

Fortum Oyj

Osavuosisikatsaus
Tammi–maaliskuu 2011

28. huhtikuuta 2011

Kokonaisuudessaan hyvä alku vuodelle

- Vertailukelpoinen liikevoitto 649 (651) miljoonaa euroa, 0 %
- Osakekohtainen tulos 0,76 (0,63) euroa, +21 %
- Selkeästi alhaisempia vesivoimantuotantovolyymeja kompensoi ydinvoiman parempi käytettävyys
- Pohjoismaisen sähkön tukkumyyntihinnan ja suojausasteen määritykset päivitetty, 70 % suojattu 44 euroon megawattitunnilta (MWh) loppuvuodelle 2011 ja 45 % suojattu 45 euroon/MWh vuodelle 2012 (aiemman määrittelyn mukaan: 65 % 44 euroon/MWh vuodelle 2011 ja 45 % 45 euroon/MWh vuodelle 2012)

Tunnuslukuja	I/11	I/10	2010	Viimeiset 12 kk (LTM)
Liikevaihto, milj. euroa	2 034	1 947	6 296	6 383
Liikevoitto, milj. euroa	900	724	1 708	1 884
Vertailukelpoinen liikevoitto, milj. euroa	649	651	1 833	1 831
Tulos ennen veroja, milj. euroa	904	713	1 615	1 806
Tulos/osake, euroa	0,76	0,63	1,46	1,60
Liiketoiminnan kassavirta, milj. euroa	454	521	1 437	1 370
Oma pääoma/osake, euroa	9,30	8,96	9,24	N/A
Korollinen nettovelka (kauden lopussa), milj. euroa	6 367	5 679	6 826	N/A
Osakkeiden määrä keskimäärin, tuhatta	888 367	888 367	888 367	888 367

Tunnuslukuja	2010	LTM
Sijoitetun pääoman tuotto, %	11,6	12,6
Oman pääoman tuotto, %	15,7	17,5
Nettovelka/käyttökate (EBITDA)	3,0	2,6

Fortumin toimitusjohtaja Tapio Kuula vuoden 2011 ensimmäisestä neljänneksestä:

"Vuoden ensimmäisen neljänneksen tulos luo hyvän perustan loppuvuodelle. Heat- ja Russia-divisioonien sekä Distribution and Electricity Sales -liiketoiminta-alueiden tulokset olivat selvästi parempia kuin edellisvuoden vastaavana ajankohtana. Power-divisioonan tuloksiin vaikuttivat alhaisempi sähkönmyyntihinta ja selvästi alhaisemmat vesivoimantuotantovolyymit, joita osittain kompensoi ydinvoiman parempi käytettävyys. Fortumin liiketoiminta on tyypillisesti hyvin

kausiluonteista ja uskomme, että vuonna 2011 Power-divisioonan tulos painottuu enemmän loppuvuoteen vuoden 2010 tulokseen verrattuna. Tähän vaikuttaa pääasiassa ydinvoiman parempi käytettävyyks ja sähkön tämänhetkiset termiinihinnat.

Sähkönkulutus Pohjoismaissa laski jonkun verran ja Venäjällä sähkönkysyntä pysyi muuttumattomana vuoden 2011 ensimmäisellä neljänneksellä. Teollisuustuotanto Fortumin tärkeimmillä markkina-alueilla on kasvanut selvästi, ja Venäjän talouden elpyminen on jatkunut vakaana. Lisäksi sähkömarkkinauudistus jatkui Venäjällä hallituksen päätösten mukaisesti; sähkön tukkimarkkinat vapautettiin vuoden 2011 alussa.

Maaliskuussa maailman voimakkain maanjäristys 40 vuoteen ja sitä seurannut hyökyaalto aiheuttivat mittamattomia vahinkoja ja inhimillistä kärsimystä Japanissa. Maanjäristystä seurannut Fukushima ydinvoimalaonnettomuus on osoittautunut erittäin vakavaksi.

Pian tapahtuman jälkeen maaliskuussa pidettiin EU:n energiakomissaarin koolle kutsuma energiaministereiden ja ydinvoimayhtiöiden hätäkokous. Ehdotetut EU-alueen ydinvoimaloiden turvallisuustarkastelut ovat tärkeä askel kohti yhtenäisempiä kansainvälisiä standardeja ydinvoiman turvallisuustestauksessa. Avoin keskustelu ydinvoiman riskeistä ja turvallisuudesta hyödyttää sekä ydinvoiman tuottajia että kuluttajia. Japanin onnettomuus ei ole muuttanut perusteita Loviisan ydinvoimalaitoksen korvausinvestoinneille.

Alaamme koskevat tärkeät päätökset tulee tehdä tarkkaan harkiten ja pitkällä tähtäimellä, koska ne vaikuttavat myös tulevien sukupolvien elämään. Energiateollisuudesta ja varsinkin sähkösektorista on tullut maailmanlaajuisesti yksi mielenkiintoisimmista toimialoista, jonka painoarvo tulee edelleen kasvamaan tulevaisuudessa. Tulevaisuudessa kasvumahdollisuuksia Fortumille tarjoaakin hiilidioksidipäästöttömien ja energiategokkaiden ratkaisujen kysynnän kasvu ja sähkön lisääntyvä kulutus.

Taloudelliset tulokset

Tammi–maaliskuu

Konsernin liikevaihto oli 2 034 (1 947) miljoonaa euroa. Konsernin liikevoitto oli yhteensä 900 (724) miljoonaa euroa. Fortumin vuoden 2011 ensimmäisen neljänneksen raportoitu liikevoittoa paransi 173 (36) miljoonalla eurolla pääasiassa sähköntuotantoa suojaavien johdannaisten IFRS:n (IAS 39) mukainen kirjanpitokäytäntö. Kirjanpitokäytäntö ei kuitenkaan vaikuttanut vertailukelpoiseen liikevoittoon, joka oli yhteensä 649 (651) miljoonaa euroa.

Kertaluonteiset erät, käypään arvoon arvostamisen vaikutukset ja ydinjätehuoltorahastoon liittyvä oikaisu olivat vuoden 2011 ensimmäisellä neljänneksellä 251 (73) miljoonaa euroa. Tästä summasta kertaluonteiset erät olivat 82 (46) miljoonaa euroa, ja ne liittyvät pääosin Tukholman ulkopuolisten kaukolämpötoimintojen ja lämmöntuotantolaitosten myyntiin.

Liikevaihto divisioonittain

milj. euroa	I/11	I/10	2010	LTM
Power	693	769	2 702	2 626
Heat	725	651	1 770	1 844
Russia	295	244	804	855
Distribution*	311	280	963	994
Electricity Sales*	373	637	1 798	1 534
Muut	30	5	51	76
Nord Poolissa tehtyjen ostojen ja myyntien netotus	-366	-683	-1 736	-1 419
Eliminoinnit	-27	44	-56	-127
Yhteensä	2 034	1 947	6 296	6 383

* Osa Electricity Solutions and Distribution -divisioonaa

Vertailukelpoinen liikevoitto divisioonittain

milj. euroa	I/11	I/10	2010	LTM
Power	325	424	1 298	1 199
Heat	171	132	275	314
Russia	34	16	8	26
Distribution*	124	102	307	329
Electricity Sales*	11	-13	11	35
Muut	-16	-10	-66	-72
Yhteensä	649	651	1 833	1 831

* Osa Electricity Solutions and Distribution -divisioonaa

Liikevoitto divisioonittain

milj. euroa	I/11	I/10	2010	LTM
Power	489	467	1 132	1 154
Heat	265	159	303	409
Russia	34	32	53	55
Distribution*	125	113	321	333
Electricity Sales*	-20	-29	46	55
Muut	7	-18	-147	-122
Yhteensä	900	724	1 708	1 884

* Osa Electricity Solutions and Distribution -divisioonaa

Ruotsin kruunun keskipurssi oli vuoden 2011 ensimmäisellä neljänneksellä keskimäärin 11 % vahvempi euroon nähden kuin vuonna 2010. Ruotsin kruunulla oli positiivinen vaikutus Heatin ja Distributionin liiketoimintaan. Kruunun ja euron vaihtokurssi ja sähkön euromääräinen myynti vaikuttivat negatiivisesti Power-divisioonaan. Vahva Ruotsin kruunu vaikutti negatiivisesti myös kassavirtaan.

Osuus osakkuus- ja yhteisyritysten voitoista oli 59 (16) miljoonaa euroa. Nousu johtui ennen kaikkea Hafslund ASA:n osuuden myönteisestä kehityksestä. Hafslund ASA kirjasi myyntivoittoa Hafslund Fibernet AS:n myynnistä.

Konsernin nettorahoituskulut kasvoivat 55 (27) miljoonaan euroon. Suuremmat kulut johtuivat kasvaneista korkokustannuksista ja rahoitusinstrumenttien käyvän arvon muutoksesta, joka oli -11) miljoonaa euroa.

Tulos ennen veroja oli 904 (713) miljoonaa euroa.

Kauden verot olivat yhteensä 158 (130) miljoonaa euroa. Tuloslaskelman mukainen veroprosentti oli 17,5 (18,2).

Kauden tulos oli 746 (583) miljoonaa euroa. Fortumin osakekohtainen tulos oli 0,76 euroa (0,63). Sähköjohdannaisten kirjanpitoikäntästä aiheutunut vaikutus osakekohtaiseen tulokseen oli 0,14 euroa (0,03).

Vähemmistöosuus oli 68 (24) miljoonaa euroa. Se liittyy pääosin Fortum Värme Holding AB:hen, josta Tukholman kaupunki omistaa 50 %. Osuuden kasvu vuoden 2011 ensimmäisellä neljänneksellä vuoden 2010 vastaavaan jaksoon verrattuna johtuu lähinnä Fortum Värmen Tukholman ulkopuolisten lämpöliiketoimintojen myynnistä realisoituneesta voitosta, josta vähemmistöosuus oli 30 miljoonaa euroa.

Liiketoiminnan kassavirta oli yhteensä 454 (521) miljoonaa euroa. Siihen vaikuttivat realisoituneet valuuttatappiot, jotka olivat 254 (137) miljoonaa euroa vuoden 2011 ensimmäisen neljänneksen aikana. Valuuttakurssieroista syntyneet voitot ja tappiot liittyvät Fortumin ruotsalaisten tytäryhtiöiden lainoja suojaavien valuutanvaihtosopimusten jatkamiseen.

Fortumin taloudelliset tunnusluvut viimeisten 12 kuukauden osalta olivat: sijoitetun pääoman tuotto 12,6 % (12,3), oman pääoman tuotto 17,5 % (17,6) ja nettovelan ja käyttökatteen suhde (EBITDA) 2,6 (3,0 vuoden 2010 lopussa). Vertailukelpoinen EBITDA edellisiltä 12 kuukaudelta oli 2,6.

Markkinatilanne

Pohjoismaat

Ensimmäisellä neljänneksellä vesivarannot olivat ennätysmäisen alhaalla, mikä johti lähes jatkuvaan sähköntuontiin Manner-Euroopasta. Tämän vuoksi sähköhinnat olivat huomattavasti korkeammat Pohjoismaissa kuin Manner-Euroopassa. Neljänneksen lopussa vesivarannot kuitenkin kasvoivat erittäin sateisen viikon seurauksena. Lämpötilat olivat kauden aikana lähes keskimääräisiä.

Alustavien tilastotietojen mukaan Pohjoismaissa kulutettiin sähköä vuoden 2011 ensimmäisellä neljänneksellä 114 (118) terawattituntia (TWh) eli noin 3 % edellisvuotta vähemmän. Lasku johtui pääasiassa edellisvuotta lämpimämmästä säästä.

Vuoden 2011 alussa Pohjoismaiden vesivarannot olivat 29 TWh pitkän aikavälin keskiarvoa pienemmät. Ensimmäisen neljänneksen lopussa Pohjoismaiden vesivarannot olivat 21 TWh pitkän aikavälin keskiarvoa pienemmät ja 8 TWh pienemmät kuin edellisvuoden vastaavana ajankohtana.

Ensimmäisellä neljänneksellä sähkön keskimääräinen systeemihinta Nord Poolissa oli 66,2 (59,5) euroa/MWh. Suomen ja Ruotsin aluehinnat olivat Nord Poolin systeemihintatasoa alhaisemmat: 64,8 (70,8) euroa/MWh Suomessa ja 65,9 (72,3) euroa/MWh Ruotsissa. Systeemihinnan ja Suomen ja Ruotsin aluehintojen ero johtui pääasiassa Norjan pienemmistä vesivarannoista.

Venäjä

Alustavien tilastotietojen mukaan Venäjällä kulutettiin sähköä vuoden 2011 ensimmäisellä neljänneksellä 285 (281) TWh. Vastaava luku hintavyöhykkeellä 1 (Venäjän Euroopan-puoleisella ja Uralin alueilla) oli 211 (207) TWh.

OAO Fortum toimii Tjumenin ja Tšeljabinskin alueilla. Öljy- ja kaasuteollisuuden keskittyvällä Tjumenin alueella sähkönkysyntä pysyi suunnilleen samalla tasolla kuin vuotta aiemmin. Taantuma ei vaikuttanut sähkönkysyntään Tjumenin alueella edellisenä vuonna, eikä sähkönkysyntä muuttunut edellisvuoden vastaavasta ajankohdasta. Metalliteollisuuden painottuvalla Tšeljabinskin alueella sähkönkysyntä kasvoi ensimmäisellä neljänneksellä noin 4 % vuodentakaisesta. Kasvu johtui pääasiassa teollisuuden sähkönkulutuksen elpymisestä.

Keskimääräinen sähkön spot-hinta, kapasiteettihinta pois lukien, nousi 20 % hintavyöhykkeellä 1 eli 1 033 (862) ruplaan/MWh vuoden 2011 ensimmäisellä neljänneksellä vuoden 2010 vastaavan jakson tasosta.

Tarkemmat markkinatiedot on esitetty taulukoissa katsauksen lopussa.

Divisioonakatsaukset

Power

Power-divisioonaan kuuluvat Fortumin sähköntuotanto, fyysinen tuotannonohjaus ja trading-toiminta sekä asiantuntijapalvelut sähköntuottajille.

milj. euroa	I/11	I/10	2010	LTM
Liikevaihto	693	769	2 702	2 626
- sähkönmyynti	657	745	2 580	2 492
josta sähkön tukkumyynti Pohjoismaissa*	504	555	2 035	1 984
- muu myynti	36	24	122	134
Liikevoitto	489	467	1 132	1 154
Vertailukelpoinen liikevoitto	325	424	1 298	1 199
Sidottu pääoma (kauden lopussa)	5 996	5 591	5 806	
Sidotun pääoman tuotto, %			19,5	19,6
Vertailukelpoinen sidotun pääoman tuotto, %			22,3	20,2
Bruttoinvestoinnit	33	33	122	122
Henkilöstön lukumäärä	1 812	1 866	1 819	

Sähköntuotanto lähteittäin, TWh	I/11	I/10	2010	LTM
Vesivoima, Pohjoismaissa	4,1	5,4	22,0	20,7
Ydinvoima, Pohjoismaissa	6,8	5,9	22,0	22,9
Lämpövoima, Pohjoismaissa	1,7	0,8	2,3	3,2
Yhteensä Pohjoismaissa	12,6	12,1	46,3	46,8
Lämpövoima muissa maissa	0,3	0,3	1,1	1,1
Yhteensä	12,9	12,4	47,4	47,9

Pohjoismainen myynti, TWh	I/11	I/10	2010	LTM
Myynti Pohjoismaissa	13,2	13,6	51,5	51,1
josta sähkön tukkumyynti Pohjoismaissa*	10,5	10,9	42,5	42,1

* Sähkön tukkumyynnitulot ja -volyymit Pohjoismaissa eivät sisällä lämpövoimatuotantoa, markkinahintaan perustuvia ostoja eikä myyntiä vähemmistöosakkaille (mm. Meri-Pori, Inkoo ja tuonti Venäjältä). Lisätietoja sivulla 44.

Myyntihinta, EUR/MWh	I/11	I/10	2010	LTM
Sähkön tukkumyynnihinta Pohjoismaissa**	47,9	50,9	47,9	47,1

**Sähkön tukkumyynnihinta ei sisällä myyntituloja lämpövoimatuotannosta, markkinahintaan tehdyistä ostoista eikä myyntiä vähemmistöosakkaille (mm. Meri-Pori, Inkoo ja tuonti Venäjältä). Fortumin sähkönhinta Pohjoismaissa aikaisemman kaavan mukaan laskettuna oli 49,4 EUR/MWh tammi–maaliskuussa 2011. Lisätietoja sivulla 44.

Parantaakseen läpinäkyvyyttä Fortum on muuttanut sähkönhinnan, suojausasteen ja suojaushinnan määrittystapaa nykyisiä olosuhteita ja Fortumin liiketoimintaa sekä suojaustapaa paremmin vastaaviksi. Uuden määrittelyn mukaan Fortumin Power-divisioonan sähkön tukkumyynnihinta Pohjoismaissa ja suojaushinta eivät sisällä myyntituloja lauhdetuotannosta, markkinahintaan tehdyistä ostoista eikä myyntiä vähemmistöosakkaille (mm. Meri-Pori, Inkoo ja tuonti Venäjältä). Suojausasteeseen eivät enää sisälly Fortumin hiililauhteella tuotetun sähkön suojaukset tai myynti, eivätkä markkinahintaan tehdyt ostot Venäjältä.

