

Fortum Oyj  
Osavuosisikatsaus  
Tammi–maaliskuu 2010

27. huhtikuuta 2010

## Vuosi alkoi vahvasti

- Vertailukelpoinen liikevoitto 651 (602) miljoonaa euroa, +8 %
- Osakekohtainen tulos 0,63 (0,46) euroa, +37 %
- Kehitys Venäjällä oikealla uralla, vertailukelpoinen liikevoitto 16 miljoonaa euroa
- 45 % Power-divisioonan arvioidusta sähkön tukkumyynnistä vuonna 2011 suojattu 43 euroon megawattitunnilta

Tunnuslukuja	I/10	I/09	2009	Edelliset 12 kk
Liikevaihto, milj. euroa	1 947	1 632	5 435	5 750
Liikevoitto, milj. euroa	724	599	1 782	1 907
Vertailukelpoinen liikevoitto, milj. euroa	651	602	1 888	1 937
Tulos ennen veroja, milj. euroa	713	534	1 636	1 815
Tulos/osake, euroa	0,63	0,46	1,48	1,65
Liiketoiminnan rahavirta, milj. euroa	521	822	2 264	1 963
Oma pääoma/osake, euroa	8,96	9,34	9,04	N/A
Korollinen nettovelka (kauden lopussa), milj. euroa	5 679	5 634	5 969	N/A
Osakkeiden määrä keskimäärin, tuhatta	888 367	888 095	888 230	888 351

Tunnuslukuja	2009	Edell. 12 kk
Sijoitetun pääoman tuotto, %	12,1	12,3
Oman pääoman tuotto, %	16,0	17,6
Nettovelka/EBITDA	2,6	2,3

### Fortumin toimitusjohtaja Tapio Kuula vuoden 2010 ensimmäisen neljänneksen osavuositiedot:

"Fortum aloitti vuoden vahvasti. Vertailukelpoinen liikevoitto ja osakekohtainen tulos kohentuivat selvästi edellisvuoden ensimmäisestä neljänneksestä. Kaikki Fortumin liiketoiminnot lukuun ottamatta Electricity Salesia (entinen "Markets") paransivat suoritustaan vuodentakaisesta.

Pohjoismaiden ja Venäjän sähkönkulutusluvut kasvoivat selvästi edellisvuodesta. Teollisuustuotanto piristyi edelleen neljänneksen aikana, ja kylmä talvi korosti sen vaikutusta sähkön kysyntään. Erityisesti Venäjän talouden nopea toipuminen oli positiivinen uutinen ensimmäisellä neljänneksellä.

Kylmä talvi ja Ruotsissa meneillään olevien ydinvoimalaitosten modernisointihankkeiden vuoksi alhaisiksi jääneet ydinvoiman tuotantovolyymit aiheuttivat ensimmäisellä neljänneksellä verrattain kireän kysyntä-tarjontatilanteen. Hyvin toimivilla markkinoilla tällainen tilanne johtaa hintojen nousuun, ja niin tapahtui myös Nord Poolissa. Sähkön hinta oli kysyntähuippujen aikana korkea.

Fortumin Power- ja Heat-divisioonat hyötyivät Nord Poolin kohonneista hinnoista vuoden 2010 ensimmäisellä neljänneksellä. Power-divisioonan toteutunut sähkön tukkumyyntihinta Pohjoismaissa nousi selvästi, lähes 5 euroa megawattitunnilta (euroa/MWh). Tavallista kylmemmän sään aiheuttama voimakas kysyntä heijastui myös Distribution-liiketoiminta-alueen siirtovolyymeihin ja tulokseen.

Suomenojan sähkön ja lämmön yhteistuotantolaitos (CHP) aloitti toimintansa vuodenvaihteessa, mikä kasvatti Heat-divisioonan ensimmäisen neljänneksen tulosta. Tehokkuuden parantamisohjelma Venäjällä eteni suunnitelman mukaisesti.

Electricity Sales -liiketoiminta-alueen tulos ensimmäisellä neljänneksellä oli pettymys. Heikko tulos on seurausta pääasiassa kahdesta tilapäisestä tekijästä: korkeista sähkön hankintakustannuksista sekä Electricity Salesin yritysasiakassegmentin rakenneuudistusta varten tehdystä varauksesta. Ennustettua suurempi sähkön myyntivolyymi ja Nord Poolin hintapiikit johtivat kustannusten kasvuun, kun samalla loppuasiakkaiden hinnoittelu oli suurimmalta osin kiinteää eikä mukautunut hinnanvaihteluihin. Tästä huolimatta liiketoiminta-alueen kannattavuus on terveellä pohjalla ja pääasiassa viime vuonna kuluttaja- ja tänä vuonna yritysasiakassegmentissä toteutetut kustannussäästötoimet parantavat kannattavuutta.

Mielestäni voimme olla hyvin tyytyväisiä tuloksiimme vuoden ensimmäisellä neljänneksellä."

## Taloudelliset tulokset

### Tammi-maaliskuu

Konsernin liikevaihto oli 1 947 (1 632) miljoonaa euroa. Konsernin liikevoitto oli 724 (599) miljoonaa euroa. Vertailukelpoinen liikevoitto oli 651 (602) miljoonaa euroa.

Kertaluonteiset erät, käypään arvoon arvostamisen vaikutukset ja ydinjätehuoltorahaston tarkistukset vuoden 2010 ensimmäisellä neljänneksellä olivat 73 (-3) miljoonaa euroa. Kertaluonteiset erät ensimmäisellä neljänneksellä olivat 46 (4) miljoonaa euroa, ja ne koostuivat pääasiassa myyntivoitoista: Swedegasin ja Karlskoga Energi & Miljön osakkuudet myytiin Ruotsissa ja Kurgan Generating Companyn sekä Federal Grid Company osakkuudet Venäjällä.

### Liikevaihto divisioonittain

milj. euroa	I/10	I/09	2009	Edell. 12 kk
Power	769	688	2 531	2 612
Heat	651	514	1 399	1 536
Distribution*	280	229	800	851
Electricity Sales*	637	469	1 449	1 617
Russia	244	186	632	690
Muut	5	19	71	57
Nord Poolissa tehtyjen ostojen ja myyntien netotus	-683	-358	-1 095	-1 420
Eliminoinnit	44	-115	-352	-193
<b>Yhteensä</b>	<b>1 947</b>	<b>1 632</b>	<b>5 435</b>	<b>5 750</b>

\* Osa Electricity Solutions and Distribution -divisioonaa

### Vertailukelpoinen liikevoitto divisioonittain

milj. euroa	I/10	I/09	2009	Edell. 12 kk
Power	424	415	1 454	1 463
Heat	132	114	231	249
Distribution*	102	81	262	283
Electricity Sales*	-13	-2	22	11
Russia	16	6	-20	-10
Muut	-10	-12	-61	-59
Yhteensä	651	602	1 888	1 937

\* Osa Electricity Solutions and Distribution -divisioonaa

### Liikevoitto divisioonittain

milj. euroa	I/10	I/09	2009	Edell. 12 kk
Power	467	432	1 363	1 398
Heat	159	115	252	296
Distribution*	113	81	263	295
Electricity Sales*	-29	-21	29	21
Russia	32	6	-20	6
Muut	-18	-14	-105	-109
Yhteensä	724	599	1 782	1 907

\* Osa Electricity Solutions and Distribution -divisioonaa

Ruotsin kruunun keskikurssi oli noin 9 % korkeampi vuoden 2010 ensimmäisellä neljänneksellä kuin vuoden 2009 ensimmäisellä neljänneksellä. Keskikurssin vahvistumisesta aiheutunut positiivinen muuntovaikutus oli noin 33 miljoonaa euroa Fortumin vertailukelpoisessa liikevoitossa edellisvuoden vastaavaan jaksoon verrattuna. Suurin osa tästä syntyi Powerissa.

Osuus osakkuus- ja yhteisyritysten tuloksista oli 16 (-33) miljoonaa euroa. Parannus viimevuotiseen verrattuna johtui lähinnä Hafslund ASA:sta.

Konsernin nettorahoituskulut supistuivat 27 (32) miljoonaan euroon. Nettorahoituskulujen pienenemisen syynä olivat alemmat korkokulut. Rahoitusinstrumenttien käyvän arvon muutos oli 11 (11) miljoonaa euroa.

Tulos ennen veroja oli 713 (534) miljoonaa euroa.

Kauden verot olivat 130 (111) miljoonaa euroa. Tuloslaskelman mukainen veroprosentti oli 18,2 % (20,8 %).

Kauden tulos oli 583 (423) miljoonaa euroa. Fortumin osakekohtainen tulos oli 0,63 (0,46) euroa.

Vähemmistöosuus oli 24 (17) miljoonaa euroa. Se liittyy pääasiassa Fortum Värme Holding AB:hen, jossa Tukholman kaupungilla on 50 %:n taloudellinen omistusosuus.

Sijoitetun pääoman tuotto edellisiltä 12 kuukaudelta oli 12,3 % (12,1 % vuonna 2009), ja oman pääoman tuotto edellisiltä 12 kuukaudelta oli 17,6 % (16,0 % vuonna 2009).

Liiketoiminnan rahavirtaan vaikuttivat rahoituserät sekä toteutuneet kurssierot, jotka olivat -177 (139) miljoonaa euroa ensimmäisellä neljänneksellä. Valuuttakurssitappiot (ja -voitot vuonna 2009) johtuvat pääasiassa Ruotsin kruunumääräisten lainojen valuuttasuojauksen uusimisesta.

Fortumin nettovelan suhde käyttökatteeseen (EBITDA) edellisiltä 12 kuukaudelta oli 2,3 (2,6 vuoden 2009 lopussa).

## **Markkinatilanne**

### **POHJOISMAAT**

Ensimmäisellä neljänneksellä sähkön keskimääräinen systeemihinta Nord Poolissa oli 59,5 (38,2) euroa/MWh. Suomen ja Ruotsin aluehinnat olivat Nord Poolin systeemihintatasoa korkeammat: 70,8 (38,1) euroa/MWh Suomessa ja 72,3 (38,3) euroa/MWh Ruotsissa. Systeemihinnan sekä Suomen ja Ruotsin aluehintojen ero liittyi pääasiassa vain kahteen päivään, jolloin Norjan ja Ruotsin välinen siirtokapasiteetti oli huomattavasti tavanomaista pienempi.

Vuoden 2010 alussa pohjoismaiset vesivarannot olivat 7 terawattituntia (TWh) pitkän ajan keskiarvoa pienemmät. Ensimmäisen neljänneksen lopussa pohjoismaiset vesivarannot olivat 13 TWh pitkän ajan keskiarvoa pienemmät ja 3 TWh pienemmät kuin vastaavana ajankohtana vuotta aiemmin.

Alustavien tilastotietojen mukaan Pohjoismaissa kulutettiin vuoden 2010 ensimmäisellä neljänneksellä sähköä 119 (111) TWh, mikä on noin 7 % enemmän kuin vuotta aiemmin. Kasvu johtui pääasiassa tavanomaista kylmemmästä säästä ja teollisen kulutuksen kasvusta.

### **VENÄJÄ**

Alustavien tilastotietojen mukaan Venäjällä kulutettiin vuoden 2010 ensimmäisellä neljänneksellä sähköä 281 (266) TWh, mikä on noin 6 % enemmän kuin vuotta aiemmin.

OAO Fortum toimii Tjumenin ja Tseljabinskin alueilla. Tjumenin alueella, jossa teollisuustuotanto painottuu öljy- ja kaasuteollisuuteen, sähkön kysyntä kasvoi noin 2 % vuodentakaisesta. Taantuma ei vaikuttanut sähkön kysyntään alueella vuonna 2009. Metalliteollisuuden keskittyneellä Tseljabinskin alueella sähkönkysyntä kasvoi noin 12 % vuoden 2010 ensimmäisellä neljänneksellä edellisvuoden vastaavaan ajanjaksoon verrattuna. Kasvu johtui pääasiassa teollisen kulutuksen elpymisestä ja kylmistä sääolosuhteista.

Keskimääräinen sähkön spot-hinta ilman kapasiteettitariffia hintavyöhykkeellä 1 (Venäjän Euroopan ja Uralin alueilla) nousi 47 % ja oli keskimäärin 862 ruplaa/MWh vuoden 2010 ensimmäisellä neljänneksellä.

Tarkempia markkinatietoja esitetään katsauksen lopussa olevissa taulukoissa.

## **Fortumin hiilidioksidipäästöt**

Vuoden 2010 ensimmäisellä neljänneksellä noin 82 % (90 %) Fortumin sähköntuotannosta EU-maissa oli hiilidioksidipäästötöntä. Päästöttömän tuotannon osuuden pieneneminen johtuu normaalia kylmemmän talven vaatimasta hiililauhdetuotannosta.

Fortumin sähköntuotannon tavoite EU-maissa on alentaa hiilidioksidipäästöjen viiden vuoden keskiarvo alle 80 grammaan per kilowattitunti (g/kWh) vuoteen 2020 mennessä. Lämmöntuotannossa Fortumin tavoitteena on alentaa päästöjä kussakin maassa vähintään 10 % vuoden 2006 tasosta vuoteen 2020 mennessä. Euroopan unionin ulkopuolella Fortum on sitoutunut parantamaan energiatehokkuutta ja vähentämään siten päästöjä.

<b>Koko Fortumin CO2-päästöt (miljoonaa tonnia)</b>	<b>I/10</b>	<b>I/09</b>	<b>2009</b>	<b>Edell. 12 kk</b>
Kokonaispäästöt	9,1	7,0	22,0	24,1
Päästökauppajärjestelmän alaiset päästöt	4,0	2,6	7,7	9,1
Myönnettyt päästöoikeudet	-	-	5,5	5,5
Päästöt Venäjällä	4,9	4,1	13,8	14,6

## DIVISIOONAKATSAUKSET

### Power

*Power-divisioonaan kuuluvat Fortumin sähköntuotanto, fyysinen tuotannonohjaus ja trading-toiminta, voimalaitosten käyttö, kunnossapito ja kehitys sekä asiantuntijapalvelut sähköntuottajille.*

<b>milj. euroa</b>	<b>I/10</b>	<b>I/09</b>	<b>2009</b>	<b>Edell. 12 kk</b>
Myynti	769	688	2 531	2 612
- sähkönmyynti	745	657	2 413	2 501
- muu myynti	24	31	118	111
Liikevoitto	467	432	1 363	1 398
Vertailukelpoinen liikevoitto	424	415	1 454	1 463
Sidottu pääoma (kauden lopussa)	5 591	5 351	5 494	
Sidotun pääoman tuotto, %			24,5	24,9
Vertailukelpoinen sidotun pääoman tuotto, %			26,4	26,3
Bruttoinvestoinnit	33	52	153	134
Henkilöstö	1 866	2 018	1 916	

Divisioonan sähköntuotanto Pohjoismaissa oli vuoden 2010 ensimmäisellä neljänneksellä 12,1 (12,1) TWh. Siitä noin 91 % (98 %) oli hiilidioksidipäästötöntä.

Ensimmäisellä neljänneksellä Fortumin koko sähköntuotantovolyymi Pohjoismaissa oli samalla tasolla kuin vuotta aiemmin. Ydinvoimatuotanto väheni viimevuodesta pääasiassa Oskarshamn 3- ja Forsmark 2 -ydinvoimalaitosyksiköiden pienemmän tuotannon vuoksi. Molemmassa yksiköissä käyttöönotto on viivästynyt kapasiteetin lisäys- ja modernisointihankkeiden jälkeen. Oskarshamn 3:n koko kapasiteetin odotetaan olevan käytössä toukokuussa 2010. Forsmark 2:ssa työt tuotannon nostamiseksi jatkuvat; ajankohta, jolloin koko kapasiteetti on käytössä, vahvistetaan myöhemmin.

Pohjoismaisen vesivoimatuotannon supistuminen johtuu pääasiassa virtaamien pienemisestä kylmän talven aikana. Ydin- ja vesivoimatuotannon supistumista kompensoi lämpövoimatuotannon kasvu.

Sähköntuotanto lähteittäin, TWh	I/10	I/09	2009	Edell. 12 kk
Vesivoima, Pohjoismaat	5,4	5,7	22,1	21,8
Ydinvoima, Pohjoismaat	5,9	6,4	21,4	20,9
Lämpövoima, Pohjoismaat	0,8	0,0	0,2	1,0
<b>Yhteensä Pohjoismaissa</b>	<b>12,1</b>	<b>12,1</b>	<b>43,7</b>	<b>43,7</b>
Lämpövoima muissa maissa	0,3	0,3	1,2	1,2
<b>Yhteensä</b>	<b>12,4</b>	<b>12,4</b>	<b>44,9</b>	<b>44,9</b>

Sähkönmyynti Pohjoismaissa, TWh	I/10	I/09	2009	Edell. 12 kk
josta läpikulkueriä	0,9	0,9	3,6	3,6

Hinta, €/MWh	I/10	I/09	2009	Edell. 12 kk
Powerin sähkön tukkumyyntihinta Pohjoismaissa*	54,5	49,6	49,8	51,2

\*) Power-divisioona Pohjoismaissa, ilman läpikulkueriä.

Vuoden 2010 ensimmäisellä neljänneksellä Power-divisioonan toteutunut sähkön tukkumyyntihinta oli Pohjoismaissa 54,5 euroa/MWh eli 4,9 euroa/MWh korkeampi kuin vuosi sitten. Nousu johtui pääasiassa Nord Poolin spot-hintojen kohoamisesta.

Divisioonan vertailukelpoinen liikevoitto oli hieman suurempi kuin viime vuoden vastaavalla jaksolla pääasiassa korkeampien toteutuneiden pohjoismaisten myyntihintojen ja Ruotsin kruunun vahvistumisen vuoksi. Vesi- ja ydinvoimatuotannon supistuminen vaikutti liikevoittoon negatiivisesti.

