

**Fortum Oyj**

---

Osavuosisikatsaus  
Tammi–syyskuu 2010

---

21.10.2010

## Vakaa tulostaso jatkui

- Vertailukelpoinen liikevoitto 1 292 (1 318) miljoonaa euroa, -2,0 %.
- Osakekohtainen tulos 1,20 (1,02) euroa, +17,6 %
- Tehonkorotus- ja modernisointiohjelmat ruotsalaisissa ydinvoimaosakkuusyhtiöissä jatkuivat
- 70 % Power-divisioonan vuoden 2011 arvioidusta sähkön tukkumyynnistä suojattu 44 euroon megawattitunnilta ja 35 % vuoden 2012 tukkumyynnistä suojattu 43 euroon megawattitunnilta

Tunnuslukuja	III/10	III/09	I-III/10	I-III/09	2009	Edelliset 12 kk
Liikevaihto, milj. euroa	1 152	1 046	4 394	3 872	5 435	5 957
Liikevoitto, milj. euroa	312	286	1 387	1 260	1 782	1 909
Vertailukelpoinen liikevoitto, milj. euroa	302	316	1 292	1 318	1 888	1 862
Tulos ennen veroja, milj. euroa	285	242	1 330	1 131	1 636	1 835
Tulos/osake, euroa	0,27	0,24	1,20	1,02	1,48	1,66
Liiketoiminnan kassavirta, milj. euroa	273	342	1 216	1 868	2 264	1 612
Oma pääoma/osake, euroa			9,27	8,89	9,04	
Korollinen nettovelka (kauden lopussa), milj. euroa			6 608	6 041	5 969	
Osakkeiden määrä keskimäärin, tuhatta			888 367	888 230	888 230	888 367

Tunnuslukuja	2009	Edelliset 12 kk
Sijoitetun pääoman tuotto, %	12,1	12,9
Oman pääoman tuotto, %	16,0	17,9
Nettovelka/käyttökate	2,6	2,7

## Fortumin toimitusjohtaja Tapio Kuula tammi–syyskuun 2010 tuloksesta:

”Fortumin kolme ensimmäistä neljännessä vuonna 2010 ovat olleet vakaat. Heat- ja Russia-divisioonat sekä Distribution-liiketoiminta-alue pystyivät kasvattamaan voittojaan selvästi edellisvuodesta. Electricity Salesin ensimmäinen neljännes oli heikko, mutta tulokset paranivat toisella ja kolmannella neljänneksellä. Power-divisioonan taloudellinen tulos oli selvästi edellisvuoden tasoa heikompi johtuen pääasiassa tehonkorotus- ja modernisointiohjelmien

jatkumisesta ruotsalaisissa ydinvoimaosakkuusyhtiöissä. Tämän seurauksena sähkön hankintakustannukset nousivat Power-divisioonassa.

Kolmannella neljänneksellä kaikkien divisioonien tulos Power-divisioonaa lukuun ottamatta parani edellisvuoden vastaavaan jaksoon verrattuna.

Sähkönkulutus Pohjoismaissa ja Venäjällä jatkoi kasvuaan vuodentakaisesta. Teollisuustuotanto on selvästi piristynyt Fortumin tärkeimmillä markkina-alueilla, ja Venäjän talous on pysynyt nopean elpymisen tiellä.

Venäjällä sähkön tukkumarkkinoiden uudistus edistyy. Heinäkuun 2010 alusta lähtien 80 % Venäjän kaikesta sähköntuotannosta on myyty kilpailuilla markkinoilla. Sähkön tukkumarkkinoiden odotetaan vapautuvan kokonaan vuoden 2011 alussa. Venäjän kapasiteettimarkkinoiden säännöistä on päästy sopimukseen, ja uudelle, investointivelvoitesopimusten (Capacity Supply Agreement) perusteella rakennetulle tuotantokapasiteetille odotetaan maksettavan muuta kapasiteettia huomattavasti korkeampaa hintaa. Fortum on tarkistanut Venäjän investointiohjelmansa aikataulua elpyvän sähkönkysynnän ja kapasiteettimarkkinoiden kehityksen johdosta. Investointiohjelma on nyt tarkoitus saattaa päätökseen vuotta aiemmin kuin alun perin arvioitiin.

Korkein hallinto-oikeus hylkäsi elokuussa 2010 Kilpailuviraston tekemän, Fortumin markkina-asemaa koskevan valituksen. Päätöksessään korkein hallinto-oikeus totesi, ettei Fortumin voida katsoa olevan määräävässä markkina-asemassa sähkön tuotanto- ja tukkumarkkinoilla, koska relevantti maantieteellinen markkina-alue on vähintään Suomen ja Ruotsin laajuinen.

## Strategia ja taloudelliset tavoitteet

Fortum esitteli päivitettyä strategiaansa pääomamarkkinapäivässä syyskuussa. Strategian pohjana on yhtiön vahva osaaminen hiilidioksidipäästöttömässä ydin- ja vesivoimatuotannossa sekä energiaa ja luonnonvaroja tehokkaasti hyödyntävässä sähkön ja lämmön yhteistuotannossa. Keskeisen perustan strategialle muodostavat yhtiön asiantuntemus ja pitkäaikainen kokemus kilpailuilta energiamarkkinoilta. Tulevina vuosina Fortum aikoo edelleen hyödyntää vankkaa asemaansa pohjoismaisilla sähkö- ja lämpömarkkinoilla ja luoda samalla vakaata tuloskasvua Venäjällä. Euroopan integroituvat sähkömarkkinat ja Fortumin Venäjän liiketoimintojen suhteellisen painoarvon lisääntyminen pienentävät asteittain pohjoismaisen sähkön tukkuhinnan roolia Fortumin tulokseen vaikuttavana tekijänä.

Hiilidioksidipäästöttömien ja energiatehokkaiden ratkaisujen kysynnän kasvu sekä lisääntyvä kulutus vapautuvilla, nopeasti kasvavilla energiamarkkinoilla tarjoavat myös Fortumille kasvumahdollisuuksia tulevaisuudessa. Fortumin nykyisillä sähkön siirto- ja myyntiliiketoiminnoilla on jatkossakin keskeinen rooli pohjoismaisella markkinalla.

Haluaisin korostaa kilpailukyvyn merkitystä arvonmuodostuksessa: Uskon ydinosaamisemme muodostavan vankan perustan omistaja-arvon luomiselle myös tulevaisuudessa. Valmistaudumme kasvuun, joka toteutetaan tekemällä sopivassa suhteessa nopeasti kassavirtaa ja tulosta tuovia yritysostoja sekä hitaammin arvoa tuottavia uusinvestointeja. Kaikkien ratkaisujemme ja valintojemme tulee olla itsessään kannattavia – kestävä liiketoimintamalli ei voi pitkällä aikavälillä perustua erilaisiin tukiin.

Pääomamarkkinapäivässä ilmoitimme myös tarkistaneemme tavoitettamme nettovelan ja käyttökatteen suhteeksi (EBITDA) noin 3:een, kun tavoite aiemmin oli 3–3,5.

Fortumin osinkopolitiikka pysyi ennallaan. Fortumin tavoitteena on maksaa osinkona keskimäärin 50–60 % edellisen vuoden nettotuloksesta. Haluaisin painottaa, että jatkuvan hyvän osinkotuoton tarjoaminen omistajille on keskeinen periaate Fortumille – osinko ei ole yhtiölle ylijäämää, joka maksetaan kaikkien muiden erien jälkeen.”

# Taloudelliset tulokset

## Heinä–syyskuu

Konsernin liikevaihto oli 1 152 (1 046) miljoonaa euroa. Konsernin liikevoitto oli 312 (286) miljoonaa euroa. Vertailukelpoinen liikevoitto oli 302 (316) miljoonaa euroa.

Kertaluonteiset erät, käypään arvoon arvostamisen vaikutukset ja ydinjätehuoltorahastoon liittyvä oikaisu olivat vuoden 2010 kolmannella neljänneksellä 10 (-30) miljoonaa euroa. Tästä summasta kertaluonteiset erät olivat 36 (7) miljoonaa euroa.

### Liikevaihto divisioonittain

milj. euroa	III/10	III/09	I-III/10	I-III/09	2009	Edelliset 12 kk
Power	584	572	1 950	1 868	2 531	2 613
Heat	220	177	1 172	941	1 399	1 630
Distribution*	196	168	676	573	800	903
Electricity Sales*	305	272	1 269	1 039	1 449	1 679
Russia	137	111	550	435	632	747
Muut	23	16	44	54	71	61
Nord Poolissa tehtyjen ostojen ja myyntien netotus	-264	-200	-1 208	-770	-1 095	-1 533
Eliminoinnit	-49	-70	-59	-268	-352	-143
<b>Yhteensä</b>	<b>1 152</b>	<b>1 046</b>	<b>4 394</b>	<b>3 872</b>	<b>5 435</b>	<b>5 957</b>

\* Osa Electricity Solutions and Distribution -divisioonaa

### Vertailukelpoinen liikevoitto divisioonittain

milj. euroa	III/10	III/09	I-III/10	I-III/09	2009	Edelliset 12 kk
Power	267	308	962	1 063	1 454	1 353
Heat	-12	-13	153	127	231	257
Distribution*	61	47	216	182	262	296
Electricity Sales*	11	7	8	11	22	19
Russia	-16	-20	-9	-28	-20	-1
Muut	-9	-13	-38	-37	-61	-62
<b>Yhteensä</b>	<b>302</b>	<b>316</b>	<b>1 292</b>	<b>1 318</b>	<b>1 888</b>	<b>1 862</b>

\* Osa Electricity Solutions and Distribution -divisioonaa

### Liikevoitto divisioonittain

milj. euroa	III/10	III/09	I-III/10	I-III/09	2009	Edelliset 12 kk
Power	256	297	1 003	1 036	1 363	1 330
Heat	-15	-11	179	143	252	288
Distribution*	62	47	228	182	263	309
Electricity Sales*	12	-7	6	-8	29	43
Russia	14	-19	37	-28	-20	45
Muut	-17	-21	-66	-65	-105	-106
<b>Yhteensä</b>	<b>312</b>	<b>286</b>	<b>1 387</b>	<b>1 260</b>	<b>1 782</b>	<b>1 909</b>

\* Osa Electricity Solutions and Distribution -divisioonaa

## Tammi–syyskuu

Konsernin liikevaihto oli 4 394 (3 872) miljoonaa euroa. Konsernin liikevoitto oli 1 387 (1 260) miljoonaa euroa. Vertailukelpoinen liikevoitto oli 1 292 (1 318) miljoonaa euroa.

Kertaluonteiset erät, käypään arvoon arvostamisen vaikutukset ja ydinjätehuoltorahastoon liittyvä oikaisu olivat vuoden kolmella ensimmäisellä neljänneksellä 95 (-58) miljoonaa euroa. Tästä kertaluonteisten erien osuus oli 86 (21) miljoonaa euroa. Ne koostuivat Swedegasin ja Karlskoga Energi & Miljön osakkeiden myyntivoitoista Ruotsissa sekä Kurgan Generating Companyn, Federal Grid Companyn ja St. Petersburg Sales Companyn osakkeiden myyntivoitoista Venäjällä.

Ruotsin kruunun keskikurssi vuoden 2010 ensimmäisten yhdeksän kuukauden ajalla oli noin 10 % korkeampi kuin vuoden 2009 vastaavalla jaksolla. Ruotsin kruunun keskikurssin noususta aiheutunut positiivinen muuntovaikutus oli noin 70 miljoonaa euroa vertailukelpoisessa liikevoitossa edellisvuoteen verrattuna. Suurin osa tästä syntyi Power-divisioonassa vuoden ensimmäisellä neljänneksellä.

Osuus osakkuus- ja yhteisyritysten voitoista/tappioista oli 41 (-1) miljoonaa euroa. Parannus viimevuotiseen nähden johtui lähinnä Hafslund ASA:sta.

Konsernin nettorahoituskulut supistuivat 98 (128) miljoonaan euroon. Syy nettorahoituskulujen pienenemiseen oli alemmat korkokulut. Rahoitusinstrumenttien käyvän arvon muutos oli 20 (5) miljoonaa euroa.

Tulos ennen veroja oli 1 330 (1 131) miljoonaa euroa.

Kauden verot olivat 236 (211) miljoonaa euroa. Tuloslaskelman mukainen veroprosentti oli 17,7 (18,7).

Kauden tulos oli 1 094 (920) miljoonaa euroa. Fortumin osakekohtainen tulos oli 1,20 euroa (1,02).

Vähemmistöosuus oli 25 (14) 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 12,9 % (12,1 % vuonna 2009), ja oman pääoman tuotto edellisiltä 12 kuukaudelta oli 17,9 % (16,0 % vuonna 2009).

Liiketoiminnan kassavirtaan vaikuttivat toteutuneet valuuttakurssierot, jotka olivat -394 (356) miljoonaa euroa vuoden 2010 kolmen ensimmäisen neljänneksen aikana. Kurssivoitot ja -tappiot liittyvät pääasiassa Fortumin ruotsalaisten tytäryhtiöiden lainojen suojausten jatkamiseen.

Fortumin nettovelan suhde käyttökatteeseen (EBITDA) edellisiltä 12 kuukaudelta oli 2,7 (2,6 vuoden 2009 lopussa).

---

## Markkinatilanne

### Pohjoismaat

Kolmannella neljänneksellä sähkön keskimääräinen systeemihinta Nord Poolissa oli 45,9 (31,3) euroa megawattitunnilta (MWh). Suomen ja Ruotsin aluehinnat olivat Nord Poolin systeemihintatasoa korkeammat: 47,7 (35,6) euroa/MWh Suomessa ja 46,7 (35,4) euroa/MWh Ruotsissa. Systeemihinnan ja Suomen ja Ruotsin aluehintojen ero johtui pääasiassa siirtorajoitteista Ruotsin ja Etelä-Norjan välillä.

Tammi–syyskuussa 2010 sähkön keskimääräinen systeemihinta Nord Poolissa oli 50,0 (34,5) euroa/MWh. Suomen ja Ruotsin aluehinnat olivat Nord Poolin systeemihintatasoa korkeammat: 53,3 (36,0) euroa/MWh Suomessa ja 53,5 (36,0) euroa/MWh Ruotsissa. Systeemihinnan sekä Suomen ja Ruotsin aluehintojen ero johtui pääasiassa kahdesta ensimmäisen vuosineljänneksen päivästä, jolloin Norjan ja Ruotsin välinen siirtokapasiteetti oli huomattavasti tavanomaista pienempi.

Vuoden 2010 alussa Pohjoismaiden vesivarastot olivat 7 terawattituntia (TWh) pitkän ajan keskiarvoa pienemmät. Kolmannen neljänneksen lopussa varannot olivat 17 TWh pitkän ajan keskiarvoa pienemmät ja 18 TWh pienemmät kuin vastaavana ajankohtana viime vuonna.

Alustavien tilastotietojen mukaan Pohjoismaissa kulutettiin vuoden 2010 kolmannella neljänneksellä sähköä 78 (76) TWh, mikä on noin 3 % enemmän kuin vuotta aiemmin. Kasvun taustalla on pääasiassa lisääntynyt sähkönkulutus teollisuudessa. Ensimmäisellä kolmella neljänneksellä Pohjoismaiden sähkönkulutus oli 282 (268) TWh. Kasvu johtuu pääasiassa ensimmäisen neljänneksen aikana vallinneesta kylmästä säästä sekä teollisuuden lisääntyneestä sähkönkulutuksesta.

## Venäjä

Alustavien tilastotietojen mukaan Venäjällä kulutettiin vuoden 2010 kolmannella neljänneksellä sähköä 223 (212) TWh, mikä on noin 5 % enemmän kuin vastaavalla jaksolla vuotta aiemmin. Kolmella ensimmäisellä neljänneksellä Venäjän sähkönkulutus oli 729 (693) TWh. Kasvu johtuu pääasiassa Venäjän talouden elpymisestä ja teollisuustuotannon vilkastumisesta.

OAO Fortum toimii Tjumenin ja Tšeljabinskin alueilla. Öljy- ja kaasuteollisuuden keskittyvällä Tjumenin alueella sähkön kysyntä pysyi suunnilleen samalla tasolla kuin vuotta aiemmin. Taantuma ei vaikuttanut sähkön kysyntään alueella edellisenä vuonna. Metalliteollisuuden painottuvalla Tšeljabinskin alueella sähkön kysyntä kasvoi kolmannella neljänneksellä noin 8 % vuodentakaisesta. Kasvu johtuu pääasiassa teollisen kulutuksen elpymisestä.

Keskimääräinen sähkön spot-hinta ilman kapasiteettitariffia nousi hintavyöhykkeellä 1 (Venäjän Euroopan ja Uralin alueilla) 36 % ja oli 975 (715) ruplaa/MWh vuoden 2010 kolmannella neljänneksellä.

Tarkempia markkinatietoja esitetään taulukoissa katsauksen lopussa.

