis-arvo	Käypä nettoarvo	Nimellis-arvo	Käypä nettoarvo
Korko- ja valuuttajohdannaiset						
Koronvaihtosopimukset	2 726	-11	3 858	-45	3 500	-16
Valuuttatermiinit	4 509	20	4 701	8	4 452	30
Korkotermiinit	686	0	540	0	741	0
Koron- ja valuutanvaihtosopimukset	2 898	69	2 839	-4	3 293	66

Sähköjohdannaiset	30.6.2008		30.6.2007		31.12.2007	
	Määrä	Käypä nettoarvo	Määrä	Käypä nettoarvo	Määrä	Käypä nettoarvo
	TWh	MEUR	TWh	MEUR	TWh	MEUR
Myyntisopimukset	138	-2 270	117	-36	119	-651
Ostosopimukset	107	1 782	88	27	88	461
Ostetut optiot	2	13	8	2	0	0
Asetetut optiot	6	-30	13	-5	2	-1

Öljyjohdannaiset	30.6.2008		30.6.2007		31.12.2007	
	Määrä	Käypä nettoarvo	Määrä	Käypä nettoarvo	Määrä	Käypä nettoarvo
	1000 bbl	MEUR	1000 bbl	MEUR	1000 bbl	MEUR
Myyntisopimukset	657	-21	990	-3	460	-4
Ostosopimukset	857	28	1 325	5	795	9

Hiilijohdannaiset	30.6.2008		30.6.2007		31.12.2007	
	Määrä	Käypä nettoarvo	Määrä	Käypä nettoarvo	Määrä	Käypä nettoarvo
	kt	MEUR	kt	MEUR	kt	MEUR
Myyntisopimukset	330	-16	60	0	150	-1
Ostosopimukset	635	33	105	0	375	1

CO2 päästöoikeusjohdannaiset	30.6.2008		30.6.2007		31.12.2007	
	Määrä	Käypä nettoarvo	Määrä	Käypä nettoarvo	Määrä	Käypä nettoarvo
	ktCO2	MEUR	ktCO2	MEUR	ktCO2	MEUR
Myyntisopimukset	4 507	-40	3 038	0	3 101	-13
Ostosopimukset	4 502	41	4 090	-1	3 121	13

Osakejohdannaiset	30.6.2008		30.6.2007		31.12.2007	
	Nimellis-arvo	Käypä nettoarvo	Nimellis-arvo	Käypä nettoarvo	Nimellis-arvo	Käypä nettoarvo
	MEUR	MEUR	MEUR	MEUR	MEUR	MEUR
Osaketermiinit ¹⁾	35	53	36	51	36	66

¹⁾ Käteisvaroina toteutettavia 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 TGC-1: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

FORTUM-KONSERNI
TAMMIKUU-KESÄKUU 2008

7. YRITYSHANKINNAT JA -MYYNIT

Bruttoinvestoinnit tytäryhtiöihin (katso Tunnuslukujen määritelmät) olivat yhteensä 1 051 (17) miljoonaa euroa. TGC-10:n yrityskauppa on tästä summasta yhteensä 1 029 miljoonaa euroa.

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

Fortum hankki lisää 11,22% osakkeita lisää Hofors Energi AB:sta Ruotsissa. 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 yhtiössä. 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 osallistamalla. 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 UESiltä. 29.4.2008 Fortum teki TGC-10:n vähemmistöosakkaille lunastusvelvollisuuden mukaisen ostotarjouksen jäljelle jäävistä osakkeista. Tarjous on voimassa 30.4.2008 - 18.7.2008 välisenä aikana. Ostotarjouksen ehdoista saa lisätietoa Fortumin www -sivuilta.

Koko kaupan bruttoinvestointi oli yhteensä 1 029 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. Käypien arvojen kohdistus on hyvin alustava, sillä arvotuslaskelmia ja niiden vaikutuksia ei ole vielä saatettu loppuun etenkin tulevien velvoitteiden osalta. Merkittävimmät muutokset verrattuna vuoden 2008 ensimmäisellä neljänneksellä raportoituihin lukuihin olivat muutokset sekä TGC-10:n alustavan 31.3.2008 taseen että käypien arvojen kohdistusten varauksissa ja rakennuksissa, koneissa ja kalustossa. Fortumin vuoden 2008 toisen neljänneksen tilinpäätöstiötiöihin sisältyy TGC-10:n tulosvaikutus 1.4.2008 lähtien.