Helmikuussa 2009 Fortum toimitti valtioneuvostolle periaatepäätöshakemuksen uuden ydinvoimalaitosyksikön rakentamiseksi Loviisaan. Fortum on myös noin 25 %:n osuudella vähemmistöosakas Teollisuuden Voima Oyj:ssä (TVO), joka vuonna 2008 jätti periaatepäätöshakemuksensa neljännen ydinvoimalaitoksen rakentamisesta Eurajoen Olkiluotoon. Hallitus käsitteli periaatepäätöshakemuksia 21.4.2010 ja antoi kielteisen päätöksen Fortumin Loviisa 3 -hakemukselle. TVO:n hakemus sai myönteisen päätöksen.

Fortum osallistuu TVO-omistusosuutensa kautta 1 600 megawatin (MW) ydinvoimalaitosyksikön rakentamiseen Suomessa (Olkiluoto 3). Olkiluoto 3 - ydinvoimalaitosyksikön TVO:lle toimittava AREVA-Siemens ilmoitti syksyllä 2009, että laitoksen käynnistys siirtyy kesäkuuhun 2012. TVO kertoi lokakuussa 2009 uskovansa, että projekti voi siirtyä tätä myöhemmäksi.

## Heat

Heat-divisioona sisältää sähkön ja lämmön yhteistuotannon (CHP), kaukolämpötoiminnan sekä yritysten lämpöratkaisut Pohjoismaissa sekä muualla Itämeren alueella.

milj. euroa	I/10	I/09	2009	Edell. 12 kk
Myynti	651	514	1 399	1 536
- lämmönmyynti	470	397	1 055	1 128
- sähkönmyynti	145	84	224	285
- muu myynti	36	33	120	123
Liikevoitto	159	115	252	296
Vertailukelpoinen liikevoitto	132	114	231	249
Sidottu pääoma (kauden lopussa)	3 955	3 482	3 787	
Sidotun pääoman tuotto, %			7,9	9,2
Vertailukelpoinen sidotun pääoman tuotto, %			7,3	8,0
Bruttoinvestoinnit	62	70	359	351
Henkilöstö	2 479	2 695	2 552	

Heat-divisioonan lämmönmyynti ensimmäisellä neljänneksellä 2010 oli 10,6 (9,4) TWh, josta suurin osa tuotettiin Pohjoismaissa. Samana aikana sähkön ja lämmön yhteistuotantolaitosten sähkönmyynti oli yhteensä 2,4 (1,6) TWh.

Positiivinen volyymikehitys johtui pääasiassa kylmemmästä säästä ja uudesta CHP-kapasiteetista Suomessa (Suomenoja).

Divisioonan vertailukelpoinen liikevoitto vuoden ensimmäisellä neljänneksellä oli 132 miljoonaa euroa eli 18 miljoonaa euroa enemmän kuin vuotta aiemmin. Kasvu johtui pääasiassa sähkön ja lämmön tuotannon kasvusta sekä korkeammista sähkön tukkumyyntihinnoista Nord Poolissa.

Ruotsin kilpailuviranomainen tutkii kaukolämmön hinnoittelua. Tutkinta koskee myös Tukholman kaupungin kanssa yhteisomistuksessa olevaa Fortum Värmeä.

Lämmönmyynti alueittain, TWh	I/10	I/09	2009	Edell. 12 kk
Suomi	3,5	3,1	8,0	8,4
Ruotsi	4,6	4,0	9,8	10,4
Puola	1,8	1,8	3,7	3,7
Muut maat	0,7	0,5	1,4	1,6
Yhteensä	10,6	9,4	22,9	24,1

Sähkönmyynti, TWh	I/10	I/09	2009	Edell. 12 kk
Yhteensä	2,4	1,6	4,4	5,2



## Electricity Solutions and Distribution

### Distribution

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

milj. euroa	I/10	I/09	2009	Edell. 12 kk
Myynti	280	229	800	851
- jakeluverkot	230	199	685	716
- alueverkot	40	21	75	94
- muu myynti	10	9	40	41
Liikevoitto	113	81	263	295
Vertailukelpoinen liikevoitto	102	81	262	283
Sidottu pääoma (kauden lopussa)	3 419	3 090	3 299	
Sidotun pääoman tuotto, %			8,7	9,5
Vertailukelpoinen sidotun pääoman tuotto, %			8,6	9,1
Bruttoinvestoinnit	29	36	193	186
Henkilöstö	1 132	1 184	1 088	

Vuoden 2010 ensimmäisellä neljänneksellä jakelu- ja alueverkkosiirron kokonaismäärät olivat 8,9 (8,2) TWh ja 5,0 (4,8) TWh.

Alueverkkosiirron määrä oli yhteensä 4,2 (4,0) TWh Ruotsissa ja 0,8 (0,8) TWh Suomessa.

Distribution-liiketoiminta-alueen vertailukelpoinen liikevoitto oli ensimmäisellä neljänneksellä 102 miljoonaa euroa eli 21 miljoonaa euroa suurempi kuin vuotta aiemmin. Kasvun tärkeimmät syyt olivat kylmän sään vuoksi lisääntynyt myynti ja Ruotsin kruunun vahvistuminen.

Etäluettavien mittarien käyttöönoton suunnittelua 575 000 verkkoasiakkaalle Suomessa jatkettiin suunnitelman mukaisesti, ja pilottivaihe on ohjelmassa myöhemmin tänä vuonna. Ruotsissa Capgemini korvasi Cinclus Technologyn etäluokupalvelun toimittajana tammikuussa.

Sähkönsiirto jakeluverkoissa, TWh	I/10	I/09	2009	Edell. 12 kk
Ruotsi	4,7	4,4	14,0	14,3
Suomi	3,2	2,9	9,4	9,7
Norja	0,9	0,8	2,3	2,4
Viro	0,1	0,1	0,2	0,2
Yhteensä	8,9	8,2	25,9	26,6

Sähkönjakeluasiakkaitten lukumäärä alueittain, tuhansia	31.3.2010	31.3.2009
Ruotsi	882	880
Suomi	611	606
Muut maat	124	123
Yhteensä	1 617	1 609

## Electricity Sales

*Electricity Sales -liiketoiminta-alue vastaa sähkön vähittäismyynnistä 1,2 miljoonalle kotitalous- ja yritysasiakkaalle sekä muille sähkön vähittäismyymille Ruotsissa, Suomessa ja Norjassa. Electricity Sales ostaa sähkönsä Nord Poolista. Electricity Sales myy noin 70 % volyymistaan yritysasiakkaille ja 30 % vähittäisasiakkaille.*

milj. euroa	I/10	I/09	2009	Edell. 12 kk
Myynti	637	469	1 449	1 617
- sähkönmyynti	632	462	1 417	1 587
- muu myynti	5	7	32	30
Liikevoitto	-29	-21	29	21
Vertailukelpoinen liikevoitto	-13	-2	22	11
Sidottu pääoma (kauden lopussa)	163	90	125	
Sidotun pääoman tuotto, %			28,9	18,8
Vertailukelpoinen sidotun pääoman tuotto, %			18,6	7,3
Bruttoinvestoinnit	0	1	1	0
Henkilöstö	539	626	611	

Vuoden 2010 ensimmäisellä neljänneksellä Electricity Sales -liiketoiminta-alueen sähkönmyynti oli 9,8 (9,7) TWh.

Vertailukelpoisen liikevoiton pieneneminen johtui korkeista hintapiikeistä Nord Poolissa tammikuun alussa ja helmikuun lopussa, sekä samanaikaisesta erittäin kylmän sään aiheuttamasta korkeasta kysynnästä. Tämä johti tilapäisesti tappiollisiin katteisiin asiakassopimuksissa. Ensimmäisen neljänneksen vertailukelpoiseen liikevoittoon vaikutti negatiivisesti myös yritysmarkkinasegmentin uudelleenorganisointiin liittyvä kertaluonteinen varaus. Helmikuussa divisioonassa päätettiin aloittaa yt-neuvottelut yritysmarkkinasegmentin uudelleenjärjestelemiseksi. Yritysasiakkaiden tuotteiden ja palvelujen suunniteltu uudistus on jatkoa kuluttajatuotteiden uudistukselle vuotta aiemmin ja on osa divisioonan kattavaa tehokkuuden parantamisohjelmaa. Yt-neuvotteluprosessi päätettiin Suomen osalta huhtikuun alussa. Ruotsissa prosessi saadaan todennäköisesti päätökseen toukokuussa.

## Russia

Russia-divisioona koostuu sähkön ja lämmön tuotannosta ja myynnistä Venäjällä. Se sisältää OAO Fortumin ja Fortumin yli 25 prosentin omistusosuuden TGC-1:ssä. TGC-1 on osakkuusyhtiö, joka raportoidaan pääomaosuusmenetelmän mukaisesti.

milj. euroa	I/10	I/09	2009	Edell. 12 kk
Myynti	244	186	632	690
- sähkönmyynti	130	103	390	417
- lämmönmyynti	113	81	219	251
- muu myynti	1	2	23	22
EBITDA	52	25	55	82
Liikevoitto	32	6	-20	6
Vertailukelpoinen liikevoitto	16	6	-20	-10
Sidottu pääoma (kauden lopussa)	2 489	2 018	2 260	
Sidotun pääoman tuotto, %			0,0	1,2
Vertailukelpoinen sidotun pääoman tuotto, %			0,0	0,5
Bruttoinvestoinnit	91	21	218	288
Henkilöstö	4 688	7 136	4 855	

OAO Fortum toimii Uralin kehittyneillä teollisuusalueilla ja Länsi-Siperian öljyntuotantoalueilla.

Divisioonan sähkönmyynti vuoden 2010 ensimmäisellä neljänneksellä oli 5,5 (5,6) TWh. Samana aikana lämmönmyynti oli yhteensä 11,5 (10,2) TWh.

Vuoden 2010 ensimmäisellä neljänneksellä OAO Fortum myi 58 % sähköntuotannostaan vapautetulla sähkön hinnalla.

OAO Fortumin keskeiset sähkön, kapasiteetin ja kaasun hinnat	I/10	I/09	Muutos %	2009	Edell. 12 kk	Muutos %
Sähkön spot-hinta (markkinahinta), Uralin alue, RUB/MWh	817	535	53	633	703	11
OAO Fortumin keskimääräinen säännelty sähkön hinta, RUB/MWh	620	541	15	533	550	3
Keskimääräinen säännelty kapasiteettihinta, tRUB/MW/kk	168,5	189,5	-11	187,3	182,5	-3
Keskimääräinen kaasun rajahinta Uralin alueella, RUB/1000m <sup>3</sup>	2 221	1 621	37	1 782	1 931	8

Russia-divisioonan vertailukelpoinen liikevoitto oli 16 miljoonaa euroa vuoden 2010 ensimmäisellä neljänneksellä. Liikevoiton kasvu on pääasiassa seurausta tehokkuusohjelmasta. Sähkön ja lämmön myyntikatteet paranivat hieman vuodentakaisesta.

OAO Fortumin liiketoiminta on tyypillisesti hyvin kausiluonteista: sen tulos on yleensä vahvin vuoden ensimmäisellä ja viimeisellä neljänneksellä.

Venäjän sähköreformi etenee. Tammikuun 2010 alusta lähtien 60 % Venäjän kaikesta sähköntuotannosta on myyty kilpailuilla markkinoilla. Osuus nousee 80 %:iin heinäkuun 2010 alussa. Sähkön tukkimarkkinoiden odotetaan vapautuvan kokonaan vuoden 2011 alussa.

Tällä hetkellä arviolta kolmasosa Fortumin liikevaihdosta Venäjällä muodostuu kapasiteettitariffimaksuista, joita sähkötuottajalle maksetaan sen käytössä olevan tuotantokapasiteetin perusteella. Venäjän hallitus on hyväksynyt pitkän aikavälin kapasiteettimarkkinoiden säännöt. Vuonna 2011 käynnistyvien kapasiteettimarkkinoiden hintaparametrit hyväksyttiin huhtikuussa ensimmäisen neljänneksen raportointijakson jälkeen.

Vuoden 2007 jälkeen investointivelvoitesopimusten (Capacity Supply Agreement) perusteella rakennetulle tuotantokapasiteetille maksetaan korkeampaa hintaa 10 vuoden ajan kuin vanhemmalle kapasiteetille. Uuden kapasiteetin hinnat asetetaan tasolle, jolla sijoitusten tuotto on taloudellisesti riittävällä tasolla. Vanha kapasiteetti kilpailee kapasiteettimarkkinoilla.

OAo Fortumin tehokkuusparannusohjelma etenee suunnitelmien mukaisesti. Vuosittaisten tehokkuusparannusten odotetaan kasvavan noin 100 miljoonaa euroon vuoteen 2011 mennessä.

### **Investoinnit käyttöomaisuuteen ja osakkeisiin sekä osakkeiden myynnit**

Investoinnit käyttöomaisuuteen vuoden 2010 ensimmäisellä neljänneksellä olivat 216 (181) miljoonaa euroa. Investoinnit ilman yrityskauppoja olivat 196 (150) miljoonaa euroa.

Vuonna 2010 Fortum suunnittelee ottavansa käyttöön uutta sähkön- ja lämmöntuotantokapasiteettia seuraavasti:

	<b>Tyyppi</b>	<b>Sähkö, MW</b>	<b>Lämpö, MW</b>	<b>Käytettävissä</b>
<b>Heat</b>				
Czestochowa, Puola	CHP bio, hiili	65	120	III/2010
Pärnu, Viro	CHP bio, turve	20	45	2010 lopussa
<b>Power</b>				
Vesivoimalaitosten perusparannus	Vesivoima	20-30		2010
<b>Russia</b>				
Tjumen 1	CCGT, kaasu	230		III/2010
Tobolsk	CCGT, kaasu	200		III/2010
Tseljabinsk 3	CCGT, kaasu	220		IV/2010

### **POWER**

TVO:n varsinainen yhtiökokous päätti maaliskuussa 2010 yksityisestä annista yhtiön B-sarjan osakkeenomistajille. Annilla yhtiön osakepääomaa korotetaan 79,3 miljoonalla eurolla. Fortumin osuus osakepääoman korotuksesta on enintään 19,8 miljoonaa euroa. Merkintähinta maksetaan vuonna 2010 TVO:n hallituksen päättämänä päivänä. Osakepääoman korotus on alkuperäisen suunnitelman mukainen ja on osa Fortumin 180 miljoonan euron osakepääomasitoutumusta Olkiluoto 3 -projektin rahoittamiseksi.

### **HEAT**

Tammikuussa 2010 Fortum osti Nokialla sijaitsevan yhdistetyn sähkön- ja lämmöntuotantolaitoksen. Voimalaitoksen lämmön tuotantokapasiteetti on noin 85 MW ja sähköntuotantokapasiteetti 70 MW sähköä.

Helmikuussa Fortum päätti investoida uuteen jätekäyttöiseen CHP-laitokseen Klaipedassa Liettuassa. Investoinnin arvo on noin 140 miljoonaa euroa. Voimalaitoksen suunnitellaan olevan kaupallisessa käytössä vuoden 2013 lopussa. Uusi voimalaitos käyttää polttoaineenaan kunnallis- ja teollisuusjätettä sekä biomassaa. Laitoksen tuotantokapasiteetti on noin 50 MW lämpöä ja 20 MW sähköä.

Fortumin omistamien ruotsalaisen kaasunsiirtoyhtiön Swedegas AB:n osakkeiden myynti saatettiin päätökseen helmikuussa. Myyntivoitto sisältyy divisioonan kertaluonteisiin eriin.

CHP-projektit Pärnussa Virossa ja Czechostowassa Puolassa jatkuivat. Pärnun laitoksen odotetaan aloittavan kaupallisen tuotannon joulukuussa 2010 ja Czechostowan syksyllä 2010.

## DISTRIBUTION

Helmikuun alussa Fortum myi 49 %:n osuutensa Karlskoga Energi & Miljössä Ruotsissa Karlskogon kunnalle noin 42 miljoonalla eurolla. Myyntivoitto sisältyy divisioonan kertaluonteisiin eriin.

EU:n kolmas energiamarkkinapaketti saatettiin voimaan syyskuun alussa 2009. Paketin yhtenä seurauksena Fortum joutuu myymään 25 %:n omistusosuutensa kantaverkkooyhtiö Fingrid Oyj:ssä viimeistään vuoden 2012 alussa. Fortum tutkii vaihtoehtoja Fingridin osakkeiden myynnille. Tällä hetkellä Fortum ennakoii, että Fingridin osakkeiden myyntiprosessi toteutuu vuoden 2010 aikana.

## RUSSIA

Fortum myi osakkeensa Federal Grid Companyssa (Fortumin omistusosuus oli 0,119 %) ja Kurgan Generating Companyssa (49 % äänioikeuksista) Venäjällä vuoden 2010 ensimmäisellä neljänneksellä. Myyntivoitot sisältyvät divisioonan kertaluonteisiin eriin.

OAO Fortumin meneillään oleva investointiohjelma nostaa sähköntuotantokapasiteetin nykyisestä noin 2 800 MW:sta 5 100 MW:iin. Ohjelman loppuosan arvo huhtikuusta 2010 eteenpäin maaliskuun 2010 lopun valuuttakursseilla laskettuna on arviolta 1,8 miljardia euroa.

Fortum on vahvistanut sitoutuneensa OAO Fortumin investointiohjelman toteuttamiseen. Kolme ensimmäistä projektia valmistuu käyttöön kuluvana vuonna. Yhteistyössä Venäjän viranomaisten kanssa arvioidaan parhaillaan mahdollisuutta lykätä eräitä hankkeita 1–3 vuodella.

## Rahoitus

Nettovelka supistui ensimmäisen neljänneksen aikana 290 miljoonalla eurolla 5 679 miljoonaan euroon (vuoden 2009 lopussa: 5 969 miljoonaa euroa). Nettovelan väheneminen johtuu pääasiassa vahvasta liiketoiminnan rahavirrasta.

Maksuvalmius parani ensimmäisellä neljänneksellä. Neljänneksen lopussa konsernin likvidit varat olivat yhteensä 1 498 miljoonaa euroa (vuoden 2009 lopussa: 890 miljoonaa euroa). Likvideihin varoihin kuuluvat OAO Fortumin käteisvarat ja pankkitalletukset, noin 583 miljoonaa euroa (vuoden 2009 lopussa: 632 milj. euroa). Likvidien varojen lisäksi Fortumilla oli käytettävissään noin 2,9 miljardia euroa nostamattomia valmiusluottoja.