---

## Fortumin hiilidioksidipäästöt

Vuoden 2010 kolmella ensimmäisellä neljänneksellä noin 67 % (69 %) Fortumin sähköntuotannosta oli hiilidioksidipäästötöntä. Fortumin tuotannosta EU-maissa 87 % (92 %) ei aiheuttanut hiilidioksidipäästöjä.

Fortumin kokonaishiilidioksidipäästöt olivat vuoden kolmen ensimmäisen neljänneksen ajalta 17,4 (15,4) miljoonaa tonnia (Mt), josta 6,7 (5,0) Mt oli Euroopan päästökauppajärjestelmän (ETS) alaisia päästöjä.

Fortumin tavoite EU-maissa on alentaa sähköntuotannon hiilidioksidipäästöjen viiden vuoden keskiarvo alle 80 grammaan kilowattitunnilta (g/kWh) vuoteen 2020 mennessä. Vuoden 2010 kolmella ensimmäisellä neljänneksellä viiden vuoden keskiarvo oli 64 g/kWh, mikä on tavoitetta alhaisempi. Lämmöntuotannossa Fortumin tavoitteena on alentaa päästöjä kussakin EU-maassa vähintään 10 prosenttia vuoden 2006 tasosta vuoteen 2020 mennessä. Euroopan unionin ulkopuolella Fortum on sitoutunut parantamaan energiatehokkuutta ja vähentämään siten päästöjä.

Fortumin kokonaishiilidioksidipäästöt (Mt)	III/10	III/09	I-III/10	I-III/09	2009	Edelliset 12 kk
Kokonaispäästöt	3,8	3,9	17,4	15,4	22,0	24,0
Päästökauppajärjestelmän alaiset päästöt	1,0	1,2	6,7	5,0	7,7	9,4
Myönnetyt päästöoikeudet	-	-	-	-	5,5	-
Päästöt Venäjällä	2,6	2,7	10,2	9,9	13,8	14,1

Fortumin sähköntuotannon hiilidioksidipäästöt (g/kWh)	III/10	III/09	I-III/10	I-III/09	2009	Edelliset 12 kk
Kokonaispäästöt	178	166	178	158	155	173
Päästöt EU:ssa	46	29	71	34	41	68
Päästöt Venäjällä	606	581	528	530	493	503

## Divisioonakatsaukset

### Power

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

milj. euroa	III/10	III/09	I-III/10	I-III/09	2009	Edelliset 12 kk
Myynti	584	572	1 950	1 868	2 531	2 613
- sähkönmyynti	556	541	1 865	1 774	2 413	2 504
- muu myynti	28	31	85	94	118	109
Liikevoitto	256	297	1 003	1 036	1 363	1 330
Vertailukelpoinen liikevoitto	267	308	962	1 063	1 454	1 353
Sidottu pääoma (kauden lopussa)			5 818	5 516	5 494	
Sidotun pääoman tuotto, %					24,5	22,9
Vertailukelpoinen sidotun pääoman tuotto, %					26,4	23,3
Bruttoinvestoinnit käyttöomaisuuteen	32	20	87	120	153	120
Henkilöstö			1 892	1 977	1 916	

Divisioonan sähköntuotanto Pohjoismaissa oli vuoden 2010 kolmannella neljänneksellä 10,5 (9,7) TWh. Siitä noin 95 % (96 %) oli hiilidioksidipäästötöntä.

Tammi–syyskuussa divisioonan sähköntuotanto Pohjoismaissa oli 34,0 (32,6) TWh, josta noin 94 % (97 %) oli hiilidioksidipäästötöntä.

Kolmannella neljänneksellä divisioonan sähköntuotanto Pohjoismaissa kasvoi 8 % edellisvuoden vastaavaan jaksoon verrattuna. Ydinvoimatuotanto kasvoi edellisvuotisesta, vaikka Oskarshamn 3:ssa ja Forsmark 2:ssa oli käyttöongelmia ja Loviisassa oli vuorossa pitkä vuosihuolto. Lämpövoimatuotannon osuus oli vähäinen.

Vuoden 2010 kolmen ensimmäisen neljänneksen aikana divisioonan sähköntuotanto Pohjoismaissa kasvoi 1,4 TWh viime vuoden vastaavaan jaksoon verrattuna. Lisääntyneen

lämpövoimatuotannon ja kohonneen ydinvoimatuotannon vaikutusta tasoitti osittain alentunut vesivoimatuotanto.

Oskarshamn 3:ssa on käynnissä vuosihuolto, jossa suoritetaan polttoaineenvaihto ja turbiinien tarkistus. Laitoksen käynnistyksen arvioidaan tapahtuvan 8.11.2010. Käytettävyyden varmistamiseksi yksikköä aiotaan talvikuukausina käyttää noin 1 100 megawatin (MW) teholla. Tämä vastaa yksikön tehoa ennen tehonkorotusta. Käyttöttestaus korotetulla teholla alkaa uudelleen 1.3.2011. Forsmark 2:ta on käytetty huomattavasti alennetulla kapasiteetilla tehonkorotusmuutosten jälkeen. Yksikkö on parhaillaan huollossa, ja tuotannon palauttamistoimet ovat meneillään. Täyden tehon arvioidaan olevan käytössä 18.11.2010.

Sähköntuotanto lähteittäin, TWh	III/10	III/09	I-III/10	I-III/09	2009	Edelliset 12 kk
Vesivoima, Pohjoismaat	5,5	5,3	16,0	16,2	22,1	21,9
Ydinvoima, Pohjoismaat	4,7	4,3	16,6	16,3	21,4	21,7
Lämpövoima, Pohjoismaat	0,3	0,1	1,4	0,1	0,2	1,5
Yhteensä Pohjoismaissa	10,5	9,7	34,0	32,6	43,7	45,1
Lämpövoima muissa maissa	0,3	0,3	0,8	0,9	1,2	1,1
Yhteensä	10,8	10,0	34,8	33,5	44,9	46,2

Sähkön myynti Pohjoismaissa, TWh	11,7	10,9	37,8	36,4	48,8	50,2
josta läpikulkueriä	0,7	0,8	2,5	2,6	3,6	3,5

Hinta, €/MWh	III/10	III/09	I-III/10	I-III/09	2009	Edelliset 12 kk
Powerin sähkön tukkumyyntihinta Pohjoismaissa*	47,2	50,2	49,0	49,2	49,8	49,6

\*) Power-divisioona Pohjoismaissa, ilman läpikulkueriä.

Vuoden 2010 kolmannella neljänneksellä Power-divisioonan toteutunut sähkön tukkumyyntihinta Pohjoismaissa oli 47,2 euroa/MWh eli 3,0 euroa/MWh pienempi kuin vuosi sitten. Lasku johtui pääasiassa alemmista suojaushinnoista kolmannella neljänneksellä. Nord Poolin spot-hinnat olivat vuotta 2009 korkeammat.

Tammi–syyskuussa 2010 divisioonan toteutunut sähkön tukkumyyntihinta Pohjoismaissa oli 49,0 euroa/MWh eli 0,2 euroa/MWh vähemmän kuin vastaavalla jaksolla vuotta aiemmin. Alenemisen syyinä olivat laskeneet suojaushinnat. Nord Poolin spot-hinnat olivat korkeammat.

Vuoden 2010 kolmannella neljänneksellä Power-divisioonan vertailukelpoinen liikevoitto oli pienempi kuin vuotta aiemmin. Tämä johtui pääasiassa selvästi alhaisemmista toteutuneista sähkön tukkumyyntihinnoista ja ydinvoimaosakkuusyhtiöihin liittyvien kustannusten kasvusta, jota osittain kompensoi suuremmat tuotantovolyymit.

Vuoden 2010 kolmella ensimmäisellä neljänneksellä Power-divisioonan vertailukelpoinen liikevoitto oli pienempi kuin vuotta aiemmin. Divisioonan tuloksen heikentyminen johtui alhaisemmista toteutuneista sähkön tukkumyyntihinnoista sekä tehonkorotus- ja modernisointiohjelmien jatkumisesta ruotsalaisissa ydinvoimaosakkuusyhtiöissä. Ydinvoimaosakkuusyhtiöihin liittyvät kustannukset kasvoivat Oskarshamn 3:n ja Forsmark 2:n meneillään olevien tehonkorotus- ja modernisointiohjelmien vuoksi. Lisäksi ydinvoimaan liittyvien varausten kasvu ja Loviisa 3 -hankkeeseen liittyvät kustannukset vaikuttivat tuloksen heikentymiseen. Suuremmat tuotantovolyymit kompensoivat tuloksen heikentymistä vain osittain.

Heinäkuussa Fortum solmi sopimuksen Tauron-konserniin kuuluvan puolalaisen Południowy Koncern Energetyczny (PKE:n) kanssa typen oksidien vähentämisestä puolalaisessa voimalaitoksessa. Sopimuksen arvo on noin 55 miljoonaa euroa, ja hanke on luokassaan Puolan suurin. Hanke toteutetaan yhteistyössä Zakłady Remontowe Energetyki Katowicen kanssa. Fortum huolehtii hankkeesta teknisistä ratkaisuista ja perusjärjestelmien toimittamisesta.



Fortumin 308 MW:n osuus Meri-Porin voimalaitoksen tuotantokapasiteetista palautettiin yhtiön omaan käyttöön 1.7.2010. Fortumin osuus on ollut vuokrattuna vuoden 2007 tammikuun ensimmäisestä päivästä lähtien. Tuotantokapasiteettiosuuden määräaikainen vuokrasopimus oli yksi Kilpailuviraston asettamista edellytyksistä E.ON Finlandin oston toteuttamiselle kesällä 2006.

## Heat

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

milj. euroa	III/10	III/09	I-III/10	I-III/09	2009	Edelliset 12 kk
Myynti	220	177	1 172	941	1 399	1 630
- lämmönmyynti	153	132	841	714	1 055	1 182
- sähkönmyynti	39	19	239	140	224	323
- muu myynti	28	26	92	87	120	125
Liikevoitto	-15	-11	179	143	252	288
Vertailukelpoinen liikevoitto	-12	-13	153	127	231	257
Sidottu pääoma (kauden lopussa)			4 021	3 655	3 787	
Sidotun pääoman tuotto, %					7.9	8.3
Vertailukelpoinen sidotun pääoman tuotto, %					7.3	7.6
Bruttoinvestoinnit käyttöomaisuuteen	67	91	188	258	359	289
Henkilöstö			2 434	2 578	2 552	

Lämmönmyynti vuoden 2010 kolmannella neljänneksellä oli 2,4 (2,0) TWh. Tästä suurin osa tuotettiin Pohjoismaissa. Samana aikana sähkönmyynti oli yhteensä 0,8 (0,4) TWh. Volyymin kasvu johtui pääasiassa uudesta CHP-kapasiteetista Suomessa (Suomenoja) ja lisääntyneestä myynnistä teollisuusasiakkaille.

Lämmönmyynti vuoden 2010 kolmella ensimmäisellä neljänneksellä oli 17,3 (15,1) TWh, josta suurin osa tuotettiin Pohjoismaissa. Samana aikana sähkönmyynti oli yhteensä 4,3 (2,8) TWh. Kasvaneet volyymit johtuvat ensimmäisen neljänneksen kylmistä säistä, lisääntyneestä teollisuusmyynnistä sekä uudesta CHP-kapasiteetista Suomessa ja Virossa (Tartto).

Divisioonan kolmannen neljänneksen vertailukelpoinen liikevoitto oli -12 miljoonaa euroa eli 1 miljoonaa euroa enemmän kuin vuotta aiemmin.

Heat-divisioonan vertailukelpoinen liikevoitto oli vuoden 2010 kolmella ensimmäisellä neljänneksellä 153 miljoonaa euroa eli 26 miljoonaa euroa enemmän kuin vastaavalla jaksolla vuotta aiemmin. Kasvu johtui pääasiassa tuotantovolyymien ja sähkön hinnan kasvusta sekä vahvistuneista Ruotsin kruunun ja Puolan zlotyn kurseista. Polttoainekustannukset olivat edellisvuotta suuremmat korkeampien markkinahintojen ja talvella koetun huippukuormavaikutuksen vuoksi.

Syyskuussa Fortum vihi käyttöön CHP-voimalaitoksen Czeŝochowan kaupungissa Puolassa. Myös Fortumin uusi biopolttoainetta käyttävä CHP-voimalaitos Viron Pärnussa liitettiin verkkoon syyskuussa. Laitokset otetaan kaupalliseen käyttöön vuoden 2010 viimeisellä neljänneksellä.

Vuoden 2010 viimeisellä neljänneksellä Fortum aloittaa uuden CHP-jätteenpolttolaitoksen rakentamisen Klaipedassa, Liettuassa.

Suomen hallitus esittää merkittäviä muutoksia energiaverotukseen vuodesta 2011 alkaen. Muun muassa maakaasun polttoaineveroa nostettaisiin ehdotuksen mukaan ensimmäisessä vaiheessa

200 %. Tämä on huomattavasti enemmän kuin esimerkiksi kivihillelle ja turpeelle ehdotettu veronkorotus. Maakaasun polttoaineveron korotus johtaisi Fortumin kaukolämpöhintojen nousuun Suomessa.

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

Lämmönmyynti alueittain, TWh	III/10	III/09	I-III/10	I-III/09	2009	Edelliset 12 kk
Suomi	1,2	0,8	6,5	5,3	8,0	9,2
Ruotsi	0,8	0,9	7,2	6,6	9,8	10,4
Puola	0,3	0,1	2,6	2,3	3,7	4,0
Muut maat	0,1	0,2	1,0	0,9	1,4	1,5
Yhteensä	2,4	2,0	17,3	15,1	22,9	25,1

Sähkönmyynti, TWh	III/10	III/09	I-III/10	I-III/09	2009	Edelliset 12 kk
Yhteensä	0,8	0,4	4,3	2,8	4,4	5,9

## Electricity Solutions and Distribution

*Electricity Solutions and Distribution -divisioona vastaa Fortumin sähkön vähittäismyynnistä ja sähköratkaisuista sekä sähkönsiirrosta. Divisioona koostuu kahdesta liiketoiminta-alueesta: Distribution ja Electricity Sales.*

### Distribution

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

milj. euroa	III/10	III/09	I-III/10	I-III/09	2009	Edelliset 12 kk
Myynti	196	168	676	573	800	903
- jakeluverkot*	163	142	580	493	685	772
- alueverkot*	21	15	68	54	75	89
- muu myynti	12	11	28	26	40	42
Liikevoitto	62	47	228	182	263	309
Vertailukelpoinen liikevoitto	61	47	216	182	262	296
Sidotun pääoman tuotto, %			3 560	3 248	3 299	
Vertailukelpoinen sidotun pääoman tuotto, %					8,7	9,5
Bruttoinvestoinnit käyttöomaisuuteen	51	51	127	130	193	190
Henkilöstö			1 090	1 154	1 088	

\*) 2010 ensimmäinen neljännes on oikaistu.

Vuoden 2010 kolmannella neljänneksellä jakelu- ja alueverkkosiirron kokonaismäärät olivat 5,0 (4,8) TWh ja 3,8 (3,5) TWh.

Vuoden 2010 kolmella ensimmäisellä neljänneksellä alueverkkosiirron määrä oli yhteensä 10,9 (10,0) TWh Ruotsissa ja 2,0 (2,0) TWh Suomessa.

Distribution-liiketoiminta-alueen vertailukelpoinen liikevoitto oli kolmannella neljänneksellä 61 miljoonaa euroa eli 14 miljoonaa euroa parempi kuin vastaavalla jaksolla vuotta aiemmin. Tämä

johtui pääasiassa kasvaneesta myynnistä ja vahvemmassa Ruotsin kruunusta kolmannen neljänneksen aikana.

Vuoden kolmen ensimmäisen neljänneksen aikana liiketoiminta-alueen vertailukelpoinen liikevoitto oli 216 miljoonaa euroa eli 34 miljoonaa euroa enemmän kuin tammi–syyskuussa 2009. Kasvun tärkeimmät syyt ovat kylmän sään vuoksi kasvanut myynti ensimmäisen vuosineljänneksen aikana ja vahvempi Ruotsin kruunu.

Suomessa sähköverkoasiakkaiden automaattisen mittarinluennan pilottivaihe käynnistyi lokakuussa 2010. Automaattisesta mittarinluennasta on asiakkaille useita etuja, kuten aiempaa paremmat mahdollisuudet sähkönkulutuksen hallintaan ja ymmärtämiseen.

Distribution tehostaa toimintaansa kehittämällä automaatiota ja keskittymällä ydinliiketoimintaansa. Tämän vuoksi osa kenttätoiminnoista ulkoistetaan.