Vuoden 2010 tulokseen verrattuna Power-divisioonan vertailukelpoisen liikevoiton arvioidaan painottuvan vuonna 2011 enemmän loppuvuoteen. Tähän vaikuttaa pääasiassa ydinvoiman

parantuva käytettävyys ja sähkön tämänhetkiset termiinihinnat. Vuoden ensimmäisellä neljänneksellä Power-divisioonan vertailukelpoinen liikevoitto oli 99 miljoonaa euroa pienempi kuin vastaavalla jaksolla vuonna 2010. Tuloksen lasku johtui useista eri tekijöistä. Ydinvoiman käytettävyys oli parempi, mutta matalammilla vesivarannoilla ja alhaisemmillä sähkönhinnoilla oli tulokseen noin 50 miljoonan euron negatiivinen vaikutus. Myös Ruotsin kruunun vaikutus kustannuksiin oli negatiivinen, yhteensä noin 15 miljoonaa euroa. Ruotsin kiinteistöveron nousuun liittyvät kustannukset olivat noin 5 miljoonaa euroa. Lisäksi päättyneen Venäjän sähköntuontisopimuksen vaikutus oli noin -20 miljoonaa euroa ja koko vuoden 2011 osalta sen vaikutuksen arvioidaan olevan noin -40 miljoonaa euroa.

Tammimaaliskuussa divisioonan sähköntuotanto Pohjoismaissa oli 12,6 (12,1) TWh, eli noin 4 % enemmän kuin vuoden 2010 ensimmäisellä neljänneksellä. Ruotsissa ydinvoiman käytettävyys parani, mikä lisäsi ydinvoimatuotannon määrää ja kompensoi osaltaan selvästi alhaisempia vesivoiman tuotantovolyymeja. Veden tulovirtaamat ja vesivarannot pysyivät ennätyksellisen alhaisella tasolla jakson aikana. Kolmen Inkoon yksikön käyttö ja Meri-Porin voimalaitoksen palautuminen Fortumin käyttöön viime vuonna mahdollistivat suuremman lämpövoimatuotannon.

Power-divisioonan myynti Pohjoismaissa oli 0,4 TWh pienempi vuoden 2010 vastaavaan jaksoon verrattuna. Sähkön tukkumyynti Pohjoismaissa oli yhteensä 10,5 (10,9) TWh. Merkittävä sähköntuontisopimus Venäjän kanssa päättyi vuoden 2010 lopussa. Sähköntuonnin merkitys Venäjältä tulee pienenemään tulevaisuudessa Venäjän ja Pohjoismaiden markkinoiden kaventuneiden hintaerojen takia.

Vuoden 2011 ensimmäisen neljänneksen aikana Power-divisioonan sähkön tukkumyyntihinta Pohjoismaissa oli 47,9 euroa/MWh, joka oli 3,0 euroa/MWh vähemmän kuin vuoden 2010 ensimmäisellä neljänneksellä. Alhaisemmat aluehinnat Suomessa ja Ruotsissa, suhteellisen korkea suojausaste ensimmäisellä neljänneksellä sekä alhaisemmat suojaushinnat vaikuttivat negatiivisesti sähkön tukkumyyntihintaan Pohjoismaissa.

Ydinvoiman käytettävyys parani. Yhdeksän kymmenestä Fortumin omistamasta tai osittain omistamasta ydinvoimalaitosyksiköstä toimi moitteettomasti vuoden 2011 ensimmäisen neljänneksen aikana. Oskarshamn 3, jonka uusi turbiini on kärsinyt laakeriongelmista, kävi noin 1 100 megawatin (MW) teholla, joka vastaa tehotasoa ennen kapasiteettilisäyksiä. Käyttötötestaukset on aloitettu uudestaan maaliskuun alussa 2011, ja laitos on saavuttanut noin 1 300 MW:n tehotason (täysi teho 1 400 MW) huhtikuun puolivälissä.

Ruotsin ydinvoimalaitoksissa meneillään olevat investointiohjelmat parantavat turvallisuutta ja käytettävyyttä sekä lisäävät nykyisen ydinvoimakaluston kapasiteettia. Investointiohjelmien toteuttaminen saattaa vaikuttaa käytettävyyteen. Investointiohjelmat vaikuttavat Fortumin ydinvoimaosakkuusyhtiöiltään hankkimien sähkön hankintakustannuksiin. Käyttökustannusten odotetaan kuitenkin tasaantuvan nykyiselle tasolle. Vuonna 2011 divisioonan kustannusten arvioidaan pysyvän suurin piirtein samalla tasolla kuin vuonna 2010, lukuun ottamatta Ruotsin kruunun kurssin ja Ruotsin vesivoimakiinteistöveron vaikutuksia.

Maaliskuussa eduskunta hyväksyi Suomen ydinvastuulain väliaikaisen uudistamisen. Uudistus sisältää nyt 700 miljoonan euron korvausrajoitukset ja ydinvoimayhtiöiden rajoittamattoman vastuun. Tämä väliaikainen muutos tulee voimaan 1.1.2012 ja pätee, kunnes Pariisin ja Brysselin uudistetut sopimukset on ratifioitu.

Kaikki Fortumin kokonaan tai osittain omistamat ydinvoimalaitosyksiköt täyttävät viranomaisten asettamat nykyiset turvallisuusvaatimukset. Fortumin ydinvoimalaitteisto on uudistettu vakavien reaktorionnettomuuksien (Severe Accident Management, SAM) hallintajärjestelmien mukaisesti. Uudistusten päämääränä on varmistaa, ettei ympäristöön pääse radioaktiivisia päästöjä vakavien onnettomuuksien sattuessa.

Japanin ydinonnettomuuden jälkeen Suomen säteilyturvakeskus STUK on aloittanut myös lisäturvallisuusselvitykset sähkönmenetyksiin sekä poikkeuksellisiin sää- ja ympäristöolosuhteisiin liittyen. Arvioinnin tulokset valmistuvat toukokuun 2011 puoliväliin mennessä. Fortum odottaa Ruotsin säteilyturvakeskuksen (SSM) aloittavan vastaavanlaiset turvallisuusarviointit Ruotsissa lähitulevaisuudessa. EU on kehottanut suorittamaan turvallisuusarviointit tämän vuoden loppuun

mennessä; tämä saattaa johtaa yhtenäisempiin kansainvälisiin standardeihin. Siksi Fortum uskoo, että sekä uusille että vanhoille ydinvoimaloille saatetaan esittää uusia turvallisuusvaatimuksia lähitulevaisuudessa.

Heat

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

milj. euroa	I/11	I/10	2010	LTM
Liikevaihto	725	651	1 770	1 844
- lämmönmyynti	529	470	1 269	1 328
- sähkönmyynti	151	145	368	374
- muu myynti	45	36	133	142
Liikevoitto	265	159	303	409
Vertailukelpoinen liikevoitto	171	132	275	314
Sidottu pääoma (kauden lopussa)	4 030	3 955	4 182	
Sidotun pääoman tuotto, %			8,4	10,6
Vertailukelpoinen sidotun pääoman tuotto, %			7,7	8,3
Bruttoinvestoinnit	58	62	305	301
Henkilöstön lukumäärä	2 770	2 479	2 394	

Lämmönmyynti tammi–maaliskuussa 2011 oli yhteensä 10,4 (10,6) TWh, ja se tuotettiin pääasiassa Pohjoismaissa. Samana aikana sähkönmyynti oli yhteensä 2,7 (2,4) TWh. Sähkönmyynnin kasvu johtui pääasiassa uudesta CHP-kapasiteetista Puolassa ja Virossa. Lämpötilat olivat jakson aikana vuodenaikaan nähden keskimääräistä alhaisempia, mutta korkeammat kuin vastaavalla jaksolla vuotta aiemmin. Tämä johti lämmönmyynnin laskuun.

Divisioonan vertailukelpoinen liikevoitto tammi-maaliskuussa 2011 oli 171 (132) miljoonaa euroa. Parempi käytettävyys, huippukuormituksen vähäisempi vaikutus kustannuksiin ja korkeammat lämmönmyyntikatteet Ruotsissa vastasivat noin kahta kolmasosaa tulosparannuksesta. Loput johtuivat lähinnä vahvemmassa Ruotsin kruunusta.

Tammikuussa Ruotsissa Tukholman kaupungin kaasuverkoston vanha tuotantolinja suljettiin ja uusi ympäristöyönteisempi kaasu otettiin onnistuneesti käyttöön. Vuoden ensimmäisellä neljänneksellä avattiin myös ensimmäinen kaupallinen biokaasupolttoaineasema autoille Arlandan lentokentällä Tukholmassa.

Suomessa lämmöntuotannossa käytettävien polttoaineiden verotusta kiristettiin 1.1.2011 alkaen. Veronkorotukset heijastuivat vastaavasti lämmön loppukäyttäjähintoihin.

Lämmönmyynti maittain, TWh	I/11	I/10	2010	LTM
Suomi	3,4	3,5	9,6	9,5
Ruotsi	4,2	4,6	10,9	10,5
Puola	2,1	1,8	4,0	4,3
Muut maat	0,7	0,7	1,6	1,6
Yhteensä	10,4	10,6	26,1	25,9

Sähkönmyynti, TWh	I/11	I/10	2010	LTM
Yhteensä	2,7	2,4	6,5	6,8

Russia

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

milj. euroa	I/11	I/10	2010	LTM
Liikevaihto	295	244	804	855
- sähkönmyynti	162	130	505	537
- lämmönmyynti	132	113	287	306
- muu myynti	1	1	12	12
EBITDA	57	52	139	144
Liikevoitto	34	32	53	55
Vertailukelpoinen liikevoitto	34	16	8	26
Sidottu pääoma (kauden lopussa)	2 918	2 489	2 817	
Sidotun pääoman tuotto, %			2,4	2,6
Vertailukelpoinen sidotun pääoman tuotto, %			0,7	1,6
Bruttoinvestoinnit	75	91	599	583
Henkilöstön lukumäärä	4 418	4 688	4 294	

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

Russia-divisioonan sähköntuotanto vuoden 2011 ensimmäisellä neljänneksellä oli 5,6 (5,5) TWh. Samana aikana lämmönmyynti oli yhteensä 11,0 (11,5) TWh.

Sähkön tukkumarkkinaudistus eteni Venäjällä suunnitelman mukaan ja sähkön tukkumarkkinat vapautettiin vuoden 2011 alussa. Kaikki sähköntuotantoyhtiöt myyvät edelleen kotitalouksien kulutusta vastaavan osan sähköntuotannostaan ja kapasiteetistaan säännellyillä hinnoilla. Tammi-maaliskuussa 2011 OAO Fortum myi 84 % sähköntuotannostaan vapautetulla sähkön hinnalla.

OAO Fortumin keskeiset sähkön, kapasiteetin ja kaasun hinnat	I/11	I/10	Muutos	2010	LTM	Muutos
Sähkön spot-hinta (markkinahinta), Uralin alue, RUB/MWh	950	817	133	835	868	33
OAO Fortumin keskimääräinen säännelty sähkönhinta, RUB/MWh	718	620	98	614	627	13
Keskimääräinen kapasiteettihinta, tRUB/MW/kk	214	181	33	191	199	8
Keskimääräinen säännelty kapasiteettihinta, tRUB/MW/kuukausi	183	168	15	169	171	2
Keskimääräinen säännelty kaasunhinta Uralin alueella, RUB/1000 m ³	2 548	2 221	327	2 221	2 303	82
OAO Fortumin saavuttama sähkönhinta, EUR/MWh	29,2	23,7	5,5	27,0	28,6	1,6

Russia-divisioonan vertailukelpoinen liikevoitto oli vuoden 2011 ensimmäisellä neljänneksellä 34 (16) miljoonaa euroa. Tuloksen koheneminen liittyi pääosin korkeampiin sähkön markkinahintoihin, mutta myös uuden yksikön käyttöönottoon Tyumen CHP-1 -laitoksella.

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

Venäjän hallitus hyväksyi vuoden 2011 alusta alkavien uusien pitkän aikavälin kapasiteettimarkkinoiden säännöt. Vuoden 2007 jälkeen investointivelvoitesopimusten (CSA - "uusi kapasiteetti") perusteella rakennetulle tuotantokapasiteetille maksetaan takuuhintaa 10 vuoden ajan. Investointivelvoitesopimusten alaiset hinnat määritettiin riittävän investointituoton varmistamiseksi. Investointivelvoitesopimukseen kuulumaton kapasiteetti määräytyy huutokaupalla (CCS - "vanha kapasiteetti"). Joulukuussa 2010 pidettiin ensimmäinen uusien sääntöjen mukainen pitkän aikavälin kapasiteettimarkkinoiden huutokauppa vanhalle kapasiteetille. Alkuperäinen suunnitelma järjestää vuoden 2011 viimeisellä neljänneksellä huutokauppa vuosille 2012–2015 on muuttunut; huutokauppa koskee nyt vain vuotta 2012. Pitkän aikavälin huutokauppa vanhalle kapasiteetille arvioidaan järjestettävän vuonna 2012.

OAO Fortumin uusi kapasiteetti (CSA) tulee valmistuttuaan olemaan tärkeä tekijä vakaalle tuloskasvulle Venäjällä, sillä tuotantovolyymien kasvu tuo lisää myyntituloja ja uudelle tuotantokapasiteetille maksetaan huomattavasti korkeampia kapasiteettimaksuja kuin vanhalle kapasiteetille. Investointivelvoitesopimukseen kuulumattoman vanhan kapasiteetin (CCS) painotetun keskihinnan OAO Fortumille odotetaan olevan vuonna 2011 keskimäärin noin 160 000 ruplaa/MW/kuukausi; hieman vähemmän kuin aikaisemmin arvioitiin vuoden 2011 inflaatiokorjauksen poistamisen vuoksi. Hinta saattaa kuitenkin vaihdella voimalaitosten sijainnista ja ajankohdasta riippuen. Ensimmäisellä ja viimeisellä neljänneksellä kapasiteettitulot ovat korkeammat kuin toisella ja kolmannella neljänneksellä. Uuden kapasiteetin kapasiteettimaksut ovat noin 3-4 kertaa korkeammat kuin vanhan kapasiteetin keskimäärin. Uuden kapasiteetin tuotto on taattu, mutta saattaa vaihdella jonkin verran, sillä se on sidottu Venäjän valtion pitkän aikavälin obligatioihin 8-10 vuoden maturiteetilla.

Fortum on sitoutunut 2,5 miljardin euron investointiohjelmaan Venäjällä ja ohjelman aikataulun mukaan viimeiset yksiköt otetaan käyttöön vuonna 2014. Investointiohjelman loppuosan arvo huhtikuussa 2011 maaliskuun 2011 lopun valuuttakursseilla laskettuna on arviolta noin 1,4 miljardia euroa.

Fortumin laajan investointiohjelman ensimmäisen yksikön kapasiteettimyynti alkoi helmikuun 2011 alussa Tyumen CHP-1 -voimalaitoksella Venäjällä. Kahden muun uuden yksikön arvioidaan aloittavan kapasiteettimyyntin vuoden 2011 puolivälissä.

OAO Fortumin tehokkuuden parannusohjelma etenee suunnitelmien mukaisesti. Tehostamisvaikutusten odotetaan olevan noin 100 miljoonaa euroa vuonna 2011 verrattuna vuoteen 2008, jolloin yhtiö hankittiin.

Electricity Solutions and Distribution

Divisioona vastaa Fortumin sähkön vähittäismyynnistä sekä sähkönsiirrosta ja muodostuu 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	I/11	I/10	2010	LTM
Liikevaihto	311	280	963	994
- jakeluverkot	271	244	820	847
- alueverkot	28	26	92	94
- muu myynti	12	10	51	53
Liikevoitto	125	113	321	333
Vertailukelpoinen liikevoitto	124	102	307	329
Sidottu pääoma (kauden lopussa)	3 711	3 419	3 683	
Sidotun pääoman tuotto, %			9,7	9,9
Vertailukelpoinen sidotun pääoman tuotto, %			9,3	9,8
Bruttoinvestoinnit	34	29	213	218
Henkilöstön lukumäärä	888	1 132	962	

Vuoden 2011 ensimmäisellä neljänneksellä jakelu- ja alueverkkosiirron kokonaismäärät olivat 8,6 (8,9) TWh ja 4,9 (5,0) TWh.

Vuoden 2011 ensimmäisellä neljänneksellä alueverkkosiirron määrä oli yhteensä 4,1 (4,2) TWh Ruotsissa ja 0,8 (0,8) TWh Suomessa.

Distribution-liiketoiminta-alueen vertailukelpoinen liikevoitto oli ensimmäisellä neljänneksellä 124 miljoonaa euroa eli 22 miljoonaa euroa enemmän kuin vastaavalla jaksolla vuotta aiemmin. Suurin yksittäinen syy kasvulle oli Ruotsin kruunun korkeampi kurssi euroon nähden.

Sähkönkulutuksen etämittauksen käyttöönoton valmistelut edistyivät Suomessa vuoden ensimmäisellä neljänneksellä. Etämittareiden asennukset verkkoasiakkaille alkoivat maaliskuun lopussa. Suomen uusi tuntipohjaista sähkönmittausta koskeva lainsäädäntö astuu voimaan 1.1.2014.

Ruotsin uusi sähkönsiirtohintojen sääntelymalli astuu voimaan 1.1.2012. Uuden mallin mukaisesti Ruotsin energiamarkkinavirasto (EI) päättää sallitun tuottotason etukäteen neljäksi vuodeksi kerrallaan. Fortum jätti 31.3.2011 sallittua tuottoa koskevan puitehakemuksen vuosille 2012–2015. Käsiteltyään kaikkien ruotsalaisten verkkoyhtiöiden hakemukset EI päättää tuottorajoista 31.10.2011 mennessä.

Suomessa kolmannen valvontajakson (2012–2015) valmistelu on paraikaa käynnissä. Päätöstä Suomen sääntelymallista odotetaan sääntelyviranomaiselta marraskuussa 2011.