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	Yhteensä
Rahavarat	1 321		1 321
Rakennukset, koneet ja kalusto	596	1 032	1 628
Muut varat	231		231
Koroton vieras pääoma	-139	-394	-533
Korollinen vieras pääoma	-274		-274
Hankitut nettovarot	1 735	638	2 373
Hankittu vähemmistöosuus	-408	-228	-636
Yhteensä	1 327	410	1 737
Bruttoinvestointi TGC-10 -yhtiöön:			
Rahana suoritettu vastike			2 076
Rahavarat hankituissa tytäryrityksissä			1 321
Hankinnan rahavirta			755
Korollinen velka hankituissa tytäryrityksissä			274
Yhteensä			1 029

FORTUM-KONSERNI
TAMMIKUU-KESÄKUU 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	30.6.2008	31.3.2008	31.12.2007	30.9.2007	30.6.2007	31.3.2007
Ruotsi (SEK)	9,4088	9,4265	9,2475	9,2185	9,2020	9,1787
Norja (NOK)	7,9843	7,9998	8,0253	8,0466	8,1205	8,1563
Puola (PLN)	3,4926	3,5676	3,7792	3,8285	3,8439	3,8858
Venäjä (RUB)	36,6348	36,4660	35,0759	34,8320	34,6997	34,5633

Kauden lopun valuuttakurssi	30.6.2008	31.3.2008	31.12.2007	30.9.2007	30.6.2007	31.3.2007
Ruotsi (SEK)	9,4703	9,3970	9,4415	9,2147	9,2525	9,3462
Norja (NOK)	8,0090	8,0510	7,9580	7,7185	7,9725	8,1190
Puola (PLN)	3,3513	3,5220	3,5935	3,7730	3,7677	3,8668
Venäjä (RUB)	36,9477	37,1130	35,9860	35,3490	34,8070	34,6580

9. TULOVEROT

Tuloslaskelman mukainen verokanta raportointikaudella on 20,6% (18,1%). Kauden veroprosentti on korkeampi vuoden 2007 vastaavaan kauteen 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. Verokanta, josta on vähennetty osakkuusyhtiötulokset, oli 22,3% (23,4%). 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-II/2008	I-II/2007	2007
Tuotot (MEUR):			
Emoyhtiön omistajille kuuluva voitto	695	753	1 552
Osakkeiden lukumäärä (1000 kpl):			
Osakkeiden painotettu keskimääräinen lukumäärä osakekohtaista tulosta laskettaessa	887 131	890 770	889 997
Optioiden laimennusvaikutus	1 034	2 370	1 398
Osakkeiden painotettu keskimääräinen lukumäärä laimennettua osakekohtaista tulosta laskettaessa	888 165	893 140	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 sovittua tavoitetasoa. Kokonaisosion määrä, 1 198 miljoonaa euroa, perustui rekisteröityjen osakkeiden määrään 4.4.2008. Osingot maksettiin 11.4.2008.

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 sovittua tavoitetasoa. Kokonaisosion määrä, 1 122 miljoonaa euroa, perustuu rekisteröityjen osakkeiden määrään 2.4.2007. Osingot maksettiin 11.4.2007.

12. AINEETTOMIEN JA AINEELLISTEN HYÖDYKKEIDEN MUUTOS

MEUR	30.6.2008	30.6.2007	31.12.2007
Kirjanpitoarvo kauden alussa	11 428	11 567	11 567
Lisäykset tytäryritysten hankintojen kautta	1 999	13	16
Käyttöomaisuusinvestoinnit	408	236	654
Aktivoidut vieraan pääoman kulut	7	0	1
Ydinvoiman käytöstäpoistamiskulut	-	-	25
Päästöoikeuksien muutokset	-	-8	-9
Vähennykset	-3	-7	-11
Poistot ja arvonalentumiset	-246	-223	-451
Muuntoerot	-49	-188	-364
Kirjanpitoarvo kauden lopussa	13 544	11 390	11 428