Sähkön siirto jakeluverkoissa, TWh	III/10	III/09	I-III/10	I-III/09	2009	Edelliset 12 kk
Ruotsi	2,8	2,7	10,7	10,1	14,0	14,6
Suomi	1,8	1,7	7,0	6,6	9,4	9,8
Norja	0,4	0,4	1,8	1,6	2,3	2,5
Viro	0,0	0,0	0,1	0,1	0,2	0,2
Yhteensä	5,0	4,8	19,6	18,4	25,9	27,1

Sähkönjakeluasiakkaiden lukumäärä alueittain, tuhatta	30.9.2010	30.9.2009
Ruotsi	888	888
Suomi	616	609
Muut maat	124	123
Yhteensä	1 628	1 620

## Electricity Sales

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

milj. euroa	III/10	III/09	I-III/10	I-III/09	2009	Edelliset 12 kk
Myynti	305	272	1 269	1 039	1 449	1 679
- sähkönmyynti	301	266	1 254	1 017	1 417	1 654
- muu myynti	4	6	15	22	32	25
Liikevoitto	12	-7	6	-8	29	43
Vertailukelpoinen liikevoitto	11	7	8	11	22	19
Sidottu pääoma (kauden lopussa)			55	46	125	
Sidotun pääoman tuotto, %					28,9	48,0
Vertailukelpoinen sidotun pääoman tuotto, %					18,6	17,9
Bruttoinvestoinnit käyttöomaisuuteen	0	0	0	1	1	0
Henkilöstö			521	638	611	

Vuoden 2010 kolmannella neljänneksellä liiketoiminta-alueen sähkönmyynti oli 5,6 (5,7) TWh. Tammi–syyskuussa 2010 sähkönmyynti oli yhteensä 21,7 (21,7) TWh. Kannattamattoman

yrittäjäsegmentin uudelleenjärjestelyt käynnistyivät helmikuussa 2010 ja vaikuttavat Electricity Sales -liiketoiminta-alueen myyntivolyymeihin vuoden 2010 viimeisestä neljänneksestä eteenpäin.

Electricity Salesin kolmannen neljänneksen vertailukelpoista liikevoittoa paransivat edelleen pienentyneet kiinteät kustannukset sekä paremmat katteet etenkin Ruotsissa. Vuoden 2010 ensimmäisen neljänneksen hintapiikit vaikuttivat negatiivisesti liiketoiminta-alueen kannattavuuteen. Tämä johti vertailukelpoisen liikevoiton pienenemiseen tammi-syyskuussa.

## 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	III/10	III/09	I-III/10	I-III/09	2009	Edelliset 12 kk
Myynti	137	111	550	435	632	747
- sähkönmyynti	111	87	355	281	390	464
- lämmönmyynti	24	18	189	143	219	265
- muu myynti	2	6	6	11	23	18
EBITDA	35	-1	100	27	55	128
Liikevoitto	14	-19	37	-28	-20	45
Vertailukelpoinen liikevoitto	-16	-20	-9	-28	-20	-1
Sidottu pääoma (kauden lopussa)			2 522	2 112	2 260	
Sidotun pääoman tuotto, %					0,0	2,9
Vertailukelpoinen sidotun pääoman tuotto, %					0,0	1,0
Bruttoinvestoinnit käyttöomaisuuteen	84	58	342	120	218	440
Henkilöstö			4 332	5 107	4 855	

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

Russia-divisioonan sähkönmyynti vuoden 2010 kolmannella neljänneksellä oli 3,8 (4,0) TWh. Samana aikana lämmönmyynti oli yhteensä 2,3 (2,3) TWh.

Vuoden 2010 kolmella ensimmäisellä neljänneksellä OAO Fortum myi 59 % sähköntuotannostaan vapautetulla sähkön hinnalla.

OAO Fortumin keskeiset sähkön, kapasiteetin ja kaasun hinnat	III/10	III/09	Muutos	I-III/10	I-III/09	Muutos
Sähkön spot-hinta (markkinahinta), Uralin alue, RUB/MWh	936	700	34%	842	613	37%
OAO Fortumin keskimääräinen säännelty sähkön hinta, RUB/MWh	607	529	15%	614	533	15%
Keskimääräinen säännelty kapasiteettihinta, tRUB/MW/kk	169	186	-9%	169	188	-10%
Keskimääräinen kaasun säännelty hinta Uralin alueella, RUB/1000 m3	2 221	1 837	21%	2 221	1 731	28%

Divisioonan vertailukelpoinen liiketappio oli 16 (20) miljoonaa euroa vuoden 2010 kolmannella neljänneksellä. Tappion pieneneminen johtuu pääasiassa OAO Fortumin tehokkuuden parannusohjelmasta.

Divisioonan tammi–syyskuun 2010 vertailukelpoinen liiketappio oli 9 miljoonaa euroa eli 19 miljoonaa euroa pienempi kuin samalla jaksolla vuotta aiemmin tehokkuuden parannusohjelman ansiosta. Sähkön ja lämmön hieman suurempia myyntikatteita tasoitti osittain olemassa olevan kapasiteetin saamat alhaisemmat kapasiteettimaksut.

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

Sähkön tukkumarkkinoiden uudistus etenee Venäjällä. Tammikuun 2010 alusta lähtien 60 % Venäjän kaikesta sähköntuotannosta on myyty kilpailluilla markkinoilla. Osuus nousi 80 %:iin heinäkuun 2010 alussa. Sähkön tukkumarkkinoiden odotetaan vapautuvan kokonaan vuoden 2011 alusta.

Tällä hetkellä noin kolmannes Fortumin sähkönmyynnistä Venäjällä tulee kapasiteettimaksuista, joita sähköntuottajalle maksetaan sen käytettävissä olevan tuotantokapasiteetin perusteella. Venäjän hallitus on hyväksynyt vuoden 2011 alusta käynnistyvien pitkän aikavälin kapasiteettimarkkinoiden säännöt. Yksityiskohdat ovat vielä valmisteilla.

Vuoden 2007 jälkeen investointivelvoitesopimusten (Capacity Supply Agreement) perusteella rakennetulle tuotantokapasiteetille maksetaan takuuhintaa 10 vuoden ajan riittävän investointituoton varmistamiseksi. Hintaparametrit hyväksyttiin huhtikuussa. Kapasiteettimaksut hallituksen investointivelvoitesopimukseen kuulumattomalle kapasiteetille määräytyvät huutokaupalla, ja niille saatetaan asettaa hintakattoja.

Fortum on nopeuttanut OAo Fortumin 2 300 MW:n investointiohjelmaa talouskriisin jälkeisen kysynnän elpymisen ja Venäjän kapasiteettimarkkinoiden kehittymisen johdosta. Uudet yksiköt on tarkoitettu ottaa käyttöön vuoden 2014 loppuun mennessä. Kolmen ensimmäisen yksikön odotetaan nyt olevan kaupallisessa käytössä vuoden 2011 alkupuoliskolla, noin 2-3 kuukautta myöhemmin kuin aiemmin arvioitiin.

Uusi kapasiteetti on tärkeä tekijä vakaalle tuloskasvulle Venäjällä, sillä tuotantovolyyymien kasvu tuo lisää myyntituloja, ja uuden kapasiteetin odotetaan saavan vähintään 3–4 kertaa vanhaa kapasiteettia korkeampaa hintaa kapasiteettimarkkinoilla. Investointiohjelman loppuosan arvo syyskuun lopun 2010 valuuttakursseilla laskettuna on arviolta 1,7 miljardia euroa lokakuusta 2010 eteenpäin.

OAo Fortumin tehokkuuden parannusohjelma etenee suunnitelmien mukaisesti. Vuosittaisten tehokkuusparannusten odotetaan kasvavan noin 100 miljoonaan euroon vuonna 2011. Russia-divisioonan vertailukelpoinen liiketappio on pienentynyt 86 miljoonalla eurolla vuoden 2009 ensimmäisestä neljänneksestä, jolloin raportoitiin divisioonan ensimmäinen täyden 12 kuukauden tulos Fortumilla (12 kuukauden vertailukelpoinen liikevoitto vuoden 2009 ensimmäisellä neljänneksellä oli -87 miljoonaa euroa, ja 12 kuukauden vertailukelpoinen liikevoitto vuoden 2010 kolmannella neljänneksellä oli -1 miljoonaa euroa).

---

## Investoinnit käyttöomaisuuteen ja osakkeisiin sekä osakkeiden myynnit

Investoinnit käyttöomaisuuteen tammi–syyskuussa 2010 olivat 750 (634) miljoonaa euroa. Investoinnit ilman yritysostoja olivat 723 (571) miljoonaa euroa.

Fortum suunnittelee ottavansa käyttöön uutta sähkön- ja lämmöntuotantokapasiteettia seuraavasti:

	Tyyppi	Sähkökapasiteetti MW	Lämpökapasiteetti MW	Toimitus alkaa*
<b>Heat</b>				
Czestochowa, Puola	CHP bio, hiili	64	120	Q4/2010
Pärnu, Viro	CHP bio, turve	24	50	Q4/2010
<b>Power</b>				
Vesivoimalaitosten perusparannus	Vesivoima	20-30		2010
<b>Russia</b>				
Tyumen 1	CCGT, kaasu	231		Q1/2011
Tobolsk	CCGT, kaasu	200		Q2/2011
Chelyabinsk 3	CCGT, kaasu	226		Q2/2011

\*Kaupallisen käytön aloitus, jota edeltää esimerkiksi testikäytöt ja lupamenettelyt.

## Power

Fortum ilmoitti elokuussa 2010 hankkivansa 40 %:n osuuden Blaikenin tuulivoimahankkeesta Ruotsissa. Ruotsalainen energiayhtiö Skellefteå Kraft omistaa loput 60 %:a osakkeista. Fortumin ja Skellefteå Kraftin yhteisyritys, Blaiken Vind AB, suunnittelee tuulipuiston rakentamista Blaikenin alueelle Pohjois-Ruotsiin. Tuulipuiston 100 tuulivoimalan kokonaisteho on 250 MW, ja sen arvioitu vuosituotanto on 600–720 gigawattituntia (GWh). Suunnitelman mukaan tuulipuisto rakennetaan vaiheittain. Rakennustyö alkaa vuonna 2011, ja puiston odotetaan valmistuvan vuonna 2015. Fortumin osuus hankkeen kokonaisinvestoinnista on enintään 160 miljoonaa euroa.

Suomen hallitus antoi kielteisen periaatepäätöksen Fortumin hakemukselle uuden ydinvoimalaitosyksikön, Loviisa 3:n, rakentamisesta. Fortum on myös noin 25 %:n osuudella vähemmistöosakas Teollisuuden Voimassa eli TVO:ssa, jonka periaatepäätöshakemuksen neljännen ydinvoimalaitoksen rakentamisesta Eurajoen Olkiluotoon hallitus hyväksyi ja eduskunta ratifioi.

Fortum osallistuu TVO-omistusosuutensa kautta Olkiluoto 3:n 1 600 MW:n ydinvoimalaitosyksikön rakentamiseen Suomessa. Olkiluoto 3:n TVO:lle toimittava AREVA-Siemens arvioi kesäkuussa, että suurin osa töistä saataisiin päätökseen vuonna 2012 ja laitoksen säännöllinen käyttö voi alkaa vuoden 2013 aikana.

Syyskuussa 2010 Fortum myi osuutensa tuulivoiman tuotantoyhtiö Hyötytuuli Oy:stä.

## Heat

Tammikuussa 2010 Fortum osti Nokialla sijaitsevan CHP-laitoksen. Voimalaitoksen lämmöntuotantokapasiteetti on noin 85 MW ja sähköntuotantokapasiteetti noin 70 MW.

Helmikuussa 2010 Fortum päätti investoida uuteen jätettä hyödyntävään CHP-laitokseen Liettuan Klaipedassa. Investoinnin arvo on noin 140 miljoonaa euroa. Voimalaitoksen suunnitellaan olevan kaupallisessa käytössä vuoden 2013 loppuun mennessä. Voimalaitos käyttää polttoaineenaan yhdyskunta- ja teollisuusjätettä sekä biomassaa. Laitoksen suunniteltu lämmöntuotantokapasiteetti on noin 50 MW ja sähköntuotantokapasiteetti noin 20 MW.

Fortumin omistamien ruotsalaisen kaasunsiirtoyhtiö Swedegas AB:n osakkeiden myynti saatettiin päätökseen helmikuussa. Myyntivoitto sisältyi ensimmäisen neljänneksen kertaluonteisiin eriin.

Syyskuussa 2010 Fortum vihki käyttöön uuden CHP-laitoksen Czeŝtochowan kaupungissa Puolassa. Voimalaitoksen kaupallinen käyttö alkaa viimeisellä neljänneksellä. Voimalaitos käyttää polttoaineenaan biomassaa (noin 25 %) ja hiiltä. Investoinnin arvo oli noin 135 miljoonaa euroa. Czeŝtochowan uuden CHP-laitoksen sähköntuotantokapasiteetti on 64 MW ja lämmöntuotantokapasiteetti 120 MW.

Myös Fortumin uusi CHP-voimalaitos Viron Pärnussa liitettiin verkkoon syyskuussa 2010. Laitoksen kaupallinen käyttö alkaa viimeisellä neljänneksellä. Investoinnin arvo oli noin 80 miljoonaa euroa. Biomassaa ja turvetta polttoaineenaan käyttävän voimalaitoksen lämmöntuotantokapasiteetti on 50 MW ja sähköntuotantokapasiteetti 24 MW.

Fortum ilmoitti syyskuussa 2010 tehneensä investointipäätöksen uuden jätteenpolttoyksikön rakentamisesta Bristan CHP-laitokselleen Ruotsissa. Projektin arvo on noin 200 miljoonaa euroa, ja uuden tuotantoyksikön, Brista 2:n, odotetaan valmistuvan vuonna 2013. Yksikön lämmöntuotantokapasiteetin suunnitellaan olevan noin 57 MW ja sähköntuotantokapasiteetin noin 20 MW. Investointipäätöksen yhteydessä Fortum päätti myös tutkia mahdollisuutta Brista 2:n yhteisomistukseen tulevaisuudessa Sollentunan kunnallisen energiayhtiön, Sollentuna Energin, kanssa.

## Distribution

Helmikuun alussa 2010 Fortum myi 49 prosentin osuutensa Karlskoga Energi & Miljössä Ruotsissa Karlskogon kunnalle noin 42 miljoonalla eurolla. Myyntivoitto sisältyi ensimmäisen neljänneksen kertaluonteisiin eriin.

EU:n kolmas energiamarkkinapaketti saatettiin voimaan syyskuun alussa 2009. Paketin yhtenä seurauksena Fortum joutuu myymään 25 %:n omistusosuutensa kantaverkkoyhtiö Fingrid Oyj:ssä viimeistään vuoden 2012 alussa. Fortum tutkii vaihtoehtoja Fingridin osakkeiden myynnille.

## Russia

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

Fortum myi noin 31 %:n omistusosuutensa JOINT STOCK COMPANY "SAINT-PETERSBURG SALE COMPANY" (JSC "SSC") -yhtiössä venäläiselle INTER RAO UES -yhtiölle. Myyntivoitot sisältyivät divisioonan kolmannen neljänneksen kertaluonteisiin eriin.

---

## Rahoitus

Nettovelka kasvoi kolmannen neljänneksen aikana 102 miljoonalla eurolla 6 608 miljoonaan euroon (5 969 miljoonaa euroa vuoden 2009 lopussa). Nettovelkaa kasvatti pääasiassa Ruotsin kruunun vahvistuminen ja konsernin kruunovelkojen muuntovaikutus.

Likvidit varat kasvoivat 286 miljoonalla eurolla 694 miljoonasta eurosta 980 miljoonaan euroon (890 miljoonaa vuoden 2009 lopussa). Likvideihin varoihin kuuluvat OAO Fortumin käteisvarat ja pankkitalletukset, noin 452 miljoonaa euroa (632 miljoonaa euroa vuoden 2009 lopussa). Likvidien varojen lisäksi Fortumilla oli käytettävissään noin 2,9 miljardia euroa nostamattomia valmiusluottoja.

Konsernin nettorahoituskulut olivat 98 (128) miljoonaa euroa. Kulujen pieneneminen johtui pääasiassa korkojen alenemisesta vuonna 2010 edellisvuoden vastaavaan jaksoon verrattuna. Nettorahoituskuluihin on kirjattu johdannaisten käyvän arvon muutoksia 20 (5) miljoonaa euroa. Nettovelan ja käyttökatteen (EBITDA) suhde edellisiltä 12 kuukaudelta oli 2,7 (2,6 vuoden 2009 lopussa).



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

## Osakkeet ja osakepääoma

Tammi–syyskuussa 2010 Fortum Oyj:n osakkeiden vaihto NASDAQ OMX Helsinki -pörssissä oli yhteensä 396,5 (453,0) miljoonaa osaketta, arvoltaan 7 394 miljoonaa euroa. Fortumin markkina-arvo vuoden 2010 kolmannen neljänneksen viimeisen pörssipäivän päätöskurssin mukaan laskettuna oli 17 048 miljoonaa euroa. Raportointikauden korkein noteeraus Fortum Oyj:n osakkeille NASDAQ OMX Helsinki -pörssissä oli 19,92 euroa ja alin 17,18 euroa. Osakkeen vaihdolla painotettu keskikurssi oli 18,65 euroa. Kolmannen neljänneksen viimeisen pörssipäivän päätöskurssi oli 19,19 (17,52) euroa.