Fortum maksoi osingot osakkeenomistajilleen raportointikauden jälkeen 8.4.2010. Maksetut osingot olivat yhteensä noin 888 miljoonaa euroa.

Konsernin nettorahoituskulut ensimmäisellä neljänneksellä olivat 27 (32) miljoonaa euroa. Nettorahoituskuluihin on kirjattu johdannaisten käyvän arvon muutoksia 11 (11) miljoonaa euroa.

Nettovelan ja käyttökatteen (EBITDA) suhde edellisiltä 12 kuukaudelta oli 2,3 (vuoden 2009 lopussa: 2,6). Osinkokorjattu EBITDA edellisiltä 12 kuukaudelta olisi ollut 2,7.

Moody'sin Fortum Oyj:lle antama pitkäaikainen luottoluokitus oli A2 (vakaat näkymät) ja Standard & Poorsin luokitus A (vakaat näkymät).

### **Osakkeet ja osakepääoma**

Fortum Oyj:n osakkeen vaihto NASDAQ OMX Helsinki -pörssissä vuoden 2010 ensimmäisellä neljänneksellä oli 141,4 (155,1) miljoonaa osaketta arvoltaan 2 659 miljoonaa euroa. Fortumin markkina-arvo neljänneksen viimeisen pörssipäivän päätöskurssin mukaan laskettuna oli 16 088 miljoonaa euroa. Neljänneksen korkein noteeraus Fortum Oyj:n osakkeille NASDAQ OMX Helsinki -pörssissä oli 19,92 euroa ja alin 17,77 euroa. Osakkeen vaihdolla painotettu keskimurssi oli 18,77 euroa. Neljänneksen viimeisen pörssipäivän päätöskurssi oli 18,11 (14,35) euroa.

Neljänneksen lopussa Fortum Oyj:n osakepääoma oli 3 046 185 953 euroa ja rekisteriin merkittyjen osakkeiden kokonaismäärä 888 367 045. Neljänneksen lopussa Fortum Oyj ei omistanut omia osakkeitaan.

Suomen valtion omistusosuus Fortumista 31.3.2010 oli 50,8 %. Hallintarekisteröityjen ja suorien ulkomaisten osakkeenomistajien osuus oli 29,6 %.

Fortumin hallituksella ei ole yhtiökokouksen myöntämiä käyttämättömiä valtuuksia vaihtovelkakirjojen tai optiolainojen liikkeelle laskemiseksi tai uusien osakkeiden liikkeelle laskemiseksi.

### **Konsernin henkilöstö**

Jakson lopussa henkilöstön määrä oli 11 290 (vuoden 2009 lopussa:11 613).

### **Tutkimus ja kehitys**

Vuoden 2010 ensimmäisellä neljänneksellä Fortum ja Seabased Industry saivat Ruotsin energiaviranomaiselta myönteisen investointitukipäätöksen aaltovoimahankkeelle Ruotsin länsirannikolla. Tukipäätös tarkoittaa, että virasto rahoittaa noin 14 miljoonaa euroa yhteensä noin 25 miljoonan euron investoinnista. Fortum jatkaa valmisteluja lopullisen investointipäätöksen tekemiseksi.

Fortum osallistuu laajaan TEKESin rahoittamaan bioenergian kehitysprojektiin yhdessä Metson, UPM:n ja VTT:n kanssa. Projektissa saavutettiin merkittävä välitavoite, kun bioöljyä (pyrolyysiöljyä) tuotettiin suuressa mittakaavassa integroidussa CHP-laitoksessa Tampereella ja testipolttoja suoritettiin Fortumin Masalan lämpövoimalassa.

Liikenteen sähköistämiseen tähtäävä tutkimus- ja kehitystoiminta oli myös aktiivista Fortumissa. Valmet Automotiven kanssa rakennettiin sähkökäyttöinen konseptiauto, joka lanseerattiin ja esiteltiin Geneven autonäyttelyssä maaliskuussa 2010.

## Yhtiökokous

Fortumin 25.3.2010 Helsingissä pidetty varsinainen yhtiökokous hyväksyi emoyhtiön ja konsernin tilinpäätöksen vuodelta 2009, myönsi Fortumin hallintoneuvostolle, hallitukselle ja toimitusjohtajalle vastuuvapauden vuodelta 2009 sekä päätti maksaa osinkoa 1,00 euroa osakkeelta vuodelta 2009. Osingonjaon täsmäytyspäivä oli 30.3.2010, ja osinko maksettiin 8.3.2010.

Yhtiökokous valitsi hallituksen jäseniksi uudelleen seuraavat henkilöt: Matti Lehti, Sari Baldauf, Esko Aho, Ilona Ervasti-Vaintola, Birgitta Johansson-Hedberg ja Christian Ramm-Schmidt. Uutena jäsenenä hallitukseen valittiin Joshua Larsson. Matti Lehti valittiin hallituksen puheenjohtajaksi ja Sari Baldauf varapuheenjohtajaksi. Nyt valitun hallituksen toimikausi kestää seuraavan varsinaisen yhtiökokouksen päättymiseen asti.

## Näkymät

### AVAINTEKIJÄT JA RISKIT

Fortumin tuloksen kannalta tärkein tekijä on sähkön tukkuhinta. Tukkuhinnan kehityksen avaintekijöitä ovat tarjonnan ja kysynnän tasapaino, polttoaineiden ja hiilidioksidin päästöoikeuksien hinnat sekä vesitilanne. Lisäksi Ruotsin kruunun ja Venäjän ruplan vaihtokurssit vaikuttavat Fortumin tulokseen. Valuuttakurssien vaihtelusta aiheutuvat muuntovaikutukset taseessa kirjataan Fortumin omaan pääomaan.

Fortumin taloudellinen tulos on alttiina useille strategisille, taloudellisille ja operatiivisille riskeille. Lisätietoja Fortumin riskeistä ja riskienhallinnasta on esitetty Fortumin vuoden 2009 toimintakertomuksessa sekä konsernin tilinpäätöksessä.

### MARKKINAKYSYNTÄ

Talouden taantuma on vaikuttanut markkinoihin Fortumin toiminta-alueella. Tämä saattaa kasvattaa Fortumin vastapuoliriskiä. Sähkönkulutus saattaa jäädä alhaiselle tasolle Pohjoismaissa ja Venäjällä. Tällä hetkellä Fortum odottaa sähkönkysynnän Pohjoismaissa palautuvan vuoden 2008 tasolle vuoteen 2012–2014 mennessä. Sähkön osuus energian kokonaiskulutuksesta jatkaa kasvuaan.

### VENÄJÄ

Yksi tärkeimmistä OAO Fortumin hankintaan liittyvistä oletuksista on Venäjän sähkömarkkinoiden uudistuksen jatkuminen. Kilpailuilla hinnoilla myydyin sähkön osuutta nostettiin suunnitelman mukaisesti 50 %:sta 60 %:iin tammikuussa 2010, ja se nousee 80 %:iin heinäkuun 2010 alusta lähtien. Sähkön tukku markkinoiden odotetaan vapautuvan kokonaan vuoteen 2011 mennessä.

Pitkän aikavälin kapasiteettimarkkinoiden säännöt ovat Venäjän hallituksen hyväksymät, ja hintaparametrit hyväksyttiin huhtikuussa 2010. Sääntöjen mukaan uudelle kapasiteetille odotetaan maksettavan huomattavasti korkeampaa hintaa kuin vanhalle kapasiteetille 10 vuoden ajan.

Kaasun keskimääräinen säännelty hinta nousi 24 % vuoden 2010 ensimmäisellä neljänneksellä verrattuna vuoteen 2009 ja sen odotetaan pysyvän samalla tasolla loppuvuoden 2010. Tämänhetkisen virallisen suunnitelman mukaan säänneltyä kaasun hintaa nostetaan 15 % vuonna 2011. Säännelty sähkön hinta on vuositasolla sidottu säänneltyyn kaasun hintaan ja inflaatioon.

Venäjän hallitus arvioi parhaillaan sähköntuotantoyhtiöiden investointiohjelmaa Venäjän talouden elpymisestä johtuvan sähkön lisääntyneen kysynnän näkökulmasta. Fortum on vahvistanut sitoutumisensa OAO Fortumin investointiohjelman toteuttamiseen, joskin alkuperäiseen aikatauluun on tehty pieniä tarkistuksia.

Vuosittaisten tehokkuusparannusten odotetaan kasvavan noin 100 miljoonaan euroon vuonna 2011.

## KÄYTTÖOMAISUUSINVESTOINNIT

Fortum arvioi vuotuisten käyttöomaisuusinvestointiensa seuraavien 4–5 vuoden aikana olevan noin 0,8–1,2 miljardia euroa. Fortumin nykyinen ennuste käyttöomaisuusinvestoinneista vuonna 2010 on vaihteluvälin ylärajaa suurempi; joitakin alun perin vuodelle 2009 suunniteltuja investointeja erityisesti Venäjällä on siirretty vuodelle 2010.

## SUOJAUS

Huhtikuun 2010 lopussa sähkön futuurihinta Nord Poolissa loppuvuodelle 2010 oli noin 46 euroa/MWh. Samaan aikaan sähkön futuurihinta vuodelle 2011 oli noin 44 euroa/MWh ja vuodelle 2012 noin 43 euroa/MWh. Hiilen (ICE Rotterdam) futuurihinta loppuvuodelle 2010 puolestaan oli noin 84 Yhdysvaltain dollaria tonnilta ja päästöoikeuksien (EUA) markkinahinta loppuvuodelle 2010 noin 15 euroa hiilidioksiditonnilta.

Huhtikuun 2010 loppupuolella Pohjoismaiden vesivarannot olivat noin 9 TWh keskimääräistä pienemmät ja 4 TWh alle vuoden 2009 vastaavan tason.

Fortumin Power-divisioonan toteutuneeseen sähkön tukkumyynnihintaan Pohjoismaissa vaikuttavat muun muassa suojaustasot, suojaushinta, spot-hinnat, Fortumin joustavan tuotantorakenteen käytettävyys ja käyttö sekä valuuttojen kurssivaihtelut. Jos sähköntuotantolähteiden suhteellisissa osuuksissa tapahtuvien muutosten mahdollisia vaikutuksia ei oteta huomioon, 1 euron muutos megawattituntia kohti Power-divisioonan toteutuneessa sähköntukkumyynnihinnassa Pohjoismaissa johtaa noin 50 miljoonan euron muutokseen Fortumin vuotuisessa liikevoitossa.

Maaliskuun 2010 lopussa Power-divisioonan arvioidusta sähkön tukkumyynnistä Pohjoismaissa oli suojattu noin 75 % noin 44 euroon/MWh loppuvuodeksi 2010. Kalenterivuodeksi 2011 divisioonan arvioidusta sähkön tukkumyynnistä Pohjoismaissa oli suojattu noin 45 % noin 43 euroon/MWh.

Raportoidut suojaukset voivat vaihdella huomattavasti Fortumin sähköjohdannaismarkkinoilla tekemien toimien mukaan. Suojaukset tehdään pääasiassa rahoitussopimuksilla, joista useimmat ovat Nord Poolissa kaupankäynnin kohteena olevia forward-sopimuksia tai vakioituja futuureja, joihin kuuluu useita erilaisia tuotteita ja maturiteetteja.

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

Fortum aloitti vuoden 2010 vahvasti. Yhtiöllä on joustava, kustannustehokas ja ilmastomyötäinen tuotantorakenne. Fortumin taloudellinen asema ja maksuvalmius ovat vahvoja.



Espoo, 26.4.2010  
Fortum Oyj  
Hallitus

Lisätietoja:

Tapio Kuula, toimitusjohtaja, puhelin: +358 10 452 4112

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

Fortumin sijoittajasuhteet, puh. +358 10 452 4138 / investors@fortum.com

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

Tulostiedotus vuonna 2010:

- Osavuositarkastus tammi–kesäkuulta julkaistaan 16.7.2010 noin klo 9.00.
- Osavuositarkastus tammi–syyskuulta julkaistaan 21.10.2010 noin klo 9.00

Jakelu:

NASDAQ OMX Helsinki

Keskeiset tiedotusvälineet

www.fortum.com

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

## OSAVUOSITARKASTUKSEN SISÄLTÖ

	Sivu
Lyhennetty konsernin tuloslaskelma	18
Lyhennetty konsernin tase	20
Lyhennetty laskelma konsernin oman pääoman muutoksista	21
Lyhennetty konsernin rahavirtalaskelma	22
Muutokset nettovelassa ja tunnusluvussa	23
Lyhennetyn osavuositarkastuksen liitetiedot	24
Tunnuslukujen laskentakaavat	36
Markkinatilanne	38
Tuotanto- ja myyntivolyymit	39
Osavuositarkastuksen liite	40

LYHENNETTY KONSERNIN TULOSLASKELMA

milj. euroa	Liite	I/2010	I/2009	2009	Edelliset 12 kk
<b>Liikevaihto</b>	4	<b>1 947</b>	1 632	5 435	5 750
Muut tuotot		37	18	84	103
Materiaalit ja palvelut		-917	-656	-2 027	-2 288
Henkilöstökulut		-130	-130	-495	-495
Poistot ja arvonalentumiset	4, 12	-137	-122	-510	-525
Muut kulut		-149	-140	-599	-608
Vertailukelpoisuuteen vaikuttavat erät		73	-3	-106	-30
<b>Liikevoitto</b>		<b>724</b>	599	1 782	1 907
Osuus osakkuus- ja yhteisyritysten tuloksesta	4, 13	16	-33	21	70
Korkokulut		-47	-68	-241	-220
Korkotuotot		17	31	98	84
Johdannaisten käyvän arvon muutokset		11	11	-1	-1
Muut rahoituserät - netto		-8	-6	-23	-25
Rahoitustuotot ja -kulut		-27	-32	-167	-162
<b>Voitto ennen veroja</b>		<b>713</b>	534	1 636	1 815
Tuloverot	9	-130	-111	-285	-304
<b>Kauden voitto</b>		<b>583</b>	423	1 351	1 511
<b>Jakautuminen:</b>					
Emoyhtiön omistajille		559	406	1 312	1 465
Määräysvallattomille omistajille		24	17	39	46
		<b>583</b>	423	1 351	1 511

<b>Osakekohtainen tulos (euroa per osake)</b>	10				
Laimentamaton		0,63	0,46	1,48	1,65
Laimennettu		0,63	0,46	1,48	1,65

milj. euroa	I/2010	I/2009	2009	Edelliset 12 kk
<b>Vertailukelpoinen liikevoitto</b>	<b>651</b>	602	1888	1937
Kertaluonteiset erät (luovutusvoitot ja -tappiot)	46	4	29	71
Tulevaisuuden kassavirtoja suojaavien johdannaisten käyvän arvon muutokset	36	4	-76	-44
Ydinjätehuoltorahastoon liittyvä oikaisu	-9	-11	-59	-57
Vertailukelpoisuuteen vaikuttavat erät	73	-3	-106	-30
<b>Liikevoitto</b>	<b>724</b>	599	1 782	1 907

Lyhennetty konsernin laaja tuloslaskelma

milj. euroa	I/2010	I/2009	2009	2008
<b>Kauden voitto</b>	<b>583</b>	423	<b>1 351</b>	1 596
<b>Muut laajan tuloksen erät</b>				
Kassavirran suojaukset				
Käyvän arvon muutokset	27	192	-195	453
Siirrot tuloslaskelmaan	8	-23	-218	160
Siirrot vaihto-omaisuuteen/aineellisiin hyödykkeisiin	-5	5	-4	-4
Verot	-11	-43	108	-168
Nettosijoitusten suojaus				
Käyvän arvon muutokset	-4	-1	-25	-
Verot	1	-	6	-
Myytavissä olevat rahoitusvarat				
Käyvän arvon muutokset	-	-	0	-1
Muuntoerot	313	-214	21	-621
Osuus osakkuusyritysten muista laajan tuloksen eristä <sup>1)</sup>	-51	-3	-37	-628
Muut muutokset	2	-4	1	1
<b>Muut laajan tuloksen erät, verojen jälkeen</b>	<b>280</b>	-91	<b>-343</b>	-808
<b>Laaja tulos yhteensä</b>	<b>863</b>	332	<b>1 008</b>	788
<b>Laajan tuloksen jakautuminen</b>				
Emoyhtiön omistajille	813	342	971	797
Määräysvallattomille omistajille	50	-10	37	-9
	<b>863</b>	332	<b>1 008</b>	788
<sup>1)</sup> Josta Hafslund ASA:n omistamien REC:n osakkeiden käyvän arvon muutosta ml. muuntoerot	-52	-4	-37	-667