13. MUUTOKSET OSUUKSISSA OSAKKUUS- JA YHTEISYRITYKSISSÄ

MEUR	30.6.2008	30.6.2007	31.12.2007
Kirjanpitoarvo kauden alussa	2 853	2 197	2 197
Osuus osakkuus- ja yhteisyritysten voitosta	70	217	241
Hankinnat	7	-	1
Osakeannit ja muut sijoitukset	1	-	294
Lisäykset tytäryritysten hankintojen kautta	35	-	-
Uudelleenluokittelut	-1	-	-
Myynnit	-	-	-68
Saadut osingot	-46	-169	-178
Käyvän arvon ja muut oman pääoman muutokset	-458	226	366
Kirjanpitoarvo kauden lopussa	2 461	2 471	2 853

Osuus osakkuus - ja yhteisyritysten voitosta

Vuoden toisen neljänneksen Osuus osakkuusyritysten voitosta, 36 (15) miljoonaa euroa, sisältää pääasiassa Fortumin osuudet Hafslundin voitosta 14 (13) miljoonaa euroa sekä TGC-1:n voitosta 18 miljoonaa euroa. Fortumin osuus osakkuusyritysten voitosta vuoden 2008 ensimmäisellä ja toisella neljänneksellä oli 70 (217) miljoonaa euroa, josta Hafslundin osuus oli 39 (207) miljoonaa euroa. Katso alla Hafslundin laskentaperiaatteet.

Hankinnat

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

Lisäykset tytäryritysten hankintojen kautta

Maaliskuun 2008 lopussa toteutuneen TGC-10:n hankinnan myötä, Fortum hankki osuuden Kurgan Generating yhtiöstä.

Saadut osingot

Vuoden 2008 toisella neljänneksellä Fortum sai yhteensä 40 miljoonaa euroa osinkoa Hafslundilta ja Gasumilta. Vuoden 2007 toisella neljänneksellä Fortum sai 169 miljoonaa euroa osinkoa osakkuusyhtiöiltä, josta 145 miljoonaa euroa tuli Hafslundin REC-osakkeiden myynnistä maaliskuussa 2007.

Käyvän arvon ja muut oman pääoman muutokset

Käyvän arvon ja muut oman pääoman muutokset sisältävät pääasiassa Hafslundin omistamien REC-yhtiön osakkeiden käyvän arvon muutoksen. Toisen neljänneksen aikana REC-osakkeiden käyvän arvon muutos oli -28 (285) miljoonaa euroa. REC-osakkeiden käyvän arvon muutoksen vaikutus vuoden vaihteesta lähtien oli -437 (359) 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 osavuosikatsauksensa Fortumia myöhemmin. Hafslund julkaisee tammi-kesäkuun tuloksensa 17.7.2008.

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

Maaliskuussa 2007 Hafslund myi 35 miljoonaa REC-yhtiön osaketta. Laskentaperiaatteidensa mukaisesti Fortum on kirjannut ensimmäisellä vuosineljänneksellä noin 180 miljoonaa euroa Hafslundin myymistä REC-yhtiön osakkeista erään 'Osuus osakkuus- ja yhteisyritysten voitosta'. Jäljellä olevien osakkeiden kumulatiivinen käyvän arvon muutos Fortumin omassa pääomassa oli 356 miljoonaa euroa 30.6.2008, 437 miljoonaa euroa vähemmän kuin 31.12.2007.

TGC-1:n osakkuusyritystuloksen laskenta

Fortum omistaa 25,7% Territorial Generating 1 -yhtiöstä (TGC-1). TGC-1 muodostettiin vuoden 2006 lopussa usean venäläisen yhtiön fuusioitua. TGC-1 on julkaissut vuoden 2007 IFRS -tilinpäätöksen kesäkuussa 2008. Fortum aloittaa vuoden 2008 toisesta neljänneksestä lähtien raportoimaan TGC-1:n pääomaosuusmenetelmän mukaisesti TGC-1:n siirryttyä raportoimaan IFRS-tilinpäätöksen vuosittain. Osuus yhtiön tuloksesta lasketaan kerran vuodessa toisen neljänneksen aikana perustuen edeltävän vuoden julkaistuun IFRS -tilinpäätökseen.