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

Suomen valtion omistusosuus Fortumista oli 50,8 % raportointikauden lopussa. Hallintarekisteröityjen ja suorien ulkomaisten osakkeenomistajien osuus oli 29,9 %. Fortumin hallituksella ei ole yhtiökokouksen myöntämiä käyttämättömiä valtuuksia vaihtovelkakirjojen tai optiolainojen liikkeelle laskemiseksi tai uusien osakkeiden liikkeelle laskemiseksi.

## Konsernin henkilöstö

Kauden lopussa henkilöstömäärä oli 10 865 (11 613 vuoden 2009 lopussa).

## Tutkimus ja kehitys

Ruotsin energiavirasto ja Ruotsin valtion teknologiarahoitusorganisaatio Vinnova hyväksyivät merkittävän rahoituksen Tukholman Norra Djurgårdsstadenin hankkeen selvitystyön aloittamiseksi. Hankkeen tarkoituksena on rakentaa Tukholmaan uusi, kestäväan kehitykseen perustuva asuin- ja liikehuoneistoalue. Fortum on mukana kehittämässä uutta älykästä sähköverkkoa hyödyntävää energijärjestelmää.

Fortumin pitkäaikaisen ydinvoimateknologian tutkimus- ja kehitystyön tuloksena Säteilyturvakeskukselle lähetettiin hakemus ydinpolttoaineen palaman nostamisesta.

---

## 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.

### Pohjoismainen markkina

Fortum odottaa tällä hetkellä sähkönkysynnän palautuvan vuoden 2008 tasolle vuoteen 2012–2014 mennessä Pohjoismaissa. Sähkön osuus kokonaisenergiankulutuksesta jatkaa kasvuaan.



Lokakuun puolivälissä 2010 sähkön futuurihinta Nord Poolissa loppuvuodelle 2010 oli noin 51 euroa/MWh. Sähkön futuurihinta vuodelle 2011 oli noin 45 euroa/MWh ja vuodelle 2012 noin 42 euroa/MWh. Hiilen (ICE Rotterdam) futuurihinta loppuvuodelle 2010 puolestaan oli noin 100 Yhdysvaltain dollaria barreilta ja hiilidioksidipäästöoikeuksien markkinahinta loppuvuodelle 2010 noin 16 euroa hiilidioksiditonnia kohti.

Lokakuun puolivälissä 2010 Pohjoismaiden vesivarastot olivat noin 15 TWh keskimääräistä pienemmät ja 16 TWh alle vuoden 2009 vastaavan tason.

## Russia

Venäjällä sähkön tukkumarkkinoiden uudistus etenee. Sähkön tukkumarkkinoiden odotetaan vapautuvan kokonaan vuoden 2011 alusta. Lisäksi kapasiteettimarkkinoiden säännöistä on päästy sopimukseen. Uudelle, investointivelvoitesopimusten (Capacity Supply Agreement) perusteella rakennetulle tuotantokapasiteetille odotetaan maksettavan muuta kapasiteettia huomattavasti korkeampaa hintaa.

Fortum on nopeuttanut OAO Fortumin 2 300 MW:n investointiohjelmaa talouskriisin jälkeisen kysynnän elpymisen ja Venäjän kapasiteettimarkkinoiden kehittymisen johdosta. Uudet yksiköt on tarkoitus ottaa käyttöön vuoden 2014 loppuun mennessä. Kolmen ensimmäisen yksikön odotetaan nyt olevan kaupallisessa käytössä vuoden 2011 alkupuoliskolla, noin 2-3 kuukautta myöhemmin kuin aiemmin arvioitiin. Investointiohjelma on tärkeä tekijä vakaalle tuloskasvulle Venäjällä. Ohjelman loppuosan arvo syyskuun lopun 2010 valuuttakursseilla laskettuna on arviolta 1,7 miljardia euroa lokakuusta 2010 eteenpäin.

Kaasun keskimääräinen säännelty hinta nousi 24 % ensimmäisellä neljänneksellä vuoden 2009 keskimääräiseen hintaan verrattuna. Kaasun säännellyn hinnan odotetaan pysyvän muuttumattomana vuoden 2010 loppuun. Virallisen suunnitelman mukaan säänneltyä kaasun hintaa nostetaan 15 % vuonna 2011. Säännelty sähkön hinta on vuositasolla sidottu säänneltyyn kaasun hintaan ja inflaatioon.

Vuosittaisten tehokkuusparannusten odotetaan kasvavan noin 100 miljoonaan euroon vuonna 2011.

## Käyttöomaisuusinvestoinnit

Fortum arvioi vuoden 2010 käyttöomaisuusinvestointiensä jäävän jonkin verran alhaisemmalle tasolle kuin aiemmin on ilmoitettu, noin 1,4 miljardiin euroon. Vuonna 2011 käyttöomaisuusinvestointien odotetaan nousevan noin 1,6 miljardiin euroon, mikä ylittää aiemmin tiedotetun 0,8–1,2 miljardin euron vaihteluvälin. Myös vuosina 2012 ja 2013 käyttöomaisuusinvestointien arvioidaan ylittävän yhtiön normaalin 0,8–1,2 miljardin euron vaihteluvälin. Pääasiallinen syy korkeampiin käyttöomaisuusinvestointeihin vuosina 2010–2013 on OAO Fortumin investointiohjelman aikataulun nopeuttaminen.

## Verotus

Ruotsin hallitus on esittänyt korotusta vesivoiman kiinteistöveroihin vuoden 2011 alusta lähtien. Fortum arvioi, että toteutuessaan veromuutoksen vaikutukset olisivat noin 15 miljoonaa euroa.

Windfall-verotus poistettiin hallituksen esityslistalta Suomessa.

## Suojaus

Syyskuun 2010 lopussa Power-divisioonan arvioidusta sähkön tukkumyynnistä Pohjoismaissa oli suojattu noin 80 % noin 45 euroon/MWh loppuvuodeksi 2010. Vuodeksi 2011 divisioonan arvioidusta sähkön tukkumyynnistä Pohjoismaissa oli suojattu noin 70 % noin 44 euroon/MWh ja vuodeksi 2012 noin 35 % noin 43 euroon/MWh.

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

## Kannattavuus

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

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

Fortumin tulos vuoden kolmelta ensimmäiseltä neljännekseltä oli vakaa. Yhtiöllä on joustava, kustannustehokas ja ilmastomyönteinen tuotantorakenne. Fortumin taloudellinen asema ja maksuvalmius ovat vahvoja.

*Espoo, 20.10.2010  
Fortum Oyj  
Hallitus*

*Lisätietoja:  
Tapio Kuula, toimitusjohtaja, puhelin: +358 10 452 4112  
Juha Laaksonen, talousjohtaja, puhelin: +358 10 452 4519*

*Fortumin sijoittajasuhteet, puh. +358 10 453 6150 / [investors@fortum.com](mailto:investors@fortum.com)*

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

Fortumin varsinainen yhtiökokous on tarkoitus pitää 31.3.2011, ja vuoden 2011 mahdolliset osinkoihin liittyvät päivämäärät ovat seuraavat:

- Osingon irtoamispäivä 1.4.2011
- Osingonmaksun täsmäytyspäivä 5.4.2011
- Osingonmaksupäivä 12.4.2011

Fortumin vuosikertomus tilikaudelta 2010 julkaistaan viimeistään viikolla 10.

Tulostiedotus vuonna 2011:

- Vuoden 2010 tilinpäätöstiedote julkaistaan 2.2.2011 arviolta klo 9.00.
- Osavuosisikatsaus tammi–maaliskuulta julkaistaan 28.4.2011 noin klo 9.00.
- Osavuosisikatsaus tammi–kesäkuulta julkaistaan 19.7.2011 noin klo 9.00.
- Osavuosisikatsaus tammi–syyskuulta julkaistaan 20.10.2011 noin klo 9.00.

Jakelu:  
NASDAQ OMX Helsinki  
Keskeiset tiedotusvälineet  
[www.fortum.fi](http://www.fortum.fi)

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

## Osavuositarkastuksen sisältö

	Sivu
Lyhennetty konsernin tuloslaskelma	20
Lyhennetty konsernin tase	22
Lyhennetty laskelma konsernin oman pääoman muutoksista	23
Lyhennetty konsernin rahavirtalaskelma	24
Nettovelan muutokset ja tunnusluvut	25
Konsernin lyhennetyn osavuositarkastuksen liitetiedot	26
Tunnuslukujen laskentakaavat	39
Markkinatilanne	41
Tuotanto- ja myyntivolyymit	42

## Lyhennetty konsernin tuloslaskelma

milj. euroa	Liite	III/2010	III/2009	I-III/2010	I-III/2009	2009	Edelliset 12 kk
<b>Liikevaihto</b>	4	<b>1 152</b>	1 046	<b>4 394</b>	3 872	5 435	5 957
Muut tuotot		<b>30</b>	16	<b>85</b>	55	84	114
Materiaalit ja palvelut		<b>-475</b>	-352	<b>-1 936</b>	-1 419	-2 027	-2 544
Henkilöstökulut		<b>-116</b>	-114	<b>-374</b>	-373	-495	-496
Poistot ja arvonalentumiset	4, 12	<b>-140</b>	-128	<b>-416</b>	-374	-510	-552
Muut kulut		<b>-149</b>	-152	<b>-461</b>	-443	-599	-617
Vertailukelpoisuuteen vaikuttavat erät		<b>10</b>	-30	<b>95</b>	-58	-106	47
<b>Liikevoitto</b>		<b>312</b>	286	<b>1 387</b>	1 260	1 782	1 909
Osuus osakkuus- ja yhteisyritysten tuloksesta	4, 13	<b>10</b>	3	<b>41</b>	-1	21	63
Korkokulut		<b>-48</b>	-56	<b>-140</b>	-188	-241	-193
Korkotuotot		<b>18</b>	23	<b>53</b>	76	98	75
Johdannaisten käyvän arvon muutokset		<b>1</b>	-8	<b>20</b>	5	-1	14
Muut rahoituserät - netto		<b>-8</b>	-6	<b>-31</b>	-21	-23	-33
Rahoitustuotot ja -kulut		<b>-37</b>	-47	<b>-98</b>	-128	-167	-137
<b>Voitto ennen veroja</b>		<b>285</b>	242	<b>1 330</b>	1 131	1 636	1 835
Tuloverot	9	<b>-45</b>	-39	<b>-236</b>	-211	-285	-310
<b>Kauden voitto</b>		<b>240</b>	203	<b>1 094</b>	920	1 351	1 525
<b>Jakautuminen:</b>							
Emoyhtiön omistajille		<b>247</b>	211	<b>1 069</b>	906	1 312	1 475
Määräysvallattomille omistajille		<b>-7</b>	-8	<b>25</b>	14	39	50
		<b>240</b>	203	<b>1 094</b>	920	1 351	1 525
<b>Osakekohtainen tulos (euroa per osake)</b>	10						
Laimentamaton		<b>0,27</b>	0,24	<b>1,20</b>	1,02	1,48	1,66
Laimennettu		<b>0,27</b>	0,24	<b>1,20</b>	1,02	1,48	1,66

milj. euroa	III/2010	III/2009	I-III/2010	I-III/2009	2009	Edelliset 12 kk
<b>Vertailukelpoinen liikevoitto</b>	<b>302</b>	316	<b>1 292</b>	1 318	1 888	1 862
Kertaluonteiset erät (luovutusvoitot ja -tappiot)	<b>36</b>	7	<b>86</b>	21	29	94
Tulevaisuuden kassavirtoja suojaavien johdannaisten käyvän arvon muutokset	<b>-16</b>	-32	<b>5</b>	-53	-76	-18
Ydinjätehuolto-rahastoon liittyvä oikaisu	<b>-10</b>	-5	<b>4</b>	-26	-59	-29
Vertailukelpoisuuteen vaikuttavat erät	<b>10</b>	-30	<b>95</b>	-58	-106	47
<b>Liikevoitto</b>	<b>312</b>	286	<b>1 387</b>	1 260	1 782	1 909

Lyhennetty konsernin laaja tuloslaskelma

milj. euroa	III/2010	III/2009	I-III/2010	I-III/2009	2009	2008
<b>Kauden voitto</b>	<b>240</b>	203	<b>1 094</b>	920	1 351	1 596
<b>Muut laajan tuloksen erät</b>						
Kassavirran suojaukset						
Käyvän arvon muutokset	39	221	-119	131	-195	453
Siirrot tuloslaskelmaan	-15	-71	-18	-154	-218	160
Siirrot vaihto-omaisuuteen/aineellisiin hyödykkeisiin	2	-1	-6	-2	-4	-4
Verot	-5	-39	34	8	108	-168
Nettosijoitusten suojaus						
Käyvän arvon muutokset	-20	-6	-30	-8	-25	-
Verot	5	2	8	0	6	-
Myytavissä olevat rahoitusvarat						
Käyvän arvon muutokset	-1	-	-1	2	0	-1
Muuntoerot	-189	75	255	-52	21	-621
Osuus osakkuusyritysten muista laajan tuloksen eristä <sup>1)</sup>	19	40	-61	1	-37	-628
Muut muutokset	-1	1	0	-6	1	1
<b>Muut laajan tuloksen erät, verojen jälkeen</b>	<b>-166</b>	222	<b>62</b>	-80	-343	-808
<b>Laaja tulos yhteensä</b>	<b>74</b>	425	<b>1 156</b>	840	1 008	788
<b>Laajan tuloksen jakautuminen</b>						
Emoyhtiön omistajille	79	420	1 093	832	971	797
Määräysvallattomille omistajille	-5	5	63	8	37	-9
	<b>74</b>	425	<b>1 156</b>	840	1 008	788
1) Josta Hafslund ASA:n omistamien REC:n osakkeiden käyvän arvon muutosta ml. muuntoerot	16	32	-69	4	-37	-667

## Lyhennetty konsernin tase

milj. euroa	Liite	30.9.2010	30.9.2009	31.12.2009
<b>VARAT</b>				
<b>Pitkäaikaiset varat</b>				
Aineettomat hyödykkeet	12	382	365	391
Rakennukset, koneet ja kalusto	12	14 193	12 683	12 855
Osuudet osakkuus- ja yhteisyrityksissä	4, 13	2 130	2 194	2 188
Osuus valtion ydinjätehuoltorahastosta	16	616	588	570
Varat etuusperusteisista eläkejärjestelyistä		66	64	59
Muut pitkäaikaiset sijoitukset		70	61	69
Laskennalliset verosaamiset		57	7	47
Johdannaisinstrumentit	6	232	319	195
Pitkäaikaiset korolliset saamiset		1 109	908	918
<b>Pitkäaikaiset varat yhteensä</b>		<b>18 855</b>	<b>17 189</b>	<b>17 292</b>
<b>Lyhytaikaiset varat</b>				
Vaihto-omaisuus		455	463	447
Johdannaisinstrumentit	6	128	380	182
Myyntisaamiset ja muut saamiset		784	712	1 030
Pankkitalletukset		9	395	397
Rahat ja pankkisaamiset		971	420	493
Likvidit varat	15	980	815	890
<b>Lyhytaikaiset varat yhteensä</b>		<b>2 347</b>	<b>2 370</b>	<b>2 549</b>
<b>Varat yhteensä</b>		<b>21 202</b>	<b>19 559</b>	<b>19 841</b>
<b>OMA PÄÄOMA</b>				
<b>Emoyhtiön omistajille kuuluva oma pääoma</b>				
Osakepääoma	14	3 046	3 046	3 046
Ylikurssirahasto		73	73	73
Kertyneet voittovarot		5 155	4 281	4 762
Muut oman pääoman erät		-35	496	153
<b>Yhteensä</b>		<b>8 239</b>	<b>7 896</b>	<b>8 034</b>
<b>Määräysvallattomat omistajat</b>		<b>497</b>	<b>432</b>	<b>457</b>
<b>Oma pääoma yhteensä</b>		<b>8 736</b>	<b>8 328</b>	<b>8 491</b>
<b>VIERAS PÄÄOMA</b>				
<b>Pitkäaikainen vieras pääoma</b>				
Korollinen pitkäaikainen vieras pääoma	15	6 464	6 531	6 002
Johdannaisinstrumentit	6	157	173	191
Laskennalliset verovelat		1 810	1 810	1 750
Ydinvoimaan liittyvät varaukset	16	616	588	570
Muut varaukset		231	212	209
Eläkevelvoitteet		22	50	23
Muu pitkäaikainen vieras pääoma		468	461	472
<b>Pitkäaikainen vieras pääoma yhteensä</b>		<b>9 768</b>	<b>9 825</b>	<b>9 217</b>
<b>Lyhytaikainen vieras pääoma</b>				
Korollinen lyhytaikainen vieras pääoma	15	1 124	325	857
Johdannaisinstrumentit	6	619	266	276
Ostovelat ja muu lyhytaikainen vieras pääoma		955	815	1 000
<b>Lyhytaikainen vieras pääoma yhteensä</b>		<b>2 698</b>	<b>1 406</b>	<b>2 133</b>
<b>Vieras pääoma yhteensä</b>		<b>12 466</b>	<b>11 231</b>	<b>11 350</b>
<b>Oma pääoma ja vieras pääoma yhteensä</b>		<b>21 202</b>	<b>19 559</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			1 069					1 069	25	1 094
Muuntoerot				211			11	223	44	267
Kauden muut laajan tuloksen erät			1		-105	-23	-72	-199	-6	-205
Laaja tulos yhteensä			1 070	211	-104	-23	-61	1 093	63	1 156
Osingonjako			-888					-888		-888
Osingonjako määräysvallattomille omistajille								0	-22	-22
Muutokset yrityshankintojen yhteydessä								0	-1	-1
<b>Oma pääoma 30.9.2010</b>	<b>3 046</b>	<b>73</b>	<b>5 511</b>	<b>-356</b>	<b>-83</b>	<b>-22</b>	<b>70</b>	<b>8 239</b>	<b>497</b>	<b>8 736</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			906					906	14	920
Muuntoerot				-59	-5		25	-39	7	-32
Kauden muut laajan tuloksen erät			-2		-3	-6	-24	-35	-13	-48
Laaja tulos yhteensä			904	-59	-8	-6	1	832	8	840
Osingonjako			-888					-888		-888
Osingonjako määräysvallattomille omistajille								0	-19	-19
Muutokset yrityshankintojen yhteydessä			-4					-4	-14	-18
Käytetyt optio-oikeudet <sup>1)</sup>	2		16			-16		2		2
<b>Oma pääoma 30.9.2009</b>	<b>3 046</b>	<b>73</b>	<b>4 916</b>	<b>-635</b>	<b>313</b>	<b>14</b>	<b>169</b>	<b>7 896</b>	<b>432</b>	<b>8 328</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>

1) Viimeisen optio-ohjelman (2002B) merkintäajan päättymisen 1.5.2009 kirjanpitoikäsiittelyn vaikutus.