LYHENNETTY KONSERNIN TASE

milj. euroa	Liite	31.3.2010	31.3.2009	31.12.2009
<b>VARAT</b>				
<b>Pitkäaikaiset varat</b>				
Aineettomat hyödykkeet	12	413	370	391
Rakennukset, koneet ja kalusto	12	13 522	11 954	12 855
Osuudet osakkuus- ja yhteisyrityksissä	4, 13	2 157	2 100	2 188
Osuus Valtion ydinjätehuoltorahastosta	16	575	571	570
Varat etuusperusteisista eläkejärjestelyistä		62	63	59
Muut pitkäaikaiset sijoitukset		67	56	69
Laskennalliset verosaamiset		59	3	47
Johdannaisinstrumentit	6	213	516	195
Pitkäaikaiset korolliset saamiset		1 011	753	918
<b>Pitkäaikaiset varat yhteensä</b>		<b>18 079</b>	<b>16 386</b>	<b>17 292</b>
<b>Lyhytaikaiset varat</b>				
Vaihto-omaisuus		356	388	447
Johdannaisinstrumentit	6	168	718	182
Myyntisaamiset ja muut saamiset		1 217	1 176	1 030
Pankkitalletukset		395	835	397
Rahat ja pankkisaamiset		1 103	2 206	493
Likvidit varat	15	1 498	3 041	890
<b>Lyhytaikaiset varat yhteensä</b>		<b>3 239</b>	<b>5 323</b>	<b>2 549</b>
<b>Varat yhteensä</b>		<b>21 318</b>	<b>21 709</b>	<b>19 841</b>
<b>OMA PÄÄOMA</b>				
<b>Emoyhtiön omistajille kuuluva oma pääoma</b>				
Osakepääoma	14	3 046	3 045	3 046
Ylikurssirahasto		73	73	73
Kertyneet voittovarot		4 719	4 512	4 762
Muut oman pääoman erät		121	661	153
<b>Yhteensä</b>		<b>7 959</b>	<b>8 291</b>	<b>8 034</b>
<b>Määräysvallattomat omistajat</b>		<b>506</b>	<b>438</b>	<b>457</b>
<b>Oma pääoma yhteensä</b>		<b>8 465</b>	<b>8 729</b>	<b>8 491</b>
<b>VIERAS PÄÄOMA</b>				
<b>Pitkäaikainen vieras pääoma</b>				
Korollinen pitkäaikainen vieras pääoma	15	5 833	6 978	6 002
Johdannaisinstrumentit	6	157	128	191
Laskennalliset verovelat		1 814	1 830	1 750
Ydinvoimaan liittyvät varaukset	16	575	571	570
Muut varaukset		230	192	209
Eläkevelvoitteet		23	48	23
Muu pitkäaikainen vieras pääoma		464	459	472
<b>Pitkäaikainen vieras pääoma yhteensä</b>		<b>9 096</b>	<b>10 206</b>	<b>9 217</b>
<b>Lyhytaikainen vieras pääoma</b>				
Korollinen lyhytaikainen vieras pääoma	15	1 344	1 697	857
Johdannaisinstrumentit	6	425	115	276
Ostovelat ja muu lyhytaikainen vieras pääoma		1 988	962	1 000
<b>Lyhytaikainen vieras pääoma yhteensä</b>		<b>3 757</b>	<b>2 774</b>	<b>2 133</b>
<b>Vieras pääoma yhteensä</b>		<b>12 853</b>	<b>12 980</b>	<b>11 350</b>
<b>Oma pääoma ja vieras pääoma yhteensä</b>		<b>21 318</b>	<b>21 709</b>	<b>19 841</b>

LYHENNETTY LASKELMA KONSERNIN OMAN PÄÄOMAN MUUTOKSISTA

milj. euroa	Osake- pääoma	Ylikurssi- rahasto	Kertyneet voittovarot	Muut oman pääoman erät	Emoyhtiön omistajat	Määräys- vallattomat omistajat	Oma pääoma yhteensä			
			Kertyneet voittovarot	Muuntoerot	Kassavirta- suojaukset	Muut laajan tuloksen erät	Muut laajan tuloksen erät osakkuus- yhtiöissä			
<b>Oma pääoma 31.12.2009</b>	<b>3 046</b>	<b>73</b>	<b>5 329</b>	<b>-567</b>	<b>21</b>	<b>1</b>	<b>131</b>	<b>8 034</b>	<b>457</b>	<b>8 491</b>
Kauden tulos			559					559	24	583
Muuntoerot				284	6		6	296	29	325
Kauden muut laajan tuloksen erät			2		16	-3	-57	-42	-3	-45
Laaja tulos yhteensä			561	284	22	-3	-51	813	50	863
Osingonjako			-888					-888		-888
Osingonjako määräysvallattomille omistajille								0		0
Muutokset yrityshankintojen yhteydessä								0	-1	-1
<b>Oma pääoma 31.3.2010</b>	<b>3 046</b>	<b>73</b>	<b>5 002</b>	<b>-283</b>	<b>43</b>	<b>-2</b>	<b>80</b>	<b>7 959</b>	<b>506</b>	<b>8 465</b>
<b>Oma pääoma 31.12.2008</b>	<b>3 044</b>	<b>73</b>	<b>4 888</b>	<b>-576</b>	<b>321</b>	<b>36</b>	<b>168</b>	<b>7 954</b>	<b>457</b>	<b>8 411</b>
Kauden tulos			406					406	17	423
Muuntoerot				-200	0		13	-187	-14	-201
Kauden muut laajan tuloksen erät					140	-1	-16	123	-13	110
Laaja tulos yhteensä			406	-200	140	-1	-3	342	-10	332
Osingonjako								-		-
Osingonjako määräysvallattomille omistajille								-		-
Muutokset yrityshankintojen yhteydessä			-6					-6	-9	-15
Käytetyt optio-oikeudet <sup>1)</sup>	1							1		1
<b>Oma pääoma 31.3.2009</b>	<b>3 045</b>	<b>73</b>	<b>5 288</b>	<b>-776</b>	<b>461</b>	<b>35</b>	<b>165</b>	<b>8 291</b>	<b>438</b>	<b>8 729</b>
<b>Oma pääoma 31.12.2008</b>	<b>3 044</b>	<b>73</b>	<b>4 888</b>	<b>-576</b>	<b>321</b>	<b>36</b>	<b>168</b>	<b>7 954</b>	<b>457</b>	<b>8 411</b>
Kauden tulos			1 312					1 312	39	1 351
Muuntoerot				9	-4		28	33	12	45
Kauden muut laajan tuloksen erät			6		-296	-19	-65	-374	-14	-388
Laaja tulos yhteensä			1 318	9	-300	-19	-37	971	37	1 008
Osingonjako			-888					-888		-888
Osingonjako määräysvallattomille omistajille								0	-19	-19
Muutokset yrityshankintojen yhteydessä			-5					-5	-18	-23
Käytetyt optio-oikeudet <sup>1)</sup>	2		16			-16		2		2
<b>Oma pääoma 31.12.2009</b>	<b>3 046</b>	<b>73</b>	<b>5 329</b>	<b>-567</b>	<b>21</b>	<b>1</b>	<b>131</b>	<b>8 034</b>	<b>457</b>	<b>8 491</b>

<sup>1)</sup> Viimeisen optio-ohjelman (2002B) merkintäajan päättymisen 1.5.2009 kirjanpitokäsittelyn vaikutus omassa pääomassa.

**Muuntoerot**

Muuntoerot vaikuttivat emoyhtiön omistajille kuuluvaan osuuteen omasta pääomasta 296 miljoonaa euroa vuoden 2010 ensimmäisellä neljänneksellä (I/2009: -187) sisältäen Ruotsin ja Norjan kruunujen sekä Venäjän ruplan nettovaikutuksen yhteensä 289 miljoonaa (I/2009: -178). Osa muuntoerosta syntyy, kun Hafslundin omistamat Norjan kruunun määräiset RECin osakkeet arvostetaan käypään arvoon. Arvostuksen vaikutus, 3 miljoonaa euroa (I/2009: 12), näytetään yhdessä osakkuusyhtiöiden muiden laajan tuloksen erien kanssa.

Ulkomaisten tytäryhtiöiden tilinpäätöstiedot muunnetaan euroiksi käyttäen tuloslaskelman osalta keskikurssia ja taseen osalta tilinpäätöspäivän kurssia. Kurssiero, joka syntyy muunnosta euroiksi, kirjataan omaan pääomaan. Katso lisätietoja käytetyistä kursseista liitetiedosta 8 Valuuttakurssit.

**Kassavirtasuojaukset**

Emoyhtiön omistajille kuuluva osuus kassavirtasuojauksen käyvän arvon muutoksista oli 16 miljoonaa euroa vuoden 2010 ensimmäisellä neljänneksellä (I/2009: 140), ja se liittyi lähinnä sähkön hinnan suojaamiseen. Kun sähkön hinta on alhaisempi/korkeampi kuin suojaushinta, vaikutus omaan pääomaan on positiivinen/negatiivinen.

**Osingonjako**

Vuoden 2009 osingonjaosta päätettiin yhtiökokouksessa 25.3.2010. Osinko vähennettiin kertyneistä voittovaroista ja kirjattiin muuhun lyhytaikaiseen vieraaseen pääomaan vuoden 2010 ensimmäisellä neljänneksellä. Osinko maksettiin 8.4.2010.

Vuoden 2008 osingonjaosta päätettiin yhtiökokouksessa 7.4.2009. Koska päätös tehtiin vuoden 2009 toisen neljänneksen aikana, osingonjakopäätöksellä ei ollut vaikutusta vuoden 2009 ensimmäisen neljänneksen osavuositarkastukseen.

LYHENNETTY KONSERNIN RAHAVIRTALASKELMA

milj. euroa	Liite	I/2010	I/2009	2009	Edelliset 12 kk
<b>Liiketoiminnan rahavirta</b>					
Liikevoitto ennen poistoja (Käyttökate)		861	721	2 292	2 432
Muut tuotot ja kulut, joihin ei liity maksua		-67	1	46	-22
Rahoituserät ja toteutuneet kurssierot		-177	139	146	-170
Maksetut välittömät verot		-82	-14	-239	-307
<b>Rahavirta ennen käyttöpääoman muutosta</b>		<b>535</b>	<b>847</b>	<b>2 245</b>	<b>1 933</b>
Käyttöpääoman muutos		-14	-25	19	30
<b>Liiketoiminnan rahavirta yhteensä</b>		<b>521</b>	<b>822</b>	<b>2 264</b>	<b>1 963</b>
<b>Investointien rahavirta</b>					
Käyttöomaisuusinvestoinnit <sup>1)</sup>	4, 12	-223	-180	-845	-888
Hankitut tytäryhtiöosakkeet pl. hankittujen yhtiöiden rahavarat	7	0	-19	-27	-8
Hankitut osakkuusyrittösakkeet <sup>2)</sup>	13	-	-31	-58	-27
Muiden osakkeiden hankinnat		0	0	-2	-2
Käyttöomaisuuden myynnit		2	1	48	49
Myydyt tytäryhtiöosakkeet pl. myytyjen yhtiöiden rahavarat	7	-	11	11	-
Myydyt osakkuusyrittösakkeet	13	106	0	2	108
Muiden osakkeiden myynnit		11	-	1	12
Muiden sijoitusten muutos		-31	-19	-104	-116
<b>Investointien rahavirta yhteensä</b>		<b>-135</b>	<b>-237</b>	<b>-974</b>	<b>-872</b>
<b>Rahavirta ennen rahoitusta</b>		<b>386</b>	<b>585</b>	<b>1 290</b>	<b>1 091</b>
<b>Rahoituksen rahavirta</b>					
Velkojen muutos		175	1 207	-758	-1 790
Osingonjako yhtiön osakkeenomistajille		-	-	-888	-888
Muut rahoituserät		-5	13	-25	-43
<b>Rahoituksen rahavirta yhteensä</b>		<b>170</b>	<b>1 220</b>	<b>-1 671</b>	<b>-2 721</b>
<b>Laskelman mukainen likvidien varojen muutos</b>		<b>556</b>	<b>1 805</b>	<b>-381</b>	<b>-1 630</b>
<b>Likvidit varat kauden alussa</b>		<b>890</b>	<b>1 321</b>	<b>1 321</b>	<b>3 041</b>
Valuuttakurssierot likvideissa varoissa		52	-85	-50	87
<b>Likvidit varat kauden lopussa</b>		<b>1 498</b>	<b>3 041</b>	<b>890</b>	<b>1 498</b>

<sup>1)</sup> Maksamattomat investoinnit eivät sisälly käyttöomaisuusinvestointeihin. Aktivoidut vieraan pääoman kulut sisältyvät maksettuihin korkokuluihin.

<sup>2)</sup> Ostetut osakkuusyrittösakkeet sisältävät osakeannin.

**Muut tuotot ja kulut, joihin ei liity maksua**

Muut tuotot ja kulut joihin ei liity maksua sisältää pääasiassa liiketoiminnan rahavirrasta oikaistut luovutusvoitot. Luovutus tulot käyttöomaisuuden ja osakkeiden myynneistä, 119 miljoonaa euroa, esitetään kokonaisuudessaan investointien rahavirrassa.

**Rahoituserät ja toteutuneet kurssierot**

milj. euroa	I/2010	I/2009	2009	Edelliset 12 kk
Maksetut korot ja rahoituskulut, netto	-43	-54	-185	-174
Saadut osingot	3	1	33	35
Realisoituneet valuuttakurssivoitot ja -tappiot	-137	192	298	-31
<b>Yhteensä</b>	<b>-177</b>	<b>139</b>	<b>146</b>	<b>-170</b>

Realisoituneet valuuttakurssivoitot ja -tappiot aiheutuvat taseen valuuttapositiona suojaavista valuuttatermiineistä, jotka liittyvät pääasiassa Fortumin ruotsalaisten tytäryritysten ruotsin kruunumääräiseen rahoitukseen sekä siihen, että konsernin pääasiallinen ulkoinen rahoitus on euroissa. Suurin osa näistä termiineistä erääntyy 12 kuukauden sisällä.

**Maksetut välittömät verot**

Vuoden 2010 ensimmäisellä neljänneksellä maksetut verot olivat 68 miljoonaa euroa suuremmat kuin edellisvuoden vastaavana ajankohtana. Tämä johtuu pääasiassa vuoden 2009 ensimmäisellä neljänneksellä saadusta veronpalautuksesta, joka taas oli seurausta vuonna 2008 liikaa maksetuista ennakkoveroista.

**NETTOVELAN MUUTOKSET**

milj. euroa	I/2010	I/2009	2009	Edelliset
				12 kk
Nettovelka kauden alussa	5 969	6 179	6 179	5 634
Muuntoerot	55	37	144	162
Käyttökate	861	721	2 292	2 432
Maksetut rahoituskulut ja verot sekä muut tuotot ja kulut, joihin ei liity maksua	-326	126	-47	-499
Käyttöpääoman muutos	-14	-25	19	30
Käyttöomaisuusinvestoinnit	-223	-180	-845	-888
Yrityshankinnat	0	-50	-87	-37
Yritysmyyntit	119	12	62	169
Muutos korollisissa saamisissa	-31	-19	-104	-116
Osingot	-	-	-888	-888
Muut rahoitustoiminnot	-5	13	-25	-43
Nettorahavirta (- nettovelan kasvu)	381	598	377	160
Joukkovelkakirjojen käypien arvojen muutos ja arvostus jaksotettuun hankintamenoon	36	16	23	43
Nettovelka kauden lopussa	5 679	5 634	5 969	5 679

**TUNNUSLUVUT**

	31.3.2010	31.12.2009	30.9.2009	30.6.2009	31.3.2009	Edelliset
						12 kk
Käyttökate, milj. euroa	861	2 292	1 634	1 220	721	2 432
Tulos/osake (laimentamaton), EUR	0,63	1,48	1,02	0,78	0,46	1,65
Sijoitettu pääoma, milj. euroa	15 642	15 350	15 184	15 347	17 404	N/A
Korollinen nettovelka, milj. euroa	5 679	5 969	6 041	6 004	5 634	N/A
Käyttöomaisuus- ja bruttoinvestoinnit osakkeisiin, milj. euroa	216	929	634	412	181	964
Käyttöomaisuusinvestoinnit, milj. euroa	196	862	571	352	150	908
Sijoitetun pääoman tuotto, % <sup>1)</sup>	18,7	12,1	11,4	13,1	14,5	12,3
Oman pääoman tuotto, % <sup>1)</sup>	25,7	16,0	14,6	17,4	19,6	17,6
Nettovelka/käyttökate <sup>1)</sup>	1,7	2,6	2,8	2,5	2,0	2,3
Korkokate	24,2	12,4	11,3	12,3	16,0	14,1
Korkokate sisältäen aktivoituiden vieraan pääoman menot	18,7	10,3	9,5	10,5	12,9	11,5
Rahavirta ennen käyttöomaisuusmuutosta/korollinen nettovelka, % <sup>1)</sup>	44,9	37,6	35,7	38,9	45,1	34,0
Velkaantumisaste, %	67	70	73	76	65	N/A
Oma pääoma/osake, EUR	8,96	9,04	8,89	8,42	9,34	N/A
Omanvaraisuusaste, %	40	43	43	41	40	N/A
Henkilöstön lukumäärä	11 290	11 613	12 054	13 586	14 267	N/A
Henkilöstö keskimäärin	11 435	13 278	13 737	14 310	14 644	N/A
Osakkeiden lukumäärä keskimäärin, 1 000 osaketta	888 367	888 230	888 230	888 230	888 095	888 351
Laimennettu osakkeiden keskimääräinen lukumäärä, 1 000 osaketta	888 367	888 230	888 230	888 230	888 250	888 351
Rekisteröityjen osakkeiden määrä, 1 000 osaketta	888 367	888 367	888 367	888 367	888 166	N/A

<sup>1)</sup> Neljänneksen luvut on muutettu vastaamaan vuositason lukuja.  
Tunnuslukujen laskentakaavat ovat liitetiedossa 24.

## KONSERNIN LYHENNETYN OSAVUOSIKATSAUKSEN LIITETIEDOT

### 1. LAADINTAPERUSTA

Konsernin lyhennetty osavuositarkastus on laadittu EU:ssa käytöön otettua kansainvälistä (IAS) 34 Osavuositarkastukset -standardia noudattaen. Osavuositarkastusta tulee lukea yhdessä vuoden 2009 tilinpäätöksen kanssa. Osavuositarkastusta ei ole tilintarkastettu.

