

Fortum Oyj

Osavuosisikatsaus tammi-maaliskuu 2015

29.4.2015

Sisällys

| | |
|---|----|
| Ruotsin sähkönsiirtoliiketoiminnan onnistunut myynti | 3 |
| Fortumin väliaikainen toimitusjohtaja Timo Karttinen | 4 |
| Fortumin sähkönsiirtoliiketoiminnan myynti päätökseen | 5 |
| Fortum päivitti pitkän aikavälin taloudelliset tavoitteensa | 5 |
| IFRS-oikaisu liittyen lopetettuihin toimintoihin | 6 |
| Taloudellinen tulos | 6 |
| Taloudellinen asema ja rahavirta | 7 |
| Markkinatilanne | 9 |
| Segmenttikatsaukset | 10 |
| Investoinnit käyttöomaisuuteen ja osakkeisiin sekä käyttöomaisuuden ja osakkeiden myynnit | 15 |
| Osakkeet ja osakepääoma | 16 |
| Konsernin henkilöstö | 16 |
| Tutkimus ja kehitys | 17 |
| Kestävä kehitys | 17 |
| Muutoksia Fortumin johdossa | 19 |
| Yhtiökokous 2015 | 20 |
| Näkymät | 20 |
| Osingon maksu | 24 |

Osavuositiedon taulukot

| | |
|--|----|
| Lyhennetty konsernin tuloslaskelma | 25 |
| Lyhennetty konsernin tase | 27 |
| Lyhennetty laskelma konsernin oman pääoman muutoksista | 28 |
| Lyhennetty konsernin rahavirtalaskelma | 29 |
| Nettovelan muutokset ja tunnusluvut | 31 |
| Konsernin lyhennetyn osavuositiedon liitetiedot | 32 |
| Tunnuslukujen laskentakaavat | 49 |
| Markkinatilanne ja saavutetut sähkön tukkumyyntihinnat | 51 |
| Tuotanto- ja myyntivolyymit | 52 |

Ellei toisin mainita, sulkeissa esitetyt luvut viittaavat vertailukauteen eli samaan ajanjaksoon edellisenä vuonna.

Ruotsin sähkönsiirtoliiketoiminnan onnistunut myynti

Tammi-maaliskuu 2015, jatkuvat toiminnot

- Vertailukelpoinen liikevoitto oli 343 (358) miljoonaa euroa, -4 %
- Liikevoitto oli 350 (366) miljoonaa euroa, josta vertailukelpoisuuteen vaikuttavat erät ja myyntivoitot olivat 7 (8) miljoonaa euroa
- Osakekohtainen tulos oli 0,33 (0,35) euroa, -6 %, josta vertailukelpoisuuteen vaikuttavat erät ja myyntivoitot olivat 0,01 (0,01) euroa. Osakekohtainen tulos sisältäen lopetetut toiminnot oli 0,40 (2,53) euroa, -84 %.
- Liiketoiminnan rahavirta oli yhteensä 516 (405) miljoonaa euroa, +27 %
- Ruotsin sähkönsiirtoliiketoiminnan myynti saattaa päätökseen Fortumin koko sähkönsiirtoliiketoiminnan myynnin
- Distribution-segmentti esitetään lopetettuna toimintona IFRS 5:n mukaisesti
- Pekka Lundmark nimitettiin Fortumin uudeksi toimitusjohtajaksi. Hän aloittaa tehtävässään syyskuun alussa