Sähkönsiirto jakeluverkoissa, TWh	I/11	I/10	2010	LTM
Ruotsi	4,5	4,7	15,2	15,0
Suomi	3,2	3,2	10,0	10,0
Norja	0,8	0,9	2,5	2,4
Viro	0,1	0,1	0,2	0,2
Yhteensä	8,6	8,9	27,9	27,6

Sähkönjakeluasiakkaiden määrä alueittain, tuhansia	31.3.2011	31.3.2010
Ruotsi	893	882
Suomi	622	611
Muut maat	126	124
Yhteensä	1 641	1 617

Electricity Sales

Electricity Sales vastaa sähkön vähittäismyynnistä 1,2 miljoonalle kotitalous- ja yritysasiakkaalle. Se on Pohjoismaiden johtava ympäristömerkityn ja hiilidioksidipäästöttömän sähkön myyjä. Electricity Sales ostaa sähkönsä pohjoismaisesta sähköpörssistä.

milj. euroa	I/11	I/10	2010	LTM
Liikevaihto	373	637	1 798	1 534
- sähkönmyynti	368	632	1 778	1 514
- muu myynti	5	5	20	20
Liikevoitto	-20	-29	46	55
Vertailukelpoinen liikevoitto	11	-13	11	35
Sidottu pääoma (kauden lopussa)	130	163	210	
Sidotun pääoman tuotto, %			38,4	47,0
Vertailukelpoinen sidotun pääoman tuotto, %			9,3	29,1
Bruttoinvestoinnit	3	0	0	3
Henkilöstön lukumäärä	500	539	525	

Vuoden 2011 ensimmäisellä neljänneksellä liiketoiminta-alueen sähkönmyynti oli yhteensä 5,5 (9,8) TWh. Kannattamattoman yritysasiakassegmentin uudelleenjärjestelyt käynnistyivät helmikuussa 2010 ja ovat vaikuttaneet Electricity Salesin myyntivolyymeihin vuoden 2010 viimeisestä neljänneksestä eteenpäin.

Electricity Salesin vertailukelpoinen liikevoitto nousi ensimmäisellä neljänneksellä 11 (-13) miljoonaan euroon. Yli puolet tulosparannuksesta oli kannattamattoman yritysasiakassegmentin uudelleenjärjestelyjen ansiota. Loppuosa johtui pääasiassa vakaista markkinahinnoista ilman äärimmäisiä hintapiikkejä.

Investoinnit käyttöomaisuuteen ja osakkeisiin sekä käyttöomaisuuden ja osakkeiden myynnit

Investoinnit käyttöomaisuuteen ja osakkeisiin vuoden 2011 ensimmäisellä neljänneksellä olivat 205 (216) miljoonaa euroa. Investoinnit ilman yritysostoja olivat 167 (196) miljoonaa euroa.

Fortum suunnittelee ottavansa käyttöön uutta sähkön- ja lämmöntuotantokapasiteettia ja suorittavansa perusparannuksia olemassa oleviin laitoksiin seuraavasti:

	Tyyppi	Sähköntuotanto- kapasiteetti MW	Lämmöntuotanto- kapasiteetti MW	Toimitus alkaa*
Heat				
Klaipeda, Liettua	Jäte (CHP)	20	60	Q1 2013
Brista, Ruotsi	Jäte (CHP)	20	57	Q4 2013
Power				
Vesivoimalaitosten perusparannus	Vesivoima	10-20		2011
Russia**				
Tobolsk	Kaasu (STPP)	200		2011 keskivaiheilla
Chelyabinsk 3	Kaasu (CCGT)	226		2011 keskivaiheilla
Nyagan 1	Kaasu (CCGT)	418		2012
Nyagan 2	Kaasu (CCGT)	418		2012
Nyagan 3	Kaasu (CCGT)	418		2013

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

***) Kapasiteettimaksujen aloitus, jota edeltää esimerkiksi testikäytöt ja lupamenettelyt.

Power

Maaliskuussa 2011 pidetyssä TVO:n varsinaisessa yhtiökokouksessa päätettiin suunnatusta osakeannista, jolla yhtiön osakepääomaa korotetaan noin 65 miljoonalla eurolla. Fortumin osuus osakeannista on noin 16 miljoonaa euroa. Merkintähinta maksetaan TVO:n hallituksen myöhemmin määrittämänä päivänä vuonna 2011. Osakepääoman korottaminen on alkuperäisen suunnitelman mukainen ja osa Fortumin Olkiluoto 3 -projektin rahoittamista koskevaa 180 miljoonan euron osakepääomasitoutumusta.

Heat

Tammikuussa 2011 Fortum saattoi päätökseen kahden puolalaisen sähkö- ja lämpöyhtiön ostamisen Puolan valtiolta. Investoinnin arvo on noin 22 miljoonaa euroa.

Maaliskuussa 2011 Fortum vei päätökseen Ruotsissa Tukholman ulkopuolella sijaitsevien kaukolämpötoimintojen ja lämmöntuotantolaitosten myymisen Macquarie European Infrastructure Fund II:lle (MEIFII) ja Macquarie Power and Infrastructure Corporationille (MPIC). Kauppahinta oli noin 220 miljoonaa euroa.

Investoinnit ja myynnit tukevat Fortumin uudistettua strategiaa, jossa CHP-tuotannolla on keskeinen rooli.

Russia

Helmikuussa 2011 uuden yksikön kaupallinen käyttö alkoi OAO Fortumin Tyumen CHP-1 -laitoksella Länsi-Siperian Tjumenissa. Yksikkö on ensimmäinen Fortumin laajan Venäjä-investointiohjelman kahdeksasta yksiköstä.

Muut

Hafslund ASA, josta Fortum omistaa 34,1 %, myi joulukuussa 2010 täysin omistamansa tytäryhtiön Hafslund Fibernett AS:n koko osakekannan. Fortum kirjasi myynnistä 38 miljoonan euron voiton eli noin 0,04 euroa osaketta kohti. Voitto kirjattiin vuoden 2011 ensimmäisen neljänneksen tulokseen osaksi osakkuusyhtiöiltä saatua tuottoa.

Rahoitus

Nettovelka väheni ensimmäisellä neljänneksellä 459 miljoonalla eurolla 6 367 miljoonaan euroon (vuoden 2010 lopussa 6 826 miljoonaa euroa). Liiketoiminnan kassavirta oli 454 (521) miljoonaa euroa. Siihen sisältyivät toteutuneet valuuttakurssierot, jotka olivat -254 (-137) miljoonaa euroa. Kurssivoitot ja -tappiot liittyvät pääasiassa Fortumin ruotsalaisten tytäryhtiöiden lainojen suojausten jatkamiseen. Investointeihin käytetyt nettovarot olivat -15 miljoonaa euroa.

Neljänneksen lopussa konsernin likvidit varat olivat 1 329 miljoonaa euroa (vuoden 2010 lopussa 556 miljoonaa euroa). Likvideihin varoihin kuuluvat OAO Fortumin käteisvarat ja pankkitalletukset, noin 358 miljoonaa euroa (vuoden 2010 lopussa 348 miljoonaa). Likvidien varojen lisäksi Fortumilla oli käytettävissään noin 2,9 miljardia euroa nostamattomia valmiusluottoja.

Konsernin nettorahoituskulut olivat ensimmäisellä neljänneksellä 55 (27) miljoonaa euroa. Rahoituskulujen kasvu johtui rahoitusinstrumenttien käyvän arvon muutoksesta, joka oli -1 (11) miljoonaa euroa, sekä keskimääräistä korkeammasta velka- ja korkotasosta jakson aikana.

Nettovelan ja käyttökatteen suhde (EBITDA) edellisiltä 12 kuukaudelta oli 2,6 (vuoden 2010 lopussa 3,0). Vertailukelpoinen EBITDA edellisiltä 12 kuukaudelta oli 2,6 (vuoden 2010 lopussa 2,8).

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

Osakkeet ja osakepääoma

Fortum Oyj:n osake on noteerattu Helsingin pörssissä (NASDAQ OMX Helsinki). Tammi–maaliskuussa 2011 Fortum Oyj:n osakkeiden vaihto NASDAQ OMX Helsinki -pörssissä oli yhteensä 139,2 (141,4) miljoonaa osaketta, arvoltaan 3 120 miljoonaa euroa. Korkein Fortumin osakkeen noteeraus ensimmäisen neljänneksen aikana oli 24,00 euroa ja alin 20,80 euroa. Osakkeen vaihdolla painotettu keskiarvo oli 22,40 euroa. Tammi–maaliskuun 2011 viimeisen pörssipäivän päätöskurssi oli 23,96 (18,11) euroa. Fortumin markkina-arvo neljänneksen viimeisen pörssipäivän päätöskurssin mukaan laskettuna oli 21 285 miljoonaa euroa.

NASDAQ OMX Helsinki -pörssin lisäksi Fortumin osakkeita vaihdettiin useilla vaihtoehtoisilla markkinapaikoilla, esimerkiksi Chi-X Europessa, BATS:issä ja Turquoisessa. Vuonna 2010 noin 29 % Fortum Oyj:n osakkeiden kaupasta käytiin vaihtoehtoisilla markkinapaikoilla.

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

Rekisteröityjen osakkeenomistajien määrä oli katsauskauden lopussa 101 051. Suomen valtion omistusosuus Fortumista oli neljänneksen lopussa 50,8 %. Hallintarekisteröityjen ja suorien ulkomaisten osakkeenomistajien osuus oli 30,0 %.

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

Konsernin henkilöstö

Katsauskauden lopussa henkilöstön lukumäärä oli 10 976 (10 585 vuoden 2010 lopussa). Henkilöstömäärän kasvu johtuu pääasiassa siitä, että Heat-divisioona osti kaksi puolalaista sähkö- ja lämpöyhtiötä. Kauden lopussa Power-divisioonassa oli 1 812 (1 819) työntekijää, Heat-divisioonassa 2 770 (2 394), Russia-divisioonassa 4 418 (4 294), Distributionissa 888 (962) ja Electricity Salesissä 500 (525). Muun henkilöstön määrä oli 588 (591).

Tutkimus ja kehitys

Kestävät ratkaisut ovat keskeinen osa Fortumin strategiaa, ja Fortumin tutkimus- ja kehitystoiminta tekee ympäristömyönteisistä energiaratkaisuista mahdollisia.

Tammi–maaliskuussa uusien bioenergiakonseptien tutkimus ja kehitys edistyi. Suomessa Joensuun CHP-laitoksella mahdollisesti hyödynnettävän pyrolyysitekniikan ympäristölupaprosessi on aloitettu, jotta investointi bioöljyntuotantoon olisi tulevaisuudessa mahdollinen. Fortum tutkii aktiivisesti biomassan kuivatusmahdollisuuksia ja hiilen korvaamista kuivatetulla biomassalla olemassa olevissa voimalaitoksissa.

Suomessa ja Ruotsissa esiteltiin lisäksi yhtä aikaa avaimet käteen -periaatteella toimiva sähköautojen latauspalvelu Charge & Drive. Ratkaisussa hyödynnetään kännyköitä latauspisteiden avaamiseen sekä latauksesta maksamiseen.

Teknologian ja innovaatioiden kehittämiskeskus TEKES teki päätöksen rahoituksen myöntämisestä uudelle CLEEN (Cluster for Energy and Environment) -ohjelmalle. Ohjelma, johon Fortum osallistuu aktiivisesti, edistää hiilidioksidin talteenottoa ja varastointia. Viisivuotisen tutkimusohjelman kustannukset ovat ensimmäisen vuoden osalta 3,3 miljoonaa euroa. Ohjelmassa on mukana yhteensä 16 yhtiötä ja 9 yliopistoa sekä tutkimusorganisaatiota.

Konserni raportoi tutkimus- ja kehitysmenoistaan vuosittain. Vuonna 2010 Fortumin tutkimus- ja kehitysmenot olivat 30 (30) miljoonaa euroa eli 0,5 % liikevaihdosta (vuonna 2009: 0,5) ja 0,8 % kaikista kuluista (2009: 0,9 %).

Tilikauden jälkeiset tapahtumat

Fortum saattoi 19.4.2011 päätökseen kaupan, jonka mukaan yhtiö myy noin 25 %:n omistusosuutensa Suomen kantaverkkoyhtiö Fingrid Oyj:ssä Suomen valtiolle (osakkeet jakautuvat työ- ja elinkeinoministeriön ja Huoltovarmuuskeskuksen kesken) ja Keskinäinen Eläkevakuutusyhtiö Ilmariselle. Valtio osti noin 81 % ja Ilmarinen noin 19 % Fortumin Fingrid-osakkeista.

Osakkeiden myyntihinta on 325 miljoonaa euroa. Fortum ennakoi kirjaavansa osakemyynnistä noin 200 miljoonan euron voiton toisen vuosineljänneksen tulokseensa sisältäen Fortumin osuuden Fingridin vuoden 2011 ensimmäisen neljänneksen tuloksesta, eli noin 0,22 euroa osaketta kohden.

Fortum myy omistuksensa Suomen kantaverkkoyhtiö Fingridissä EU:n kolmannen energiamarkkinapakettin yhtenä seurauksena. Syyskuun alussa 2009 voimaan saatettu paketti edellyttää sähkön korkeajännitesiirron ja tuotannon eriyttämistä.

Kestävä kehitys

Fortum pyrkii huomioimaan liiketoiminnassaan tasapainoisesti taloudellisen-, sosiaalisen- ja ympäristövastuun. Yhtiö on määrittänyt konserni- ja divisioonatasolla toimintaansa ohjaavat kestävän kehityksen tavoitteet sekä keskeiset mittarit tavoitteiden seurantaan. Ilmastonmuutoksen hillitseminen ja hiilidioksidipäästöjen vähentäminen ovat tärkeitä energia-alaan ja sähkön- ja lämmöntuotannon kehittämiseen vaikuttavia tavoitteita. Keskeisiä ovat myös ympäristötavoitteet sekä työterveys- ja turvallisuustavoitteet. Fortum on ollut listattuna Dow Jonesin maailmanlaajuisessa kestävän kehityksen indeksissä kahdeksana peräkkäisenä vuotena. Yhtiön tavoitteena on tulla nimetyksi sekä maailmanlaajuiseen Dow Jones Sustainability World –indeksiin että eurooppalaiseen Dow Jones Sustainability Europe -indeksiin. Huhtikuussa 2011 luokitteluyritys oekom nosti Fortumin vastuullisten investointikohteiden "Prime"-luokkaan Corporate Rating -arvioinnissaan. Fortum on nyt oikeutettu käyttämään Prime-tunnusta merkinä yhtiön hyvästä suoriutumisesta sosiaalisen vastuun ja ympäristövastuun alueilla. Oekom Research AG on yksi maailman johtavista luokitusyrityksistä.

Taloudellinen vastuu

Taloudellisessa vastuussa keskeisiä tekijöitä ovat kilpailukyky, taloudellinen menestys ja markkinaehtoinen tuotanto. Tavoitteena on luoda pitkällä aikavälillä taloudellista hyvinvointia, kannattavaa kasvua ja lisäarvoa osakkeenomistajille, asiakkaille, työntekijöille, tavarantoimittajille ja muille avainsidosryhmille yhtiön toiminta-alueilla. Fortumin tavoitteena on menestyä taloudellisesti erinomaisesti strategisesti valituilla keskeisillä alueilla vahvan osaamisen ja vastuullisten toimintatapojen kautta. Fortum mittaa taloudellista menestystään tunnusluvuilla, joita ovat sijoitetun pääoman tuotto (tavoite 12 %), oman pääoman tuotto (tavoite 14 %) ja pääomarakenne (tavoite nettovelka/käyttökate eli EBITDA noin 3). Lisäksi Fortum käyttää GRI:n (Global Reporting Initiative) indikaattoreita soveltuvin osin taloudellisesta vastuusta raportointiin.

Ympäristövastuu

Fortumin konsernitason ilmasto- ja ympäristötavoitteet liittyvät hiilidioksidipäästöihin, energiatehokkuuteen ja ympäristösertifikaatteihin. Lisäksi divisioonat ovat määrittäneet ympäristötavoitteet omalle toiminnalleen. Ympäristötavoitteiden saavuttamista seurataan kuukausi-, neljännesvuosi- ja vuosiraportoinnin avulla.

Fortumin ilmastotavoitteet seuraavalle viidelle vuodelle ovat: sähköntuotannon hiilidioksidin ominaispäästöt EU:n alueella alle 80 grammaa kilowattitunnilta (g/kWh) ja kokonaisenergiatuotannon (sähkö ja lämpö) hiilidioksidin ominaispäästöt alle 200 g/kWh, kattaen kaikki toimintamaat. Molemmat tavoitteet on laskettu viiden vuoden keskiarvona.

Tammi–maaliskuussa 2011 sähköntuotannon hiilidioksidin ominaispäästöjen viiden vuoden keskiarvo oli EU:n alueella 74 g/kWh ja kokonaisenergiatuotannon hiilidioksidin ominaispäästöt 164 g/kWh. Molemmat olivat tavoitetason alapuolella. Fortumin kokonaishiilidioksidipäästöt vuoden 2011 ensimmäisellä neljänneksellä olivat 9,3 (9,1) miljoonaa tonnia (Mt), josta 4,0 (4,0) Mt oli Euroopan päästökauppajärjestelmän (ETS) alaisia päästöjä.

Vuoden 2011 ensimmäisen neljänneksen aikana noin 54 % (63 %) Fortumin sähköntuotannosta oli hiilidioksidipäästötöntä. Fortumin tuotannosta EU-maissa 74 % (82 %) oli hiilidioksidipäästötöntä. Hiilidioksidipäästöttömän tuotannon osuuden lasku johtuu pääasiassa hiililauhdevoiman käytön lisäämisestä.

Polttoaineen käytön tehokkuus oli 69 %, kun tavoite oli >70 %. Tammi–maaliskuussa 2011 yhteensä 98 % toiminnoista EU:n alueella oli ISO 14001-ympäristösertifioituja.