### Muuntoerot

Muuntoerot vaikuttivat emoyhtiön omistajille kuuluvaan osuuteen omasta pääomasta 223 miljoonaa euroa vuoden 2010 kolmen ensimmäisen neljänneksen aikana (I-III/2009: -39) sisältäen Ruotsin ja Norjan kruunujen sekä Venäjän ruplan nettovaikutuksen yhteensä 216 miljoonaa euroa (I-III/2009: -39). Osa muuntoerosta syntyy, kun Hafslundin omistamat Norjan kruunun määräiset REC:n osakkeet arvostetaan käypään arvoon. Arvostuksen vaikutus, 4 miljoonaa euroa (I-III/2009: 19), esitetään 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 kassavirtasuojausten käyvän arvon muutoksista oli -104 miljoonaa euroa vuoden 2010 kolmen ensimmäisen neljänneksen aikana (I-III/2009: -8), 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 maksettiin 8.4.2010. Vuoden 2008 osingonjaosta päätettiin yhtiökokouksessa 7.4.2009.

## Lyhennetty konsernin rahavirtalaskelma

milj. euroa	Liite	III/2010	III/2009	I-III/2010	I-III/2009	2009	Edelliset 12 kk
<b>Liiketoiminnan rahavirta</b>							
<b>Liikevoitto ennen poistoja (Käyttökate)</b>		452	414	1 803	1 634	2 292	2 461
Muut tuotot ja kulut, joihin ei liity maksua		-25	31	-98	50	46	-102
Rahoituserät ja toteutuneet kurssierot		-126	-51	-449	248	146	-551
Maksetut välittömät verot		-93	-74	-248	-205	-239	-282
<b>Rahavirta ennen käyttöpääoman muutosta</b>		<b>208</b>	<b>320</b>	<b>1 008</b>	<b>1 727</b>	<b>2 245</b>	<b>1 526</b>
Käyttöpääoman muutos		65	22	208	141	19	86
<b>Liiketoiminnan rahavirta yhteensä</b>		<b>273</b>	<b>342</b>	<b>1 216</b>	<b>1 868</b>	<b>2 264</b>	<b>1 612</b>
<b>Investointien rahavirta</b>							
Käyttöomaisuusinvestoinnit <sup>1)</sup>	4, 12	-216	-228	-702	-579	-845	-968
Hankitut tytäryhtiöosakkeet pl. hankittujen yhtiöiden rahavarat	7	0	-3	-1	-25	-27	-3
Hankitut osakkuusyritysosakkeet <sup>2)</sup>	13	-6	-1	-6	-32	-58	-32
Muiden pitkäaikaisten varojen hankinnat		-1	-1	-1	-2	-2	-1
Käyttöomaisuuden myynnit		0	27	3	38	48	13
Myydyt tytäryhtiöosakkeet pl. myytyjen yhtiöiden rahavarat	7	1	-1	1	10	11	2
Myydyt osakkuusyritysosakkeet	13	11	1	122	1	2	123
Muiden pitkäaikaisten varojen myynnit		6	0	17	1	1	17
Korollisten saamisten muutos		-7	-33	-60	-65	-104	-99
<b>Investointien rahavirta yhteensä</b>		<b>-212</b>	<b>-239</b>	<b>-627</b>	<b>-653</b>	<b>-974</b>	<b>-948</b>
<b>Rahavirta ennen rahoitusta</b>		<b>61</b>	<b>103</b>	<b>589</b>	<b>1 215</b>	<b>1 290</b>	<b>664</b>
<b>Rahoituksen rahavirta</b>							
Velkojen muutos		277	-722	390	-757	-758	389
Osingonjako yhtiön osakkeenomistajille		0	-	-888	-888	-888	-888
Muut rahoituserät		-13	-4	-32	-12	-25	-45
<b>Rahoituksen rahavirta yhteensä</b>		<b>264</b>	<b>-726</b>	<b>-530</b>	<b>-1 657</b>	<b>-1 671</b>	<b>-544</b>
<b>Laskelman mukainen likvidien varojen muutos</b>		<b>325</b>	<b>-623</b>	<b>59</b>	<b>-442</b>	<b>-381</b>	<b>120</b>
<b>Likvidit varat kauden alussa</b>		<b>694</b>	<b>1 440</b>	<b>890</b>	<b>1 321</b>	<b>1 321</b>	<b>815</b>
Valuuttakurssierot likvideissa varoissa		-39	-2	31	-64	-50	45
<b>Likvidit varat kauden lopussa</b>		<b>980</b>	<b>815</b>	<b>980</b>	<b>815</b>	<b>890</b>	<b>980</b>

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

2) Ostetut osakkuusyritysosakkeet sisältävät osakeannin.

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

Muut tuotot ja kulut joihin ei liity maksua sisältää pääasiassa liiketoiminnan rahavirrasta oikaistut luovutusvoitot. Luovutustulot käyttöomaisuuden ja osakkeiden myynneistä, 143 miljoonaa euroa (I-III/2009: 50), esitetään kokonaisuudessaan investointien rahavirrassa.

### Rahoituserät ja toteutuneet kurssierot

milj. euroa	III/2010	III/2009	I-III/2010	I-III/2009	2009	Edelliset 12 kk
Maksetut korot ja rahoituskulut, netto	-11	-16	-108	-131	-185	-162
Saadut osingot	2	1	53	23	33	63
Toteutuneet valuuttakurssivoitot ja -tappiot	-117	-36	-394	356	298	-452
<b>Yhteensä</b>	<b>-126</b>	<b>-51</b>	<b>-449</b>	<b>248</b>	<b>146</b>	<b>-551</b>

Toteutuneet valuuttakurssivoitot ja -tappiot aiheutuvat taseen valuuttaposiitiota 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.



Nettovelan muutokset

milj. euroa	III/2010	III/2009	I-III/2010	I-III/2009	2009	Edelliset 12 kk
Nettovelka kauden alussa	6 506	6 004	5 969	6 179	6 179	6 041
Muuntoerot	124	107	196	151	144	189
Käyttökate	452	414	1 803	1 634	2 292	2 461
Maksetut rahoituskulut ja verot sekä muut tuotot ja kulut, joihin ei liity maksua	-244	-94	-795	93	-47	-935
Käyttöpääoman muutos	65	22	208	141	19	86
Käyttöomaisuusinvestoinnit	-216	-228	-702	-579	-845	-968
Yrityshankinnat	-7	-5	-8	-59	-87	-36
Yritysmyyntit	18	27	143	50	62	155
Muutos korollisissa saamisissa	-7	-33	-60	-65	-104	-99
Osingot	-	-	-888	-888	-888	-888
Muut rahoitustoiminnot	-13	-4	-32	-12	-25	-45
Nettorahavirta (- nettovelan kasvu)	48	99	-331	315	377	-269
Joukkovelkakirjojen käypien arvojen muutos ja arvostus jaksotettuun hankintameno	26	29	112	26	23	109
<b>Nettovelka kauden lopussa</b>	<b>6 608</b>	<b>6 041</b>	<b>6 608</b>	<b>6 041</b>	<b>5 969</b>	<b>6 608</b>

Tunnusluvut

	30.9.2010	30.6.2010	31.3.2010	31.12.2009	30.9.2009	30.6.2009	31.3.2009	Edelliset 12 kk
Käyttökate, milj. euroa	1 803	1 351	861	2 292	1 634	1 220	721	2 461
Tulos/osake (laimentamaton), EUR	1,20	0,93	0,63	1,48	1,02	0,78	0,46	1,66
Sijoitettu pääoma, milj. euroa	16 324	15 862	15 642	15 350	15 184	15 347	17 404	N/A
Korollinen nettovelka, milj. euroa	6 608	6 506	5 679	5 969	6 041	6 004	5 634	N/A
Käyttöomaisuus- ja bruttoinvestoinnit osakkeisiin, milj. euroa	750	513	216	929	634	412	181	1 045
Käyttöomaisuusinvestoinnit, milj. euroa	723	493	196	862	571	352	150	1 014
Sijoitetun pääoman tuotto, % <sup>1)</sup>	12,2	14,3	18,7	12,1	11,4	13,1	14,5	12,9
Oman pääoman tuotto, % <sup>1)</sup>	16,6	19,3	25,7	16,0	14,6	17,4	19,6	17,9
Nettovelka/käyttökate <sup>1)</sup>	2,8	2,5	1,7	2,6	2,8	2,5	2,0	2,7
Korkokate	15,9	18,7	24,2	12,4	11,3	12,3	16,0	16,1
Korkokate sisältäen aktivoidut vieraan pääoman menot	11,4	13,7	18,7	10,3	9,5	10,5	12,9	11,8
Rahavirta ennen käyttöpääoman muutosta/korollinen nettovelka, % <sup>1)</sup>	22,3	28,8	44,9	37,6	35,7	38,9	45,1	23,1
Velkaantumisaste, %	76	75	67	70	73	76	65	N/A
Oma pääoma/osake, EUR	9,27	9,19	8,96	9,04	8,89	8,42	9,34	N/A
Omavaraisuusaste, %	41	42	40	43	43	41	40	N/A
Henkilöstön lukumäärä	10 865	11 406	11 290	11 613	12 054	13 586	14 267	N/A
Henkilöstö keskimäärin	11 302	11 393	11 435	13 278	13 737	14 310	14 644	N/A
Osakkeiden lukumäärä keskimäärin, 1 000 osaketta	888 367	888 367	888 367	888 230	888 230	888 230	888 095	888 367
Laimennettu osakkeiden keskimääräinen lukumäärä, 1 000 osaketta	888 367	888 367	888 367	888 230	888 230	888 230	888 250	888 367
Rekisteröityjen osakkeiden lukumäärä, 1 000 osaketta	888 367	888 367	888 367	888 367	888 367	888 367	888 166	N/A

1) Neljänneksen luvut on muutettu vastaamaan vuositason lukuja.  
Tunnuslukujen laskentakaavat ovat liitetiedossa 24.

## Konsernin lyhennetyt osavuositiedot

### 1. Laadintaperusta

Konsernin lyhennetty osavuositiedot on laadittu EU:ssa käytössä olevaa kansainvälistä (IAS) 34 Osavuositiedot -standardia noudattaen. Osavuositiedosta tulee lukea yhdessä vuoden 2009 tilinpäätöksen kanssa. Osavuositiedosta ei ole tilintarkastettu.

### 2. Laadintaperiaatteet

Noudatettavat laadintaperiaatteet ovat yhtenevät konsernin tilinpäätöksessä 2009 noudattamien periaatteiden kanssa lukuunottamatta alla listattuja standardien käyttöön otosta 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 kirjanpitoärsittelyyn: hankintaan liittyvät menot, vaihteelliset hankinnat, 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 Konsernitilinpäätös ja erillistilinpäätös (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 ei-takautuvasti 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 vuokrasopimuksi IAS 17 pääperiaatteiden mukaan. Fortum on soveltanut standardia 1.1.2010 lähtien. Muutoksella ei ollut olennaista vaikutusta Fortumin konsernitilinpäätökseen sillä merkittävien maanvuokrasopimusten luokittelu ei muutoksen seurauksena muuttunut.

Kirjauksikäytännön muutoksesta TGC-1:n osakkuustuloksen kirjaamiseen liittyen, katso liitetieto 13.

### Tuloslaskelman lisäriivi

Vertailukelpoisuuteen vaikuttavat erät on eriytetty esitettäväksi tuloslaskelmassa omana eränään, kun ne aikaisemmin ovat sisältyneet tuloslaskelman muihin eriin 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.
  - kirjanpitoärsittelyn vaikutus, joka aiheutuu siitä, että IFRIC 5:n mukaan Fortumin Valtion ydinjätehuoltorahasto-osuuden tasearvo ei saa ylittää IFRS:n mukaisesti laskettua varauksen määrää taseessa.
- Segmenttejä koskeissa liitetiedoissa vertailukelpoiseen liikevoittoon on päästy vähentämällä nämä erät liikevoitosta. Fortumin näkemyksen mukaan vertailukelpoinen liikevoitto antaa paremman kuvan segmenttien tulokellisuudesta ja toiminnasta.

### 3. Kriittiset tilinpäätösarvot ja harkinnat

Osavuositiedot laadittu 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 osavuositiedot laadittu yhteydessä johdon tekemät merkittävät konsernin laadintaperiaatteisiin ja keskeisiin epävarmuustekijöihin liittyneet arvot ovat samoja, joita sovellettiin vuositilinpäätöksessä 2009.

### 4. Tiedot segmenteittäin

Lokakuussa 2009 Fortum uudelleenorganisoi liiketoimintarakenteensa neljään liiketoimintadivisioonaan ja neljään esikuntatoimintoon. Muutoksen tavoitteena oli parantaa organisaation tehokkuutta ja selkeyttää tulosvastaavuutta 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 perustamiseen.

Lisätietoja koskien uusia ja vanhoja segmenttitietoja on esitetty vuoden 2010 ensimmäisen neljänneksen osavuositiedot liitteessä.

Liikevaihto						
milj. euroa	III/2010	III/2009	I-III/2010	I-III/2009	2009	Edelliset 12 kk
Sähkönmyynti ilman välillisiä veroja	743	717	2 569	2 315	3 192	3 446
Lämmön myynti	186	160	1 059	887	1 314	1 486
Sähkönsiirto	184	157	648	547	760	861
Muut myynnit	39	12	118	123	169	164
<b>Yhteensä</b>	<b>1 152</b>	<b>1 046</b>	<b>4 394</b>	<b>3 872</b>	<b>5 435</b>	<b>5 957</b>

Liikevaihto segmentteittäin						
milj. euroa	III/2010	III/2009	I-III/2010	I-III/2009	2009	Edelliset 12 kk
Power <sup>1)</sup>	584	572	1 950	1 868	2 531	2 613
- josta sisäistä	-10	70	-144	204	254	-94
Heat <sup>1)</sup>	220	177	1 172	941	1 399	1 630
- josta sisäistä	1	2	-3	15	23	5
Distribution	196	168	676	573	800	903
- josta sisäistä	3	2	10	6	13	17
Electricity Sales <sup>1)</sup>	305	272	1 269	1 039	1 449	1 679
- josta sisäistä	20	9	100	39	67	128
Russia	137	111	550	435	632	747
- josta sisäistä	-	-	-	-	-	-
Muut	23	16	44	54	71	61
- josta sisäistä	35	-13	96	4	-5	87
Nord Pool netotus <sup>2)</sup>	-264	-200	-1 208	-770	-1 095	-1 533
Eliminoinnit	-49	-70	-59	-268	-352	-143
<b>Yhteensä</b>	<b>1 152</b>	<b>1 046</b>	<b>4 394</b>	<b>3 872</b>	<b>5 435</b>	<b>5 957</b>

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

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

Liikevoitto segmentteittäin						
milj. euroa	III/2010	III/2009	I-III/2010	I-III/2009	2009	Edelliset 12 kk
Power	256	297	1 003	1 036	1 363	1 330
Heat	-15	-11	179	143	252	288
Distribution	62	47	228	182	263	309
Electricity Sales	12	-7	6	-8	29	43
Russia	14	-19	37	-28	-20	45
Muut	-17	-21	-66	-65	-105	-106
<b>Yhteensä</b>	<b>312</b>	<b>286</b>	<b>1 387</b>	<b>1 260</b>	<b>1 782</b>	<b>1 909</b>

Vertailukelpoinen liikevoitto segmentteittäin						
milj. euroa	III/2010	III/2009	I-III/2010	I-III/2009	2009	Edelliset 12 kk
Power	267	308	962	1 063	1 454	1 353
Heat	-12	-13	153	127	231	257
Distribution	61	47	216	182	262	296
Electricity Sales	11	7	8	11	22	19
Russia	-16	-20	-9	-28	-20	-1
Muut	-9	-13	-38	-37	-61	-62
<b>Vertailukelpoinen liikevoitto</b>	<b>302</b>	<b>316</b>	<b>1 292</b>	<b>1 318</b>	<b>1 888</b>	<b>1 862</b>
Kertaluonteiset erät	36	7	86	21	29	94
Muut vertailukelpoisuuteen vaikuttavat erät	-26	-37	9	-79	-135	-47
<b>Liikevoitto</b>	<b>312</b>	<b>286</b>	<b>1 387</b>	<b>1 260</b>	<b>1 782</b>	<b>1 909</b>

### Kertaluonteiset erät segmenteittäin

milj. euroa	III/2010	III/2009	I-III/2010	I-III/2009	2009	Edelliset 12 kk
Power	5	0	6	5	6	7
Heat	0	6	22	15	21	28
Distribution	1	0	12	0	1	13
Electricity Sales	-	0	-	0	0	0
Russia	30	1	46	0	0	46
Muut	0	0	0	1	1	0
<b>Yhteensä</b>	<b>36</b>	<b>7</b>	<b>86</b>	<b>21</b>	<b>29</b>	<b>94</b>

Kertaluonteiset erät sisältävät luovutusvoittoja ja -tappioita.