| Tunnuslukuja | I/15 | I/14 | 2014 | Edelliset 12 kk |
|--|-------|-------|-------|--------------------|
| Liikevaihto, milj. euroa | 1 040 | 1 208 | 4 088 | 3 920 |
| Liikevoitto, milj. euroa | | | | |
| Jatkuvat toiminnot | 350 | 366 | 1 296 | 1 280 |
| Lopetetut toiminnot | 81 | 1 968 | 2 132 | 245 |
| Fortum yhteensä | 431 | 2 333 | 3 428 | 1,526 |
| Vertailukelpoinen liikevoitto, milj. euroa | | | | |
| Jatkuvat toiminnot | 343 | 358 | 1 085 | 1 070 |
| Lopetetut toiminnot | 82 | 119 | 266 | 229 |
| Fortum yhteensä | 425 | 477 | 1 351 | 1 299 |
| Tulos ennen veroja, milj. euroa | | | | |
| Jatkuvat toiminnot | 350 | 374 | 1 232 | 1 208 |
| Lopetetut toiminnot | 80 | 1 968 | 2 128 | 240 |
| Fortum yhteensä | 431 | 2 341 | 3 360 | 1 450 |
| Tulos/osake, euroa | | | | |
| Jatkuvat toiminnot | 0,33 | 0,35 | 1,22 | 1,20 |
| Lopetetut toiminnot | 0,07 | 2,18 | 2,33 | 0,22 |
| Fortum yhteensä | 0,40 | 2,53 | 3,55 | 1,42 |
| Jatkuvien liiketoimintojen rahavirta, milj. euroa | 516 | 405 | 1 406 | 1 517 |
| Oma pääoma/osake, euroa | 11,73 | 13,63 | 12,23 | |
| Korollinen nettovelka (kauden lopussa), milj. euroa | 3 714 | 4 838 | 4 217 | |
| Korollinen nettovelka (kauden lopussa) ilman Värmen rahoitusta | 3 176 | 3 765 | 3 664 | |

| Tunnuslukuja* | 2014 | Edelliset 12 kk |
|---|------|--------------------|
| Sijoitetun pääoman tuotto, % | 19,5 | 9,0 |
| Nettovelka/käyttökate (EBITDA) | 1,1 | 1,8 |
| Vertailukelpoinen nettovelka/käyttökate (EBITDA) | 2,3 | 2,1 |
| Vertailukelpoinen nettovelka/käyttökate (EBITDA) ilman Värme rahoitusta | 2,0 | 1,8 |

* Tunnusluvut koskien koko Fortumia, sisältää lopetetut toiminnot.

Yhteenveto näkymistä

- Fortum arvioi edelleen, että sähkön kysyntä Pohjoismaissa kasvaa tulevina vuosina keskimäärin noin 0,5 % vuodessa
- Power and Technology -segmentin suojaukset pohjoismaiselle tuotannolle: loppuvuodelle 2015 tukkumyynnistä on suojattu noin 50 % hintaan 41 euroa/MWh ja vuodeksi 2016 on suojattu noin 20 % hintaan 37 euroa/MWh
- Russia-segmentin vuotuinen liikevoittotaso (EBIT), 18,2 miljardia ruplaa on tavoitteena saavuttaa vuoden 2015 aikana. Euromääräinen tulostaso vaihtelee valuuttakurssien vaihtelusta johtuen.

Fortumin väliaikainen toimitusjohtaja Timo Karttinen:

"Fortumin markkinaympäristö pysyi heikkona vuoden 2015 ensimmäisellä neljänneksellä. Tulosta heikensivät lähinnä sähkön matalampi hinta ja lämmin sää.

Vertailukelpoinen liikevoitto oli 343 miljoonaa euroa. Liiketoimintojen rahavirta oli vahva, 516 miljoonaa euroa, mikä oli lähinnä valuuttakurssien ja käyttöpääoman muutoksen ansiota.

Tarkastellessa segmenttien vertailukelpoista liikevoittoa, Power and Technology -segmentin tulosta rasittivat matalat sähkön spot-hinnat ja jonkin verran vertailukautta matalammat sähkön tuotantomäärät. Heat, Electricity Sales and Solutions -segmentin tulosta paransivat pääosin matalammat polttoainekustannukset. Russia-segmentin vertailukelpoinen tulos parani uuden kapasiteetin käyttöönoton ansiosta, vaikka erityisesti alkuvuoden heikko ruplan kurssi heikensi selvästi euromääräistä tulosta.

Vuoden 2015 ensimmäisellä neljänneksellä allekirjoitettu sitova kauppasopimus Ruotsin sähkönsiirtoliiketoiminnan myynnistä oli tärkeä askel Fortumin muutoksessa, sillä kauppa saattaa päätökseen koko Distribution-segmentin myynnin. Ruotsissa toteutettava yritysjärjestely, joka on Fortumin historian suurin, arvioidaan saatavan päätökseen tämän vuoden toisen neljänneksen aikana.