Fortumin kokonaishiilidioksidipäästöt (miljoonaa tonnia, Mt)	I/11	I/10	2010	LTM
Kokonaispäästöt	9,3	9,1	25,3	25,5
Päästökauppajärjestelmän alaiset päästöt	4,0	4,0	9,7	9,7
Myönnettyt päästöoikeudet	-	-	5,6	-
Päästöt Venäjällä	4,8	4,9	14,6	14,5

Fortumin sähköntuotannon hiilidioksidipäästöt (g/kWh)	I/11	I/10	2010	LTM
Kokonaispäästöt	253	199	189	210
Päästöt EU:ssa	175	111	84	103
Päästöt Venäjällä	476	465	532	533

Sosiaalinen vastuu

Sosiaalisen vastuun alueella Fortumin tärkeimpänä tavoitteena on toimia hyvänä yrityskansalaisena sekä varmistaa turvalliset työolot kaikissa Fortumin toimipaikoissa työskenteleville työntekijöille ja urakoitsijoille. ISO 14001-sertifioinnin lisäksi tavoitteena on OHSAS 18001-sertifiointi kaikille operatiivisten toimintojen johtamisjärjestelmille. Konsernitason turvallisuustavoite omien työntekijöiden poissaoloon johtaneiden tapaturmien taajuudeksi (LWIF) on <1 miljoonaa työtuntia kohti. Tammi-maaliskuussa LWIF oli 2,5.

Yhtiökokous

Fortum Oyj:n varsinainen yhtiökokous pidettiin Helsingissä 31.3.2011. Yhtiökokous vahvisti emoyhtiön ja konsernin vuoden 2010 tilinpäätöksen ja myönsi vastuuvapauden Fortumin hallintoneuvostolle, hallitukselle ja toimitusjohtajalle vuoden 2010 osalta. Yhtiökokous päätti, että vuodelta 2010 maksetaan osinkoa 1,00 euroa osakkeelta. Osingonjaon täsmäytyspäivä oli 5.4.2011, ja osinko maksettiin 12.4.2011.

Yhtiökokous vahvisti hallituksen jäsenmääräksi seitsemän. Hallituksen jäseniksi valittiin uudelleen Sari Baldauf, Christian Ramm-Schmidt, Esko Aho, Ilona Ervasti-Vaintola ja Joshua Larson. Uusiksi hallituksen jäseniksi valittiin Minoo Akhtarzand ja Heinz-Werner Binzel. Hallituksen puheenjohtajaksi valittiin Sari Baldauf ja hallituksen varapuheenjohtajaksi Christian Ramm-Schmidt. Nyt valitun hallituksen toimikausi päättyy seuraavan varsinaisen yhtiökokouksen päättyessä.

Yhtiökokous vahvisti hallituksen jäsenten palkkiot seuraavasti: puheenjohtaja 66 000 euroa/vuosi, varapuheenjohtaja 49 200 euroa/vuosi ja hallituksen jäsenet 35 400 euroa/vuosi. Lisäksi hallituksen ja sen valiokuntien kokouksista maksetaan 600 euron palkkio. Kokouspalkkio maksetaan kaksinkertaisena Suomen ulkopuolella Euroopassa asuville hallituksen jäsenille ja kolminkertaisena muualla Suomen ulkopuolella asuville hallituksen jäsenille. Hallituksen jäsenten matkakulut korvataan yhtiön matkustussäännön mukaisesti.

Varsinaiseksi tilintarkastajaksi valittiin uudelleen KHT-yhteisö Deloitte & Touche Oy.

Yhtiökokous hyväksyi Suomen valtion ja Osakesäästäjien keskusliitto ry:n ehdotuksen hallintoneuvoston lakkauttamisesta ja sen edellyttämien muutosten tekemisestä yhtiön yhtiöjärjestykseen.

Yhtiökokous päätti asettaa nimitystoimikunnan valmistelemaan hallituksen jäseniä ja hallituspalkkioita koskevat ehdotukset seuraavalle varsinaiselle yhtiökokoukselle. Nimitystoimikuntaan valitaan kolmen suurimman osakkeenomistajan edustajat, ja toimikuntaan kuuluu lisäksi asiantuntijajäsenenä hallituksen puheenjohtaja.

Taloudelliset näkymät

Avaintekijät ja riskit

Fortumin tuloksen kannalta tärkein tekijä on sähkön tukkuhinta. Tukkuhinnan kehityksen avaintekijöitä ovat tarjonnan ja kysynnän tasapaino, polttoaineiden ja 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 toimintakertomuksessa sekä konsernin tilinpäätöksessä vuodelta 2010.

Pohjoismaiset markkinat

Fortum odottaa tällä hetkellä pohjoismaisen sähkönkysynnän palautuvan vuoden 2008 tasolle 2012–2014 mennessä. Sähkön osuus energian kokonaiskulutuksesta jatkaa kasvuaan. Lämpötilakorjattu sähkönkulutus on vuositasolla Pohjoismaissa edelleen noin 4 % (16 TWh) alhaisempi kuin vuonna 2008.

Lähi-idän ja Pohjois-Afrikan poliittisten levottomuuksien myötä öljyn hinta nousi koko vuoden 2011 ensimmäisen neljänneksen ajan. Japanin maanjäristys ja sitä seuranneet ongelmat ydinvoimalaitoksissa kasvattivat äkillisesti ydinvoimatuetantoa korvaavan nestemäisen maakaasun kysyntää, mikä helpotti maakaasun ylituotantotilannetta Euroopassa. Tämän seurauksena maakaasun spot-hinnat ovat nousseet Euroopassa. Kohonneet maakaasun hinnat sekä Saksan epävarma ydinvoimapolitiikka ovat nostaneet hiilen hintaa 3 %:lla ja hiilidioksidin hintaa 22 %:lla.

Saksassa termiinihinnat nousivat neljänneksen lopussa 10 % kasvaneiden polttoaine- ja hiilidioksidikustannusten sekä Saksan ilmoittamien ydinvoimapäätösten seurauksena. Termiinihinnat nousivat myös Pohjoismaissa, mutta vähemmän, mikä johtuu osittain parantuneista vesivarannoista.

Huhtikuun lopussa 2011 sähkön termiinihintana Nord Poolissa loppuvuodelle 2011 oli noin 57 euroa/MWh. Sähkön termiinihintana vuodelle 2012 oli noin 51 euroa/MWh ja vuodelle 2013 noin 48 euroa/MWh. Saksassa sähkön termiinihintana loppuvuodelle oli noin 60 euroa/MWh ja vuodelle 2012 59 euroa/MWh. Samaan aikaan hiilen (ICE Rotterdam) termiinihintana loppuvuodelle 2011 puolestaan oli noin 127 Yhdysvaltain dollaria tonnilla ja hiilidioksidipäästöoikeuksien markkinahinta vuodelle 2011 noin 17 euroa hiilidioksiditonnia kohti.

Huhtikuun lopussa 2011 Pohjoismaiden vesivarannot olivat noin 11 TWh keskimääräistä pienemmät sekä 2 TWh yli vuoden 2010 vastaavan tason.

Venäjä

Venäjällä sähkön tukku markkinoiden uudistus eteni. Sähkön tukku markkinat vapautuivat vuoden 2011 alussa. Kaikki sähköntuotantoyhtiöt myyvät edelleen kotitalouksien kulutusta vastaavan osan sähköntuotannostaan ja kapasiteetistaan säännellyillä hinnoilla.

Venäjän hallitus hyväksyi vuoden 2011 alusta uudet, pitkän aikavälin kapasiteettimarkkinoita koskevat säännöt. Vuoden 2007 jälkeen investointivelvoitesopimusten (CSA – ”uusi kapasiteetti”) perusteella rakennetulle tuotantokapasiteetille maksetaan takuuhintaa 10 vuoden ajan. Takuuhinnat on määritelty riittävän investointituoton varmistamiseksi. Kapasiteettimaksut hallituksen investointivelvoitesopimukseen kuulumattomalle kapasiteetille määräytyvät huutokaupalla (CCS – ”vanha kapasiteetti”). Joulukuussa 2010 pidettiin ensimmäinen uusien

sääntöjen mukainen pitkän aikavälin kapasiteettimarkkinoiden huutokauppa vanhalle kapasiteetille. Alkuperäinen suunnitelma järjestää vuoden 2011 viimeisellä neljänneksellä huutokauppa vuosille 2012–2015 on muuttunut; huutokauppa koskee nyt vain vuotta 2012. Pitkän aikavälin huutokauppa vanhalle kapasiteetille arvioidaan järjestettävän vuonna 2012.

OAo Fortumin uusi kapasiteetti (CSA) tulee valmistuttuaan olemaan tärkeä tekijä vakaalle tuloskasvulle Venäjällä, sillä tuotantovolyymien kasvu tuo lisää myyntituloja ja uudelle tuotantokapasiteetille maksetaan huomattavasti korkeampia kapasiteettimaksuja kuin vanhalle kapasiteetille. Investointivelvoitesopimukseen kuulumattoman vanhan kapasiteetin (CCS) painotetun keskihinnan OAo Fortumille odotetaan olevan vuonna 2011 keskimäärin noin 160 000 ruplaa/MW/kuukausi; hieman vähemmän kuin aikaisemmin arvioitiin vuoden 2011 inflaatiokorjauksen poistamisen vuoksi. Hinta saattaa kuitenkin vaihdella voimalaitosten sijainnista ja ajankohdasta riippuen. Ensimmäisellä ja viimeisellä neljänneksellä kapasiteettitulot ovat korkeammat kuin toisella ja kolmannella neljänneksellä liiketoiminnan kausiluontoisuuden vuoksi. Uuden kapasiteetin kapasiteettimaksut ovat noin 3-4 kertaa korkeammat kuin vanhan kapasiteetin keskimäärin. Uuden kapasiteetin tuotto on taattu, mutta saattaa vaihdella jonkin verran, sillä se on sidottu Venäjän valtion pitkän aikavälin obligaatioihin 8-10 vuoden maturiteetilla.

Fortum on nopeuttanut OAo Fortumin investointiohjelmaa talouskriisin jälkeisen kysynnän elpymisen ja Venäjän kapasiteettimarkkinoiden kehittymisen johdosta ja suunnittelee ottavansa viimeiset uudet yksiköt käyttöön vuoden 2014 loppuun mennessä. Investointiohjelman loppuosan arvo maaliskuun lopun 2011 valuuttakursseilla laskettuna on arviolta 1,4 miljardia euroa huhtikuusta 2011 eteenpäin. Ensimmäisen uuden yksikön kapasiteettimyynti alkoi helmikuun 2011 alussa. Kahden seuraavan yksikön kapasiteettimyyntin arvioidaan alkavan vuoden 2011 keskivaiheilla.

Kaasun keskimääräinen säännelty hinta nousi 15 % vuoden alusta vuoden 2010 keskimääräiseen hintaan verrattuna. Kaasun säännellyn hinnan odotetaan pysyvän muuttumattomana vuoden 2011 loppuun. Säännelty sähkön hinta on sidottu säänneltyyn kaasun hintaan ja inflaatioon vuositasolla.

OAo Fortumin tehokkuuden parannusohjelma etenee suunnitelmien mukaan. Tehostamisvaikutusten odotetaan olevan noin 100 miljoonaa euroa vuonna 2011 verrattuna vuoteen 2008, jolloin yhtiö hankittiin.

Käyttöomaisuusinvestoinnit ja -myynnit

Tällä hetkellä Fortum arvioi käyttöomaisuusinvestoinneikseen vuosina 2011 ja 2012 noin 1,6–1,8 miljardia euroa, mikä ei sisällä mahdollisia yritysostoja. Fortumin käyttöomaisuusinvestointien vuositasoksi 2013–2014 on arvioitu yhteensä 1,1–1,4 miljardia euroa. Pääasiallinen syy korkeampiin käyttöomaisuusinvestointeihin vuosina 2011–2012 on Venäjän investointiohjelman aikataulun nopeuttaminen. Vuosittaisten kunnossapito- ja tuottavuusinvestointien arvioidaan olevan vuonna 2011 noin 500–550 miljoonaa euroa; lähellä poistojen tasoa.

Maaliskuussa Fortum myi Tukholman ulkopuolella sijaitsevat kaukolämpöliiketoimintonsa. Kauppahinta oli noin 220 miljoonaa euroa.

Lisäksi Fortum saattoi huhtikuussa päätökseen kaupan, jonka mukaan yhtiö myi 25 %:n omistusosuutensa Suomen kantaverkkoyhtiö Fingrid Oyj:stä. Kauppahinta on 325 miljoonaa euroa.

Verotus

Ruotsin hallitus korotti vesivoiman kiinteistöveroja vuoden 2011 alusta. Veronkorotuksesta aiheutuvat lisäkulut ovat arviolta noin 15 miljoonaa euroa vuonna 2011.

Suomessa lämmöntuotannossa käytettävien polttoaineiden sekä sähkön verotusta kiristettiin huomattavasti 1.1.2011 alkaen. Veronkorotukset heijastuvat vastaavasti lämmön ja sähkön vähittäishintoihin.

Fortumin vuoden 2011 veroasteeksi arvioidaan tällä hetkellä 19–21 %, kun osakkuus- ja yhteisyritysten tulosta, verovapaita myyntivoittoja sekä muita kertaluonteisia eriä ei huomioida.

Suojaus

Fortum on muuttanut sähköhinnan, suojausasteen ja suojaushinnan määrittämistä nykyisiä olosuhteita ja Fortumin liiketoimintaa sekä suojaustapaa paremmin vastaaviksi. Uuden määrittelyn mukaan Fortumin Power-divisioonan pohjoismainen suojaushinta ei sisällä lämpövoimatuotannon marginaalin suojausta eli Meri-Porin ja Inkoon lauhdetuotantolaitoksia. Suojausasteeseen eivät enää myöskään sisälly Fortumin hiililauhdevoiman fyysiset volyymit ja suojaukset eikä tuonnit Venäjältä.

Maaliskuun 2011 lopussa Power-divisioonan arvioidusta sähkön tukkumyynnistä Pohjoismaissa noin 70 % oli suojattu noin 44 euroon/MWh loppuvuodeksi 2011. Kalenterivuodeksi 2012 divisioonan arvioidusta sähkön tukkumyynnistä Pohjoismaissa oli suojattu noin 45 % noin 45 euroon/MWh. (Entisen määrittelyn mukaan: noin 65 % 44 euroon/MWh loppuvuodeksi 2011 ja noin 45 % 45 euroon/MWh kalenterivuodeksi 2012.)

Raportoidut suojausasteet voivat vaihdella huomattavasti Fortumin sähköjohdannaismarkkinoilla tekemien toimenpiteiden mukaan. Suojaukset tehdään pääasiassa johdannaissojimuksilla, suurimmaksi osaksi Nord Poolin termiineillä.

Kannattavuus

Fortumin Power-divisioonan sähkön tukkumyyntihintaan Pohjoismaissa vaikuttavat muun muassa suojausasteet, 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 sähkön tukkumyyntihinnassa Pohjoismaissa johtaa noin 45 miljoonan euron muutokseen Fortumin vuotuisessa vertailukelpoisessa liikevoitossa. Lisäksi Power-divisioonan vertailukelpoiseen liikevoittoon vaikuttavat mahdollinen lämpövoimatuotannon määrä ja siitä saatava tuotto. Fortum uskoo, että sekä uusille että vanhoille ydinvoimaloille saatetaan esittää uusia turvallisuusvaatimuksia lähitulevaisuudessa. Vuonna 2011 divisioonien kustannusten arvioidaan pysyvän suunnilleen samalla tasolla kuin vuonna 2010, lukuun ottamatta Ruotsin kruunun kurssivaihteluita ja Ruotsin vesivoiman kiinteistöveron vaikutuksia. Venäjän sähköntuontisopimuksen päättymisen vaikutuksen arvioidaan olevan noin -40 miljoonaa euroa koko vuoden 2011 osalta.

Power-divisioonan tuloksen odotetaan painottuvan enemmän loppuvuoteen vuoden 2010 tulokseen verrattuna. Tähän vaikuttaa pääasiassa ydinvoiman parantuva käytettävyys ja sähkön tämänhetkiset termiinihinnat.

Fortumin tuloskehitys on ollut vakaata. Yhtiö on toiminut aktiivisesti tuloksellisuuden varmistamiseksi ja pitänyt taloudellisen asemansa vahvana haastavassa toimintaympäristössä. Fortumin vahva tase sekä joustava, kustannustehokas ja ilmastomyönteinen tuotantorakenne luovat vankan perustan tulevaisuudelle.

*Espoo, 28.4.2011
Fortum Oyj
Hallitus*

Lisätietoja:

Tapio Kuula, toimitusjohtaja, puh. +358 10 452 4112

Juha Laaksonen, talousjohtaja, puh. +358 10 452 4519

Fortumin sijoittajasuhteet, Sophie Jolly, +358 10 453 2552 ja Rauno Tiihonen, +358 10 453 6150 / investors@fortum.com

Tiivistetty osavuositiedote on laadittu EU:ssa hyväksytyn IAS 34, Osavuositiedotus-standardin mukaisesti. Osavuositiedote ei ole tilintarkastettu.

Tulostiedote vuonna 2011:

- Osavuositiedote tammi–kesäkuulta julkaistaan 19.7.2011 noin klo 9.00.

- Osavuositiedote tammi–syyskuulta julkaistaan 20.10.2011 noin klo 9.00.

Jakelu:

NASDAQ OMX Helsinki

Keskeiset tiedotusvälineet

www.fortum.fi

Osavuositiedoteeseen liittyvää lisätietoa, mukaan lukien vuosineljänneksitiedot, on Fortumin verkkosivuilla osoitteessa www.fortum.com/sijoittajat.