14. OSAKEPÄÄOMA

MEUR	Osakkeiden määrä	Osakepää- oma	Osakkeiden määrä	Osakepääoma	Osakkeiden määrä	Osakepääoma
	30.6.2008	30.6.2008	30.6.2007	30.6.2007	31.12.2007	31.12.2007
Rekisteröidyt osakkeet 1.1.	886 683 058	3 040	887 393 646	3 023	887 393 646	3 023
Optioilla merkityt ja rekisteröidyt osakkeet raportointikauden lopussa	508 385	2	4 078 307	14	5 199 412	17
Omien osakkeiden mitätöinti	-	-	-	-	-5 910 000	-
Rekisteröidyt osakkeet raportointikauden lopussa	887 191 443	3 042	891 471 953	3 037	886 683 058	3 040
Rekisteröimättömät osakkeet	-	-	-	-	50 000	-

15. KOROLLINEN VIERAS PÄÄOMA

Raportoitu korollinen vieras pääoma kasvoi toisen neljänneksen aikana 36 miljoonaa euroa 7 465 miljoonasta eurosta 7 501 miljoonaan euroon. Konsernissa ei tehty uusia huomattavia rahoitustapahtumia toisen neljänneksen aikana.

Rahavarat vähenivät 990 miljoonaa euroa 2 237 miljoonasta eurosta 1 247 miljoonaan euroon, johon sisältyy TGC-10:n rahavarat 1 190 miljoonaa euroa. Rahavarojen väheneminen johtuu huhtikuussa tapahtuneesta 1 198 miljoonan euron osingonmaksusta.

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 luottolimitistä, 1 500 miljoonaa euroa, kattamaan konsernin yleisiä rahoitustarpeita. Ensimmäisen neljänneksen lopussa uudesta järjestelystä oli nostettu 2 100 miljoonaa euroa.

Valtion ydinjätehuolto-rahaston jällelainausta nostettiin 50 miljoonaa euroa 708 miljoonaan euroon. Fortum lisäsi myös lyhytaikaista velkaa laskemalla liikkeelle yritystodistuksia Suomen ja Ruotsin markkinoilla. Ensimmäisen neljänneksen aikana maksettiin takaisin pitkäaikainen joukkovelkakirjalaina (laskettu liikkeelle vuonna 2001) 500 miljoonaa euroa.

16. YDINVOIMAAN LIITTYVÄT VARAT JA VELAT

MEUR	30.6.2008	30.6.2007	31.12.2007
Taseeseen sisältyvät erät:			
Ydinvoimaan liittyvät varaukset	528	458	516
Osuus Valtion ydinjätehuoltorahastosta	528	458	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. Arvioitut 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 kolmannelle 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 170 miljoonalla eurolla, koska Fortumin osuus Valtion ydinjätehuoltorahastosta oli 698 miljoonaa euroa 30.6.2008, kun taas rahasto-osuuden tasearvo oli 528 miljoonaa euroa.

Vaikutukset vertailukelpoiseen liikevoittoon sekä liikevoittoon

Päivitetyn teknisen suunnitelman seurauksena Fortum kirjasi kertaluonteisen 13 miljoonan euron negatiivisen vaikutuksen Sähköntuotanto-segmentin vertailukelpoiseen liikevoittoon kolmannelle neljänneksellä 2007. Kertaluonteisen tappion suurimpana syynä olivat muutokset käytetyn polttoaineen tulevissa kustannuksissa. Kaikki kuluisäykset, 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 toisella neljänneksellä oli -8 miljoonaa euroa ja vertailukaudesta 2007 vaikutus oli -4 miljoonaa euroa. Kokonaisvaikutus 2008 ensimmäisellä puoliskolla oli -17 miljoonaa euroa ja vertailukaudesta 2007 -9 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 ollut saatavilla.