Sähkönsiirtoliiketoiminnasta luopumisen jälkeen Fortumin strateginen fokus on puhtaan energian tuotannossa ja myynnissä. Fortumilla on erittäin vahva kilpailuasema, on mittarina sitten päästöttömän energiantuotannon määrä, osaaminen, tuotantorakenne, kapasiteetin joustavuus, kustannusrakenne, kestävä kehityksen mukainen toiminta tai työturvallisuus. Noin 2/3 Fortumin tuotannosta ja merkittävä osuus osaamisestamme perustuu päästöttömään vesi- ja ydinvoimaan. Tätä täydentää osaamisemme tehokkaassa sähkön ja lämmön yhteistuotannossa. Fortum onkin valmis hyödyntämään niin nykyisten toiminta-alueiden kuin koko Euroopan yhdentyvien energiamarkkinoiden tuomia mahdollisuuksia.

Jatkamme Fortumin kehittämistä strategiamme mukaisesti. Keskustelut ja valmistelut Fortumin ja Gazprom Energoholdingin mahdollisesta TGC-1:n rakennejärjestelystä Venäjällä jatkuvat.

Etenemme myös yhdistetyn sähkön ja lämmön tuotannon puolella, ja kerroimme jonkin aikaa sitten päätöksestämme rakentaa uusi monipolttoainelaitos Zabrzeen, Puolaan. Laitos valmistuu vuonna 2018.

Sähkönsiirtoverkkomme myynti tarjosi sopivan tilaisuuden päivittää pitkän aikavälin taloudelliset tavoitteemme vastaamaan paremmin tulevaa Fortumia. Uudet tavoitteet vastaavat yhtiön uutta liiketoimintarakennetta ja kuvaavat paremmin Fortumin näkemystä yhtiön pitkän aikavälin arvonmuodostusmahdollisuuksista ja kasvustrategiasta.

Lopuksi haluan toivottaa tervetulleeksi Fortumin uuden toimitusjohtajan, Pekka Lundmarkin, yhtiöön syyskuun alussa."

Fortumin sähkönsiirtoliiketoiminnan myynti päätökseen

Fortum allekirjoitti maaliskuussa 2015 Ruotsin sähkönsiirtoliiketoiminnan myyntiä koskevan sitovan kauppasopimuksen. Kauppa saadaan päätökseen tarvittavien viranomaishyväksyntöjen ja tavanomaisten yrityskaupan ehtojen toteuduttua.

Yritysjärjestelyn velaton kauppahinta on noin 60,6 miljardia Ruotsin kruunua (noin 6,6 miljardia euroa). Fortum ennakoii kirjaavansa yritysjärjestelystä noin 4,4 miljardin euron kertaluonteisen myyntivoiton eli noin 5 euroa osaketta kohden vuoden 2015 toisen neljänneksen tulokseen.

Ostaja on yhteenliittymä, johon kuuluvat ruotsalaiset kansalliset eläkerahastot Första AP-Fonden (12,5 %) ja Tredje AP-Fonden (20,0 %), ruotsalainen eläke- ja vahinkovakuutusyhtiö Folksam (17,5 %) sekä kansainvälinen infrastruktuurisijoittaja Borealis Infrastructure Management Inc. (50,0 %).

Yrityskauppa saattaa päätökseen Fortumin sähkönsiirtoliiketoiminnan myynnin. Suomen, Ruotsin ja Norjan sähkönsiirtoliiketoiminnan myynnin velaton kokonaiskauppahinta on yhteensä noin 9,3 miljardia euroa, josta kirjautuu vuosien 2014 ja 2015 aikana verovapaita myyntivoittoja 6,3 miljardia euroa. Fortumin sähkönsiirtoliiketoiminnan strategiset tulevaisuuden vaihtoehdot arvioitiin alun perin vuonna 2013.

Fortum päivitti pitkän aikavälin taloudelliset tavoitteensa

Sähkönsiirtoliiketoiminnan myynnin jälkeen Fortumin liiketoiminnan riskiprofiili on jonkin verran korkeampi, mikä vastaavasti vaatii aiempaa vahvempaa tasetta taloudellisen joustavuuden säilyttämiseksi. Uudet taloudelliset tavoitteet vastaavat paremmin yhtiön liiketoimintarakennetta sähkönsiirtoliiketoiminnan myynnin jälkeen sekä kuvaavat paremmin Fortumin näkemystä yhtiön pitkän aikavälin arvonmuodostusmahdollisuuksista ja kasvustrategiasta.