Tilinpäätöstiedotteen taulukot

	Sivu
Lyhennetty konsernin tuloslaskelma	22
Lyhennetty konsernin tase	24
Lyhennetty laskelma konsernin oman pääoman muutoksista	25
Lyhennetty konsernin rahavirtalaskelma	26
Nettovelan muutokset ja tunnusluvut	27
Konsernin lyhennetyn osavuositiedotuksen liitetiedot	28
Tunnuslukujen laskentakaavat	42
Markkinatilanne ja saavutetut sähkön tukkumyyntihinnat	44
Tuotanto- ja myyntivolyymit	45

Lyhennetty konsernin tuloslaskelma

milj. euroa	Liite	I/2011	I/2010	2010	Edelliset 12kk
Liikevaihto	4	2 034	1 947	6 296	6 383
Muut tuotot		13	37	108	84
Materiaalit ja palvelut		-951	-917	-2 846	-2 880
Henkilöstökulut		-130	-130	-507	-507
Poistot ja arvonalentumiset	4,12,13	-149	-137	-563	-575
Muut kulut		-168	-149	-655	-674
Vertailukelpoinen liikevoitto		649	651	1 833	1 831
Vertailukelpoisuuteen vaikuttavat erät		251	73	-125	53
Liikevoitto		900	724	1 708	1 884
Osuus osakkuus- ja yhteisyritysten tuloksesta	4, 14	59	16	62	105
Korkokulut		-62	-47	-197	-212
Korkotuotot		15	17	72	70
Johdannaisten käyvän arvon muutokset		-1	11	12	0
Muut rahoituserät - netto		-7	-8	-42	-41
Rahoitustuotot ja -kulut		-55	-27	-155	-183
Voitto ennen veroja		904	713	1 615	1 806
Tuloverot	9	-158	-130	-261	-289
Kauden voitto		746	583	1 354	1 517
Jakautuminen:					
Emoyhtiön omistajille		678	559	1 300	1 419
Määräysvallattomille omistajille		68	24	54	98
		746	583	1 354	1 517
Osakekohtainen tulos (euroa per osake)	10				
Laimentamaton		0,76	0,63	1,46	1,60
Laimennettu		0,76	0,63	1,46	1,60

milj. euroa	I/2011	I/2010	2010	Edelliset 12kk
Vertailukelpoinen liikevoitto	649	651	1 833	1 831
Kertaluonteiset erät (luovutusvoitot ja -tappiot)	82	46	93	129
Tulevaisuuden kassavirtoja suojaavien johdannaisten käyvän arvon muutokset	173	36	-216	-79
Ydinjätehuoltorahastoon liittyvä oikaisu	-4	-9	-2	3
Vertailukelpoisuuteen vaikuttavat erät	251	73	-125	53
Liikevoitto	900	724	1 708	1 884

Lyhennetty konsernin laaja tuloslaskelma

milj. euroa	I/2011	I/2010	2010	2009
Kauden voitto	746	583	1 354	1 351
Muut laajan tuloksen erät				
Kassavirran suojaukset				
Käyvän arvon muutokset	50	27	-583	-195
Siirrot tuloslaskelmaan	232	8	1	-218
Siirrot vaihto-omaisuuteen/aineellisiin hyödykkeisiin	0	-5	-16	-4
Verot	-74	-11	151	108
Nettosijoitusten suojaus				
Käyvän arvon muutokset	-1	-4	-1	-25
Verot	0	1	0	6
Myytävässä olevat rahoitusvarat				
Käyvän arvon muutokset	0	-	0	0
Muuntoerot	38	313	344	21
Osuus osakkuusyritysten muista laajan tuloksen eristä ¹⁾	21	-51	-69	-37
Muut muutokset	1	2	-16	1
Muut laajan tuloksen erät, verojen jälkeen	267	280	-189	-343
Laaja tulos yhteensä	1 013	863	1 165	1 008
Laajan tuloksen jakautuminen				
Emoyhtiön omistajille	939	813	1 064	971
Määräysvallattomille omistajille	74	50	101	37
	1 013	863	1 165	1 008
1) Josta Hafslund ASA:n omistamien REC:n osakkeiden käyvän arvon muutosta ml. muuntoerot	6	-52	-77	-37

Lyhennetty konsernin tase

milj. euroa	Liite	31.3.2011	31.3.2010	31.12.2010
VARAT				
Pitkäaikaiset varat				
Aineettomat hyödykkeet	12	435	413	421
Rakennukset, koneet ja kalusto	13	14 717	13 522	14 621
Osuudet osakkuus- ja yhteisyrityksissä	4, 14	2 129	2 157	2 161
Osuus valtion ydinjätehuoltorahastosta	17	634	575	625
Varat etuus pohjaisista eläkejärjestelyistä		65	62	62
Muut pitkäaikaiset sijoitukset		73	67	72
Laskennalliset verosaamiset		152	59	141
Johdannaisinstrumentit	6	124	213	183
Pitkäaikaiset korolliset saamiset		1 168	1 011	1 149
Pitkäaikaiset varat yhteensä		19 497	18 079	19 435
Lyhytaikaiset varat				
Vaihto-omaisuus		318	356	387
Johdannaisinstrumentit	6	156	168	148
Myyntisaamiset ja muut saamiset		1 189	1 217	1 284
Pankkitalletukset		158	395	271
Rahat ja pankkisaamiset		1 171	1 103	285
Likvidit varat	16	1 329	1 498	556
Myytavissä olevat pitkäaikaiset varat	7	128	-	154
Lyhytaikaiset varat yhteensä		3 120	3 239	2 529
Varat yhteensä		22 617	21 318	21 964
OMA PÄÄOMA				
Emoyhtiön omistajille kuuluva oma pääoma				
Osakepääoma	15	3 046	3 046	3 046
Ylikurssirahasto		73	73	73
Kertyneet voittovarot		5 274	4 719	5 448
Muut oman pääoman erät		-134	121	-357
Yhteensä		8 259	7 959	8 210
Määräysvallattomat omistajat		605	506	532
Oma pääoma yhteensä		8 864	8 465	8 742
VIERAS PÄÄOMA				
Pitkäaikainen vieras pääoma				
Korollinen pitkäaikainen vieras pääoma	16	6 557	5 833	6 520
Johdannaisinstrumentit	6	200	157	238
Laskennalliset verovelat		1 825	1 814	1 725
Ydinvoimaan liittyvät varaukset	17	634	575	625
Muut varaukset		246	230	239
Eläkevelvoitteet		28	23	20
Muu pitkäaikainen vieras pääoma		464	464	471
Pitkäaikainen vieras pääoma yhteensä		9 954	9 096	9 838
Lyhytaikainen vieras pääoma				
Korollinen lyhytaikainen vieras pääoma	16	1 139	1 344	862
Johdannaisinstrumentit	6	570	425	1 207
Ostovelat ja muu lyhytaikainen vieras pääoma ¹⁾		2 090	1 988	1 265
Myytavissä oleviin pitkäaikaisiin varoihin liittyvä vieras pääoma	7	-	-	50
Lyhytaikainen vieras pääoma yhteensä		3 799	3 757	3 384
Vieras pääoma yhteensä		13 753	12 853	13 222
Oma pääoma ja vieras pääoma yhteensä		22 617	21 318	21 964

¹⁾ Sisältää osingonjaon 888 miljoonaa euroa (l/2010: 888), joka maksettiin huhtikuun 2011 alussa.

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			
Oma pääoma 31.12.2010	3 046	73	5 726	-278	-419	0	62	8 210	532	8 742
Kauden tulos			678					678	68	746
Muuntoerot				35				35	3	38
Kauden muut laajan tuloksen erät			1		205	-1	21	226	3	229
Laaja tulos yhteensä			679	35	205	-1	21	939	74	1 013
Osingonjako			-888					-888		-888
Osingonjako määräysvallattomille omistajille								0		0
Muutokset yrityshankintojen yhteydessä								-2	-1	-3
Oma pääoma 31.3.2011	3 046	73	5 517	-243	-214	-3	83	8 259	605	8 864
Oma pääoma 31.12.2009	3 046	73	5 329	-567	21	1	131	8 034	457	8 491
Kauden tulos			559					559	24	583
Muuntoerot				284	6		6	296	29	325
Kauden muut laajan tuloksen erät			2		16	-3	-57	-42	-3	-45
Laaja tulos yhteensä			561	284	22	-3	-51	813	50	863
Osingonjako			-888					-888		-888
Osingonjako määräysvallattomille omistajille								0		0
Muutokset yrityshankintojen yhteydessä								0	-1	-1
Oma pääoma 31.3.2010	3 046	73	5 002	-283	43	-2	80	7 959	506	8 465
Oma pääoma 31.12.2009	3 046	73	5 329	-567	21	1	131	8 034	457	8 491
Kauden tulos			1 300					1 300	54	1 354
Muuntoerot				289	3		14	306	55	361
Kauden muut laajan tuloksen erät			-15		-443	-1	-83	-542	-8	-550
Laaja tulos yhteensä			1 285	289	-440	-1	-69	1 064	101	1 165
Osingonjako			-888					-888		-888
Osingonjako määräysvallattomille omistajille								0	-22	-22
Muutokset yrityshankintojen yhteydessä								0	-4	-4
Oma pääoma 31.12.2010	3 046	73	5 726	-278	-419	0	62	8 210	532	8 742

Muuntoerot

Muuntoerot vaikuttivat emoyhtiön omistajille kuuluvaan osuuteen omasta pääomasta 35 miljoonaa euroa vuoden 2011 ensimmäisellä neljänneksellä (1/2010: 296) sisältäen Ruotsin ja Norjan kruunujen sekä Venäjän ruplan nettovaikutuksen yhteensä 39 miljoonaa euroa ensimmäisellä neljänneksellä (1/2010: 289).

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 205 miljoonaa euroa vuoden 2011 ensimmäisellä neljänneksellä (1/2010: 16), ja se liittyi lähinnä sähkön hinnan suojaamiseen. Kun sähkön hinta on alhaisempi/korkeampi kuin suojaushinta, vaikutus omaan pääomaan on positiivinen/negatiivinen.

Osingonjako

Vuoden 2010 osingonjaosta päätettiin yhtiökokouksessa 31.3.2011. Osinko maksettiin 12.4.2011.

Vuoden 2009 osingonjaosta päätettiin yhtiökokouksessa 25.3.2010.

Lyhennetty konsernin rahavirtalaskelma

milj. euroa	Liite	I/2011	I/2010	2010	Edelliset 12kk
Liiketoiminnan rahavirta					
Kauden voitto		746	583	1 354	1 517
Oikaisuerät:					
Verot		158	130	261	289
Rahoitustuotot ja -kulut		55	27	155	183
Osuus osakkuus- ja yhteisyritysten voitosta		-59	-16	-62	-105
Poistot ja arvonalentumiset		149	137	563	575
Liikevoitto ennen poistoja (Käyttökate)		1 049	861	2 271	2 459
Muut tuotot ja kulut, joihin ei liity maksua		-270	-67	124	-79
Saadut korot		19	16	66	69
Maksetut korot		-66	-59	-234	-241
Saadut osingot		0	3	62	59
Rahoituserät ja toteutuneet kurssierot		-255	-137	-535	-653
Maksetut välittömät verot		-114	-82	-355	-387
Rahavirta ennen käyttöpääoman muutosta		363	535	1 399	1 227
Käyttöpääoman muutos	18	91	-14	38	143
Liiketoiminnan rahavirta yhteensä		454	521	1 437	1 370
Investointien rahavirta					
Investoinnit käyttöomaisuuteen	18	-206	-223	-1 134	-1 117
Hankitut osakkeet	18	-19	0	-28	-47
Käyttöomaisuuden myynnit		1	2	7	6
Myydyt osakkeet	18	117	117	147	147
Muiden sijoitusten muutos		92	-31	-94	29
Investointien rahavirta yhteensä		-15	-135	-1 102	-982
Rahavirta ennen rahoitusta		439	386	335	388
Rahoituksen rahavirta					
Pitkäaikaisten velkojen nostot		85	63	924	946
Pitkäaikaisten velkojen lyhennykset		-12	-10	-912	-914
Lyhytaikaisten velkojen muutos		259	122	191	328
Osingonjako emoyhtiön omistajille		-	-	-888	-888
Muut rahoituserät		-2	-5	-25	-22
Rahoituksen rahavirta yhteensä		330	170	-710	-550
Laskelman mukainen likvidien varojen muutos		769	556	-375	-162
Likvidit varat kauden alussa		556	890	890	1 498
Likvidien varojen kurssimuutokset		4	52	41	-7
Likvidit varat kauden lopussa		1 329	1 498	556	1 329

Muut tuotot ja kulut, joihin ei liity maksua

Muut tuotot ja kulut joihin ei liity maksua sisältää pääasiassa johdannaisten realisoitumattomat käyvän arvon muutokset sekä liiketoiminnan rahavirrasta oikaistut luovutusvoitot. Luovutustulot käyttöomaisuuden ja osakkeiden myynneistä, 118 miljoonaa euroa vuoden 2011 ensimmäisellä neljänneksellä (I/2010: 119), esitetään kokonaisuudessaan investointien rahavirrassa.

Toteutuneet kurssierot ja muut rahoituserät

Toteutuneet kurssierot -254 miljoonaa euroa vuoden 2011 ensimmäisellä neljänneksellä (I/2010: -137), aiheutuvat pääasiassa Fortumin ruotsalaisten tytäryritysten kruunumääräisestä rahoituksesta sekä siitä, että konsernin pääasiallinen ulkoinen rahoitus on euroissa. Toteutuneet kurssierot johtuvat valuuttatermiineistä, joilla suojataan sisäisiä lainoja, suurin osa näistä termiineistä eräänäntyy 12 kk sisällä.

Nettovelan muutokset

milj. euroa	I/2011	I/2010	2010	Edelliset 12kk
Nettovelka kauden alussa	6 826	5 969	5 969	5 679
Muuntoerot	6	55	244	195
Käyttökate	1 049	861	2 271	2 459
Muut tuotot ja kulut, joihin ei liity maksua sekä maksetut rahoituskulut ja verot	-686	-326	-872	-1 232
Käyttöpääoman muutos	91	-14	38	143
Käyttöomaisuusinvestoinnit	-206	-223	-1 134	-1 117
Yrityshankinnat	-19	0	-28	-47
Yritys- ja käyttöomaisuusmyynnit	118	119	154	153
Muutos korollisissa saamisissa	92	-31	-94	29
Osingot	-	-	-888	-888
Muut rahoitustoiminnot	-2	-5	-25	-22
Nettorahavirta (- nettovelan kasvu)	437	381	-578	-522
Joukkovelkakirjojen käypien arvojen muutos ja arvostus jaksotettuun hankintamenoon	-28	36	35	-29
Nettovelka kauden lopussa	6 367	5 679	6 826	6 367

Tunnusluvut

	31.3.2011	31.12.2010	30.9.2010	30.6.2010	31.3.2010	Edelliset 12kk
Käyttökate, milj. euroa	1 049	2 271	1 803	1 351	861	2 459
Vertailukelpoinen käyttökate, milj. euroa	798	2 396	1 708	1 266	788	2 406
Tulos/osake (laimentamaton), euroa	0,76	1,46	1,20	0,93	0,63	1,60
Sijoitettu pääoma, milj. euroa	16 560	16 124	16 324	15 862	15 642	N/A
Korollinen nettovelka, milj. euroa	6 367	6 826	6 608	6 506	5 679	N/A
Käyttöomaisuus- ja bruttoinvestoinnit osakkeisiin, milj. euroa	205	1 249	750	513	216	1 238
Käyttöomaisuusinvestoinnit, milj. euroa	167	1 222	723	493	196	1 193
Sijoitetun pääoman tuotto, % ¹⁾	19,1	11,6	12,2	14,3	18,7	12,6
Oman pääoman tuotto, % ¹⁾	26,9	15,7	16,6	19,3	25,7	17,5
Nettovelka/käyttökate ¹⁾	1,8	3,0	2,8	2,5	1,7	2,6
Vertailukelpoinen nettovelka/käyttökate ¹⁾	2,0	2,8	2,9	2,6	1,8	2,6
Korkokate	19,0	13,7	15,9	18,7	24,2	13,2
Korkokate sisältäen aktivoituiden vieraan pääoman menot	15,1	10,0	11,4	13,7	18,7	9,9
Rahavirta ennen käyttöpääoman muutosta/korollinen nettovelka, % ¹⁾	34,8	20,5	22,3	28,8	44,9	19,3
Velkaantumisaste, %	72	78	76	75	67	N/A
Oma pääoma/osake, euroa	9,30	9,24	9,27	9,19	8,96	N/A
Omavaraisuusaste, %	39	40	41	42	40	N/A
Henkilöstön lukumäärä	10 976	10 585	10 865	11 406	11 290	N/A
Henkilöstö keskimäärin	10 913	11 156	11 302	11 393	11 435	N/A
Osakkeiden lukumäärä keskimäärin, 1 000 osaketta	888 367	888 367	888 367	888 367	888 367	888 367
Laimennettu osakkeiden keskimääräinen lukumäärä, 1 000 osaketta	888 367	888 367	888 367	888 367	888 367	888 367
Rekisteröityjen osakkeiden lukumäärä, 1 000 osaketta	888 367	888 367	888 367	888 367	888 367	N/A

1) Neljänneksen luvut on muutettu vastaamaan vuositasan lukuja, lukuunottamatta vertailukelpoisuuteen vaikuttavia eriä. Tunnuslukujen laskentaavat ovat liitetiedossa 26.

Konsernin lyhennetyt osavuositilinpäätökset

1. Laadintaperusta

Konsernin lyhennetty osavuositilinpäätös on laadittu EU:ssa käytössä olevaa kansainvälistä (IAS) 34 Osavuositilinpäätökset -standardia noudattaen. Osavuositilinpäätöksestä tulee lukea yhdessä vuoden 2010 tilinpäätöksen kanssa. Osavuositilinpäätöksestä ei ole tilintarkastettu.

2. Laadintaperiaatteet

Noudatetut laadintaperiaatteet ovat yhtenevät konsernin tilinpäätöksessä 2010 noudattamien periaatteiden kanssa.

3. Kriittiset tilinpäätösarviot ja harkinnat

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

Tämän osavuositilinpäätöksen laatimisen yhteydessä johdon tekemät merkittävät konsernin laadintaperiaatteisiin ja keskeisiin epävarmuustekijöihin liittyneet arviot ovat samoja, joita sovellettiin vuosittain tilinpäätöksessä 2010.