### Muut vertailukelpoisuuteen vaikuttavat erät

milj. euroa	III/2010	III/2009	I-III/2010	I-III/2009	2009	Edelliset 12 kk
Power <sup>1)</sup>	-16	-11	35	-32	-97	-30
Heat	-3	-4	4	1	0	3
Distribution	0	0	0	0	0	0
Electricity Sales	1	-14	-2	-19	7	24
Russia	-	-	-	-	-	-
Muut	-8	-8	-28	-29	-45	-44
<b>Yhteensä</b>	<b>-26</b>	<b>-37</b>	<b>9</b>	<b>-79</b>	<b>-135</b>	<b>-47</b>

1) Sisältää kirjanpitoikäisyyden vaikutukset, jotka johtuvat

Fortumin osuudesta Valtion ydinjätehuoltorahastoon,

yhteensä milj. euroa:

**-10**      **-5**      **4**      **-26**      **-59**      **-29**

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	III/2010	III/2009	I-III/2010	I-III/2009	2009	Edelliset 12 kk
Power	26	24	74	69	93	98
Heat	46	41	137	117	162	182
Distribution	45	42	132	122	164	174
Electricity Sales	0	1	2	4	6	4
Russia	21	18	63	55	75	83
Muut	2	2	8	7	10	11
<b>Yhteensä</b>	<b>140</b>	<b>128</b>	<b>416</b>	<b>374</b>	<b>510</b>	<b>552</b>

### Osuus osakkuus- ja yhteisyritysten tuloksesta segmenteittäin

milj. euroa	III/2010	III/2009	I-III/2010	I-III/2009	2009	Edelliset 12 kk
Power <sup>1), 2)</sup>	-4	-9	-27	-20	-35	-42
Heat	3	6	22	18	30	34
Distribution	2	-1	13	8	10	15
Electricity Sales	0	0	1	1	0	0
Russia	1	1	10	6	20	24
Muut	8	6	22	-14	-4	32
<b>Yhteensä</b>	<b>10</b>	<b>3</b>	<b>41</b>	<b>-1</b>	<b>21</b>	<b>63</b>

1) Sisältää kirjanpitoikäisyyden vaikutukset, jotka johtuvat Fortumin

osakkuusyritysten osuuksista suomalaisissa ja ruotsalaisissa

ydinjätehuoltorahastoissa, yhteensä milj. euroa:

**0**      **1**      **0**      **-5**      **-5**      **0**

2) Suurin osa Power -segmentin osakkuusyrityksistä on tuotantoyhtiöitä, joilta Fortum ostaa sähköä omakustannushintaan, johon sisältyvät korot, valmisteverot ja välittömät verot.

**Osuudet osakkuus- ja yhteisyrityksissä segmenteittäin**

milj. euroa	30.9.2010	30.9.2009	31.12.2009
Power	898	878	863
Heat	159	173	178
Distribution	212	226	230
Electricity Sales	13	12	12
Russia	418	404	425
Muut	430	501	480
<b>Yhteensä</b>	<b>2 130</b>	<b>2 194</b>	<b>2 188</b>

**Investoinnit käyttöomaisuuteen segmenteittäin**

milj. euroa	III/2010	III/2009	I-III/2010	I-III/2009	2009	Edelliset 12 kk
Power	27	20	62	64	96	94
Heat	66	91	187	258	358	287
Distribution	51	48	127	127	188	188
Electricity Sales	0	0	0	1	1	0
Russia	84	58	342	117	215	440
Muut	2	2	5	4	4	5
<b>Yhteensä</b>	<b>230</b>	<b>219</b>	<b>723</b>	<b>571</b>	<b>862</b>	<b>1 014</b>
Josta aktivoituja vieraan pääoman menoja	13	7	34	21	30	43

**Bruttoinvestoinnit osakkeisiin segmenteittäin**

milj. euroa	III/2010	III/2009	I-III/2010	I-III/2009	2009	Edelliset 12 kk
Power	5	0	25	56	57	26
Heat	1	0	1	0	1	2
Distribution	-	3	-	3	5	2
Electricity Sales	-	-	-	-	-	-
Russia	-	0	-	3	3	0
Muut	1	0	1	1	1	1
<b>Yhteensä</b>	<b>7</b>	<b>3</b>	<b>27</b>	<b>63</b>	<b>67</b>	<b>31</b>

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

**Sidottu pääoma segmenteittäin**

milj. euroa	30.9.2010	30.9.2009	31.12.2009
Power	5 818	5 516	5 494
Heat	4 021	3 655	3 787
Distribution	3 560	3 248	3 299
Electricity Sales	55	46	125
Russia	2 522	2 112	2 260
Muut	238	374	382
<b>Yhteensä</b>	<b>16 214</b>	<b>14 951</b>	<b>15 347</b>

Sidotun pääoman tuotto segmentteittäin			
%	Edelliset		
	12 kk	31.12.2009	
Power		22,9	24,5
Heat		8,3	7,9
Distribution		9,5	8,7
Electricity Sales		48,0	28,9
Russia		2,9	0,0
Muut		-22,8	-19,4

Vertailukelpoinen sidotun pääoman tuotto segmentteittäin			
%	Edelliset		
	12 kk	31.12.2009	
Power		23,3	26,4
Heat		7,6	7,3
Distribution		9,1	8,6
Electricity Sales		17,9	18,6
Russia		1,0	0,0
Muut		-5,7	-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 segmentteittäin			
milj. euroa	30.9.2010	30.9.2009	31.12.2009
Power	6 820	6 191	6 260
Heat	4 373	4 007	4 244
Distribution	4 024	3 692	3 765
Electricity Sales	323	482	475
Russia	2 835	2 370	2 542
Muut	599	785	621
Eliminoinnit	-236	-315	-293
<b>Sidottuun pääomaan sisältyvät varat</b>	<b>18 738</b>	<b>17 212</b>	<b>17 614</b>
Korolliset saamiset	1 161	913	943
Laskennalliset verosaamiset	57	7	47
Muut varat	266	612	347
Likvidit varat	980	815	890
<b>Varat yhteensä</b>	<b>21 202</b>	<b>19 559</b>	<b>19 841</b>

Vieras pääoma segmentteittäin			
milj. euroa	30.9.2010	30.9.2009	31.12.2009
Power	1 002	675	766
Heat	352	352	456
Distribution	464	443	466
Electricity Sales	268	436	350
Russia	313	258	282
Muut	361	412	240
Eliminoinnit	-236	-315	-293
<b>Sidottuun pääomaan sisältyvä vieras pääoma</b>	<b>2 524</b>	<b>2 261</b>	<b>2 267</b>
Laskennalliset verovelat	1 810	1 810	1 750
Muu vieras pääoma	544	304	474
<b>Sijoitettuun pääomaan sisältyvä vieras pääoma</b>	<b>4 878</b>	<b>4 375</b>	<b>4 491</b>
Korollinen vieras pääoma	7 588	6 856	6 859
Oma pääoma	8 736	8 328	8 491
<b>Oma pääoma ja vieras pääoma yhteensä</b>	<b>21 202</b>	<b>19 559</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				
	30.9.2010	30.9.2009	31.12.2009	
Power	1 892	1 977	1 916	
Heat	2 434	2 578	2 552	
Distribution	1 090	1 154	1 088	
Electricity Sales	521	638	611	
Russia	4 332	5 107	4 855	
Muut	596	600	591	
<b>Yhteensä</b>	<b>10 865</b>	<b>12 054</b>	<b>11 613</b>	

Henkilöstö keskimäärin				
	I-III/2010	I-III/2009	2009	
Power	1 907	2 113	2 068	
Heat	2 504	2 678	2 652	
Distribution	1 126	1 188	1 166	
Electricity Sales	544	633	629	
Russia	4 629	6 532	6 170	
Muut	592	593	593	
<b>Yhteensä</b>	<b>11 302</b>	<b>13 737</b>	<b>13 278</b>	

Henkilöstö keskimäärin lasketaan käyttäen koko raportointikauden kuukausittaisia keskiarvoja.

## 5. Segmenttiedot neljänneksittäin

Lisätietoja vuosineljänneksittäin on saatavissa englannin kielellä Fortumin www-sivuilta [www.fortum.fi](http://www.fortum.fi) (Fortum yrityksenä/Sijoittajat/Taloudellista tietoa/Osavuositiedot).

## Liikevaihto neljänneksittäin

milj. euroa	III/2010	II/2010	I/2010	IV/2009	III/2009	II/2009	I/2009
Power	584	597	769	663	572	608	688
- josta sisäistä	-10	-10	-124	50	70	64	70
Heat	220	301	651	458	177	250	514
- josta sisäistä	1	2	-6	8	2	4	9
Distribution	196	200	280	227	168	176	229
- josta sisäistä	3	3	4	7	2	3	1
Electricity Sales	305	327	637	410	272	298	469
- josta sisäistä	20	19	61	28	9	8	22
Russia	137	169	244	197	111	138	186
- josta sisäistä	-	-	-	-	-	-	-
Muut	23	16	5	17	16	19	19
- josta sisäistä	35	40	21	-9	-13	4	13
Nord Pool netotus	-264	-261	-683	-325	-200	-212	-358
Eliminoinnit	-49	-54	44	-84	-70	-83	-115
<b>Yhteensä</b>	<b>1 152</b>	<b>1 295</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	III/2010	II/2010	I/2010	IV/2009	III/2009	II/2009	I/2009
Power	256	280	467	327	297	307	432
Heat	-15	35	159	109	-11	39	115
Distribution	62	53	113	81	47	54	81
Electricity Sales	12	23	-29	37	-7	20	-21
Russia	14	-9	32	8	-19	-15	6
Muut	-17	-31	-18	-40	-21	-30	-14
<b>Yhteensä</b>	<b>312</b>	<b>351</b>	<b>724</b>	<b>522</b>	<b>286</b>	<b>375</b>	<b>599</b>

## Vertailukelpoinen liikevoitto neljänneksittäin

milj. euroa	III/2010	II/2010	I/2010	IV/2009	III/2009	II/2009	I/2009
Power	267	271	424	391	308	340	415
Heat	-12	33	132	104	-13	26	114
Distribution	61	53	102	80	47	54	81
Electricity Sales	11	10	-13	11	7	6	-2
Russia	-16	-9	16	8	-20	-14	6
Muut	-9	-19	-10	-24	-13	-12	-12
<b>Yhteensä</b>	<b>302</b>	<b>339</b>	<b>651</b>	<b>570</b>	<b>316</b>	<b>400</b>	<b>602</b>

## Kertaluonteiset erät neljänneksittäin

milj. euroa	III/2010	II/2010	I/2010	IV/2009	III/2009	II/2009	I/2009
Power	5	1	0	1	0	1	4
Heat	0	3	19	6	6	9	0
Distribution	1	0	11	1	0	0	0
Electricity Sales	-	-	-	0	0	0	0
Russia	30	0	16	0	1	-1	0
Muut	0	0	0	0	0	1	0
<b>Yhteensä</b>	<b>36</b>	<b>4</b>	<b>46</b>	<b>8</b>	<b>7</b>	<b>10</b>	<b>4</b>

## Muut vertailukelpoisuuteen vaikuttavat erät neljänneksittäin

milj. euroa	III/2010	II/2010	I/2010	IV/2009	III/2009	II/2009	I/2009
Power <sup>1)</sup>	-16	8	43	-65	-11	-34	13
Heat	-3	-1	8	-1	-4	4	1
Distribution	0	0	0	0	0	0	0
Electricity Sales	1	13	-16	26	-14	14	-19
Russia	-	-	-	-	-	-	-
Muut	-8	-12	-8	-16	-8	-19	-2
<b>Yhteensä</b>	<b>-26</b>	<b>8</b>	<b>27</b>	<b>-56</b>	<b>-37</b>	<b>-35</b>	<b>-7</b>

1) Sisältää kirjanpitoikäisyyden vaikutukset, jotka johtuvat Fortumin osuudesta Valtion ydinjätehuolto-rahastoon, yhteensä milj. euroa:

III/2010	II/2010	I/2010	IV/2009	III/2009	II/2009	I/2009
-10	23	-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						
	30.9.2010		30.9.2009		31.12.2009	
	Nimellis- arvo	Käypä nettoarvo	Nimellis- arvo	Käypä nettoarvo	Nimellis- arvo	Käypä nettoarvo
	MEUR	MEUR	MEUR	MEUR	MEUR	MEUR
<b>Korko- ja valuuttajohdannaiset</b>						
Koronvaihtosopimukset	3 990	120	3 437	41	3 995	41
Valuuttatermiinit	7 704	-362	5 621	-166	6 334	-123
Korkotermiinit	-	-	49	0	-	-
Koron- ja valuuttavaihtosopimukset	534	-17	1 452	62	1 454	65
<b>Sähköjohdannaiset</b>	Määrä	Käypä nettoarvo	Määrä	Käypä nettoarvo	Määrä	Käypä nettoarvo
	TWh	MEUR	TWh	MEUR	TWh	MEUR
Myyntisopimukset	138	-375	165	1 554	157	9
Ostosopimukset	80	220	109	-1 205	102	-79
Ostetut optiot	1	-1	11	-21	1	-1
Asetetut optiot	4	4	13	4	3	1
<b>Öljyjohdannaiset</b>	Määrä	Käypä nettoarvo	Määrä	Käypä nettoarvo	Määrä	Käypä nettoarvo
	1000 bbl	MEUR	1000 bbl	MEUR	1000 bbl	MEUR
Myyntisopimukset ja -termiinit	9 998	-12	730	2	1 555	-4
Ostosopimukset ja -termiinit	10 028	-4	952	-3	1 450	4
<b>Hiilijohdannaiset</b>	Määrä	Käypä nettoarvo	Määrä	Käypä nettoarvo	Määrä	Käypä nettoarvo
	kt	MEUR	kt	MEUR	kt	MEUR
Myyntisopimukset	5 280	-16	825	2	1 259	-3
Ostosopimukset	6 290	19	1 329	-11	1 762	-1
<b>CO<sub>2</sub> päästöoikeusjohdannaiset</b>	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	16 863	-11	2 269	5	366	1
Ostosopimukset	19 199	17	2 250	-5	686	-2
<b>Osakejohdannaiset</b>	Nimellis- arvo	Käypä nettoarvo	Nimellis- arvo	Käypä nettoarvo	Nimellis- arvo	Käypä nettoarvo
	MEUR	MEUR	MEUR	MEUR	MEUR	MEUR
Osaketermiinit <sup>1)</sup>	19	17	24	19	24	21

1) Käteisvaroina toteutettavia osaketermiinejä käytetään Fortum-konsernin osakekannustinohjelman suojaukseen.

## 7. Yrityshankinnat ja -myynnit

Vuoden 2010 kolmella ensimmäisellä neljänneksellä ei ollut olennaisia tytäryritysosakkeiden hankintoja tai -myyntejä.

## 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	1-9/2010	1-6/2010	1-3/2010	1-12/2009	1-9/2009	1-6/2009	1-3/2009
Ruotsi (SEK)	9,6665	9,8144	9,9826	10,6092	10,6830	10,8633	10,9679
Norja (NOK)	8,0258	8,0464	8,1423	8,7708	8,8817	9,0049	9,1034
Puola (PLN)	4,0137	4,0186	3,9970	4,3321	4,3827	4,4764	4,5018
Venäjä (RUB)	40,1288	40,1535	41,4799	44,0684	44,2745	44,1087	44,3928

Kauden lopun valuuttakurssi	30.9.2010	30.6.2010	31.3.2010	31.12.2009	30.9.2009	30.6.2009	31.3.2009
Ruotsi (SEK)	9,1421	9,5259	9,7135	10,2520	10,2320	10,8125	10,9400
Norja (NOK)	7,9680	7,9725	8,0135	8,3000	8,4600	9,0180	8,8900
Puola (PLN)	3,9847	4,1470	3,8673	4,1045	4,2295	4,4520	4,6885
Venäjä (RUB)	41,6923	38,2820	39,6950	43,1540	43,9800	43,8810	45,0320

## 9. Tuloverot

Tuloslaskelman mukainen veroprosentti katsauskaudella oli 17,7 % (I-III/2009: 18,7 %). Katsauskauden veroprosentti oli vertailukauttaan alhaisempi johtuen pääsääntöisesti verovapaista myyntivoitoista.