### 2. LAADINTAPERIAATTEET

Noudatetut laadintaperiaatteet ovat yhtenevät konsernin tilinpäätöksessä 2009 noudattamien periaatteiden kanssa lukuunottamatta alla listattuja standardien käyttöönotosta johtuvia ja esittämisessä tapahtuneita muutoksia:

- Uudistettu standardi IFRS 3 *Liiketoimintojen yhdistäminen* (voimassa 1.7.2009 tai sen jälkeen alkavilla tilikausilla). Standardimuutokset vaikuttavat lähinnä seuraavien aihealueiden kirjanpitoikäsiintelyyn: hankintaan liittyvät menot, vaihteittaiset hankintahinnat, liikearvo ja määräysvallattomien omistajien osuus (aiemmin vähemmistöosuus) sekä ehdollinen vastike. Fortum soveltaa uudistettua standardia kaikkiin liiketoimintojen yhdistämiin 1.1.2010 lähtien.
- Uudistettu standardi IAS 27 *Konsernitiilinpäätös ja erillistiilinpäätös* (otettava käyttöön 1.7.2009 tai sen jälkeen alkavilla tilikausilla). Standardimuutokset edellyttävät kaikkien määräysvallattomien omistajien kanssa tehtyjen liiketoimien vaikutusten kirjaamista omaan pääomaan, ellei määräysvalta muutu. Fortum soveltaa muutettua standardia eittakautuvasti määräysvallattomien omistajien kanssa tehtyihin liiketoimiin 1.1.2010 lähtien.
- Muutos standardiin IAS 17 *Vuokrasopimukset* (otettava käyttöön 1.1.2010 tai sen jälkeen alkavilla tilikausilla). Muutos on yksi huhtikuussa 2009 julkaistuista IFRS-normiston vuosittaisista muutoksista. Muutos koski IAS 17 *Vuokrasopimukset* -standardin säännöksiä liittyen maa-alueiden vuokrasopimusten luokitteluun. Aikaisempi IAS 17 -standardi edellytti, että maa-alueita koskeva vuokrasopimus luokiteltiin muuksi vuokrasopimukseksi, koska maa-alueen taloudellisen vaikutusajan katsotaan olevan ikuinen. Muutoksen jälkeen maa-alueiden vuokrasopimukset tulee luokitella joko rahoitusleasing- tai muuksi vuokrasopimukseksi IAS 17 pääperiaatteiden mukaan. Fortum on soveltanut standardia 1.1.2010 lähtien. Muutoksella ei ollut olennaista vaikutusta Fortumin konsernitiilinpäätökseen sillä merkittävien maanvuokrasopimusten luokittelu ei muutoksen seurauksena muuttunut.

#### Tuloslaskelman lisäriivi

Vertailukelpoisuuteen vaikuttavat erät on eriytetty esitettäväksi tuloslaskelmassa omana eränään, kun ne aikaisemmin ovat sisällyneet tuloslaskelman muihin eriiin kululajinsa mukaisesti. Muutos on tehty Fortumin tuloksen paremman ymmärrettävyyden ja vertailukelpoisuuden varmistamiseksi.

Vertailukelpoisuuteen vaikuttavat erät sisältävät:

- kertaluonteiset erät, koostuu luovutusvoitoista ja -tappioista
- suojaustarkoituksessa pidettävien johdannaisten käyvän arvon muutokset, joihin ei IAS 39:n mukaisesti sovelleta suojauslaskentaa. Valtaosaan Fortumin kassavirtasuojauksista sovelletaan suojauslaskentaa, joiden käyvän arvon muutos kirjataan omaan pääomaan.
- kirjanpitoikäsiintelyn vaikutus, joka aiheutuu siitä, että IFRIC 5:n mukaan Fortumin Valtion ydinjätehuolto-rahasto-osuuden tasearvo ei saa ylittää IFRS:n mukaisesti laskettua varauksen määrää taseessa.

Segmenttejä koskevissa liitetiedoissa vertailukelpoiseen liikevoittoon on päästy vähentämällä nämä erät liikevoitosta. Fortumin näkemyksen mukaan vertailukelpoinen liikevoitto antaa paremman kuvan segmenttien tuloksellisuudesta ja toiminnasta.

### 3. KRIITTISET TILINPÄÄTÖSARVIOT JA HARKINNAT

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

Tämän osavuositarkastuksen laatimisen yhteydessä johdon tekemät merkittävät konsernin laadintaperiaatteisiin ja keskeisimpiin epävarmuustekijöihin liittyneet arvot ovat samoja, joita sovellettiin vuositiilinpäätöksessä 2009.

### 4. TIEDOT SEGMENTEITTÄIN

Lokakuussa 2009 Fortum uudelleenorganisoi liiketoimintarakenteensa neljään liiketoimintadivisioonaan ja neljään esikuntatoimintoon. Muutoksen tavoitteena on parantaa organisaation tehokkuutta ja selkeyttää tulosvastuullisuutta ja samalla yksinkertaistaa sen rakennetta. Uudet divisioonat ovat Power, Heat, Russia sekä Electricity Solutions and Distribution. Electricity Solutions and Distribution -divisioona (ESD) muodostuu kahdesta liiketoimintayksiköstä, Distributionista ja Electricity Salesista (aikaisemmin Markets). IFRS:n mukaan raportoitavat segmentit on nimetty vastaavasti.

Uudelleenorganisoinnilla ei ollut vaikutusta Fortumin ulkoisen raportoinnin rakenteeseen, sillä raportoitavat segmentit ovat pysyneet samoina. Muutoksella on kuitenkin ollut pieniä vaikutuksia segmenttien sisältöön 1.1.2010 alkaen. Muutokset liittyvät lähinnä Power-divisioonan Power Solutions -liiketoiminta-alueen siirtoon Venäjä ja Heat -divisiooniin sekä keskitetyn Trading and Industrial Intelligence -yksikön perustamisesta.

Lisätietoja koskien uusia ja vanhoja segmenttitietoja on esitetty tämän osavuositarkastuksen liitteessä.



**LIKEVAIHTO**

milj. euroa	I/2010	I/2009	2009	Edelliset 12 kk
Sähkönmyynti ilman välillisiä veroja	1 067	887	3 192	3 372
Lämmön myynti	593	488	1 314	1 419
Sähkösiiro	270	220	760	810
Muut myynnit	17	37	169	149
<b>Yhteensä</b>	<b>1 947</b>	<b>1 632</b>	<b>5 435</b>	<b>5 750</b>

**LIKEVAIHTO SEGMENTEITTÄIN**

milj. euroa	I/2010	I/2009	2009	Edelliset 12 kk
Power <sup>1)</sup>	769	688	2 531	2 612
- josta sisäistä	-124	70	254	60
Heat <sup>1)</sup>	651	514	1 399	1 536
- josta sisäistä	-6	9	23	8
Distribution	280	229	800	851
- josta sisäistä	4	1	13	16
Electricity Sales <sup>1)</sup>	637	469	1 449	1 617
- josta sisäistä	61	22	67	106
Russia <sup>1)</sup>	244	186	632	690
- josta sisäistä	-	-	-	-
Muut	5	19	71	57
- josta sisäistä	21	13	-5	3
Nord Pool netotus <sup>2)</sup>	-683	-358	-1 095	-1 420
Eliminoinnit	44	-115	-352	-193
<b>Yhteensä</b>	<b>1 947</b>	<b>1 632</b>	<b>5 435</b>	<b>5 750</b>

<sup>1)</sup> Sekä ulkoinen että sisäinen liikevaihto sisältää realisoituneiden suojausinstrumenttien vaikutukset. Vaikutus liikevaihtoon voi olla positiivinen tai negatiivinen riippuen keskimääräisen sopimushinnan ja realisoituneen spot-hinnan erotuksesta.

<sup>2)</sup> Tuntiperusteiset myynnit ja ostot Nord Poolilta netotetaan konsernitasolla ja esitetään joko tuottona tai kuluna sen mukaan, onko Fortum tietynä hetkenä nettomyyjä vai netto-ostaja.

**LIKEVOITTO SEGMENTEITTÄIN**

milj. euroa	I/2010	I/2009	2009	Edelliset 12 kk
Power	467	432	1 363	1 398
Heat	159	115	252	296
Distribution	113	81	263	295
Electricity Sales	-29	-21	29	21
Russia	32	6	-20	6
Muut	-18	-14	-105	-109
<b>Yhteensä</b>	<b>724</b>	<b>599</b>	<b>1 782</b>	<b>1 907</b>

**VERTAILUKELPOINEN LIKEVOITTO SEGMENTEITTÄIN**

milj. euroa	I/2010	I/2009	2009	Edelliset 12 kk
Power	424	415	1 454	1 463
Heat	132	114	231	249
Distribution	102	81	262	283
Electricity Sales	-13	-2	22	11
Russia	16	6	-20	-10
Muut	-10	-12	-61	-59
<b>Vertailukelpoinen liikevoitto</b>	<b>651</b>	<b>602</b>	<b>1 888</b>	<b>1 937</b>
Kertaluonteiset erät	46	4	29	71
Muut vertailukelpoisuuteen vaikuttavat erät	27	-7	-135	-101
<b>Liikevoitto</b>	<b>724</b>	<b>599</b>	<b>1 782</b>	<b>1 907</b>

**KERTALUONTEISET ERÄT SEGMENTEITTÄIN**

milj. euroa	I/2010	I/2009	2009	Edelliset 12 kk
Power	0	4	6	2
Heat	19	0	21	40
Distribution	11	0	1	12
Electricity Sales	-	0	0	0
Russia	16	0	0	16
Muut	0	0	1	1
<b>Yhteensä</b>	<b>46</b>	<b>4</b>	<b>29</b>	<b>71</b>

Kertaluonteiset erät sisältävät luovutusvoittoja- ja tappioita.

**MUUT VERTAILUKELPOISUUTEEN VAIKUTTAVAT ERÄT SEGMENTEITTÄIN**

milj. euroa	I/2010	I/2009	2009	Edelliset 12 kk
Power <sup>1)</sup>	43	13	-97	-67
Heat	8	1	0	7
Distribution	0	0	0	0
Electricity Sales	-16	-19	7	10
Russia	-	-	-	-
Muut	-8	-2	-45	-51
<b>Yhteensä</b>	<b>27</b>	<b>-7</b>	<b>-135</b>	<b>-101</b>

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

	-9	-11	-59	-57
--	----	-----	-----	-----

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

**POISTOT JA ARVONALENTUMISET SEGMENTEITTÄIN**

milj. euroa	I/2010	I/2009	2009	Edelliset 12 kk
Power	24	23	93	94
Heat	45	38	162	169
Distribution	43	39	164	168
Electricity Sales	1	1	6	6
Russia	20	19	75	76
Muut	4	2	10	12
<b>Yhteensä</b>	<b>137</b>	<b>122</b>	<b>510</b>	<b>525</b>

**OSUUS OSAKKUUS- JA YHTEISYRITYSTEN TULOKSESTA SEGMENTEITTÄIN**

milj. euroa	I/2010	I/2009	2009	Edelliset 12 kk
Power <sup>1), 2)</sup>	-8	-6	-35	-37
Heat	18	5	30	43
Distribution	5	4	10	11
Electricity Sales	-1	0	0	-1
Russia	0	-	20	20
Muut	2	-36	-4	34
<b>Yhteensä</b>	<b>16</b>	<b>-33</b>	<b>21</b>	<b>70</b>

<sup>1)</sup> Sisältää kirjanpitoikäistelyn vaikutukset, jotka johtuvat Fortumin osakkuusyhtiöiden osuuksista suomalaisissa ja ruotsalaisissa ydinjätehuoltorahastoissa, yhteensä milj. euroa:

	-2	-3	-5	-4
--	----	----	----	----

<sup>2)</sup> Suurin osa Power -segmentin osakkuusyhtiöistä on tuotantoyhtiöitä, joilta Fortum ostaa sähköä omakustannushintaan, johon sisältyvät korot, valmisteverot ja välittömät verot.

**OSUUDET OSAKKUUS- JA YHTEISYRITYKSISSÄ SEGMENTEITTÄIN**

milj. euroa	31.3.2010	31.3.2009	31.12.2009
Power	894	840	863
Heat	176	162	178
Distribution	203	217	230
Electricity Sales	11	12	12
Russia	429	390	425
Muut	444	479	480
<b>Yhteensä</b>	<b>2 157</b>	<b>2 100</b>	<b>2 188</b>

**INVESTOINNIT KÄYTTÖMAISUUTEEN SEGMENTEITTÄIN**  
milj. euroa

	I/2010	I/2009	2009	Edelliset 12 kk
Power	13	21	96	88
Heat	62	70	358	350
Distribution	29	36	188	181
Electricity Sales	0	1	1	0
Russia <sup>1)</sup>	91	21	215	285
Muut	1	1	4	4
<b>Yhteensä</b>	<b>196</b>	<b>150</b>	<b>862</b>	<b>908</b>

Josta aktivoituja vieraan pääoman menoja 9 9 30 30

<sup>1)</sup> Kasvu johtuu OAO Fortumin käynnissä olevan investointiohjelman etenemisestä.

**BRUTTOINVESTOINNIT OSAKKEISIIN SEGMENTEITTÄIN**

milj. euroa	I/2010	I/2009	2009	Edelliset 12 kk
Power	20	31	57	46
Heat	-	-	1	1
Distribution	-	-	5	5
Electricity Sales	-	-	-	-
Russia	-	0	3	3
Muut	-	-	1	1
<b>Yhteensä</b>	<b>20</b>	<b>31</b>	<b>67</b>	<b>56</b>

Bruttoinvestoinnit osakkeisiin vuoden 2010 ensimmäisellä neljänneksellä muodostuvat Teollisuuden Voimalle annettavasta osakepääoman lisäyksestä. Katso liitetieto 13.

**SIDOTTU PÄÄOMA SEGMENTEITTÄIN**

milj. euroa	31.3.2010	31.3.2009	31.12.2009
Power	5 591	5 351	5 494
Heat	3 955	3 482	3 787
Distribution	3 419	3 090	3 299
Electricity Sales	163	90	125
Russia	2 489	2 018	2 260
Muut	301	722	382
<b>Yhteensä</b>	<b>15 918</b>	<b>14 753</b>	<b>15 347</b>

**SIDOTUN PÄÄOMAN TUOTTO SEGMENTEITTÄIN**

%	Edelliset 12 kk	31.12.2009
Power	24,9	24,5
Heat	9,2	7,9
Distribution	9,5	8,7
Electricity Sales	18,8	28,9
Russia	1,2	0,0
Muut	-16,6	-19,4

**VERTAILUKELPOINEN SIDOTUN PÄÄOMAN TUOTTO SEGMENTEITTÄIN**

%	Edelliset 12 kk	31.12.2009
Power	26,3	26,4
Heat	8,0	7,3
Distribution	9,1	8,6
Electricity Sales	7,3	18,6
Russia	0,5	0,0
Muut	-6,1	-17,0

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**

milj. euroa	31.3.2010	31.3.2009	31.12.2009
Power	6 301	5 928	6 260
Heat	4 391	3 892	4 244
Distribution	3 917	3 595	3 765
Electricity Sales	542	728	475
Russia	2 790	2 273	2 542
Muut	848	1 036	621
Eliminoinnit	-312	-498	-293
<b>Sidottuun pääomaan sisältyvät varat</b>	<b>18 477</b>	<b>16 954</b>	<b>17 614</b>
Korolliset saamiset	1 044	815	943
Laskennalliset verosaamiset	59	3	47
Muut varat	240	896	347
Likvidit varat	1 498	3 041	890
<b>Varat yhteensä</b>	<b>21 318</b>	<b>21 709</b>	<b>19 841</b>

**VIERAS PÄÄOMA SEGMENTEITTÄIN**

milj. euroa	31.3.2010	31.3.2009	31.12.2009
Power	710	577	766
Heat	436	410	456
Distribution	498	505	466
Electricity Sales	379	638	350
Russia	301	255	282
Muut	547	314	240
Eliminoinnit	-312	-498	-293
<b>Sidottuun pääomaan sisältyvä vieras pääoma</b>	<b>2 559</b>	<b>2 201</b>	<b>2 267</b>
Laskennalliset verovelat	1 814	1 830	1 750
Muu vieras pääoma	1 303	274	474
<b>Sijoitettuun pääomaan sisältyvä vieras pääoma</b>	<b>5 676</b>	<b>4 305</b>	<b>4 491</b>
Korollinen vieras pääoma	7 177	8 675	6 859
Oma pääoma	8 465	8 729	8 491
<b>Oma pääoma ja vieras pääoma yhteensä</b>	<b>21 318</b>	<b>21 709</b>	<b>19 841</b>

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 suojauslaskentaa, johtuvat saamiset ja velat.

**HENKILÖSTÖN LUKUMÄÄRÄ**

	31.3.2010	31.3.2009	31.12.2009
Power	1 866	2 018	1 916
Heat	2 479	2 695	2 552
Distribution	1 132	1 184	1 088
Electricity Sales	539	626	611
Russia	4 688	7 136	4 855
Muut	586	608	591
<b>Yhteensä</b>	<b>11 290</b>	<b>14 267</b>	<b>11 613</b>

**HENKILÖSTÖ KESKIMÄÄRIN**

	I/2010	I/2009	2009
Power	1 886	2 270	2 068
Heat	2 515	2 730	2 652
Distribution	1 127	1 227	1 166
Electricity Sales	554	631	629
Russia	4 764	7 210	6 170
Muut	589	576	593
<b>Yhteensä</b>	<b>11 435</b>	<b>14 644</b>	<b>13 278</b>

Henkilöstö keskimäärin lasketaan käyttäen koko raportointikauden kuukausittaisia keskiarvoja.

## 5. SEGMENTTITIEDOT NELJÄNNEKSITTÄIN

Lisätietoja vuosineljänneksittäin on saatavissa englannin kielellä Fortumin www-sivuilta [www.fortum.com](http://www.fortum.com) (Fortum yrityksenä/sijoittajat/taloudellista tietoa).