4. Tiedot segmenteittäin

Liikevaihto				
milj. euroa	I/2011	I/2010	2010	Edelliset 12kk
Sähkönmyynti ilman välillisiä veroja	1 034	1 067	3 615	3 582
Lämmön myynti	671	593	1 596	1 674
Sähkönsiirto	299	270	912	941
Muut myynnit	30	17	173	186
Yhteensä	2 034	1 947	6 296	6 383

Liikevaihto segmenteittäin				
milj. euroa	I/2011	I/2010	2010	Edelliset 12kk
Power ¹⁾	693	769	2 702	2 626
- josta sisäistä	-103	-124	-281	-260
Heat ¹⁾	725	651	1 770	1 844
- josta sisäistä	-1	-6	-8	-3
Russia	295	244	804	855
- josta sisäistä	-	-	-	-
Distribution	311	280	963	994
- josta sisäistä	4	4	18	18
Electricity Sales ¹⁾	373	637	1 798	1 534
- josta sisäistä	49	61	158	146
Muut ¹⁾	30	5	51	76
- josta sisäistä	78	21	169	226
Nord Pool netotus ²⁾	-366	-683	-1 736	-1 419
Eliminoinnit	-27	44	-56	-127
Yhteensä	2 034	1 947	6 296	6 383

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 konsernitilillä ja esitetään joko tuottona tai kuluna sen mukaan, onko Fortum tietynä hetkenä nettomyyjä vai netto-ostaja.

Vertailukelpoinen liikevoitto segmenteittäin

milj. euroa	I/2011	I/2010	2010	Edelliset 12kk
Power	325	424	1 298	1 199
Heat	171	132	275	314
Russia	34	16	8	26
Distribution	124	102	307	329
Electricity Sales	11	-13	11	35
Muut	-16	-10	-66	-72
Yhteensä	649	651	1 833	1 831

Liikevoitto segmenteittäin

milj. euroa	I/2011	I/2010	2010	Edelliset 12kk
Power	489	467	1 132	1 154
Heat	265	159	303	409
Russia	34	32	53	55
Distribution	125	113	321	333
Electricity Sales	-20	-29	46	55
Muut	7	-18	-147	-122
Yhteensä	900	724	1 708	1 884

Kertaluonteiset erät segmenteittäin

milj. euroa	I/2011	I/2010	2010	Edelliset 12kk
Power	0	0	6	6
Heat ¹⁾	80	19	29	90
Russia	0	16	45	29
Distribution	1	11	12	2
Electricity Sales	1	-	-	1
Muut	-	-	1	1
Yhteensä	82	46	93	129

¹⁾ Kertaluonteiset erät Heat -segmentissä sisältävät 80 miljoonan euron myyntivoiton vuoden 2011 ensimmäisellä neljänneksellä, joka kirjattiin Tukholman alueen ulkopuolella sijaitsevien kaukolämpö- ja lämmöntuotantolaitosten myynistä. Vähemmistön osuus myyntivoitosta, 30 miljoonaa euroa, on kirjattu tuloslaskelmassa erään 'Tuloksen jakautuminen määräysvallattomille omistajille'.

Kertaluonteiset erät sisältävät pääasiassa luovutusvoittoja.

Muut vertailukelpoisuuteen vaikuttavat erät

milj. euroa	I/2011	I/2010	2010	Edelliset 12kk
Power ¹⁾	164	43	-172	-51
Heat	14	8	-1	5
Russia	-	-	-	-
Distribution	0	0	2	2
Electricity Sales	-32	-16	35	19
Muut	23	-8	-82	-51
Yhteensä	169	27	-218	-76

¹⁾ Sisältää Fortumin Valtion ydinjätehuoltorahasto-osuuteen kohdistuvan kirjanpitoikäisyyden vaikutukset, yhteensä milj. euroa:

-4 -9 -2 3

Muut vertailukelpoisuuteen vaikuttavat erät sisältävät pääasiassa niiden tulevaisuuden kassavirtoja suojaavien johdannaisinstrumenttien vaikutuksen, joihin ei sovelleta suojauslaskentaa IAS 39 mukaisesti. Power-segmenttiin sisältyi kirjanpitoikäisyyden vaikutus, joka aiheutuu siitä, että IFRIC 5:n mukaan Fortumin Valtion ydinjätehuoltorahasto-osuuden tasearvo ei saa ylittää IFRS:n mukaisesti laskettua varauksen määrää taseessa.

Poistot ja arvonalentumiset segmenteittäin

milj. euroa	I/2011	I/2010	2010	Edelliset 12kk
Power	27	24	100	103
Heat	49	45	187	191
Russia	23	20	86	89
Distribution	47	43	178	182
Electricity Sales	1	1	2	2
Muut	2	4	10	8
Yhteensä	149	137	563	575

Osuus osakkuus- ja yhteisyritysten tuloksesta segmenteittäin

milj. euroa	I/2011	I/2010	2010	Edelliset 12kk
Power ^{1), 2)}	-4	-8	-25	-21
Heat	4	18	31	17
Russia	8	0	8	16
Distribution	8	5	19	22
Electricity Sales	1	-1	1	3
Muut	42	2	28	68
Yhteensä	59	16	62	105

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

-1	-2	0	1
----	----	---	---

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

Osuudet osakkuus- ja yhteisyrityksissä segmenteittäin

milj. euroa	31.3.2011	31.3.2010	31.12.2010
Power	928	894	912
Heat	163	176	159
Russia	437	429	423
Distribution	104	203	217
Electricity Sales	9	11	13
Muut	488	444	437
Yhteensä	2 129	2 157	2 161

Investoinnit käyttöomaisuuteen segmenteittäin

milj. euroa	I/2011	I/2010	2010	Edelliset 12kk
Power	17	13	97	101
Heat	36	62	304	278
Russia	75	91	599	583
Distribution	34	29	213	218
Electricity Sales	3	0	0	3
Muut	2	1	9	10
Yhteensä	167	196	1 222	1 193
Josta aktivoituja vieraan pääoman menoja	12	9	45	48

Bruttoinvestoinnit osakkeisiin segmenteittäin

milj. euroa	I/2011	I/2010	2010	Edelliset 12kk
Power	16	20	25	21
Heat	22	-	1	23
Russia	0	-	-	0
Distribution	-	-	0	0
Electricity Sales	-	-	-	-
Muut	0	-	1	1
Yhteensä	38	20	27	45

Bruttoinvestoinnit osakkeisiin vuoden 2011 ensimmäisellä neljänneksellä muodostuvat Teollisuuden Voimalle annettavasta osakepääoman lisäyksestä. Katso liitetieto 14.

Sidottu pääoma segmenteittäin

milj. euroa	31.3.2011	31.3.2010	31.12.2010
Power	5 996	5 591	5 806
Heat	4 030	3 955	4 182
Russia	2 918	2 489	2 817
Distribution	3 711	3 419	3 683
Electricity Sales	130	163	210
Muut	345	301	29
Yhteensä	17 130	15 918	16 727

Vertailukelpoinen sidotun pääoman tuotto segmentteittäin

%	Edelliset	
	12kk	31.12.2010
Power	20,2	22,3
Heat	8,3	7,7
Russia	1,6	0,7
Distribution	9,8	9,3
Electricity Sales	29,1	9,3
Muut	-0,6	-7,7

Sidotun pääoman tuotto segmentteittäin

%	Edelliset	
	12kk	31.12.2010
Power	19,6	19,5
Heat	10,6	8,4
Russia	2,6	2,4
Distribution	9,9	9,7
Electricity Sales	47,0	38,4
Muut	-22,1	-48,2

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	31.3.2011	31.3.2010	31.12.2010
Power	6 864	6 301	6 934
Heat	4 514	4 391	4 733
Russia	3 312	2 790	3 173
Distribution	4 243	3 917	4 207
Electricity Sales	492	542	663
Muut	691	848	723
Eliminoinnit	-349	-312	-576
Sidottuun pääomaan sisältyvät varat	19 767	18 477	19 857
Korolliset saamiset	1 210	1 044	1 208
Laskennalliset verosaamiset	152	59	141
Muut varat	159	240	202
Likvidit varat	1 329	1 498	556
Varat yhteensä	22 617	21 318	21 964

Vieras pääoma segmentteittäin

milj. euroa	31.3.2011	31.3.2010	31.12.2010
Power	868	710	1 128
Heat	484	436	551
Russia	394	301	356
Distribution	532	498	524
Electricity Sales	362	379	453
Muut	346	547	694
Eliminoinnit	-349	-312	-576
Sidottuun pääomaan sisältyvä vieras pääoma	2 637	2 559	3 130
Laskennalliset verovelat	1 825	1 814	1 725
Muu vieras pääoma ¹⁾	1 595	1 303	985
Sijoitettuun pääomaan sisältyvä vieras pääoma	6 057	5 676	5 840
Korollinen vieras pääoma	7 696	7 177	7 382
Oma pääoma	8 864	8 465	8 742
Oma pääoma ja vieras pääoma yhteensä	22 617	21 318	21 964

¹⁾ Sisältää osingonjaon 888 miljoonaa euroa (1/2010: 888), joka maksettiin huhtikuun 2011 alussa.

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

Henkilöstön lukumäärä

	31.3.2011	31.3.2010	31.12.2010
Power	1 812	1 866	1 819
Heat	2 770	2 479	2 394
Russia	4 418	4 688	4 294
Distribution	888	1 132	962
Electricity Sales	500	539	525
Muut	588	586	591
Yhteensä	10 976	11 290	10 585

Henkilöstö keskimäärin

	I/2011	I/2010	2010
Power	1 812	1 886	1 891
Heat	2 725	2 515	2 482
Russia	4 382	4 764	4 555
Distribution	898	1 127	1 098
Electricity Sales	510	554	538
Muut	586	589	592
Yhteensä	10 913	11 435	11 156

Henkilöstö keskimäärin lasketaan käyttäen koko raportointikauden kuukausittaisia keskiarvoja.

5. Segmenttitiedot neljänneksittäin

Lisätietoja vuosineljänneksittäin on saatavissa englannin kielellä Fortumin www-sivuilta www.fortum.fi (Fortum yrityksenä/Sijoittajat/Taloudellista tietoa/Osavuositarkastukset).

Liikeyvaihto neljänneksittäin

milj. euroa	I/2011	IV/2010	III/2010	II/2010	I/2010
Power	693	752	584	597	769
- josta sisäistä	-103	-137	-10	-10	-124
Heat	725	598	220	301	651
- josta sisäistä	-1	-5	1	2	-6
Russia	295	254	137	169	244
- josta sisäistä	-	-	-	-	-
Distribution	311	287	196	200	280
- josta sisäistä	4	8	3	3	4
Electricity Sales	373	529	305	327	637
- josta sisäistä	49	58	20	19	61
Muut	30	7	23	16	5
- josta sisäistä	78	73	35	40	21
Nord Pool netotus	-366	-528	-264	-261	-683
Eliminoinnit	-27	3	-49	-54	44
Yhteensä	2 034	1 902	1 152	1 295	1 947

Vertailukelpoinen liikevoitto neljänneksittäin

milj. euroa	I/2011	IV/2010	III/2010	II/2010	I/2010
Power	325	336	267	271	424
Heat	171	122	-12	33	132
Russia	34	17	-16	-9	16
Distribution	124	91	61	53	102
Electricity Sales	11	3	11	10	-13
Muut	-16	-28	-9	-19	-10
Yhteensä	649	541	302	339	651

Liikeyvoitto neljänneksittäin

milj. euroa	I/2011	IV/2010	III/2010	II/2010	I/2010
Power	489	129	256	280	467
Heat	265	124	-15	35	159
Russia	34	16	14	-9	32
Distribution	125	93	62	53	113
Electricity Sales	-20	40	12	23	-29
Muut	7	-81	-17	-31	-18
Yhteensä	900	321	312	351	724

Kertaluonteiset erät neljänneksittäin

milj. euroa	I/2011	IV/2010	III/2010	II/2010	I/2010
Power	0	0	5	1	0
Heat	80	7	0	3	19
Russia	0	-1	30	0	16
Distribution	1	0	1	0	11
Electricity Sales	1	-	-	-	-
Muut	0	1	0	0	0
Yhteensä	82	7	36	4	46

Muut vertailukelpoisuuteen vaikuttavat erät neljänneksittäin

milj. euroa	I/2011	IV/2010	III/2010	II/2010	I/2010
Power ¹⁾	164	-207	-16	8	43
Heat	14	-5	-3	-1	8
Russia	-	-	-	-	-
Distribution	0	2	0	0	0
Electricity Sales	-32	37	1	13	-16
Muut	23	-54	-8	-12	-8
Yhteensä	169	-227	-26	8	27

¹⁾ Sisältää Fortumin Valtion ydinjätehuolto-rahasto-osuuteen kohdistuvan kirjanpitoikäistelyn vaikutukset, yhteensä milj. euroa:

I/2011	IV/2010	III/2010	II/2010	I/2010
-4	-6	-10	23	-9

6. Rahoitusriskien hallinta

Konsernin riskienhallinnan periaatteisiin ei ole tehty merkittäviä muutoksia katsauskaudella. Riskienhallinnan tavoitteet ja periaatteet ovat yhdenmukaisia vuoden 2010 konsernin tilinpäätöksessä esitettyjen tietojen kanssa.

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

Johdannaiset

	31.3.2011		31.3.2010		31.12.2010	
	Nimellis- arvo	Käypä nettoarvo	Nimellis- arvo	Käypä nettoarvo	Nimellis- arvo	Käypä nettoarvo
Korko- ja valuuttajohdannaiset	MEUR	MEUR	MEUR	MEUR	MEUR	MEUR
Koronvaihtosopimukset	4 068	43	3 657	37	4 098	96
Valuuttatermiinit	8 581	-117	6 903	-284	7 786	-333
Korkotermiinit	168	0	-	-	167	0
Koron- ja valuuttanvaihtosopimukset	543	-20	1 366	2	538	-25

	31.3.2011		31.3.2010		31.12.2010	
	Määrä	Käypä nettoarvo	Määrä	Käypä nettoarvo	Määrä	Käypä nettoarvo
Sähköjohdannaiset	TWh	MEUR	TWh	MEUR	TWh	MEUR
Myyntisopimukset	115	-876	143	257	124	-2 069
Ostosopimukset	64	483	130	-214	71	1 224
Ostetut optiot	0	1	1	-2	0	0
Asetetut optiot	2	-2	2	2	2	-10

	31.3.2011		31.3.2010		31.12.2010	
	Määrä	Käypä nettoarvo	Määrä	Käypä nettoarvo	Määrä	Käypä nettoarvo
Öljyjohdannaiset	1000 bbl	MEUR	1000 bbl	MEUR	1000 bbl	MEUR
Myyntisopimukset ja -termiinit	31 146	-257	15 269	-39	11 473	-93
Ostosopimukset ja -termiinit	31 003	259	15 415	45	11 541	76

	31.3.2011		31.3.2010		31.12.2010	
	Määrä	Käypä nettoarvo	Määrä	Käypä nettoarvo	Määrä	Käypä nettoarvo
Hiilijohdannaiset	kt	MEUR	kt	MEUR	kt	MEUR
Myyntisopimukset	10 680	-122	2 270	8	6 865	-117
Ostosopimukset	10 041	124	3 392	-17	7 985	137

	31.3.2011		31.3.2010		31.12.2010	
	Määrä	Käypä nettoarvo	Määrä	Käypä nettoarvo	Määrä	Käypä nettoarvo
CO ₂ päästöoikeusjohdannaiset	ktCO ₂	MEUR	ktCO ₂	MEUR	ktCO ₂	MEUR
Myyntisopimukset	16 436	-28	3 267	2	5 225	7
Ostosopimukset	14 831	27	5 623	-3	8 882	-7

	31.3.2011		31.3.2010		31.12.2010	
	Nimellis- arvo	Käypä nettoarvo	Nimellis- arvo	Käypä nettoarvo	Nimellis- arvo	Käypä nettoarvo
Osakejohdannaiset	MEUR	MEUR	MEUR	MEUR	MEUR	MEUR
Osaketermiinit ¹⁾	9	14	19	16	19	20

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

7. Yrityshankinnat ja -myynnit sekä myytävissä olevat pitkäaikaiset varat

Yrityshankinnat

Vuoden 2010 marraskuussa Fortum ja Puolan valtiovarainministeriö allekirjoittivat sopimuksen, jonka mukaan Fortum osti 85 % puolalaisten Elektrociepownia Zabrze S.A. ja Zespól Elektrociepowni Bytom S.A. sähkö- ja lämpöyhtiöiden osakekannasta. Kauppahinta oli yhteensä noin 22 miljoonaa euroa (82 miljoonaa Puolan zlotya). Hankittujen yhtiöiden liikevaihto oli yhteensä 45 miljoonaa euroa (180 miljoonaa Puolan zlotya) vuonna 2010. Yhtiöt myydään osana sähkö- ja lämpösektorin yksityistämistä Puolassa. Puolan kilpailuviranomaiset hyväksyivät kaupan 3.1.2011.

Vuoden 2010 ensimmäisellä neljänneksellä ei ollut olennaisia yrityshankintoja.

Yritysmyyntit

Joulukuussa 2010 Fortum allekirjoitti sopimuksen, jonka mukaan se myy Tukholman alueen ulkopuolella sijaitsevat kaukolämpö- ja lämmöntuotantolaitoksensa. Kauppa saatettiin loppuun 31.3.2011. Myyntihinta oli noin 220 miljoonaa euroa ja kirjattu myyntivoitto noin 80 miljoonaa euroa. Toiminnot olivat osa Heat-segmenttiä ja myyntivoitto on kirjattu Heat-segmenttiin. Suurimman osan myytävistä toiminnoista omisti Fortumin tytäryhtiö Fortum Värme, josta Tukholman kaupungilla on 50 %:n taloudellinen omistusosuus. Tukholman kaupungin hallitus ja Ruotsin kilpailuviranomainen ovat hyväksyneet kaupan. Myytäviin toimintoihin liittyvät varat ja vieras pääoma on esitetty vuoden 2010 lopun taseessa kohdassa myytävissä olevat pitkäaikaiset varat ja vieras pääoma.

Vuoden 2010 ensimmäisellä neljänneksellä ei ollut olennaisia yritysmyyntejä.