17. PANTATUT VARAT

MEUR	30.6.2008	30.6.2007	31.12.2007
Omasta puolesta annetut			
Lainat			
Pantit	228	215	170
Kiinteistökiinnitykset	138	46	138
Muut sitoumukset			
Kiinteistökiinnitykset	206	103	103
Osakkuus- ja yhteisyritysten puolesta annetut			
Pantit ja kiinteistökiinnitykset	3	3	3

Lainojen vakuudeksi pantatut varat

Suomalaisilla Valtion ydinjätehuoltorahaston osapuolilla on mahdollisuus ottaa lainaa rahastoilta. Ensimmäisellä neljänneksellä Fortum on nostonut lisää lainaa rahastoilta ja pantannut vastaavasti lisää Kemijoki Oy:n osakkeita. Pantattujen osakkeiden tasearvo oli 208 (145) miljoonaa euroa 30.6.2008 (ja vastaavasti 31.12.2007).

Muiden sitoumusten vakuudeksi pantatut varat

Fortum on antanut Valtion ydinjätehuoltorahastolle vakuudeksi Naantalina ja Inכון voimalaitoksiin liittyviä kiinteistökiinnityksiä arvoltaan 206 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. Kiinteistökiinnitysten arvo kasvoi vuoden 2008 toisella neljänneksellä 103 miljoonaa euroa.

18. SITOUMUKSET

MEUR	30.6.2008	30.6.2007	31.12.2007
Vuokrasopimukset			
Vuoden sisällä erääntyvät	25	18	21
Yli vuoden mutta viiden vuoden sisällä erääntyvät	39	34	31
Yli viiden vuoden kulluttua erääntyvät	93	72	69
Yhteensä	157	124	121

Investointisitoumukset aineellisista käyttöomaisuushyödykkeistä ja aineettomista hyödykkeistä olivat 492 (436) miljoonaa euroa 30.6.2008 (ja vastaavasti 31.12.2007).

19. VASTUUT

MEUR	30.6.2008	30.6.2007	31.12.2007
Omasta puolesta annetut			
Muut vastuut	849	162	224
Osakkuus- ja yhteisyritysten puolesta annetut			
Takaukset	638	238	235
Muut vastuut	125	125	125
Muiden puolesta annetut			
Takaukset	10	14	10
Muut vastuut	1	1	1

Omasta puolesta annetut vastuut, 849 miljoonaa euroa, ovat kasvaneet tilinpäätöshetken 2007 jälkeen 625 miljoonalla eurolla. Vastuiden määrän kasvu johtuu takuusta, joka kattaa Fortumin TGC-10:n vähemmistöosakkaille tekemään lunastusvelvollisuuteen perustuvaan ostotarjoukseen liittyvät kustannukset. Takuu on voimassa vuoden 2008 loppuun asti.

Vastuut osakkuusyritysten puolesta

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

Teollisuuden Voima Oy:n (TVO) puolesta annetun takauksen määrä nousi vuoden 2007 lopusta 32 miljoonasta eurosta 70 miljoonaan euroon vuoden 2008 toisen neljänneksen aikana. Takauksen arvo päivitetään vuosittain toisen neljänneksen aikana perustuen lainmukaiseen vastuuseen ja rahastotavoitteeseen, joiden arvo päätetään vuosittain vuoden vaihteessa.

Ruotsissa Fortum on antanut Forsmark Kraftgrupp AB:n ja OKG Ab:n puolesta takaukset Ruotsin ydinjätehuolto-rahastolle. 1.1.2008 voimaanastunut laki edellyttää rahastomaan varoja tulevan käytetyn ydinpolttoaineen sekä voimalaitosten käytöstäpoistamisen varalle. Voimaanastumisen seurauksena Fortumin ydinvoimaan liittyvät vastuut kasvoivat vuoden 2007 lopusta Ruotsissa 1 841 miljoonasta SEK:stä (196 miljoonaa euroa) 5 314 miljoonaan SEK:iin (561 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 ostopa. Päätöksessään markkinaoikeus toteaa, ettei Kilpailuvirastolla ollut perusteita ehtojen asettamiseen, koska Fortumin ei voida katsoa olevan määräävässä markkina-asemassa sähkön tuotanto- ja tukkumarkkinoilla. Markkinaoikeuden mukaan sähköntuotannon ja tukkukaupan merkittävä maantieteellinen markkina-alue sisältää vähintään Suomen ja Ruotsin. Kilpailuvirasto 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 2008 aikana osakkeiden määrä kasvoi optiomerkitöiden johdosta, 30.6.2008 Suomen valtion omistusosuus oli 50.83%.