### LIIKEVAIHTO NELJÄNNEKSITTÄIN

milj. euroa	I/2010	IV/2009	III/2009	II/2009	I/2009
Power	769	663	572	608	688
- josta sisäistä	-124	50	70	64	70
Heat	651	458	177	250	514
- josta sisäistä	-6	8	2	4	9
Distribution	280	227	168	176	229
- josta sisäistä	4	7	2	3	1
Electricity Sales	637	410	272	298	469
- josta sisäistä	61	28	9	8	22
Russia	244	197	111	138	186
- josta sisäistä	-	-	-	-	-
Muut	5	17	16	19	19
- josta sisäistä	21	-9	-13	4	13
Nord Pool netotus	-683	-325	-200	-212	-358
Eliminoinnit	44	-84	-70	-83	-115
<b>Yhteensä</b>	<b>1 947</b>	<b>1 563</b>	<b>1 046</b>	<b>1 194</b>	<b>1 632</b>

### LIIKEVOITTO NELJÄNNEKSITTÄIN

milj. euroa	I/2010	IV/2009	III/2009	II/2009	I/2009
Power	467	327	297	307	432
Heat	159	109	-11	39	115
Distribution	113	81	47	54	81
Electricity Sales	-29	37	-7	20	-21
Russia	32	8	-19	-15	6
Muut	-18	-40	-21	-30	-14
<b>Yhteensä</b>	<b>724</b>	<b>522</b>	<b>286</b>	<b>375</b>	<b>599</b>

### VERTAILUKELPOINEN LIIKEVOITTO NELJÄNNEKSITTÄIN

milj. euroa	I/2010	IV/2009	III/2009	II/2009	I/2009
Power	424	391	308	340	415
Heat	132	104	-13	26	114
Distribution	102	80	47	54	81
Electricity Sales	-13	11	7	6	-2
Russia	16	8	-20	-14	6
Muut	-10	-24	-13	-12	-12
<b>Yhteensä</b>	<b>651</b>	<b>570</b>	<b>316</b>	<b>400</b>	<b>602</b>

### KERTALUONTEISET ERÄT NELJÄNNEKSITTÄIN

milj. euroa	I/2010	IV/2009	III/2009	II/2009	I/2009
Power	0	1	0	1	4
Heat	19	6	6	9	0
Distribution	11	1	0	0	0
Electricity Sales	-	0	0	0	0
Russia	16	0	1	-1	0
Muut	0	0	0	1	0
<b>Yhteensä</b>	<b>46</b>	<b>8</b>	<b>7</b>	<b>10</b>	<b>4</b>

### MUUT VERTAILUKELPOISUUTEEN VAIKUTTAVAT ERÄT NELJÄNNEKSITTÄIN

milj. euroa	I/2010	IV/2009	III/2009	II/2009	I/2009
Power <sup>1)</sup>	43	-65	-11	-34	13
Heat	8	-1	-4	4	1
Distribution	0	0	0	0	0
Electricity Sales	-16	26	-14	14	-19
Russia	-	-	-	-	-
Muut	-8	-16	-8	-19	-2
<b>Yhteensä</b>	<b>27</b>	<b>-56</b>	<b>-37</b>	<b>-35</b>	<b>-7</b>

<sup>1)</sup> Sisältää kirjanpitoikäistelyn vaikutukset, jotka johtuvat Fortumin osuudesta Valtion ydinjätehuolto-rahastoon, yhteensä milj. euroa:

I/2010	IV/2009	III/2009	II/2009	I/2009
-9	-33	-5	-10	-11

## 6. RAHOITUSRISKIEN HALLINTA

Konsernin riskienhallinnan periaatteisiin ei ole tehty merkittäviä muutoksia katsauskaudella. Riskienhallinnan tavoitteet ja periaatteet ovat yhdenmukaisia vuoden 2009 konsernin tilinpäätöksessä esitettyjen tietojen kanssa.

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

### JOHDANNAISET

	31.3.2010		31.3.2009		31.12.2009	
Korko- ja valuuttajohdannaiset	Nimellis- arvo	Käypä nettoarvo	Nimellis- arvo	Käypä nettoarvo	Nimellis- arvo	Käypä nettoarvo
	MEUR	MEUR	MEUR	MEUR	MEUR	MEUR
Koronvaihtosopimukset	3 657	37	4 080	3	3 995	41
Valuuttatermiinit	6 903	-284	5 440	226	6 334	-123
Korkotermiinit	-	-	137	-	-	-
Koron- ja valuuttavaihtosopimukset	1 366	2	2 241	230	1 454	65

  

Sähköjohdannaiset	Määrä	Käypä nettoarvo	Määrä	Käypä nettoarvo	Määrä	Käypä nettoarvo
	TWh	MEUR	TWh	MEUR	TWh	MEUR
Myyntisopimukset	143	257	175	2 400	157	9
Ostosopimukset	130	-214	115	-1 842	102	-79
Ostetut optiot	1	-2	6	6	1	-1
Asetetut optiot	2	2	6	-19	3	1

  

Öljyjohdannaiset	Määrä	Käypä nettoarvo	Määrä	Käypä nettoarvo	Määrä	Käypä nettoarvo
	1000 bbl	MEUR	1000 bbl	MEUR	1000 bbl	MEUR
Myyntisopimukset ja -termiinit	15 269	-39	1 112	12	1 555	-4
Ostosopimukset ja -termiinit	15 415	45	1 140	-13	1 450	4

  

Hiilijohdannaiset	Määrä	Käypä nettoarvo	Määrä	Käypä nettoarvo	Määrä	Käypä nettoarvo
	kt	MEUR	kt	MEUR	kt	MEUR
Myyntisopimukset	2 270	8	399	4	1 259	-3
Ostosopimukset	3 392	-17	713	-16	1 762	-1

  

CO <sub>2</sub> päästöoikeusjohdannaiset	Määrä	Käypä nettoarvo	Määrä	Käypä nettoarvo	Määrä	Käypä nettoarvo
	ktCO <sub>2</sub>	MEUR	ktCO <sub>2</sub>	MEUR	ktCO <sub>2</sub>	MEUR
Myyntisopimukset	3 267	2	1 016	6	366	1
Ostosopimukset	5 623	-3	1 011	-6	686	-2

  

Osakejohdannaiset	Nimellis- arvo	Käypä nettoarvo	Nimellis- arvo	Käypä nettoarvo	Nimellis- arvo	Käypä nettoarvo
	MEUR	MEUR	MEUR	MEUR	MEUR	MEUR
Osaketermiinit <sup>1)</sup>	19	16	24	15	24	21

<sup>1)</sup> Käteisvaroina toteutettavia osaketermiinejä käytetään Fortum -konsernin osakekannustinohjelman suojaukseen.

## 7. YRITYSHANKINNAT JA -MYYNNIT

Vuoden 2010 ensimmäisellä neljänneksellä ei hankittu uusia tai myyty olemassaolevia tytäryrityksiä.

## 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	1-3/2010	1-12/2009	1-9/2009	1-6/2009	1-3/2009
Ruotsi (SEK)	9,9826	10,6092	10,6830	10,8633	10,9679
Norja (NOK)	8,1423	8,7708	8,8817	9,0049	9,1034
Puola (PLN)	3,9970	4,3321	4,3827	4,4764	4,5018
Venäjä (RUB)	41,4799	44,0684	44,2745	44,1087	44,3928

Kauden lopun valuuttakurssi	31.3.2010	31.12.2009	30.9.2009	30.6.2009	31.3.2009
Ruotsi (SEK)	9,7135	10,2520	10,2320	10,8125	10,9400
Norja (NOK)	8,0135	8,3000	8,4600	9,0180	8,8900
Puola (PLN)	3,8673	4,1045	4,2295	4,4520	4,6885
Venäjä (RUB)	39,6950	43,1540	43,9800	43,8810	45,0320

## 9. TULOVEROT

Tuloslaskelman mukainen veroprosentti vuoden 2010 ensimmäisellä neljänneksellä oli 18,2 % (I/2009: 20,8 %). Vuoden 2010 ensimmäisen neljänneksen veroprosentti oli vertailukauttaan alhaisempi johtuen pääsääntöisesti verovapaista myyntivoitoista.

Vuoden 2010 ensimmäisen neljänneksen veroprosentti, lukuun ottamatta osuuksia osakkuusyritysten voitoista, verovapaita myyntivoitoja sekä muita kertaluontoisia eriä, oli 19,5 % (I/2009: 19,6 %). Tuloslaskelman verokantaan vaikuttaa aina se, että osuus osakkuus- ja yhteisyritysten voitosta lasketaan verojen jälkeen.

Vuoden 2009 veroprosentti, lukuun ottamatta osuuksia osakkuusyritysten voitoista, verovapaita myyntivoitoja sekä muita kertaluontoisia eriä, oli 18,5 %.

## 10. OSAKEKOHTAINEN TULOS

Laskelma laimentamattomasta ja laimennetusta osakekohtaisesta tuloksesta perustuu alla oleviin lukuihin:

	I/2010	I/2009	2009
Tuotot (milj. euroa):			
Emoyhtiön omistajille kuuluva voitto	559	406	1 312
Osakkeiden lukumäärä (1000 kpl):			
Osakkeiden painotettu keskimääräinen lukumäärä osakekohtaista tulosta laskettaessa	888 367	888 095	888 230
Optioiden laimennusvaikutus	-	155	-
Osakkeiden painotettu keskimääräinen lukumäärä laimennettua osakekohtaista tulosta laskettaessa	888 367	888 250	888 230

## 11. OSAKEKOHTAINEN OSINKO

Yhtiökokous päätti 25.3.2010 jakaa osinkoa tilikaudelta 2009 1,00 euroa osakkeelta, yhteensä 888 miljoonaa euroa perustuen 30.3.2010 rekisteröityjen osakkeiden lukumäärään. Vuoden 2010 ensimmäisen neljänneksen luvuissa osinko sisältyy osto- ja muihin velkoihin. Osinko maksettiin 8.4.2010.

Yhtiökokous päätti 7.4.2009 jakaa osinkoa tilikaudelta 2008 1,00 euroa osaketta kohti, yhteensä 888 miljoonaa euroa perustuen rekisteröityjen osakkeiden määrään 14.4.2009. Osingot maksettiin 21.4.2009. Vuoden 2009 ensimmäisen neljänneksen lukuihin ei sisälly tilikauden 2008 osinkoihin liittyviä kirjauksia.

## 12. AINEETTOMIEN JA AINEELLISTEN HYÖDYKKEIDEN MUUTOS

milj. euroa	31.3.2010	31.3.2009	31.12.2009
Kirjanpitoarvo kauden alussa	13 246	12 533	12 533
Lisäykset tytäryritysten hankintojen kautta	-	-	2
Käyttöomaisuusinvestoinnit	196	150	862
Ydinvoiman käytöstäpoistamiskulut	-	0	-7
Päästöoikeuksien muutokset	1	0	0
Vähennykset	-1	-1	-26
Poistot ja arvonalentumiset	-137	-122	-510
Vähennykset tytäryritysten myyntien kautta	-	-5	-5
Muuntoerot ja muut muutokset	630	-231	397
<b>Kirjanpitoarvo kauden lopussa</b>	<b>13 935</b>	<b>12 324</b>	<b>13 246</b>
Kirjanpitoarvoon sisältyvä liikearvo kauden lopussa	310	273	285
Muuntoerokirjausten vaikutus liikearvon määrään	25	-25	-13

## 13. MUUTOKSET OSUUKSISSA OSAKKUUS- JA YHTEISYRITYKSISSÄ

milj. euroa	31.3.2010	31.3.2009	31.12.2009
Kirjanpitoarvo kauden alussa	2 188	2 112	2 112
Osuus osakkuus- ja yhteisyritysten tuloksesta	16	-33	21
Hankinnat	-	31	33
Osakeannit ja muut sijoitukset	20	-	25
Uudelleenluokittelut	-1	-4	-7
Myynnit	-84	-	-1
Saadut osingot	-4	-2	-32
Osakkuusyritysten muut laajan tuloksen erät	-51	-3	-36
Muuntoerot	73	-1	73
<b>Kirjanpitoarvo kauden lopussa</b>	<b>2 157</b>	<b>2 100</b>	<b>2 188</b>

### Osuus osakkuus- ja yhteisyritysten tuloksesta

Vuoden 2010 ensimmäisen neljänneksen osuus osakkuusyritysten tuloksesta oli 16 miljoonaa euroa (I/2009: -33) mikä pääsääntöisesti koostuu Gasumin ja Fingridin osakkuusyhtiötuloksista. Fortumin osuus Hafslund ASA:n tuloksesta ensimmäisellä neljänneksellä oli 2 miljoonaa euroa (I/2009: -36). Fortumin osuus osakkuusyritysten voitosta vuonna 2009 oli 21 miljoonaa euroa, josta Hafslundin osuus oli -4 miljoonaa euroa. Fortumin laadintaperiaatteiden mukaisesti Hafslundin osakkuusyritystulos on sisällytetty konsernin lukuihin Hafslundin edellisen neljänneksen tietoihin perustuen, sillä päivitettyjä osavuosikatsaustietoja ei yleensä ole käytettävissä.

### Hankinnat ja osakeannit

Teollisuuden Voima Oyj:n (TVO) yhtiökokous päätti maaliskuussa 2010 korottaa yhtiön osakepääomaa 79,3 miljoonalla eurolla, josta Fortumin osuus on 19,8 miljoonaa euroa. Fortumin osuus TVO:n osakepääoman korotuksesta on kirjattu vuoden 2010 ensimmäisellä neljänneksellä ja tullaan maksamaan vuoden 2010 aikana TVO:n hallituksen määräämänä ajankohtana.

### Myynnit

Helmikuun 2010 alussa Distribution liiketoimintayksikkö myi Fortumin 49 %:n osuuden Karskoga Energi & Miljö AB:stä. Lisäksi vuoden 2010 ensimmäisellä neljänneksellä Heat divisioona myi Fortumin 20,4 %:n osuuden Swedegas AB:sta ja Russia divisioona myi OAO Fortumin 49 %:n osuuden Kurgan Generating Companysta.

### Osakkuusyritysten muut laajan tuloksen erät

Osakkuusyritysten muut laajan tuloksen erät koostuvat pääosin Hafslundin omistamien RECin osakkeiden käyvän arvon muutoksesta. Vuoden 2010 ensimmäisellä neljänneksellä jäljellä olevien RECin osakkeiden käyvän arvon muutos oli -52 miljoonaa euroa (I/2009: -4). Hafslundin ilmoittamiin jäljellä olevien osakkeiden lukumäärään perustuen käyvän arvon muutosten kumulatiivinen vaikutus Fortumin omaan pääomaan 31.3.2010 oli 37 miljoonaa euroa.

## 14. OSAKEPÄÄOMA

milj. euroa	Osakkeiden	Osake-	Osakkeiden	Osakepää-
	määrä	pääoma	määrä	oma
	31.3.2010	31.3.2010	31.12.2009	31.12.2009
Rekisteröidyt osakkeet 1.1.	888 367 045	3 046	887 638 080	3 044
Optioilla merkityt ja rekisteröidyt osakkeet raportointikauden lopussa	-	-	728 965	2
<b>Rekisteröidyt osakkeet raportointikauden lopussa</b>	<b>888 367 045</b>	<b>3 046</b>	<b>888 367 045</b>	<b>3 046</b>
Rekisteröimättömät osakkeet	-	-	-	-

Fortumilla ei ole tilinpäätöshetkellä 31.3.2010 käyttämättömiä optio-oikeuksia.



## 15. KOROLLINEN VIERAS PÄÄOMA

Ensimmäisen neljänneksen aikana Fortum lisäsi takaisinlainaustaan Valtion ydinjätehuoltorahastosta 61 miljoonalla eurolla 835 miljoonaan euroon. Fortum myös kasvatti lyhytaikaisen rahoituksensa määrää (lähinnä laskemalla liikkeelle yritystodistuksia). Neljänneksen lopussa lyhytaikaisen rahoituksen määrä oli 442 miljoonaa euroa, kun se vuoden 2009 lopussa oli 308 miljoonaa euroa. Korollisten velkojen määrä kasvoi ensimmäisen neljänneksen aikana 318 miljoonalla eurolla vuoden 2009 lopun 6 859 miljoonasta 7 177 miljoonaan euroon. Likvidit varat kasvoivat 608 miljoonalla eurolla vuoden 2009 lopun 890 miljoonasta eurosta 1 498 miljoonaan euroon.

## 16. YDINVOIMAAN LIITTYVÄT VARAT JA VELAT

milj. euroa	31.3.2010	31.3.2009	31.12.2009
<b>Taseeseen sisältyvät erät:</b>			
Ydinvoimaan liittyvät varaukset	575	571	570
Osuus Valtion ydinjätehuoltorahastosta	575	571	570
<b>Lainmukainen vastuu ja osuus Valtion ydinjätehuoltorahastosta:</b>			
Ydinjätehuoltovastuu Suomen ydinenergialain mukaan	913	895	913
Rahastotavoite	830	767	830
Fortumin osuus Valtion ydinjätehuoltorahastosta	830	767	786

### Ydinvoimaan liittyvät varaukset

Työ- ja elinkeinoministeriö päätti Suomen ydinenergialain mukaisesti lasketun Loviisan ydinvoimalaitoksen ydinjätehuoltovastuun määrän tammikuussa 2010. Vastuu perustuu vuosittain päivitettävään kustannusennusteeseen, sekä joka kolmas vuosi tehtävään uuteen tekniseen suunnitelmaan. Tekninen suunnitelma päivitettiin edellisen kerran vuonna 2007, ja uusi tekninen suunnitelma ja kustannusennuste päivitetään vuoden 2010 toisella neljänneksellä.

Lain mukainen Työ- ja elinkeinoministeriön päätökseen perustuva vastuu 31.3.2010 on 913 miljoonaa euroa. Taseeseen kirjattu ydinjätehuoltovastuu perustuu tulevaisuuden kustannuksia koskeviin kassavirtaennusteisiin, jotka pohjautuvat samoihin selvityksiin kuin lainmukainen vastuu. Ydinvoimavaruksen tasearvo, joka on laskettu IAS 37:n mukaisesti, on kasvanut 5 miljoonalla eurolla vuoden 2009 lopun arvosta, ja oli yhteensä 575 miljoonaa euroa 31.3.2010. Suurin syy lainmukaisen vastuun ja taseeseen kirjatun varauksen väliseen eroon on se, että lainmukaista vastuuta ei diskontata nykyarvoon.

### Fortumin osuus Valtion ydinjätehuoltorahastosta

Viranomaiset päättävät vuotuisen rahastotavoitteen ja lainmukaisen vastuun määrän vuosittain tammikuussa. Fortum suorittaa ydinjätehuoltomaksuja Valtion ydinjätehuoltorahastoon kyseessä olevien päätösten mukaisesti. Rahastotavoite, joka vastaa uutta lainmukaista vastuuta ja päätettyä ydinjätehuoltorahaston maksujen jaksottamista, on yhteensä 830 miljoonaa euroa. Rahastossa on IFRS:n näkökulmasta 255 miljoonan euron ylijäämä, koska Fortumin osuus Valtion ydinjätehuoltorahastosta oli 830 miljoonaa euroa 31.3.2010, kun taas rahasto-osuuden tasearvo oli 575 miljoonaa euroa.