Katsauskauden veroprosentti poislukien osuudet osakkuusyritysten voitoista, verovapaita myyntivoittoja sekä muita kertaluontoisia eriä, oli 19,3 % (I-III/2009: 18,6 %). Tuloslaskelman verokantaan vaikuttaa aina se, että osuus osakkuus- ja yhteisyritysten voitosta lasketaan verojen jälkeen.

Vuoden 2009 veroprosentti, poislukien osuudet osakkuusyritysten voitoista, verovapaita myyntivoittoja sekä muita kertaluontoisia eriä, oli 18,5 %.

## 10. Osakekohtainen tulos

Laskelma laimentamattomasta ja laimennetusta osakekohtaisesta tuloksesta perustuu alla oleviin lukuihin:

	I-III/2010	I-III/2009	2009
Tuotot (milj. euroa):			
Emoyhtiön omistajille kuuluva voitto	1 069	906	1 312
Osakkeiden lukumäärä (1000 kpl):			
Osakkeiden painotettu keskimääräinen lukumäärä osakekohtaista tulosta laskettaessa	888 367	888 230	888 230
Optioiden laimennusvaikutus		-	-
Osakkeiden painotettu keskimääräinen lukumäärä laimennettua osakekohtaista tulosta laskettaessa	888 367	888 230	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. 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.

## 12. Aineettomien ja aineellisten hyödykkeiden muutos

milj. euroa	30.9.2010	30.9.2009	31.12.2009
Kirjanpitoarvo kauden alussa	13 246	12 533	12 533
Lisäykset tytäryritysten hankintojen kautta	-	1	2
Käyttöomaisuusinvestoinnit	723	571	862
Ydinvoiman käytöstäpoistamiskulut	16	2	-7
Päästöoikeuksien muutokset	-12	-12	0
Vähennykset	-2	-23	-26
Poistot ja arvonalentumiset	-416	-374	-510
Vähennykset tytäryritysten myyntien kautta	-6	-5	-5
Muuntoerot ja muut muutokset	1 026	355	397
<b>Kirjanpitoarvo kauden lopussa</b>	<b>14 575</b>	<b>13 048</b>	<b>13 246</b>
Kirjanpitoarvoon sisältyvä liikearvo kauden lopussa	295	280	285
Muuntoerokirjausten vaikutus liikearvon määrään	10	-18	-13

## 13. Muutokset osuuksissa osakkuus- ja yhteisyrityksissä

milj. euroa	30.9.2010	30.9.2009	31.12.2009
Kirjanpitoarvo kauden alussa	2 188	2 112	2 112
Osuus osakkuus- ja yhteisyritysten tuloksesta	41	-1	21
Hankinnat	6	32	33
Osakeannit ja muut sijoitukset	20	25	25
Uudelleenluokittelut	-	-6	-7
Myyntit	-88	0	-1
Saadut osingot	-52	-23	-32
Osakkuusyritysten muut laajan tuloksen erät	-61	1	-36
Muuntoerot	76	54	73
<b>Kirjanpitoarvo kauden lopussa</b>	<b>2 130</b>	<b>2 194</b>	<b>2 188</b>

## Osuus osakkuus- ja yhteisyritysten tuloksesta

Vuoden 2010 kolmannen neljänneksen osuus osakkuusyritysten tuloksesta oli 10 miljoonaa euroa (III/2009: 3). Fortumin osuus Hafslund ASA:n tuloksesta toisen neljänneksen aikana oli 8 miljoonaa euroa (III/2009: 6). Hafslund ASA myi 26 miljoonaa REC:n osaketta toukokuussa 2010. Fortumin laadintaperiaatteiden mukaan 2 miljoonaa euroa REC:n osakkeiden myynnistä on sisällytetty osuuteen osakkuusyritysten tuloksesta vuoden 2010 toisella neljänneksellä. Fortumin osuus osakkuusyritysten tuloksesta tammi-syyskuun 2010 aikana oli 41 miljoonaa euroa (I-III/2009: -1), josta Hafslundin osuus oli 22 miljoonaa euroa (I-III/2009: -14) ja Gasumin osuus 20 miljoonaa euroa (I-III/2009: 16). Fortumin osuus osakkuusyritysten tuloksesta 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 osavuositiedot ei yleensä ole käytettävissä. Hafslund julkaisee osavuositiedotensa vuoden 2010 kolmannelta neljännekseltä 28.10.2010. Hafslundin kolmannen neljänneksen tulos ei sisälly Fortumin kolmannen neljänneksen tulokseen.

Vuoden toisen neljänneksen aikana Fortum muutti kirjauskäytäntöään TGC-1:n osakuustuloksen kirjaamisen osalta. Aiemmin Fortum on sisällyttänyt osuuteensa tuloksesta myös osuuden TGC-1:n kirjaamista arvonalentumistappioista sekä kirjattujen arvonalennusten peruutuksista. Jatkossa Fortum eliminoi yhtiön tekemät arvonalentumistappiot ja niiden peruutukset kirjattessaan osuuttaan tuloksesta ja arvioi arvonalentumiskirjausten tarpeellisuutta erikseen. Kirjauskäytännön muutos on tehty oikaisemalla aikaisempien kausien vaikutus ei-takautavasti, koska muutoksella ei katsota olevan olennaista vaikutusta vertailuvuoden tietoihin.

TGC-1 on aiemmin julkaissut IFRS-standardien mukaisia tilinpäätöstietoja kahdesti vuodessa. Vuoden 2009 IFRS-tilinpäätös julkaistiin kesäkuussa 2010. Sen jälkeen yhtiö ilmoitti julkaisevansa jatkossa IFRS-standardien mukaisia osavuositiedot vuosineljänneksittäin. Vuoden 2010 ensimmäisen neljänneksen tulos julkaistiin heinäkuun 2010 alussa ja toisen neljänneksen tulos syyskuun 2010 alussa. Fortumin tammi-syyskuun 2010 osavuositiedot on sisällytetty Fortumin osuus TGC-1:n tuloksesta vuoden 2009 toiselta vuosipuoliskolta sekä vuoden 2010 ensimmäiseltä vuosipuoliskolta.

## 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.

## Myyntit

Helmi- ja maaliskuun 2010 alussa Distribution liiketoimintayksikkö myi Fortumin 49 % osuuden Karlskoga Energi & Miljö AB:sta. 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. Vuoden 2010 kolmannella neljänneksellä Russia -divisioona myi noin 31%:n osuutensa St. Petersburg Sale Companysta.

### Osakkuusyritysten muut laajan tuloksen erät

Osakkuusyritysten muut laajan tuloksen erät koostuvat pääosin Hafslundin omistamien REC:n osakkeiden käyvän arvon muutoksesta. Vuoden 2010 kolmannella neljänneksellä jäljellä olevien REC:n osakkeiden käyvän arvon muutos oli 16 miljoonaa euroa (III/2009: 32) ja käyvän arvon muutos vuoden alusta oli -64 miljoonaa euroa (I-III/2009: 4). Hafslundin ilmoittamiin jäljellä olevien osakkeiden lukumäärään perustuen käyvän arvon muutosten kumulatiivinen vaikutus Fortumin omaan pääomaan 30.9.2010 oli 21 miljoonaa euroa.

### 14. Osakepääoma

milj. euroa	Osakkeiden määrä 30.9.2010	Osakepääoma 30.9.2010	Osakkeiden määrä 31.12.2009	Osakepääoma 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 30.9.2010 käyttämättömiä optio-oikeuksia.

### 15. Korollinen vieras pääoma

Kolmannen neljänneksen aikana korollisten velkojen määrä kasvoi 388 miljoonalla eurolla kesäkuun lopun 7 200 miljoonasta eurosta 7 588 miljoonaa euroon (vuoden 2009 lopussa: 6 859 miljoonaa euroa). Likvidit varat kasvoivat 286 miljoonalla eurolla kesäkuun lopun 694 miljoonasta eurosta 980 miljoonaa euroon (vuoden 2009 lopussa: 890 miljoonaa euroa).

Ensimmäisen neljänneksen aikana Fortum lisäsi takaisinlainaustaan Valtion ydinjätehuoltorahastosta 61 miljoonalla eurolla 835 miljoonaa euroon. Toisen neljänneksen aikana Fortum nosti 10 vuoden lainan Nordic Investment Bankilta, yhteensä 60 miljoonaa euroa. Laina tulee osittain rahoittamaan investointeja automaattiseen mittarinluentajärjestelmään. Vuoden 2010 kolmannen neljänneksen aikana Fortum laski liikkeelle EMTN (Euro Medium Term Note) -ohjelmansa puiteissa vuonna 2016 erääntyvät 3,1 miljardin Ruotsin kruunun arvoisen kiinteäkorkoisen joukkovelkakirjalainan sekä 3,1 miljardin Ruotsin kruunun arvoisen vaihtuvakorkoisen joukkovelkakirjalainan. TGC-10:n (uudelleennimetty OAO Fortum) hankinnan yhteydessä maaliskuussa 2008 sovittu 2 000 miljoonan euron pankkilaina on kuoletettu vuoden 2010 kolmannen neljänneksen aikana, koska jäljellä oleva erääntymätön 350 miljoonaa euroa maksettiin takaisin.

Fortum Oyj laskee säännöllisin väliajoin liikkeelle lyhytaikaisia yritystodistuksia Suomen ja Ruotsin rahoitusmarkkinoilla. Liikkeelle laskettujen yritystodistusten määrä laski 88 miljoonalla eurolla 244 miljoonaa euroon vuoden kolmannen neljänneksen aikana (vuoden 2009 lopussa: 250 miljoonaa euroa).

### 16. Ydinvoimaan liittyvät varat ja velat

milj. euroa	30.9.2010	30.9.2009	31.12.2009
<b>Taseeseen sisältyvät erät</b>			
Ydinvoimaan liittyvät varaukset	616	588	570
Osuus Valtion ydinjätehuoltorahastosta	616	588	570
<b>Lainmukainen vastuu ja osuus Valtion ydinjätehuoltorahastosta</b>			
Ydinjätehuoltovastuu Suomen ydinenergiain mukaan	913	895	913
Rahastotavoite	830	767	830
Fortumin osuus Valtion ydinjätehuoltorahastosta	830	767	786

#### Ydinvoimaan liittyvät varaukset

Uudistetun ydinenergiain mukaisesti Fortum teki työ- ja elinkeinoministeriölle esityksen Loviisan ydinvoimalaitoksen ydinjätehuoltovastuusta kesäkuun lopussa. Vastuun määrä perustuu kolmen vuoden välein tehtävään tekniseen suunnitelmaan. Uusi tekninen suunnitelma ja kustannusennuste päivitettiin vuoden 2010 toisella neljänneksellä. Päivityksen mukaan käytetyn ydinpolttoaineen välivarastointiin ja loppusijoittamiseen liittyvien tulevien kustannusten odotetaan nousevan. Työ- ja elinkeinoministeriö päättää vastuun määrän vuoden 2010 loppuun mennessä.

Lain mukainen työ- ja elinkeinoministeriön tammikuussa 2010 antamaan päätökseen perustuva vastuu 30.9.2010 on 913 miljoonaa euroa. Fortumin työ- ja elinkeinoministeriölle tekemään esitykseen perustuva lain mukainen vastuu vuoden 2010 lopussa on 944 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 uuden teknisen suunnitelman seurauksena 46 miljoonalla eurolla vuoden 2009 lopun arvosta, ja on 30.9.2010 yhteensä 616 miljoonaa euroa. Suurin syy lainmukaisen vastuun ja taseeseen kirjatun varauksen väliseen eroon on se, että lainmukaista vastuuta ei diskontata nykyarvoon.

#### Fortumin osuus Valtion ydinjätehuoltorahastosta

Viranomaiset päättävät Fortumin rahastotavoitteen Valtion ydinjätehuoltorahastossa laillisen vastuun määrää päätettäessä vuosittain joulukuussa. Fortum suorittaa ydinjätehuoltomaksuja Valtion ydinjätehuoltorahastoon kyseisten päätösten mukaisesti. Nykyinen rahastotavoite perustuu tammikuussa 2010 päätettyyn lainmukaiseen vastuuseen sekä hyväksytyyn maksujen jaksotussuunnitelmaan, ja on yhteensä 830 miljoonaa euroa. Rahastossa on IFRS:n näkökulmasta 214 miljoonan euron ylijäämä, koska Fortumin osuus Valtion ydinjätehuoltorahastosta on 30.9.2010 830 miljoonaa euroa, kun taas rahasto-osuuden tasearvo vastaavalla hetkellä on 616 miljoonaa euroa.

### Vaikutukset vertailukelpoiseen liikevoittoon sekä liikevoittoon

Uuden teknisen suunnitelman seurauksena Power -segmentin vertailukelpoiseen liikevoittoon kirjattiin toisella vuosineljänneksellä kertaluonteisesti -9 miljoonan euron vaikutus johtuen jo käytetyn ydinpolttoaineen korkeammista loppusijoituskustannuksista. Tarkentuneen kustannusennusteen seurauksena kirjattiin kolmannella neljänneksellä vertailukelpoiseen liikevoittoon vastaavasti 2 miljoonan euron kertaluonteinen vaikutus. Kertaluonteisten erien kokonaisvaikutukseksi vuodelle 2010 muodostuu näin -7 miljoonaa euroa. Jo käytetyn ydinpolttoaineen kustannusten muutoksen vaikutus kirjataan aina välittömästi vertailukelpoiseen 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 IFRS:n näkökulmasta ylläpidettävänä, kirjataan positiivinen vaikutus liikevoittoon, kun varaus kasvaa enemmän kuin nettomaksut ydinjätehuoltorahastoon. Negatiivinen kirjaus kirjataan liikevoittoon aina, kun nettomaksut ydinjätehuoltorahastoon ovat suuremmat kuin varauksen kasvu. Edellä mainittua kirjausta ei sisällytetä Fortumin vertailukelpoiseen liikevoittoon, katso 'muut vertailukelpoisuuteen vaikuttavat erät', liitetieto 4. Kirjauksen vaikutus Fortumin kolmannen neljänneksen tulokseen oli -10 miljoonaa euroa, kun se viime vuoden vastaavana ajankohtana oli -5 miljoonaa euroa. Kumulatiivinen vaikutus 2010 kolmen ensimmäisen neljänneksen aikana oli 4 miljoonaa euroa, kun vastaavasti viime vuonna vaikutus oli -26 miljoonaa euroa.

### Osakkuusyhtiöt

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

## 17. Pantatut varat

milj. euroa	30.9.2010	30.9.2009	31.12.2009
Omasta puolesta annetut			
Lainat			
Pantit	292	286	293
Kiinteistökiinnitykset	137	137	137
Muut sitoumukset			
Kiinteistökiinnitykset	181	220	220
Osakkuus- ja yhteisyritysten puolesta annetut			
Pantit ja kiinteistökiinnitykset	3	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 kolmannen neljänneksen lopussa pantattujen osakkeiden arvo oli 269 miljoonaa euroa (vuoden 2009 lopussa: 263).

### Muiden sitoumusten vakuudeksi pantatut varat

Fortum on antanut Valtion ydinjätehuoltorahastolle vakuudeksi Naantalissa ja Inkoossa voimalaitoksiin liittyviä kiinteistökiinnityksiä arvoltaan 181 miljoonaa euroa (vuoden 2009 lopussa: 220). Vakuudet on annettu turvaamaan kattamattomat lainmukaiset vastuut ja mahdolliset odottamattomat tapahtumat liittyen Loviisan ydinvoimalan käytöstäpoistosta ja ydinjätteen loppusijoituksesta aiheutuviin tuleviin kustannuksiin. Kiinnitysten arvo päivitettiin toisen neljänneksen aikana perustuen vuoden vaihteessa päivitettyyn lainmukaiseen vastuuseen ja rahastotavoitteeseen. Vuosittaisen päivityksen seurauksena kiinteistökiinnitysten määrä laski 39 miljoonalla eurolla vuoden 2010 toisella neljänneksellä (katso myös liitetieto 16 Ydinvoimaan liittyvät varat ja velat).

## 18. Vuokrasopimuksiin liittyvät sitoumukset

milj. euroa	30.9.2010	30.9.2009	31.12.2009
Vuoden sisällä erääntyvät	26	22	23
Yli vuoden, mutta viiden vuoden sisällä erääntyvät	46	41	35
Yli viiden vuoden kuluttua erääntyvät	93	83	93
<b>Yhteensä</b>	<b>165</b>	<b>146</b>	<b>151</b>

Vuokrasopimuksiin liittyvien sitoumusten kasvu vuoden 2009 lopusta selittyi pääsääntöisesti valuuttakurssimuutoksilla.