LIIKETOIMET OSAKKUUSYRITYSTEN KANSSA

MEUR	II/2008	II/2007	2007
Myyntit osakkuusyrityksille	65	74	129
Korot osakkuusyritysten lainasaamisista	17	13	26
Ostot osakkuusyrityksiltä	272	255	519

AVOIMET SALDOT OSAKKUUSYRITYSTEN KANSSA

MEUR	30.6.2008	30.6.2007	31.12.2007
Pitkäaikaiset korolliset lainasaamiset	682	600	636
Myyntisaamiset	15	12	17
Muut saamiset	7	8	7
Pitkäaikaiset velat	184	172	171
Ostovelat	10	10	25
Muut velat	38	20	53

LIIKETAPAHTUMAT JA SALDOT YHTEISYRITYSTEN KANSSA

Liiketapahtumat ja avoimet saldot yhteisyritysten kanssa olivat raportointikaudella merkityksellään vähäisiä.

22. KATSAUSKAUDEN JÄLKEISIÄ TAPAHTUMIA

Fortum Oyj:n varsinainen yhtiökokous pidettiin 1.4.2008. Yhtiökokous valtuutti hallituksen päättämään yhtiön omien osakkeiden hankinnasta voitonjakokelpoisilla varoilla. Valtuutus on voimassa seuraavaan yhtiökokoukseen saakka. Hankittavien 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. Kesäkuun lopussa pääomaan kirjattu kumulatiivinen arvon muutos oli 356 miljoonaa euroa. REC:in osakkeen kurssi on laskenut kesäkuun lopun jälkeen. REC:in 14.7. kirjatus loppukurssin perusteella kumulatiivinen arvon muutos Fortumin pääomaan olisi ollut 341 miljoonaa euroa.

FORTUM-KONSERNI
TAMMIKUU-KESÄKUU 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 tulkinan nro 5 mukaisen vaikutuksen, joka aiheutuu siitä, että taseen saamiin kirjattu Fortumin osuus Valtion ydinjätehuoltorahastosta ei voi ylittää vastaavaa velkaa.	
Kassavirta ennen käyttöomaisuuden muutosta (FFO)	=	Liiketoiminnan kassavirta ennen käyttöomaisuuden 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 tietyinä ajankohtina lakien vaatimusten mukaan.	
Bruttoinvestoinnit osakkeisiin	=	Investoinnit tytäryhtiöosakkeisiin, osakkuusyritysosakkeisiin ja muihin myytävissä oleviin sijoituksiin. Investoitujen tytäryhtiöosakkeiden hankintahintaan on lisätty hankittavan yhtiön nettovelka.	
Oman pääoman tuotto, %	=	$\frac{\text{Kauden voitto}}{\text{Oma pääoma keskimäärin}}$	x 100
Sijoitetun pääoman tuotto, %	=	$\frac{\text{Voitto ennen veroja + korko- ja muut rahoituskulut}}{\text{Sijoitettu pääoma keskimäärin}}$	x 100
Sidotun pääoman tuotto, %	=	$\frac{\text{Liikevoitto + osuus osakkuus- ja yhteisyritysten voitosta}}{\text{Sidottu pääoma keskimäärin}}$	x 100
Vertailukelpoinen sidotun pääoman tuotto, %	=	$\frac{\text{Vertailukelpoinen liikevoitto + osuus osakkuus- ja yhteisyritysten voitosta (IAS 39 oikaistu sekä pois lukien merkittävimmät myyntivoitot ja -tappiot)}}{\text{Vertailukelpoinen sidottu pääoma keskimäärin}}$	x 100
Sijoitettu pääoma	=	Taseen loppusumma - korottomat velat - laskennallinen verovelka - varaukset	
Sidottu pääoma	=	Korottomat varat + Valtion ydinjätehuoltorahastoon liittyvät korolliset varat - korottomat velat - varaukset (korottomat varat ja velat eivät sisällä rahoitukseen, veroihin ja laskennallisiin veroihin liittyviä eräitä 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 johdannaissovimuksista, 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	