Päivitetyt pitkän aikavälin taloudelliset tavoitteet ovat sijoitetun pääoman tuotto (ROCE) 12 % ja vertailukelpoinen nettovelka/käyttökate noin 2,5.

Aikaisemmat taloudelliset tavoitteet olivat sijoitetun pääoman tuotto (ROCE) 12 %, vertailukelpoinen nettovelka/käyttökate noin 3 ja oman pääoman tuotto (ROE) 14 %.

IFRS-oikaisu liittyen lopetettuihin toimintoihin

Ruotsin sähkönsiirtoliiketoiminnan myynnin toteuduttua Fortumilla ei ole enää sähkönsiirtoliiketoimintaa. Distribution-segmentti esitetään vuoden 2015 ensimmäisessä osavuositarkastuksessa lopetettuna toimintona IFRS 5 -standardin "Myytävänä olevat pitkäaikaiset omaisuuserät ja lopetetut toiminnot" mukaisesti. Standardi edellyttää vuoden 2014 vertailutietojen oikaisemista tuloslaskelman ja rahavirran osalta. Esittämistavan muuttaminen koskee tuloslaskelmaa mukaan lukien muut laajan tuloksen erät, rahavirtalaskelmaa sekä eräitä tunnuslukuja. Segmenttitiedoissa Distribution-segmentti esitetään lopetettuna toimintona.

Liiketoiminnan esittäminen lopetettuna toimintona ei vaikuta taseeseen. Ruotsin sähkönsiirtoliiketoiminnan varat ja velat luokitellaan myytävänä oleviksi omaisuuseriksi maaliskuun lopun 2015 taseessa.

Tämän osavuositarkastuksen taloudelliset tiedot koskevat Fortumin jatkuvia toimintoja. Distribution-segmentti esitetään lopetettuna toimintona raportointi- ja vertailukauden osalta. Oikaistut vertailutiedot vuoden 2014 neljänneksille on esitetty 15.4.2015 julkistetussa pörssitiedotteessa.

Taloudellinen tulos

Tammi-maaliskuu 2015

Konsernin liikevaihto oli vuoden 2014 ensimmäisellä neljänneksellä 1 040 (1 208) miljoonaa euroa. Vertailukelpoinen liikevoitto oli yhteensä 343 (358) miljoonaa euroa, ja konsernin raportoitu liikevoitto oli yhteensä 350 (366) miljoonaa euroa. Fortumin raportoituun liikevoittoon vaikutti yhteensä 7 (8) miljoonan euron kertaluonteiset erät; myyntivoitot, sähköntuotantoa suojaavien johdannaisten IFRS:n (IAS 39) mukainen kirjanpitoikäytäntö sekä ydinjätehuoltorahastoon liittyvä oikaisu (Liite 4).

Liikevaihto segmentteittäin

| Milj. euroa | I/15 | I/14 | 2014 | Edelliset 12 kk |
|--|--------------|--------------|--------------|--------------------|
| Power and Technology | 500 | 586 | 2 156 | 2 070 |
| Heat, Electricity Sales and Solutions | 406 | 446 | 1 332 | 1 292 |
| Russia | 263 | 333 | 1 055 | 985 |
| Muut | 29 | 14 | 58 | 73 |
| Nord Poolissa tehtyjen ostojen ja myyntien netotus | -119 | -133 | -422 | -408 |
| Eliminoinnit | -38 | -37 | -91 | -92 |
| Jatkuvat toiminnot, yhteensä | 1 040 | 1 208 | 4 088 | 3 920 |
| Lopetetut toiminnot | 180 | 300 | 751 | 631 |
| Eliminoinnit | -20 | -35 | -89 | -74 |
| Fortum yhteensä | 1 200 | 1 473 | 4 751 | 4 478 |