Myytävissä olevat pitkäaikaiset varat

Tammikuussa 2011 Fortum, Suomen valtio ja Keskinäinen Eläkevakuutusyhtiö Ilmarinen sopivat alustavasti, että Fortum myy 25 %:n omistusosuutensa Suomen kantaverkkoyhtiö Fingrid Oyj:ssä. Valtio ostaa noin 81 % ja Ilmarinen noin 19 % Fortumin omistamista Fingridin osakkeista. Kaupan loppuunsaattaminen vaatii vielä lopullisen myyntisopimuksen sekä tarvittavat hyväksynnät osapuolten päätöksentekoeleimissä. Se on myös ehdollinen Kilpailuviraston hyväksynnälle. Osakkeiden myyntihinta on kokonaisuudessaan 325 miljoonaa euroa. Fortum ennakoi kirjaavansa osakemyynnistä noin 200 miljoonan euron myyntivoiton kun järjestely on toteutunut. Osakkeet ovat osa Distribution-segmenttiä. Fortum arvioi saattavansa kaupan päätökseen vuoden 2011 alkupuoliskon aikana. Myytäviin toimintoihin liittyvät varat on esitetty vuoden 2011 ensimmäisen neljänneksen taseessa kohdassa myytävissä olevat pitkäaikaiset varat.

8. Valuuttakurssit

Kauden lopun valuuttakurssit perustuvat Euroopan keskuspankin julkaisemiin tilinpäätöshetken kursseihin. Keskimääräinen valuuttakurssi on laskettu kunkin kuukauden lopun Euroopan keskuspankin kurssien ja edellisen vuoden viimeisen päivän kurssien keskiarvona.

Keskeisimmät Fortum-konsernissa käytetyt kurssit ovat:

Keskimääräinen valuuttakurssi

	1-3/2011	1-12/2010	1-9/2010	1-6/2010	1-3/2010
Ruotsi (SEK)	8,8775	9,5510	9,6665	9,8144	9,9826
Norja (NOK)	7,8173	8,0262	8,0258	8,0464	8,1423
Puola (PLN)	3,9692	4,0126	4,0137	4,0186	3,9970
Venäjä (RUB)	40,4504	40,4473	40,1288	40,1535	41,4799

Kauden lopun valuuttakurssi

	31.12.2011	31.12.2010	30.9.2010	30.6.2010	31.3.2010
Ruotsi (SEK)	8,9329	8,9655	9,1421	9,5259	9,7135
Norja (NOK)	7,8330	7,8000	7,9680	7,9725	8,0135
Puola (PLN)	4,0106	3,9750	3,9847	4,1470	3,8673
Venäjä (RUB)	40,2850	40,8200	41,6923	38,2820	39,6950

9. Tuloverot

Tuloslaskelman mukainen veroprosentti vuoden 2011 ensimmäisellä neljänneksellä oli 17,5 % (I/2010: 18,2 %). Vuoden 2011 ensimmäisen neljänneksen veroprosentti oli vertailukauttaan alhaisempi johtuen pääsääntöisesti verovapaista myyntivoitoista.

Vuoden 2011 ensimmäisen neljänneksen veroprosentti, lukuunottamatta osuutta osakkuusyritysten voitoista, verovapaita myyntivoittoja sekä muita kertaluontoisia eriä, oli 20,8 % (I/2010: 19,5 %). Vuoden 2010 veroprosentti, lukuunottamatta osuutta osakkuusyritysten voitoista, verovapaita myyntivoittoja sekä muita kertaluontoisia eriä, oli 17,7 %. Tuloslaskelman verokantaan vaikuttaa aina se, että osuus osakkuus- ja yhteisyritysten voitosta lasketaan verojen jälkeen.

10. Osakekohtainen tulos

Laskelma laimentamattomasta ja laimennetusta osakekohtaisesta tuloksesta perustuu alla oleviin lukuihin:

	I/2011	I/2010	2010
Tuotot (milj. euroa):			
Emoyhtiön omistajille kuuluva voitto	678	559	1 300
Osakkeiden lukumäärä (1000 kpl):			
Osakkeiden painotettu keskimääräinen lukumäärä			
osakekohtaista tulosta laskettaessa	888 367	888 367	888 367
Osakkeiden painotettu keskimääräinen lukumäärä			
laimennettua osakekohtaista tulosta laskettaessa	888 367	888 367	888 367

11. Osakekohtainen osinko

Yhtiökokous päätti 31.3.2011 jakaa osinkoa tilikaudelta 2010 1,00 euroa osakkeelta, yhteensä 888 miljoonaa euroa perustuen 5.4.2011 rekisteröityjen osakkeiden lukumäärään. Vuoden 2011 ensimmäisen neljänneksen luvuissa osinko sisältyy osto- ja muihin velkoihin. Osinko maksettiin 12.4.2011.

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.

12. Aineettomien hyödykkeiden muutos

milj. euroa	31.3.2011	31.3.2010	31.12.2010
Kirjanpitoarvo kauden alussa	421	391	391
Käyttöomaisuusinvestoinnit	10	3	19
Päästöoikeuksien muutokset	6	1	13
Poistot ja arvonalentumiset	-5	-8	-22
Muuntoerot ja muut muutokset	3	26	20
Kirjanpitoarvo kauden lopussa	435	413	421

Kirjanpitoarvoon sisältyvä liikearvo kauden lopussa	305	310	301
Muuntoerokirjausten vaikutus liikearvon määrään	4	25	16

13. Aineellisten hyödykkeiden muutos

milj. euroa	31.3.2011	31.3.2010	31.12.2010
Kirjanpitoarvo kauden alussa	14 621	12 855	12 855
Lisäykset tytäryritysten hankintojen kautta	29	-	-
Käyttöomaisuusinvestoinnit	157	193	1 203
Ydinvoiman käytöstäpoistamiskulut	3	-	18
Vähennykset	-1	-1	-4
Poistot ja arvonalentumiset	-144	-129	-541
Vähennykset tytäryritysten myyntien kautta	-	-	-22
Siirot myytävissä oleviin pitkäaikaisiin varoihin	-	-	-131
Muuntoerot ja muut muutokset	52	604	1 243
Kirjanpitoarvo kauden lopussa	14 717	13 522	14 621

14. Muutokset osuuksissa osakkuus- ja yhteisyrityksissä

milj. euroa	31.3.2011	31.3.2010	31.12.2010
Kirjanpitoarvo kauden alussa	2 161	2 188	2 188
Osuus osakkuus- ja yhteisyritysten tuloksesta	59	16	62
Hankinnat	-	-	6
Osakeannit ja muut sijoitukset	16	20	20
Uudelleenluokittelut	-	-1	-
Myyntit	-4	-84	-89
Saadut osingot	0	-4	-61
Osakkuusyritysten muut laajan tuloksen erät	21	-51	-69
Siirrot myytävissä oleviin pitkäaikaisiin varoihin	-128	-	-
Muuntoerot ja muut muutokset	4	73	104
Kirjanpitoarvo kauden lopussa	2 129	2 157	2 161

Osuus osakkuus- ja yhteisyritysten tuloksesta

Vuoden 2011 ensimmäisen neljänneksen osuus osakkuusyritysten tuloksesta oli 59 miljoonaa euroa (I/2010: 16), josta Fortumin osuus Hafslund ASA:n tuloksesta vuoden ensimmäisen neljänneksen aikana oli 42 miljoonaa euroa (I/2010: 2). Joulukuussa 2010 Hafslund myi täysin omistamansa tytäryhtiön Hafslund Fibernett AS:n koko osakekannan. Fortumin laadintaperiaatteen mukaisesti Hafslundin osakkuusyritystulos on sisällytetty konsernin lukuihin Hafslundin edellisen neljänneksen tietoihin perustuen, sillä päivitettyjä osavuositiedot ei yleensä ole käytettävissä. Laadintaperiaatteen mukaisesti Fortum on kirjannut 38 miljoonaa euroa Hafslund Fibernett AS:n osakkeiden myynnistä erään 'Osuus osakkuusyritysten tuloksesta' vuoden 2011 ensimmäisellä neljänneksellä. Hafslund julkaisee osavuositiedotensa vuoden 2011 ensimmäiseltä neljännekseltä 5.5.2011.

Fortumin osuus osakkuusyritysten tuloksesta vuonna 2010 oli 62 miljoonaa euroa, josta Hafslundin osuus oli 28 miljoonaa euroa, TGC-1:n osuus 7 miljoonaa euroa ja Gasumin osuus 27 miljoonaa euroa.

Hankinnat ja osakeannit

Teollisuuden Voima Oyj:n (TVO) yhtiökokous päätti maaliskuussa 2011 korottaa yhtiön osakepääomaa 65,2 miljoonalla eurolla, josta Fortumin osuus on 16,3 miljoonaa euroa. Fortumin osuus TVO:n osakepääoman korotuksesta on kirjattu vuoden 2011 ensimmäisellä neljänneksellä ja maksetaan vuoden 2011 aikana TVO:n hallituksen määrämänä ajankohtana.

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 kirjattiin vuoden 2010 ensimmäisellä neljänneksellä ja maksettiin joulukuussa 2010.

Myyntit

Vuoden 2011 ensimmäisellä neljänneksellä Electricity Sales-segmentti myi 30,78 % osuutensa Energiapolar Oy:stä

Helmikuun 2010 alussa Distribution-segmentti myi Fortumin 49 % osuuden Karlskoga Energi & Miljö AB:sta. Lisäksi vuoden 2010 ensimmäisellä neljänneksellä Heat-segmentti myi Fortumin 20,4 %:n osuuden Swedegas AB:sta ja Russia-segmentti myi OAO Fortumin 49 %:n osuuden Kurgan Generating Company:sta. Vuoden 2010 kolmannella neljänneksellä Russia-segmentti myi noin 31 %:n osuutensa St. Petersburg Sale Company:sta.

Osakkuusyritysten muut laajan tuloksen erät

Osakkuusyritysten muut laajan tuloksen erät koostuvat pääosin Hafslundin omistamien REC:n osakkeiden käyvän arvon muutoksesta. Vuoden 2011 ensimmäisellä neljänneksellä jäljellä olevien REC:n osakkeiden käyvän arvon muutos oli 6 miljoonaa euroa (I/2010: -52). Hafslundin ilmoittamiin jäljellä olevien osakkeiden lukumäärään perustuen käyvän arvon muutosten kumulatiivinen vaikutus Fortumin omaan pääomaan 31.3.2011 oli 19 miljoonaa euroa.

15. Osakepääoma

milj. euroa	Osakkeiden määrä 31.3.2011	Osakepääoma 31.3.2011	Osakkeiden määrä 31.12.2010	Osakepääoma 31.12.2010
Rekisteröidyt osakkeet 1.1.	888 367 045	3 046	888 367 045	3 046
Rekisteröidyt osakkeet raportointikauden lopussa	888 367 045	3 046	888 367 045	3 046

16. Korollinen vieras pääoma

Vuoden 2011 ensimmäisen neljänneksen aikana Fortum lisäsi takaisinlainaustaan Valtion ydinjätehuoltorahastosta 53 miljoonalla eurolla 887 miljoonaan euroon. Fortum myös allekirjoitti sopimuksen kahdesta pitkäaikaisesta lainasta: 10 vuoden lainan European Investment Bankilta arvoltaan yhteensä 1 786 miljoonaa Ruotsin kruunua ja 7 vuoden lainan Nordic Investment Bankilta arvoltaan 625 miljoonaa Ruotsin kruunua. Nämä lainat nostettiin huhtikuun aikana. Lainat tulevat rahoittamaan Fortumin investointiohjelmiä. Lyhytaikainen vieras pääoma on kasvanut (pääasiassa liikkeelle laskettujen lyhytaikaisten yritystodistusten johdosta), ja oli vuoden ensimmäisen neljänneksen lopussa 793 miljoonaa euroa (vuoden 2010 lopussa: 534 miljoonaa euroa)

Vuoden 2011 ensimmäisen neljänneksen aikana korollisten velkojen määrä kasvoi 314 miljoonalla eurolla vuoden 2010 lopun 7 382 miljoonasta eurosta 7 696 miljoonaan euroon. Likvidit varat kasvoivat 773 miljoonalla eurolla 556 miljoonasta eurosta 1 329 miljoonaan euroon.

17. Ydinvoimaan liittyvät varat ja velat

milj. euroa	31.3.2011	31.3.2011	31.12.2010
Taseeseen sisältyvät erät			
Ydinvoimaan liittyvät varaukset	634	575	625
Osuus Valtion ydinjätehuoltorahastosta	634	575	625
Lainmukainen vastuu ja osuus Valtion ydinjätehuoltorahastosta			
Ydinjätehuoltovastuu Suomen ydinenergialain mukaan	944	913	944
Rahastotavoite	886	830	886
Fortumin osuus Valtion ydinjätehuoltorahastosta	886	830	843

Ydinvoimaan liittyvät varaukset

Työ- ja elinkeinoministeriö päätti Suomen ydinenergialain mukaisesti lasketun Loviisan ydinvoimalaitoksen ydinjätehuoltovastuun määrän joulukuussa 2010. Vastuun määrä perustuu kolmen vuoden välein tehtävään tekniseen suunnitelmaan. Tekninen suunnitelma ja kustannusennuste päivitettiin viimeksi vuoden 2010 toisella neljänneksellä.

Lain mukainen vastuu 31.3.2011 on 944 miljoonaa euroa. Taseeseen kirjattu ydinjätehuoltovastuu perustuu tulevaisuuden kustannuksia koskeviin kasvavien ennusteisiin, jotka pohjautuvat samoihin selvityksiin kuin lainmukainen vastuu. Ydinvoimavaruksen tasearvo, joka on laskettu IAS 37:n mukaisesti, on kasvanut uuden teknisen suunnitelman seurauksena 9 miljoonalla eurolla vuoden 2010 lopun arvosta, ja on 31.3.2011 yhteensä 634 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 joulukuussa 2010 päätettyyn lainmukaiseen vastuuseen sekä hyväksytyyn maksujen jakotussuunnitelmaan, ja on yhteensä 886 miljoonaa euroa. Rahastossa on IFRS:n näkökulmasta 252 miljoonan euron ylijäämä, koska Fortumin osuus Valtion ydinjätehuoltorahastosta on 886 miljoonaa euroa 31.3.2011, kun taas rahasto-osuuden tasearvo vastaavalla hetkellä on 634 miljoonaa euroa.

Vaikutukset vertailukelpoiseen liikevoittoon sekä liikevoittoon

Power-segmentin liikevoittoon vaikuttaa Fortumin laskentaperiaatteiden mukaisesti Valtion ydinjätehuoltorahaston kirjanpitokäsittelystä 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 ylirahoitettuna, 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 vuoden 2011 ensimmäisen neljänneksen tulokseen oli -4 miljoonaa euroa, kun se viime vuoden vastaavana ajankohtana oli -9 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 laadintaperiaatteidensa mukaisesti.

18. Rahavirtalaskelman lisätietoja

Käyttöpääoman muutos

milj. euroa	I/2011	I/2010	2010	Edelliset 12kk
Korottomien saamisten lisäykset/vähennykset	82	-143	-161	64
Vaihto-omaisuuden vähennykset	75	100	74	49
Korottomien velkojen lisäykset/vähennykset	-66	29	125	30
Yhteensä	91	-14	38	143

Investoinnit käyttöomaisuuteen

milj. euroa	I/2011	I/2010	2010	Edelliset 12kk
Bruttoinvestoinnit käyttöomaisuuteen	167	196	1 222	1 193
Muutokset maksamattomissa investoinneissa	51	36	-43	-28
Aktiivoitujen korkokulujen siirto rahavirtalaskelman maksettuihin korkoihin	-12	-9	-45	-48
Maksetut käyttöomaisuusinvestoinnit	206	223	1 134	1 117

Hankitut osakkeet rahavirtalaskelmassa

milj. euroa	I/2011	I/2010	2010	Edelliset 12kk
Hankitut tytäryritysosakkeet pl. ostettujen yritysten rahavarat	19	0	1	20
Hankitut osakkuusyrittösakkeet ¹⁾	0	-	26	26
Myytävissä olevien rahoitusvarojen hankinnat ²⁾	0	0	1	1
Yhteensä	19	0	28	47

1) Ostetut osakkuusyrittösakkeet sisältävät osakeannin ja muut pääomanlisäykset.

2) Myytävissä olevat rahoitusvarat sisältyvät taseessa erään Muut pitkäaikaiset sijoitukset.

Hankitut tytäryrittösakkeet

milj. euroa	I/2011	I/2010	2010	Edelliset 12kk
Bruttoinvestoinnit osakkeisiin ³⁾	22	0	0	22
Muutokset maksamattomissa hankinnoissa	-2	-	1	-1
Korolliset velat hankituissa tytäryrittöissä	-1	-	-	-1
Rahana maksetut tytäryrittösakkeet pl. ostettujen yritysten rahavara	19	0	1	20

3) Bruttoinvestoinnit osakkeisiin sisältävät hankittujen tytäryrittösten rahavaroja 0 miljoonaa euroa vuoden 2011 ensimmäisellä neljänneksellä (I/2010: 0)

Hankitut osakkuusyrittösakkeet

milj. euroa	I/2011	I/2010	2010	Edelliset 12kk
Bruttoinvestoinnit osakkeisiin	16	20	26	22
Muutokset maksamattomissa hankinnoissa	-16	-20	0	4
Rahana maksetut osakkuusyrittösakkeet pl. ostettujen yritysten rahavara	-	-	26	26

Myydyt osakkeet rahavirtalaskelmassa

milj. euroa	I/2011	I/2010	2010	Edelliset 12kk
Myydyt tytäryrittösakkeet pl. myytyjen yritysten rahavarat	110	-	9	119
Myydyt osakkuusyrittösakkeet	7	106	121	22
Muiden pitkäaikaisen sijoitusten myynnit	-	11	17	6
Yhteensä	117	117	147	147

Myydyt tytäryrittösakkeet

milj. euroa	I/2011	I/2010	2010	Edelliset 12kk
Myydyt tytäryrittösakkeet, brutto ⁴⁾	200	-	9	209
Maksamattomat myyntitulot	0	-	-	0
Korolliset velat myydyissä tytäryrittöissä	-90	-	-	-90
Myyneistä rahana saadut suoritukset	110	-	9	119

4) Myytyjen tytäryrittösten rahavarat 14 miljoonaa euroa (I/2010: 0) on vähennetty tytäryrittösten bruttomääräisestä myynnistä.