## 19. Investointisitoumukset

milj. euroa	30.9.2010	30.9.2009	31.12.2009
Aineelliset käyttöomaisuushyödykkeet	1 219	1 359	1 326
Aineettomat hyödykkeet	7	5	5
<b>Yhteensä</b>	<b>1 226</b>	<b>1 364</b>	<b>1 331</b>

Investointisitoumukset ovat pienentyneet vuoden 2009 loppuun verrattuna. Sitoumukset ovat pienentyneet Nokialla sijaitsevan yhdistetyn sähkön- ja lämmöntuotantolaitoksen hankinnan johdosta sekä OAO Fortumin investointiohjelman ja Czeszochowan voimalaitosinvestoinnin etenemisen seurauksena. Samalla investointisitoumukset ovat kasvaneet Venäjän vahvan ruplan sekä Liettuan Klaipedassa ja Ruotsin Bristassa (Brista 2) sijaitsevien yhdistetyn sähkön- ja lämmöntuotantolaitosten rakennusprojekteista johtuen.

## 20. Vastuut

milj. euroa	30.9.2010	30.9.2009	31.12.2009
Omasta puolesta annetut			
Muut vastuut	190	319	321
Osakkuus- ja yhteisyritysten puolesta annetut			
Takaukset	349	593	592
Muut vastuut	125	125	125
Muiden puolesta annetut			
Takaukset	4	10	12
Muut vastuut	0	1	1

### Omasta puolesta annetut vastuut

Omasta puolesta annetut vastuut, 190 miljoonaa euroa, ovat pienentyneet vuoden 2009 lopusta 131 miljoonaa euroa. Pienentyminen johtuu Fortumin Iso-Britannian käyttö- ja kunnossapitoliiketoimintaan liittyvien takauksien palautumisesta Fortum Oyj:lle sekä Venäjän ja Puolan investointiprojektien etenemisestä.

### 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 Oyj:n (TVO) puolesta annettu takaus oli 58 miljoonaa euroa 30.9.2010 (vuoden 2009 lopussa: 67). Takauksen arvo päivitettiin toisen neljänneksen aikana perustuen tammikuussa 2010 päätettyyn lainmukaiseen vastuuseen ja rahastotavoitteeseen (katso liitetieto 16).

Ruotsissa Fortum on antanut Ruotsin ydinjätehuoltorahastolle takaukset Forsmark Kraftgruppen AB:n (FKA) ja OKG AB:n puolesta omistussuhteensa mukaisesti. Ruotsin valtio päätti joulukuussa 2009 takuiden määrästä vuosille 2010 ja 2011, ja päätös astui voimaan kesäkuussa 2010. Päätöksen seurauksena FKA:n ja OKG:n puolesta annettujen takauksien yhteismäärä laski kesäkuussa 2010 vuoden 2009 lopun 5 314 miljoonasta Ruotsin kruunusta (518 miljoonasta eurosta) 2 574 miljoonaan Ruotsin kruunuun (282 miljoonaa euroon). Lasku johtuu Ruotsin valtion muuttuneesta laskentakäytännöstä. Aikaisemmin takuiden määrä perustui nimellisarvoihin, mutta kesäkuusta 2010 lähtien ne perustuvat diskontattuihin kassavirtoihin.

## 21. Oikeudenkäynnit ja viranomaismenettelyt

Elokuussa 2010 Suomen Korkein hallinto-oikeus (KHO) hylkäsi Kilpailuviraston tekemän valituksen markkinaoikeuden 14.3.2008 antamasta päätöksestä. Markkinaoikeus katsoi tuolloin, ettei Fortumin E.ON Finland -kauppa 2006 johtanut määrävään markkina-asemaan tai markkina-aseman vahvistumiseen.

Fortum osallistuu TVO-omistusosuutensa kautta 1 600 megawatin ydinvoimalaitosyksikön rakentamiseen Suomessa (Olkiluoto 3). Olkiluoto 3 -ydinvoimalaitosyksikön TVO:lle toimittava AREVA-Siemens ilmoitti kesäkuussa, että nykyisen tilanteen perusteella arvioiden suurin osa töistä saadaan päätökseen vuonna 2012 ja voimalan säännöllinen käyttö voi alkaa vuoden 2013 aikana.

Oikeudenkäynteihin ja viranomaismenettelyihin liittyen ei vuoden 2010 kolmen ensimmäisen neljänneksen aikana ole tapahtunut muita olennaisia muutoksia verrattuna vuoden 2009 lopun tilanteeseen.

## 22. Lähipiiritapahtumat

Lähipiiriin kuuluvat osapuolet 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 aikana.

### Liiketoimet osakkuusyritysten kanssa

milj. euroa	I-III/2010	I-III/2009	2009
Myynnit osakkuusyrityksille	41	61	86
Korot osakkuusyritysten lainasaamisista	28	27	37
Ostot osakkuusyrityksiltä	547	397	555

### Avoimet saldot osakkuusyritysten kanssa

milj. euroa	30.9.2010	30.9.2009	31.12.2009
Pitkäaikaiset korolliset lainasaamiset	1 025	827	852
Myyntisaamiset	11	7	14
Muut saamiset	21	15	5
Pitkäaikaiset velat	213	199	199
Ostovelat	19	6	23
Muut velat	25	34	22

### Liiketapahtumat ja saldot yhteisyritysten kanssa

Liiketapahtumat vuoden 2010 kolmella ensimmäisellä neljänneksellä ja avoimet saldot 30.9.2010 yhteisyritysten kanssa olivat merkitykseltään vähäisiä.

### 23. Katsauskauden jälkeisiä tapahtumia

Katsauskauden jälkeen ei ole ollut olennaisia 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 käyttöpääoman muutosta	=	Liiketoiminnan rahavirta ennen käyttöpääoman muutosta
Investoinnit käyttöomaisuuteen	=	Aineellisiin ja aineettomiin hyödykkeisiin tehdyt investoinnit mukaan lukien kunnossapito-, tuottavuus- ja kasvuinvestoinnit sekä lainsäädännön edellyttämät investoinnit. Investointeihin kuuluvat myös investointien rakennusaikana taseeseen aktivoituneet korkokulut. Kunnossapitoinvestoinnit pidentävät olemassaolevan omaisuuserän vaikutusaikaa, ylläpitävät käytettävyyttä sekä/tai ylläpitävät luotettavuutta. Tuottavuusinvestoinnit parantavat olemassaolevan hyödykkeen tuottavuutta. Kasvuinvestointien tarkoitus on rakentaa uutta kapasiteettia ja/tai lisätä olemassaolevien liiketoimintojen asiakaskantaa. Lainsäädännön edellyttämät investoinnit tehdään tiettyinä ajankohtina lakien vaatimusten mukaan.
Bruttoinvestoinnit osakkeisiin	=	Investoinnit tytäryhtiöosakkeisiin, osakkuusyritysosakkeisiin ja muihin myytävissä oleviin sijoituksiin. Investoitujen tytäryhtiöosakkeiden hankintahintaan on lisätty hankittavan yhtiön nettovelka.
Oman pääoman tuotto, %	=	$\frac{\text{Kauden voitto}}{\text{Oma pääoma keskimäärin}} \times 100$
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, %	=	$\frac{\text{Vertailukelpoinen liikevoitto + osuus osakkuus- ja yhteisyritysten tuloksesta}}{\text{(IAS 39 oikaistu sekä pois lukien merkittävimmät myyntivoitot ja -tappiot)}} \times 100$
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 johdannais-sopimusten käypien arvojen muutoksista)
Vertailukelpoinen sidottu pääoma	=	Sidottu pääoma oikaistuna niillä korottomilla varoilla ja veloilla, jotka aiheutuvat niistä tulevaisuuden kassavirtaa suojaavista johdannais-sopimuksista, joihin ei voida soveltaa IAS 39:n mukaista suojauslaskentaa

Korolliset nettovelat	=	Korolliset velat - likvidit varat	
Velkaantumisaste, %	=	$\frac{\text{Korolliset nettovelat}}{\text{Oma pääoma}}$	x 100
Omavaraisuusaste, %	=	$\frac{\text{Oma pääoma sisältäen määräysvallattomat omistajat}}{\text{Taseen loppusumma}}$	x 100
Nettovelka/käyttökate	=	$\frac{\text{Korollinen nettovelka}}{\text{Liikevoitto + poistot ja arvonalentumiset}}$	
Korkokate	=	$\frac{\text{Liikevoitto}}{\text{Nettokorkokulut}}$	
Korkokate sisältäen aktivoitut vieraan pääoman menot	=	$\frac{\text{Liikevoitto}}{\text{Nettokorkokulut - aktivoitut vieraan pääoman menot}}$	
Tulos/osake (EPS)	=	$\frac{\text{Kauden voitto - määräysvallattomat omistajat}}{\text{osakeantioikaistu lukumäärä}}$	
Oma pääoma/osake, EUR	=	$\frac{\text{Oma pääoma}}{\text{Osakkeiden lukumäärä ilman omia osakkeita kauden lopussa}}$	
Edelliset 12 kk	=	Raportointihetkeä edeltävät 12 kuukautta	



## Markkinatilanne

### Sähkön kulutus

TWh	III/2010	III/2009	I-III/2010	I-III/2009	2009	Edelliset 12 kk
Pohjoismaat	78	76	282	268	374	388
Venäjä	223	212	729	693	964	1 000
Tjumen	19	19	60	60	81	82
Tseljabinsk	8	7	26	23	32	35
Venäjän Uralin alue	56	54	178	171	236	243

### Keskimääräiset hinnat

	III/2010	III/2009	I-III/2010	I-III/2009	2009	Edelliset 12 kk
Sähkön spot-hinta Nord Pool -sähköpörssissä, euroa/MWh	46	31	50	34	35	47
Sähkön spot-hinta Suomessa, euroa/MWh	48	36	53	36	37	50
Sähkön spot-hinta Ruotsissa, euroa/MWh	47	35	54	36	37	50
Sähkön spot-hinta Venäjän Euroopan ja Uralin alueilla, RUB/MWh*	975	715	879	646	667	838
Sähkön spot-hinta (markkinahinta), Uralin alue, RUB/MWh*	936	700	842	613	633	804
Keskimääräinen säännelty OAO Fortumin sähkön hinta, RUB/MWh*	607	529	614	533	533	585
Keskimääräinen säännelty kapasiteettihinta, tRUB/MW/kk	169	186	169	188	187	174
Sähkön spot-hinta Saksassa, euroa/MWh	44	37	42	39	39	41
Keskimääräinen kaasun rajahinta Uralin alueella, RUB/1000 m <sup>3</sup>	2 221	1 837	2 221	1 731	1 781	2 150
CO <sub>2</sub> , (ETS EUA), euroa/tonni CO <sub>2</sub>	15	14	14	14	13	14
Hiili (ICE Rotterdam), USD/tonni	93	69	86	68	70	84
Öljy (Brent Crude), USD/bbl	77	69	78	58	63	77

\*Ilman kapasiteettitariffia

### Vesivarannot

TWh	30.9.2010	30.9.2009	31.12.2009
Pohjoismaiset vesivarannot	84	102	74
Pohjoismaiset vesivarannot, pitkän ajan keskiarvo	101	102	81

### Vienti / tuonti Pohjoismaiden ja Manner-Euroopan välillä

TWh (+ = tuonti, - = vienti Pohjoismaista)	III/2010	III/2009	I-III/2010	I-III/2009	2009	Edelliset 12 kk
Vienti / tuonti	4	1	14	5	8	17

### Venäjän sähköreformi

%	III/2010	III/2009	I-III/2010	I-III/2009	2009	Edelliset 12 kk
Osuus sähkön myynnistä vapautetuilla markkinoilla	80	50	67	37	40	63
Osuus OAO Fortumin sähkön myynnistä vapautetulla sähkön hinnalla	72	44	59	33	34	53

## Tuotanto- ja myyntivolyymit

Sähkötuotanto						
TWh	III/2010	III/2009	I-III/2010	I-III/2009	2009	Edelliset 12 kk
Sähkötuotanto EU-maissa ja Norjassa	11,4	10,4	38,9	36,2	49,3	52,0
Sähkötuotanto Venäjällä	3,4	3,4	11,6	11,7	16,0	67,9
<b>Yhteensä</b>	<b>14,8</b>	<b>13,8</b>	<b>50,5</b>	<b>47,9</b>	<b>65,3</b>	<b>66,9</b>

Lämmöntuotanto						
TWh	III/2010	III/2009	I-III/2010	I-III/2009	2009	Edelliset 12 kk
Lämmöntuotanto EU-maissa ja Norjassa	3,0	2,5	17,8	15,8	23,2	25,2
Lämmöntuotanto Venäjällä	2,8	2,8	17,8	17,2	25,6	26,2
<b>Yhteensä</b>	<b>5,8</b>	<b>5,3</b>	<b>35,6</b>	<b>33,0</b>	<b>48,8</b>	<b>51,4</b>

Sähkötuotantokapasiteetti divisioonittain						
MW	30.9.2010			31.12.2009		
Power			9 714			9 709
Heat			1 518			1 446
Russia			2 785			2 785
<b>Yhteensä</b>			<b>14 017</b>			<b>13 940</b>

Lämmöntuotantokapasiteetti divisioonittain						
MW	30.9.2010			31.12.2009		
Power			250			250
Heat			10 297			10 284
Russia			13 796			13 796
<b>Yhteensä</b>			<b>23 343</b>			<b>24 330</b>

Sähkötuotanto lähteittäin Pohjoismaissa						
TWh	III/2010	III/2009	I-III/2010	I-III/2009	2009	Edelliset 12 kk
Vesivoima	5,5	5,3	16,0	16,2	22,1	21,9
Ydinvoima	4,7	4,3	16,6	16,3	21,4	21,7
Lämpövoima	0,8	0,4	5,4	2,8	4,6	7,2
<b>Yhteensä</b>	<b>11,0</b>	<b>10,0</b>	<b>38,0</b>	<b>35,3</b>	<b>48,1</b>	<b>50,8</b>

Sähkötuotanto lähteittäin Pohjoismaissa						
%	III/2010	III/2009	I-III/2010	I-III/2009	2009	Edelliset 12 kk
Vesivoima	50	53	42	46	46	43
Ydinvoima	43	43	44	46	44	43
Lämpövoima	7	4	14	8	10	14
<b>Yhteensä</b>	<b>100</b>	<b>100</b>	<b>100</b>	<b>100</b>	<b>100</b>	<b>100</b>

Sähkönmyynti						
milj. euroa	III/2010	III/2009	I-III/2010	I-III/2009	2009	Edelliset 12 kk
Sähkönmyynti EU-maissa ja Norjassa	631	630	2 213	2 034	2 802	2 981
Sähkönmyynti Venäjällä	112	87	356	281	390	464
<b>Yhteensä</b>	<b>743</b>	<b>717</b>	<b>2 569</b>	<b>2 315</b>	<b>3 192</b>	<b>3 445</b>

<b>Lämmönmyynti</b>						
milj. euroa	III/2010	III/2009	I-III/2010	I-III/2009	2009	Edelliset 12 kk
Lämmönmyynti EU-maissa ja Norjassa	<b>162</b>	142	<b>870</b>	744	1 095	1 221
Lämmönmyynti Venäjällä	<b>24</b>	18	<b>189</b>	143	219	265
<b>Yhteensä</b>	<b>186</b>	160	<b>1 059</b>	887	1 314	1 486

<b>Sähkönmyynti alueittain</b>						
TWh	III/2010	III/2009	I-III/2010	I-III/2009	2009	Edelliset 12 kk
Suomi	<b>6,5</b>	5,3	<b>21,9</b>	19,0	26,1	29,0
Ruotsi	<b>6,5</b>	6,0	<b>20,9</b>	20,1	26,9	27,7
Venäjä	<b>3,8</b>	4,0	<b>13,8</b>	14,2	19,5	19,1
Muut maat	<b>0,5</b>	0,6	<b>2,2</b>	2,2	3,2	3,2
<b>Yhteensä</b>	<b>17,3</b>	15,9	<b>58,8</b>	55,5	75,7	77,6

Nord Poolissa tehdyt ostot ja myynnit on netotettu tunneittain konsernitasolla.

<b>Lämmönmyynti alueittain</b>						
TWh	III/2010	III/2009	I-III/2010	I-III/2009	2009	Edelliset 12 kk
Venäjä	<b>2,3</b>	2,3	<b>17,8</b>	16,7	25,6	26,7
Suomi	<b>1,2</b>	0,8	<b>6,5</b>	5,3	8,0	9,2
Ruotsi	<b>0,8</b>	0,9	<b>7,2</b>	6,6	9,8	10,4
Puola	<b>0,3</b>	0,1	<b>2,6</b>	2,3	3,7	4,0
Muut maat*	<b>0,6</b>	0,7	<b>2,5</b>	2,5	3,5	3,5
<b>Yhteensä</b>	<b>5,2</b>	4,8	<b>36,6</b>	33,4	50,6	53,8

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