Vertailukelpoinen liikevoitto segmenteittäin

| Milj. euroa | I/15 | I/14 | 2014 | Edelliset 12 kk |
|---------------------------------------|------------|------------|--------------|--------------------|
| Power and Technology | 203 | 251 | 877 | 829 |
| Heat, Electricity Sales and Solutions | 58 | 48 | 104 | 114 |
| Russia | 97 | 73 | 161 | 185 |
| Muut | -15 | -14 | -57 | -58 |
| Jatkuvat toiminnot, yhteensä | 343 | 358 | 1 085 | 1 070 |
| Lopetetut toiminnot | 82 | 119 | 266 | 229 |
| Fortum yhteensä | 425 | 477 | 1 351 | 1 299 |

Liikevoitto segmenteittäin

| Milj. euroa | I/15 | I/14 | 2014 | Edelliset 12 kk |
|---------------------------------------|------------|--------------|--------------|--------------------|
| Power and Technology | 203 | 262 | 855 | 796 |
| Heat, Electricity Sales and Solutions | 64 | 45 | 337 | 356 |
| Russia | 98 | 73 | 161 | 186 |
| Muut | -15 | -14 | -58 | -59 |
| Jatkuvat toiminnot, yhteensä | 350 | 366 | 1 296 | 1 280 |
| Lopetetut toiminnot | 81 | 1 968 | 2 132 | 245 |
| Fortum yhteensä | 431 | 2 333 | 3 428 | 1 526 |

Osuus osakkuus- ja yhteisyritysten tuloksesta oli tammi-maaliskuussa 58 (69) miljoonaa euroa, josta Fortum Värmen osuus oli 38 (44) miljoonaa euroa. Osuus Hafslundin ja TGC-1:n voitoista perustuu yhtiöiden julkaisemiin vuoden 2014 viimeisen vuosineljänneksen osavuosikatsauksiin (liite 13).

Konsernin nettorahoituskulut olivat -57 (-62) miljoonaa euroa. Nettorahoituskulut sisältävät rahoitusinstrumenttien käyvän arvon muutoksen, joka oli -8 (-3) miljoonaa euroa.

Tulos ennen veroja oli 350 (374) miljoonaa euroa.

Kauden verot olivat yhteensä -55 (-62) miljoonaa euroa. Tuloslaskelman mukainen veroprosentti oli 15,8 % (16,6 %). Kun osakkuus- ja yhteisyritysten tulosta ja verovapaita myyntivoittoja ei oteta huomioon, veroprosentti oli 19,0 % (20,5 %).

Kauden tulos oli 295 (312) miljoonaa euroa. Jatkuvien toimintojen osakekohtainen tulos (EPS) oli 0,33 (0,35) euroa, josta 0,01 (0,01) vaikutti vertailukelpoisuuteen. Koko Fortumin, lopetetut toiminnot mukaan lukien, osakekohtainen tulos oli 0,40 (2,53) euroa. Suomen sähkönsiirtoliiketoiminnan myynnin vaikutus koko Fortumin osakekohtaiseen tulokseen vertailukautena oli 2,08 euroa osaketta kohti.

Taloudellinen asema ja rahavirta

Rahavirta

Tammi-maaliskuussa 2015 liiketoiminnan rahavirta kasvoi 111 miljoonalla eurolla 516 (405) miljoonaan euroon. Rahavirran kasvu tuli pääosin valuuttakurssieroista, joiden vaikutus oli 94 miljoonaa euroa ja käyttöpääoman muutoksesta, jonka vaikutus oli 74 miljoonaa euroa. Positiivista vaikutusta pienensi vertailukautta heikompi käyttökate (EBITDA). Valuuttakurssieroista syntyi voittoja ja tappioita yhteensä 168 (76) miljoonaa euroa, jotka liittyivät Fortumin ruotsalaisten ja venäläisten tytäryhtiöiden lainoja suojaavien valuutanvaihtosopimusten jatkamiseen. Käyttöomaisuusinvestoinnit pienenevät 22 miljoonalla eurolla 101 (123) miljoonaan euroon.

Investointien rahavirta oli -46 (-74) miljoonaa euroa. Rahavirta ennen rahoituseriä, ts. rahoitusta, laski 2 439 miljoonalla eurolla 514 (2 953) miljoonaan euroon mukaan lukien lopetettujen toimintojen vaikutus, -2 578 miljoonaa euroa, liittyen lähinnä Suomen sähkönsiirtoliiketoiminnan myyntiin vuoden 2014 ensimmäisellä neljänneksellä.