### Vaikutukset vertailukelpoiseen liikevoittoon sekä liikevoittoon

Power -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 yllirahoitettuna 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', liitetieto 4. Kirjauksen vaikutus Fortumin ensimmäisen neljänneksen tulokseen oli -9 miljoonaa euroa, kun se viime vuoden vastaavana ajankohtana oli -11 miljoonaa euroa.

### Osakkuusyhtiöt

Fortumilla on vähemmistöosuuksia suomalaisissa ja ruotsalaisissa ydinvoimaa tuottavissa osakkuusyhtiöissä. Fortum on näiden yhtiöiden osalta käsitellyt osuutensa ydinvoimaan liittyvien varojen ja velkojen vaikutuksista laatimisperiaatteidensa mukaisesti.

## 17. PANTATUT VARAT

milj. euroa	31.3.2010	31.3.2009	31.12.2009
Omasta puolesta annetut			
Lainat			
Pantit	309	291	293
Kiinteistökiinnitykset	137	137	137
Muut sitoumukset			
Kiinteistökiinnitykset	220	206	220
Osakkuus- ja yhteisyritysten puolesta annetut			
Pantit ja kiinteistökiinnitykset	2	2	2

### Lainojen vakuudeksi pantatut varat

Suomalaisilla Valtion ydinjätehuoltorahaston osapuolilla on mahdollisuus ottaa lainaa rahastosta. Ensimmäisellä neljänneksellä Fortum on nostanut lisää lainaa rahastosta (katso liitetieto 15) ja pantannut vastaavasti lisää Kemijoki Oy:n osakkeita. Vuoden 2010 ensimmäisen neljänneksen lopussa pantattujen osakkeiden arvo oli 269 miljoonaa euroa (2009: 263).

### Muiden sitoumusten vakuudeksi pantatut varat

Fortum on antanut Valtion ydinjätehuoltorahastolle vakuudeksi Naantalín ja Inkoon voimalaitoksiin liittyviä kiinteistökiinnityksiä arvoltaan 220 miljoonaa euroa turvaamaan kattamattomat lainmukaiset vastuut ja mahdolliset odottamattomat tapahtumat. Kiinnitysten arvo päivitetään vuosittain toisen neljänneksen aikana perustuen vuosittain vuoden vaihteessa päivitettävään lainmukaiseen vastuuseen ja rahastotavoitteeseen.

## 18. VUOKRASOPIMUKSIIN LIITTYVÄT SITOUMUKSET

milj. euroa	31.3.2010	31.3.2009	31.12.2009
Vuoden sisällä erääntyvät	22	22	23
Yli vuoden, mutta viiden vuoden sisällä erääntyvät	41	38	35
Yli viiden vuoden kuluttua erääntyvät	94	83	93
<b>Yhteensä</b>	<b>157</b>	<b>143</b>	<b>151</b>

Vuokrasopimuksiin liittyvien sitoumusten kasvu vuoden 2009 lopusta selittyy pääsääntöisesti valuuttakurssimuutoksilla.

## 19. INVESTOINTISITOUMUKSET

milj. euroa	31.3.2010	31.3.2009	31.12.2009
Aineelliset käyttöomaisuushyödykkeet	1 320	1 130	1 326
Aineettomat hyödykkeet	8	7	5
<b>Yhteensä</b>	<b>1 328</b>	<b>1 137</b>	<b>1 331</b>

Investointisitoumukset ovat nettona pysyneet vuoden 2009 lopun tasolla. Sitoumukset ovat toisaalta pienentyneet Nokiaalta hankitun yhdistetyn sähkön- ja lämmöntuotantolaitoksen ja OAO Fortumin investointiohjelman etenemisen seurauksena, ja toisaalta kasvaneet Venäjän vahvasta ruplasta ja Klaipedan yhdistetyn sähkön- ja lämmöntuotantolaitoksen rakennusprojektin alkamisesta johtuen.

## 20. VASTUUT

milj. euroa	31.3.2010	31.3.2009	31.12.2009
Omasta puolesta annetut			
Muut vastuut	320	356	321
Osakkuus- ja yhteisyritysten puolesta annetut			
Takaukset	620	262	592
Muut vastuut	125	125	125
Muiden puolesta annetut			
Takaukset	8	14	12
Muut vastuut	1	1	1

### Omasta puolesta annetut vastuut

Omasta puolesta annetut muut vastuut, 320 miljoonaa euroa, ovat suunnilleen viime vuoden lopun tasolla.

### Vastuut osakkuusyritysten puolesta

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

Teollisuuden Voima Oy:n (TVO) puolesta annettu takaus oli 67 miljoonaa euroa 31.3.2010. Takauksen arvo päivitetään vuosittain toisen neljänneksen aikana perustuen vuoden vaihteessa päätettyyn lainmukaiseen vastuuseen ja rahastotavoitteeseen.

## 21. OIKEUDENKÄYNNIT JA VIRANOMAISMENETTELYT

Oikeudenkäynteihin ja viranomaismenettelyihin liittyen ei ensimmäisen neljänneksen aikana tapahtunut olennaisia muutoksia verrattuna vuoden 2009 lopun tilanteeseen.

## 22. LÄHIPIIRITAPAHTUMAT

Lähipiiritapahtumat on esitetty Fortumin vuoden 2009 tilinpäätöksessä. Tilinpäätöshetken 31.12.2009 jälkeen ei ole tapahtunut olennaisia muutoksia.

Suomen valtion omistusosuus Fortumin osakkeista vuoden 2009 lopussa oli 50,76 %, eikä se ole muuttunut vuoden 2010 ensimmäisen neljänneksen aikana.

### Liiketoimet osakkuusyritysten kanssa

milj. euroa	I/2010	I/2009	2009
Myyntit osakkuusyrityksille	17	27	86
Korot osakkuusyritysten lainasaamisista	9	8	37
Ostot osakkuusyrityksiltä	207	141	555

### Avoimet saldot osakkuusyritysten kanssa

milj. euroa	31.3.2010	31.3.2009	31.12.2009
Pitkäaikaiset korolliset lainasaamiset	922	681	852
Myyntisaamiset	17	11	14
Muut saamiset	5	6	5
Pitkäaikaiset velat	213	199	199
Ostovelat	17	25	23
Muut velat	24	8	22

### Liiketapahtumat ja saldot yhteisyritysten kanssa

Liiketapahtumat vuoden 2010 ensimmäisellä neljänneksellä ja avoimet saldot 31.3.2010 yhteisyritysten kanssa olivat merkitykseltään vähäisiä.

## 23. KATSAUSKAUDEN JÄLKEISIÄ TAPAHTUMIA

Katsauskauden jälkeen ei ole ollut merkittäviä tapahtumia.

## 24. TUNNUSLUKUJEN LASKENTAKAAVAT

Käyttökate (EBITDA =Tulos ennen korkoja, veroja sekä poistoja ja arvonalentumisia)	=	Liikevoitto + poistot ja arvonalentumiset	
Vertailukelpoinen liikevoitto	=	Liikevoitto - kertaluonteiset erät - muut vertailukelpoisuuteen vaikuttavat erät	
Kertaluonteiset erät	=	Käyttöomaisuuden myyntivoitot ja tappiot	
Muut vertailukelpoisuuteen vaikuttavat erät	=	Sisältää ne tulevaisuuden kassavirtoja suojaavat rahoitusinstrumentit, joihin ei voida soveltaa IAS 39:n mukaisesti suojauslaskentaa sekä IFRIC tulkinnan nro 5 mukaisen vaikutuksen, joka aiheutuu siitä, että taseen saamiin kirjattu Fortumin osuus Valtion ydinjätehuoltorahastosta ei voi ylittää vastaavaa velkaa.	
Rahavirta ennen käyttö pääoman muutosta	=	Liiketoiminnan rahavirta ennen käyttö pääoman muutosta	
Investoinnit käyttöomaisuuteen	=	Aineellisiin ja aineettomiin hyödykkeisiin tehdyt investoinnit mukaan lukien kunnossapito-, tuottavuus- ja kasvuinvestoinnit sekä lainsäädännön edellyttämät investoinnit. Investointeihin kuuluvat myös investointien rakennusaikana taseeseen aktivoituneet korkokulut. Kunnossapitoinvestoinnit pidentävät olemassaolevan omaisuuserän vaikutusaikaa, ylläpitävät käytettävyyttä sekä/tai ylläpitävät luotettavuutta. Tuottavuusinvestoinnit parantavat olemassaolevan hyödykkeen tuottavuutta. Kasvuinvestointien tarkoitus on rakentaa uutta kapasiteettia ja/tai lisätä olemassaolevien liiketoimintojen asiakaskantaa. Lainsäädännön edellyttämät investoinnit tehdään tiettyinä ajankohtina lakien vaatimusten mukaan.	
Bruttoinvestoinnit osakkeisiin	=	Investoinnit tytäryhtiöosakkeisiin, osakkuusyhtiöosakkeisiin ja muihin myytävissä oleviin sijoituksiin. Investoitujen tytäryhtiöosakkeiden hankintahintaan on lisätty hankittavan yhtiön nettovelka.	
Oman pääoman tuotto, %	=	$\frac{\text{Kauden voitto}}{\text{Oma pääoma keskimäärin}} \times 100$	
Sijoitetun pääoman tuotto, %	=	$\frac{\text{Voitto ennen veroja + korko- ja muut rahoituskulut}}{\text{Sijoitettu pääoma keskimäärin}} \times 100$	
Sidotun pääoman tuotto, %	=	$\frac{\text{Liikevoitto + osuus osakkuus- ja yhteisyritysten tuloksesta}}{\text{Sidottu pääoma keskimäärin}} \times 100$	
Vertailukelpoinen sidotun pääoman tuotto, %	=	$\frac{\text{Vertailukelpoinen liikevoitto + osuus osakkuus- ja yhteisyritysten tuloksesta (IAS 39 oikaistu sekä pois lukien merkittävimmät myyntivoitot ja -tappiot)}}{\text{Vertailukelpoinen sidottu pääoma keskimäärin}} \times 100$	
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 - likvidit varat	
Velkaantumisaste, %	=	$\frac{\text{Korolliset nettovelat}}{\text{Oma pääoma}} \times 100$	
Omavaraisuusaste, %	=	$\frac{\text{Oma pääoma sisältäen määräysvallattomat omistajat}}{\text{Taseen loppusumma}} \times 100$	
Nettovelka/käyttökate	=	$\frac{\text{Korollinen nettovelka}}{\text{Liikevoitto + poistot ja arvonalentumiset}}$	
Korkokate	=	$\frac{\text{Liikevoitto}}{\text{Nettokorkokulut}}$	
Korkokate sisältäen aktivoituneet vieraan pääoman menot	=	$\frac{\text{Liikevoitto}}{\text{Nettokorkokulut - aktivoituneet vieraan pääoman menot}}$	
Tulos/osake (EPS)	=	$\frac{\text{Kauden voitto - määräysvallattomat omistajat}}{\text{Osakkeiden keskimääräinen osakeantioikaistu lukumäärä tilikauden aikana}}$	
Oma pääoma/osake, EUR	=	$\frac{\text{Oma pääoma}}{\text{Osakkeiden lukumäärä ilman omia osakkeita kauden lopussa}}$	
Edelliset 12 kk	=	Raportointitietkeä edeltävät 12 kuukautta	

## MARKKINATILANNE

### SÄHKÖN KULUTUS

TWh	I/2010	I/2009	2009	Edelliset 12 kk
Pohjoismaat	119	111	374	382
Venäjä	281	266	964	980
Tjumen	22	22	82	82
Tseljabinsk	10	9	32	33
Venäjän Uralin alue	67	63	236	240

KESKIMÄÄRÄISET HINNAT	I/2010	I/2009	2009	Edelliset 12 kk
Sähkön spot-hinta Nord Pool -sähköpörssissä, euroa/MWh	59	38	35	40
Sähkön spot-hinta Suomessa, euroa/MWh	71	38	37	45
Sähkön spot-hinta Ruotsissa, euroa/MWh	72	38	37	45
Sähkön spot-hinta Venäjän Eurooppaan kuuluvalla ja Uralin alueilla, RUB/MWh*	862	585	667	736
Sähkön spot-hinta (markkinahinta), Uralin alue, RUB/MWh*	817	535	633	703
Keskimääräinen säännelty OAO Fortumin sähkön hinta, RUB/MWh*	620	541	533	550
Keskimääräinen säännelty kapasiteettihinta, tRUB/MW/kk	168	190	187	183
Sähkön spot-hinta Saksassa, euroa/MWh	41	47	39	37
Keskimääräinen kaasun rajahinta Uralin alueella, RUB/1000 m <sup>3</sup>	2 221	1 621	1 781	1 931
CO <sub>2</sub> , (ETS EUA), euroa/tonni CO <sub>2</sub>	13	12	13	14
Hiili (ICE Rotterdam), USD/tonni	79	71	70	72
Öljy (Brent Crude), USD/bbl	77	46	76	70

\*Ilman kapasiteettitariffia

### VESIVARANNOT

TWh (kauden lopussa)	I/2010	I/2009	2009
Pohjoismaiset vesivarannot	28	31	74
Pohjoismaiset vesivarannot, pitkän ajan keskiarvo	41	39	81

### VIENTI/TUONTI POHJOISMAIDEN JA MANNEREUROOPAN VÄLILLÄ

TWh (+ = tuonti, - = vienti Pohjoismaista)	I/2010	I/2009	2009	Edelliset 12 kk
Vienti / tuonti	7	0	8	14

### VENÄJÄN SÄHKÖREFORMI

%	I/2010	I/2009	2009	Edelliset 12 kk
Osuus sähkön myynnistä vapautetuilla markkinoilla	60	30	40	48
Osuus OAO Fortumin sähkön myynnistä vapautetulla sähkön hinnalla	58	31	34	42

## TUOTANTO- JA MYYNTIVOLYYMIT

### SÄHKÖNTUOTANTO

TWh	I/2010	I/2009	2009	Edelliset
				12 kk
Sähköntuotanto EU-maissa ja Norjassa	14,8	14	49,3	50,1
Sähköntuotanto Venäjällä	4,7	4,7	16,0	16,0
<b>Yhteensä</b>	<b>19,5</b>	<b>18,7</b>	<b>65,3</b>	<b>66,1</b>

### LÄMMÖNTUOTANTO

TWh	I/2010	I/2009	2009	Edelliset
				12 kk
Lämmöntuotanto EU-maissa ja Norjassa	10,3	9,1	23,2	24,4
Lämmöntuotanto Venäjällä	11,0	10,2	25,6	26,4
<b>Yhteensä</b>	<b>21,3</b>	<b>19,3</b>	<b>48,8</b>	<b>50,8</b>

### SÄHKÖNTUOTANTOKAPASITEETTI DIVISIOONITTAIN

MW (kauden lopussa)	2009
Power	9 709
Heat	1 446
Russia	2 785
<b>Yhteensä</b>	<b>13 940</b>

### LÄMMÖNTUOTANTOKAPASITEETTI DIVISIOONITTAIN

MW (kauden lopussa)	2009
Power	250
Heat	10 284
Russia	13 796
<b>Yhteensä</b>	<b>24 330</b>

### SÄHKÖNTUOTANTO LÄHTEITTÄIN POHJOISMAISSA

TWh	I/2010	I/2009	2009	Edelliset
				12 kk
Vesivoima	5,4	5,7	22,1	21,8
Ydinvoima	5,9	6,4	21,4	20,9
Lämpövoima	3,2	1,6	4,6	6,2
<b>Yhteensä</b>	<b>14,5</b>	<b>13,7</b>	<b>48,1</b>	<b>48,9</b>

### SÄHKÖNTUOTANTO LÄHTEITTÄIN POHJOISMAISSA

%	I/2010	I/2009	2009	Edelliset
				12 kk
Vesivoima	37	41	46	44
Ydinvoima	41	47	44	43
Lämpövoima	22	12	10	13
<b>Yhteensä</b>	<b>100</b>	<b>100</b>	<b>100</b>	<b>100</b>

### SÄHKÖNMYyntI

milj.euroa	I/2010	I/2009	2009	Edelliset
				12 kk
Sähkönmyynti EU-maissa ja Norjassa	937	784	2 802	2 955
Sähkönmyynti Venäjällä	130	103	390	417
<b>Yhteensä</b>	<b>1 067</b>	<b>887</b>	<b>3 192</b>	<b>3 372</b>

## LÄMMÖNMYyntI

milj.euroa	I/2010	I/2009	2009	Edelliset
				12 kk
Lämmönmyynti EU-maissa ja Norjassa	480	407	1 095	1 168
Lämmönmyynti Venäjällä	113	81	219	251
<b>Yhteensä</b>	<b>593</b>	<b>488</b>	<b>1 314</b>	<b>1 419</b>

## SÄHKÖNMYyntI ALUEITTAIN

TWh	I/2010	I/2009	2009	Edelliset
				12 kk
Suomi	8,6	7,4	26,1	27,3
Ruotsi	7,4	7,5	26,9	26,8
Venäjä	5,5	5,6	19,5	19,4
Muut maat	1,0	0,9	3,2	3,3
<b>Yhteensä</b>	<b>22,5</b>	<b>21,4</b>	<b>75,7</b>	<b>76,8</b>

Nord Poolissa tehdyt ostot ja myynnit on netotettu tunneittain konsernitasolla.

## LÄMMÖNMYyntI ALUEITTAIN

TWh	I/2010	I/2009	2009	Edelliset
				12 kk
Venäjä	11,5	10,2	25,6	26,9
Suomi	3,5	3,1	8,0	8,4
Ruotsi	4,6	4,0	9,8	10,4
Puola	1,8	1,8	3,7	3,7
Muut maat*	1,2	1,1	3,5	3,6
<b>Yhteensä</b>	<b>22,6</b>	<b>20,2</b>	<b>50,6</b>	<b>53,0</b>

\* Sisältää Iso-Britannian, joka raportoidaan Power-divisioonan muu myynti -rivillä.