19. Pantatut varat

milj. euroa	31.3.2011	31.3.2011	31.12.2010
Omasta puolesta annetut			
Lainat			
Pantit	289	309	307
Kiinteistökiinnitykset	137	137	137
Muut sitoumukset			
Kiinteistökiinnitykset	155	220	155
Osakkuus- ja yhteisyritysten puolesta annetut			
Pantit ja kiinteistökiinnitykset	3	2	3

Lainojen vakuudeksi pantatut varat

Suomalaisilla Valtion ydinjätehuoltorahaston osapuolilla on mahdollisuus ottaa lainaa rahastosta. Pantattujen osakkeiden arvo maaliskuun 2011 lopussa oli 269 miljoonaa euroa (vuoden 2010 lopussa: 269). Muiden pantattujen varojen vähennys, 18 miljoonaa euroa, johtuu NASDAQ OMX Commodities Europan ja kansainvälisten ICE- ja EEX-pörssien kanssa sähkökaupan ja hiiliidioksidipäästöoikeuksilla käytävän kaupan vakuudeksi annettujen pankkitalletusten palautuksista.

Muiden sitoumusten vakuudeksi pantatut varat

Fortum on antanut Valtion ydinjätehuoltorahastolle vakuudeksi suomalaisiin voimalaitoksiin liittyviä kiinteistökiinnityksiä arvoltaan 155 miljoonaa euroa (vuoden 2010 lopussa: 155). Vakuudet on annettu turvaamaan kattamattomat lainmukaiset vastuut ja mahdolliset odottamattomat tapahtumat liittyen Loviisan ydinvoimalan käytöstäpoistosta ja ydinjätteen loppusijoituksesta aiheutuviin tuleviin kustannuksiin. Kiinnitysten arvo tarkistetaan vuosittain toisen neljänneksen aikana perustuen edellisvuoden vaihteessa päivitettyyn lainmukaiseen vastuuseen ja rahastotavoitteeseen.

20. Vuokrasopimuksiin liittyvät sitoumukset

milj. euroa	31.3.2011	31.3.2011	31.12.2010
Vuoden sisällä erääntyvät	27	22	29
Yli vuoden, mutta viiden vuoden sisällä erääntyvät	59	41	49
Yli viiden vuoden kuluttua erääntyvät	126	94	130
Yhteensä	212	157	208

21. Investointisitoumukset

milj. euroa	31.3.2011	31.3.2011	31.12.2010
Aineelliset käyttöomaisuushyödykkeet	1 137	1 320	1 172
Aineettomat hyödykkeet	8	8	7
Yhteensä	1 145	1 328	1 179

Investointisitoumukset ovat pienentyneet vuoden 2010 loppuun verrattuna. Sitoumukset ovat pienentyneet OAO Fortumin investointiohjelman etenemisen ja Czestochowan voimalaitosinvestoinnin valmistumisen seurauksena. Samalla investointisitoumukset ovat kasvaneet Liettuan Klaipedassa ja Ruotsin Bristassa (Brista 2) sijaitsevien yhdistetyn sähkön- ja lämmöntuotantolaitoksien rakennusprojekteista johtuen.

22. Vastuut

milj. euroa	31.3.2011	31.3.2011	31.12.2010
Omasta puolesta annetut			
Muut vastuut	208	320	228
Osakkuus- ja yhteisyritysten puolesta annetut			
Takaukset	359	620	358
Muut vastuut	125	125	125
Muiden puolesta annetut			
Takaukset	0	8	1
Muut vastuut	0	1	0

Tammi-maaliskuu 2011

Omasta puolesta annetut vastuut

Omasta puolesta annetut muut vastuut, 208 miljoonaa euroa maaliskuun lopussa 2011, ovat pienentyneet vuoden 2010 lopusta 20 miljoonaa euroa. Pienentyminen johtuu pääasiassa Venäjän investointiprojektin 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 ydinpoltoaineen loppusijoittamiseen on riittävät varat.

Teollisuuden Voima Oyj:n (TVO) puolesta annettu takaus rahastolle oli 58 miljoonaa euroa 31.3.2011 (vuoden 2010 lopussa 58).

23. Oikeudenkäynnit ja viranomaismenettelyt

Kaksi Fortumin tytäryhtiötä, Grangemouth CHP Limited ja Fortum O&M (UK) Limited, olivat vastaajina Lontoon High Court of Justice:ssa käytävässä riidassa, joka koskee hiilidioksidikaasujen päästöoikeuksia. Oikeuskäsittely pidettiin marras- ja joulukuussa 2010 ja lopullinen päätös annettiin 11.2.2011 Grangemouth CHP Limited:n ja Fortum O&M (UK) Limited:n hyväksi. Päätöksen seurauksena Fortum O&M (UK) Limited säilyttää hiilidioksidikaasujen päästöoikeuksien omistusoikeuden Grangemouthin CHP-laitoksella.

Oikeudenkäynteihin ja viranomaismenettelyihin liittyen ei vuoden 2011 ensimmäisen neljänneksen aikana ole tapahtunut muita olennaisia muutoksia verrattuna vuoden 2010 lopun tilanteeseen.

24. Lähipiiritapahtumat

Lähipiiriin kuuluvat osapuolet on esitetty Fortumin vuoden 2010 tilinpäätöksessä. Vuoden 2011 ensimmäisen neljänneksen aikana ei ole tapahtunut olennaisia muutoksia.

Suomen valtion omistusosuus Fortumin osakkeista vuoden 2010 lopussa oli 50,76 %, eikä se ole muuttunut vuoden 2011 ensimmäisen neljänneksen aikana.

Liiketoimet osakkuusyritysten kanssa

milj. euroa	I/2011	I/2010	2010
Myyntit osakkuusyrityksille	6	17	63
Korot osakkuusyritysten lainasaamisista	10	9	39
Ostot osakkuusyrityksiltä	229	207	764

Avoimet saldot osakkuusyritysten kanssa

milj. euroa	31.3.2011	31.3.2010	31.12.2010
Pitkäaikaiset korolliset lainasaamiset	1 095	922	1 071
Myyntisaamiset	5	17	22
Muut saamiset	10	5	20
Pitkäaikaiset velat	223	213	213
Ostovelat	36	17	36
Muut velat	20	24	15

Liiketapahtumat ja saldot yhteisyritysten kanssa

Liiketapahtumat vuoden 2011 ensimmäisen neljänneksen aikana ja avoimet saldot 31.3.2011 yhteisyritysten kanssa olivat merkitykseltään vähäisiä.

25. Katsauskauden jälkeisiä tapahtumia

Fortum, Suomen valtio ja Keskinäinen Eläkevakuutusyhtiö Ilmarinen allekirjoittivat huhtikuussa 2011 osakekauppakirjan, jonka mukaan Fortum myy noin 25 %:n omistusosuutensa Suomen kantaverkkoyhtiö Fingrid Oyj:ssä. Valtio ostaa noin 81 %:a (osakkeet jakautuvat elinkeinoministeriön ja Huoltovarmuuskeskuksen kesken) ja Ilmarinen loput 19 %:a Fortumin osakkeista.

Osakkeiden myyntihinta on 325 miljoonaa euroa. Fortum ennakoii kirjaavansa osakemyynnistä noin 200 miljoonan euron voiton toisen vuosineljänneksen tulokseensa sisältäen Fortumin osuuden Fingridin vuoden 2011 ensimmäisen neljänneksen tuloksesta, eli noin 0,22 euroa osaketta kohti.

Fortum myy omistuksensa Fingrid:ssä EU:n kolmannen energiamarkkinapakettien seurauksena, syyskuun 2009 alussa voimaan tullut paketti edellyttää sähkön korkeajännitesiirron ja tuotannon eriyttämistä.

26. Tunnuslukujen laskentakaavat

Käyttökate (EBITDA =Tulos ennen korkoja, veroja sekä poistoja ja arvonalentumisia)	=	Liikevoitto + poistot ja arvonalentumiset
Vertailukelpoinen käyttökate	=	Käyttökate - vertailukelpoisuuteen vaikuttavat erät
Vertailukelpoisuuteen vaikuttavat erät	=	Kertaluonteiset erät + muut vertailukelpoisuuteen vaikuttavat erät
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 tulkinan 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 aktivoidut 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, osakkuusyrittösakkeisiin ja muihin myytävissä oleviin sijoituksiin. Investoitujen tytäryhtiöosakkeiden hankintahintaan on lisätty hankittavan yhtiön nettovelka.
Oman pääoman tuotto, %	=	$\frac{\text{Kauden voitto}}{\text{Oma pääoma keskimäärin}} \times 100$
Sijoitetun pääoman tuotto, %	=	$\frac{\text{Voitto ennen veroja + korko- ja muut rahoituskulut}}{\text{Sijoitettu pääoma keskimäärin}} \times 100$
Sidotun pääoman tuotto, %	=	$\frac{\text{Liikevoitto + osuus osakkuus- ja yhteisyritysten tuloksesta}}{\text{Sidottu pääoma keskimäärin}} \times 100$
Vertailukelpoinen sidotun pääoman tuotto, %	=	$\frac{\text{Vertailukelpoinen liikevoitto + osuus osakkuus- ja yhteisyritysten tuloksesta (IAS 39 oikaistu sekä pois lukien merkittävimmät myyntivoitot ja -tappiot)}}{\text{Vertailukelpoinen sidottu pääoma keskimäärin}} \times 100$
Sijoitettu pääoma	=	Taseen loppusumma - korottomat velat - laskennallinen verovelka - varaukset
Sidottu pääoma	=	Korottomat varat + Valtion ydinjätehuoltorahastoon liittyvät korolliset varat - korottomat velat - varaukset (korottomat varat ja velat eivät sisällä rahoitukseen, veroihin ja laskennallisiin veroihin liittyviä eriä sekä veroja 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, %	=	$\frac{\text{Korolliset nettovelat}}{\text{Oma pääoma}} \times 100$

Omavaraisuusaste, %	=	$\frac{\text{Oma pääoma sisältäen määräysvallattomat omistajat}}{\text{Taseen loppusumma}} \times 100$
Nettovelka/käyttökate	=	$\frac{\text{Korollinen nettovelka}}{\text{Liikevoitto + poistot ja arvonalentumiset}}$
Vertailukelpoinen nettovelka/käyttökate	=	$\frac{\text{Korollinen nettovelka}}{\text{Vertailukelpoinen käyttökate}}$
Korkokate	=	$\frac{\text{Liikevoitto}}{\text{Nettokorkokulut}}$
Korkokate sisältäen aktivoitut vieraan pääoman menot	=	$\frac{\text{Liikevoitto}}{\text{Nettokorkokulut - aktivoidut vieraan pääoman menot}}$
Tulos/osake (EPS)	=	$\frac{\text{Kauden voitto - määräysvallattomat omistajat}}{\text{Osakkeiden keskimääräinen osakeantioikaistu lukumäärä tilikauden aikana}}$
Oma pääoma/osake, euroa	=	$\frac{\text{Oma pääoma}}{\text{Osakkeiden lukumäärä ilman omia osakkeita kauden lopussa}}$
Edelliset 12 kk	=	Raportointihetkeä edeltävät 12 kuukautta

Markkinatilanne ja saavutetut sähkön tukkumyyntihinnat

Sähkön kulutus				
TWh	I/2011	I/2010	2010	Edelliset 12kk
Pohjoismaat	114	118	393	389
Venäjä	285	281	1 005	1 006
Tjumen	22	22	82	82
Tseljabinsk	10	10	35	35
Venäjän Uralin alue	68	67	245	247

Keskimääräiset hinnat				
	I/2011	I/2010	2010	Edelliset 12kk
Sähkön spot-hinta Nord Pool -sähköpörssissä, euroa/MWh	66	59	53	55
Sähkön spot-hinta Suomessa, euroa/MWh	65	71	57	55
Sähkön spot-hinta Ruotsissa, euroa/MWh	66	72	57	55
Sähkön spot-hinta Venäjän Euroopan ja Uralin alueilla, RUB/MWh ¹⁾	1 033	862	882	925
Sähkön spot-hinta (markkinahinta), Uralin alue, RUB/MWh ¹⁾	950	817	835	868
Keskimääräinen säännelty OAO Fortumin sähkön hinta, RUB/MWh ¹⁾	718	620	614	627
Keskimääräinen kapasiteettihinta, tRUB/MW/kk	214	181	191	199
Keskimääräinen säännelty kapasiteettihinta, tRUB/MW/kk	183	168	169	171
Sähkön spot-hinta Saksassa, euroa/MWh	52	41	44	47
Keskimääräinen kaasun rajahinta Uralin alueella, RUB/1000 m ³	2 548	2 221	2 221	2 303
CO ₂ , (ETS EUA), euroa/tonni CO ₂	15	13	14	47
Hiili (ICE Rotterdam), USD/tonni	123	79	92	15
Öljy (Brent Crude), USD/bbl	106	77	80	103

1) Ilman kapasiteettitariffia

Vesivarastot				
TWh	31.3.2011	31.3.2010	31.12.2010	
Pohjoismaiset vesivarastot	20	28	54	
Pohjoismaiset vesivarastot, pitkän ajan keskiarvo	41	41	83	

Vienti / tuonti Pohjoismaiden ja Manner-Euroopan välillä				
TWh (+ = tuonti, - = vienti Pohjoismaista)	I/2011	I/2010	2010	Edelliset 12kk
Vienti / tuonti	8	7	21	22

Venäjän sähköreformi				
%	I/2011	I/2010	2010	Edelliset 12kk
Osuus sähkön myynnistä vapautetuilla markkinoilla	100	60	70	55
Osuus OAO Fortumin sähkön myynnistä vapautetulla sähkön hinnalla	84	58	61	69

Sähkön tukkumyyntihinnat				
EUR/MWh	I/2011	I/2010	2010	Edelliset 12kk
Sähkön tukkumyyntihinta Pohjoismaissa	47,9	50,9	47,9	47,1
Sähkön myyntihinta Pohjoismaissa * (aikaisemman määritelmän mukainen, ei raportoitu I/2011 jälk.)	49,4	54,5	49,7	48,3
OAO Fortumin saavuttama sähkönhinta	29,2	23,7	27,0	28,6

* Power-divisioona Pohjoismaissa ilman läpikulueriä

Tuotanto- ja myyntivolyymit

Sähköntuotanto

TWh	I/2011	I/2010	2010	Edelliset 12kk
Sähköntuotanto EU-maissa ja Norjassa	15,6	14,8	53,7	54,5
Sähköntuotanto Venäjällä	4,8	4,7	16,1	16,2
Yhteensä	20,4	19,5	69,8	70,7

Lämmöntuotanto

TWh	I/2011	I/2010	2010	Edelliset 12kk
Lämmöntuotanto EU-maissa ja Norjassa	9,6	10,3	26,1	25,4
Lämmöntuotanto Venäjällä	11,0	11,0	26,0	26,0
Yhteensä	20,6	21,3	52,1	51,4

Sähkötuotantokapasiteetti divisioonittain

MW	31.3.2011	31.3.2010	31.12.2010
Power	9 738	9 709	9 728
Heat	1 706	1 518	1 600
Russia	3 015	2 785	2 785
Yhteensä	14 459	14 012	14 113

Lämmöntuotantokapasiteetti divisioonittain

MW	31.3.2011	31.3.2010	31.12.2010
Power	250	250	250
Heat	10 405	10 182	10 448
Russia	14 051	13 796	13 796
Yhteensä	24 706	24 228	24 494

Sähköntuotanto lähteittäin Pohjoismaissa

TWh	I/2011	I/2010	2010	Edelliset 12kk
Vesivoima	4,1	5,4	22,0	20,7
Ydinvoima	6,8	5,9	22,0	22,9
Lämpövoima	4,0	3,2	8,3	9,1
Yhteensä	14,9	14,5	52,3	52,7

Sähköntuotanto lähteittäin Pohjoismaissa

%	I/2011	I/2010	2010	Edelliset 12kk
Vesivoima	27	37	42	39
Ydinvoima	46	41	42	44
Lämpövoima	27	22	16	17
Yhteensä	100	100	100	100

Sähkönmyynti

milj. euroa	I/2011	I/2010	2010	Edelliset 12kk
Sähkönmyynti EU-maissa ja Norjassa	872	937	3 110	3 045
Sähkönmyynti Venäjällä	162	130	505	537
Yhteensä	1 034	1 067	3 615	3 582

Lämmönmyynti				Edelliset
milj. euroa	I/2011	I/2010	2010	12kk
Lämmönmyynti EU-maissa ja Norjassa	539	480	1 309	1 368
Lämmönmyynti Venäjällä	132	113	287	306
Yhteensä	671	593	1 596	1 674

Sähkönmyynti alueittain				Edelliset
TWh	I/2011	I/2010	2010	12kk
Suomi	8,1	8,6	30,7	30,2
Ruotsi	7,0	7,4	28,3	27,9
Venäjä	5,6	5,5	18,7	18,8
Muut maat	1,1	1,0	3,2	3,3
Yhteensä	21,8	22,5	80,9	80,2

Nord Poolissa tehdyt ostot ja myynnit on netotettu tunneittain konsernitasolla.

Lämmönmyynti alueittain				Edelliset
TWh	I/2011	I/2010	2010	12kk
Venäjä	11,0	11,5	26,8	26,3
Suomi	3,4	3,5	9,6	9,5
Ruotsi	4,2	4,6	10,9	10,5
Puola	2,1	1,8	4,0	4,3
Muut maat ¹⁾	1,2	1,2	3,6	3,6
Yhteensä	21,9	22,6	54,9	54,2

1) Sisältää Iso-Britannian, joka raportoidaan Power-divisioonan muu myynti -rivillä.