OSAVUOSIKATSAUKSEN LIITE

TIEDOT SEGMENTEITTÄIN: VANHAN JA UUDEN SEGMENTTIRAKENTEEN VERTAILU 2009

LIKEVAIHTO SEGMENTEITTÄIN

milj. euroa	I/2009	I-II/2009	I-III/2009	2009	I/2009	I-II/2009	I-III/2009	2009
	Uusi	Uusi	Uusi	Uusi	Vanha	Vanha	Vanha	Vanha
Power	688	1 296	1 868	2 531	705	1 330	1 917	2 596
- josta sisäistä	70	134	204	254	79	143	196	231
Heat	514	764	941	1 399	513	761	937	1 394
- josta sisäistä	9	13	15	23	9	12	14	22
Distribution	229	405	573	800	229	405	573	800
- josta sisäistä	1	4	6	13	1	4	6	13
Electricity Sales	469	767	1 039	1 449	469	767	1 039	1 449
- josta sisäistä	22	30	39	67	22	30	39	68
Russia	186	324	435	632	184	320	429	623
- josta sisäistä	-	-	-	-	-	-	-	-
Muut	19	38	54	71	18	37	55	74
- josta sisäistä	13	17	4	-5	17	35	53	72
Nord Pool netotus <sup>1)</sup>	-358	-570	-770	-1 095	-358	-570	-770	-1 095
Eliminoinnit	-115	-198	-268	-352	-128	-224	-308	-406
<b>Yhteensä</b>	<b>1 632</b>	<b>2 826</b>	<b>3 872</b>	<b>5 435</b>	<b>1 632</b>	<b>2 826</b>	<b>3 872</b>	<b>5 435</b>

<sup>1)</sup> 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

milj. euroa	I/2009	I-II/2009	I-III/2009	2009	I/2009	I-II/2009	I-III/2009	2009
	Uusi	Uusi	Uusi	Uusi	Vanha	Vanha	Vanha	Vanha
Power	432	739	1 036	1 363	423	727	1 005	1 335
Heat	115	154	143	252	113	152	140	248
Distribution	81	135	182	263	81	135	182	263
Electricity Sales	-21	-1	-8	29	-11	-4	3	22
Russia	6	-9	-28	-20	5	-11	-33	-26
Muut	-14	-44	-65	-105	-12	-25	-37	-60
<b>Yhteensä</b>	<b>599</b>	<b>974</b>	<b>1 260</b>	<b>1 782</b>	<b>599</b>	<b>974</b>	<b>1 260</b>	<b>1 782</b>

VERTAILUKELPOINEN LIKEVOITTO SEGMENTEITTÄIN

milj. euroa	I/2009	I-II/2009	I-III/2009	2009	I/2009	I-II/2009	I-III/2009	2009
	Uusi	Uusi	Uusi	Uusi	Vanha	Vanha	Vanha	Vanha
Power	415	755	1 063	1 454	419	765	1 075	1 469
Heat	114	140	127	231	112	138	124	227
Distribution	81	135	182	262	81	135	182	262
Electricity Sales	-2	4	11	22	-2	4	11	22
Russia	6	-8	-28	-20	5	-11	-33	-26
Muut	-12	-24	-37	-61	-13	-29	-41	-66
<b>Vertailukelpoinen liikevoitto</b>	<b>602</b>	<b>1 002</b>	<b>1 318</b>	<b>1 888</b>	<b>602</b>	<b>1 002</b>	<b>1 318</b>	<b>1 888</b>
Kertaluonteiset erät	4	14	21	29	4	14	21	29
Muut vertailukelpoisuuteen vaikuttavat erät	-7	-42	-79	-135	-7	-42	-79	-135
<b>Liikevoitto</b>	<b>599</b>	<b>974</b>	<b>1 260</b>	<b>1 782</b>	<b>599</b>	<b>974</b>	<b>1 260</b>	<b>1 782</b>

KERTALUONTEISET ERÄT SEGMENTEITTÄIN

milj. euroa	I/2009	I-II/2009	I-III/2009	2009	I/2009	I-II/2009	I-III/2009	2009
	Uusi	Uusi	Uusi	Uusi	Vanha	Vanha	Vanha	Vanha
Power	4	5	5	6	4	5	6	6
Heat	0	9	15	21	0	9	15	21
Distribution	0	0	0	1	0	0	0	1
Electricity Sales	0	0	0	0	0	0	0	0
Russia	0	-1	0	0	0	0	0	0
Muut	0	1	1	1	0	0	0	1
<b>Yhteensä</b>	<b>4</b>	<b>14</b>	<b>21</b>	<b>29</b>	<b>4</b>	<b>14</b>	<b>21</b>	<b>29</b>



**MUUT VERTAILUKELPOISUUTEEN VAIKUTTAVAT ERÄT SEGMENTEITTÄIN**

milj. euroa	I/2009	I-II/2009	I-III/2009	2009	I/2009	I-II/2009	I-III/2009	2009
	Uusi	Uusi	Uusi	Uusi	Vanha	Vanha	Vanha	Vanha
Power <sup>1)</sup>	13	-21	-32	-97	0	-43	-76	-140
Heat	1	5	1	0	1	5	1	0
Distribution	0	0	0	0	0	0	0	0
Electricity Sales	-19	-5	-19	7	-9	-8	-8	0
Russia	-	-	-	-	-	-	-	-
Muut	-2	-21	-29	-45	1	4	4	5
<b>Yhteensä</b>	<b>-7</b>	<b>-42</b>	<b>-79</b>	<b>-135</b>	<b>-7</b>	<b>-42</b>	<b>-79</b>	<b>-135</b>

<sup>1)</sup> Sisältää kirjanpitoikäisyyden vaikutukset, jotka johtuvat Fortumin osuudesta Valtion ydinjätehuoltorahastoon, yhteensä milj. euroa:

-11	-21	-26	-59	-11	-21	-26	-59
-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----

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

**POISTOT JA ARVONALENTUMISET SEGMENTEITTÄIN**

milj. euroa	I/2009	I-II/2009	I-III/2009	2009	I/2009	I-II/2009	I-III/2009	2009
	Uusi	Uusi	Uusi	Uusi	Vanha	Vanha	Vanha	Vanha
Power	23	45	69	93	23	45	69	93
Heat	38	76	117	162	38	76	117	162
Distribution	39	80	122	164	39	80	122	164
Electricity Sales	1	3	4	6	1	3	4	6
Russia	19	37	55	75	19	37	55	75
Muut	2	5	7	10	2	5	7	10
<b>Yhteensä</b>	<b>122</b>	<b>246</b>	<b>374</b>	<b>510</b>	<b>122</b>	<b>246</b>	<b>374</b>	<b>510</b>

**OSUUS OSAKKUUS- JA YHTEISYRITYSTEN TULOKSESTA SEGMENTEITTÄIN**

milj. euroa	I/2009	I-II/2009	I-III/2009	2009	I/2009	I-II/2009	I-III/2009	2009
	Uusi	Uusi	Uusi	Uusi	Vanha	Vanha	Vanha	Vanha
Power <sup>1), 2)</sup>	-6	-11	-20	-35	-6	-11	-20	-35
Heat	5	12	18	30	5	12	18	30
Distribution	4	9	8	10	4	9	8	10
Electricity Sales	0	1	1	0	0	1	1	0
Russia	-	5	6	20	-	5	6	20
Muut	-36	-20	-14	-4	-36	-20	-14	-4
<b>Yhteensä</b>	<b>-33</b>	<b>-4</b>	<b>-1</b>	<b>21</b>	<b>-33</b>	<b>-4</b>	<b>-1</b>	<b>21</b>

<sup>1)</sup> Sisältää kirjanpitoikäisyyden vaikutukset, jotka johtuvat Fortumin osakkuusyhtiöiden osuuksista suomalaisissa ja ruotsalaisissa ydinjätehuoltorahastoissa, yhteensä milj. euroa:

-3	-6	-5	-5	-3	-6	-5	-5
----	----	----	----	----	----	----	----

<sup>2)</sup> Suurin osa Power -segmentin osakkuusyhtiöistä on tuotantoyhtiöitä, joilta Fortum ostaa sähköä omakustannushintaan, johon sisältyvät korot, valmisteverot ja välittömät verot.

**OSUUKSET OSAKKUUS- JA YHTEISYRITYKSISSÄ SEGMENTEITTÄIN**

milj. euroa	31.3.2009	30.6.2009	30.9.2009	31.12.2009	31.3.2009	30.6.2009	30.9.2009	31.12.2009
	Uusi	Uusi	Uusi	Uusi	Vanha	Vanha	Vanha	Vanha
Power	840	864	878	863	840	864	878	863
Heat	162	166	173	178	162	166	173	178
Distribution	217	218	226	230	217	218	226	230
Electricity Sales	12	12	12	12	12	12	12	12
Russia	390	405	404	425	390	405	404	425
Muut	479	440	501	480	479	440	501	480
<b>Yhteensä</b>	<b>2 100</b>	<b>2 105</b>	<b>2 194</b>	<b>2 188</b>	<b>2 100</b>	<b>2 105</b>	<b>2 194</b>	<b>2 188</b>

**INVESTOINNIT KÄYTTÖMAISUUTEEN  
SEGMENTEITTÄIN**

milj. euroa	I/2009	I-II/2009	I-III/2009	2009	I/2009	I-II/2009	I-III/2009	2009
	Uusi	Uusi	Uusi	Uusi	Vanha	Vanha	Vanha	Vanha
Power	21	44	64	96	21	44	64	97
Heat	70	167	258	358	70	167	258	358
Distribution	36	79	127	188	36	79	127	188
Electricity Sales	1	1	1	1	1	1	1	1
Russia	21	59	117	215	21	59	117	215
Muut	1	2	4	4	1	2	4	3
<b>Yhteensä</b>	<b>150</b>	<b>352</b>	<b>571</b>	<b>862</b>	<b>150</b>	<b>352</b>	<b>571</b>	<b>862</b>

Josta aktivoituja vieraan pääoman menoja 9 14 21 30 9 14 21 30

**BRUTTOINVESTOINNIT OSAKKEISIIN  
SEGMENTEITTÄIN**

milj. euroa	I/2009	I-II/2009	I-III/2009	2009	I/2009	I-II/2009	I-III/2009	2009
	Uusi	Uusi	Uusi	Uusi	Vanha	Vanha	Vanha	Vanha
Power	31	56	56	57	31	56	56	57
Heat	-	0	0	1	-	0	0	1
Distribution	-	0	3	5	-	0	3	5
Electricity Sales	-	-	-	-	-	-	-	-
Russia	0	3	3	3	0	3	3	3
Muut	-	1	1	1	-	1	1	1
<b>Yhteensä</b>	<b>31</b>	<b>60</b>	<b>63</b>	<b>67</b>	<b>31</b>	<b>60</b>	<b>63</b>	<b>67</b>

**SIDOTTU PÄÄOMA SEGMENTEITTÄIN**

milj. euroa	31.3.2009	30.6.2009	30.9.2009	31.12.2009	31.3.2009	30.6.2009	30.9.2009	31.12.2009
	Uusi	Uusi	Uusi	Uusi	Vanha	Vanha	Vanha	Vanha
Power	5 351	5 353	5 516	5 494	5 392	5 384	5 527	5 512
Heat	3 482	3 503	3 655	3 787	3 484	3 503	3 655	3 786
Distribution	3 090	3 106	3 248	3 299	3 090	3 106	3 248	3 299
Electricity Sales	90	81	46	125	128	106	85	147
Russia	2 018	2 062	2 112	2 260	2 000	2 049	2 098	2 248
Muut	722	476	374	382	659	433	338	355
<b>Yhteensä</b>	<b>14 753</b>	<b>14 581</b>	<b>14 951</b>	<b>15 347</b>	<b>14 753</b>	<b>14 581</b>	<b>14 951</b>	<b>15 347</b>

**SIDOTUN PÄÄOMAN TUOTTO SEGMENTEITTÄIN**

%	31.12.2009	
	Uusi	Vanha
Power	24,5	23,9
Heat	7,9	7,8
Distribution	8,7	8,7
Electricity Sales	28,9	16,8
Russia	0,0	-0,3
Muut	-19,4	-12,2

**VERTAILUKELPOINEN SIDOTUN PÄÄOMAN  
TUOTTO SEGMENTEITTÄIN**

%	31.12.2009	
	Uusi	Vanha
Power	26,4	26,6
Heat	7,3	7,2
Distribution	8,6	8,6
Electricity Sales	18,6	18,6
Russia	0,0	-0,3
Muut	-17,0	-18,7

**VARAT SEGMENTEITTÄIN**

milj. euroa	31.3.2009	30.6.2009	30.9.2009	31.12.2009	31.3.2009	30.6.2009	30.9.2009	31.12.2009
	Uusi	Uusi	Uusi	Uusi	Vanha	Vanha	Vanha	Vanha
Power	5 928	6 081	6 191	6 260	5 631	5 927	6 018	5 976
Heat	3 892	3 844	4 007	4 244	3 885	3 838	4 000	4 240
Distribution	3 595	3 553	3 692	3 765	3 595	3 553	3 692	3 765
Electricity Sales	728	448	482	475	766	474	521	497
Russia	2 273	2 327	2 370	2 542	2 257	2 313	2 356	2 529
Muut	1 036	726	785	621	820	602	625	607
Eliminoinnit	-498	-272	-315	-293				
<b>Sidottuun pääomaan sisältyvät varat</b>	<b>16 954</b>	<b>16 707</b>	<b>17 212</b>	<b>17 614</b>	<b>16 954</b>	<b>16 707</b>	<b>17 212</b>	<b>17 614</b>
Korolliset saamiset	815	837	913	943	815	837	913	943
Laskennalliset verosaamiset	3	4	7	47	3	4	7	47
Muut varat	896	485	612	347	896	485	612	347
Likvidit varat	3 041	1 440	815	890	3 041	1 440	815	890
<b>Varat yhteensä</b>	<b>21 709</b>	<b>19 473</b>	<b>19 559</b>	<b>19 841</b>	<b>21 709</b>	<b>19 473</b>	<b>19 559</b>	<b>19 841</b>

**VIERAS PÄÄOMA SEGMENTEITTÄIN**

milj. euroa	31.3.2009	30.6.2009	30.9.2009	31.12.2009	31.3.2009	30.6.2009	30.9.2009	31.12.2009
	Uusi	Uusi	Uusi	Uusi	Vanha	Vanha	Vanha	Vanha
Power	577	728	675	766	239	543	491	464
Heat	410	341	352	456	401	335	345	454
Distribution	505	447	443	466	505	447	444	466
Electricity Sales	638	367	436	350	638	368	436	350
Russia	255	265	258	282	257	264	258	281
Muut	314	250	412	240	161	169	287	252
Eliminoinnit	-498	-272	-315	-293				
<b>Sidottuun pääomaan sisältyvä vieras pääoma</b>	<b>2 201</b>	<b>2 126</b>	<b>2 261</b>	<b>2 267</b>	<b>2 201</b>	<b>2 126</b>	<b>2 261</b>	<b>2 267</b>
Laskennalliset verovelat	1 830	1 762	1 810	1 750	1 830	1 762	1 810	1 750
Muu vieras pääoma	274	238	304	474	274	238	304	474
<b>Sijoitettuun pääomaan sisältyvä vieras pääoma</b>	<b>4 305</b>	<b>4 126</b>	<b>4 375</b>	<b>4 491</b>	<b>4 305</b>	<b>4 126</b>	<b>4 375</b>	<b>4 491</b>
Korollinen vieras pääoma	8 675	7 444	6 856	6 859	8 675	7 444	6 856	6 859
Oma pääoma	8 729	7 903	8 328	8 491	8 729	7 903	8 328	8 491
<b>Oma pääoma ja vieras pääoma yhteensä</b>	<b>21 709</b>	<b>19 473</b>	<b>19 559</b>	<b>19 841</b>	<b>21 709</b>	<b>19 473</b>	<b>19 559</b>	<b>19 841</b>

**HENKILÖSTÖN LUKUMÄÄRÄ**

	31.3.2009	30.6.2009	30.9.2009	31.12.2009	31.3.2009	30.6.2009	30.9.2009	31.12.2009
	Uusi	Uusi	Uusi	Uusi	Vanha	Vanha	Vanha	Vanha
Power	2 018	2 026	1 977	1 916	3 511	3 435	3 285	3 063
Heat	2 695	2 666	2 578	2 552	2 223	2 197	2 121	2 246
Distribution	1 184	1 169	1 154	1 088	1 184	1 169	1 154	1 088
Electricity Sales	626	637	638	611	626	637	638	611
Russia	7 136	6 483	5 107	4 855	6 192	5 619	4 333	4 090
Muut	608	605	600	591	531	529	523	515
<b>Yhteensä</b>	<b>14 267</b>	<b>13 586</b>	<b>12 054</b>	<b>11 613</b>	<b>14 267</b>	<b>13 586</b>	<b>12 054</b>	<b>11 613</b>

**HENKILÖSTÖ KESKIMÄÄRIN**

	31.3.2009	30.6.2009	30.9.2009	31.12.2009	31.3.2009	30.6.2009	30.9.2009	31.12.2009
	Uusi	Uusi	Uusi	Uusi	Vanha	Vanha	Vanha	Vanha
Power	2 270	2 164	2 113	2 068	3 519	3 488	3 442	3 373
Heat	2 730	2 704	2 678	2 652	2 255	2 232	2 210	2 208
Distribution	1 227	1 202	1 188	1 166	1 227	1 202	1 188	1 166
Electricity Sales	631	632	633	629	631	632	633	629
Russia	7 210	7 018	6 532	6 170	6 494	6 232	5 740	5 380
Muut	576	590	593	593	518	524	524	522
<b>Yhteensä</b>	<b>14 644</b>	<b>14 310</b>	<b>13 737</b>	<b>13 278</b>	<b>14 644</b>	<b>14 310</b>	<b>13 737</b>	<b>13 278</b>