Yhtiön varat ja sijoitettu pääoma

Taseen loppusumma kasvoi 807 miljoonalla eurolla 22 182 miljoonaan euroon (vuoden 2014 lopussa: 21 375 milj. euroa). Valuuttojen muuntoerot kasvattivat aineettomia hyödykkeitä ja aineellisia käyttöomaisuushyödykkeitä sekä osuuksia osakkuus- ja yhteisyrityksissä 535 miljoonaa euroa.

Rahat ja pankkisaamiset kasvoivat 502 miljoonalla eurolla 3 268 miljoonaan euroon (vuoden 2014 lopussa 2 766 milj. euroa).

Ruotsin sähkönsiirtoliiketoiminnan esittäminen myytävänä omaisuuseränä vaikuttaa taseen rakenteeseen, kun kaikki liiketoiminnan varat ja velat esitetään erikseen omalla rivillä sekä varoissa että veloissa (liite 7).

Koko Fortumin sijoitettu pääoma väheni 436 miljoonalla eurolla ja oli 17 482 (vuoden 2014 lopussa 17 918) miljoonaa euroa.

Oma pääoma

Oma pääoma oli 10 501 (vuoden 2014 lopussa 10 935) miljoonaa euroa, josta emoyhtiön omistajien osuus oli 10 421 (vuoden 2014 lopussa 10 864) miljoonaa euroa. Emoyhtiön omistajille kuuluva osuus omasta pääomasta pieneni 443 miljoonaa euroa, mikä johtui pääosin 1 155 miljoonan euron osingosta. Kauden tulos, 354 miljoonaa euroa, ja valuuttojen muuntoero vaikutus, 386 miljoonaa euroa, tasoittivat osingon heikentävää vaikutusta.

Rahoitus

Ensimmäisellä neljänneksellä nettovelka pieneni 503 miljoonalla eurolla 3 714 miljoonaan euroon (vuoden 2014 lopussa 4 217 milj. euroa). Nettovelka ilman Värmen rahoitusta oli 3 176 (vuoden 2014 lopussa 3 664) miljoonaa euroa.

Maaliskuun lopussa konsernin likvidit varat olivat 3 268 miljoonaa euroa (vuoden 2014 lopussa 2 766 milj. euroa) mukaan lukien OAO Fortumin rahat ja pankkisaamiset, joiden yhteenlaskettu arvo oli noin 200 (134) miljoonaa euroa. Likvidien varojen lisäksi Fortumilla oli käytettävissään noin 2,2 miljardia euroa nostamattomia valmiusluottoja.

Tammi-maaliskuussa konsernin nettorahoituskulut olivat -57 (-62) miljoonaa euroa. Nettorahoituskulut sisältävät myös rahoitusinstrumenttien käyvän arvon muutoksen, joka oli -8 (-3) miljoonaa euroa.

Fortumin pitkäaikainen luottoluokitus sekä Standard & Poor's:lta että Fitchiltä säilyi muuttumattomana ja on A- (näkyvät negatiiviset). Maaliskuussa Standard & Poor's asetti Fortumin tarkkailun alle (credit watch negative).

Tunnuslukuja

Viimeisen 12 kuukauden nettovelan ja käyttökatteen (EBITDA) suhde oli 1,8 (vuoden 2014 lopussa 1,1), ja vertailukelpoisen nettovelan ja käyttökatteen suhde oli 2,1 (2,3). Fortum rahoittaa tällä hetkellä Fortum Värmeä, ja yhtiöön liittyvät lainat, 538 miljoonaa euroa (553), esitetään korollisissa lainasaamisissa Fortumin taseessa. Tavoitteena on kuitenkin näiden lainojen uudelleenjärjestely

vuonna 2015. Mikäli lainat vähennetään nettovelasta, on nettovelan ja käyttökatteen (EBITDA) suhde viimeisen 12 kuukauden ajalta 1,8 (2,0).

Velkaantumisaste oli 35 % (39 %) ja omavaraisuusaste 47 % (51 %). Osakekohtainen oma pääoma oli 11,73 (12,23) euroa. Sijoitetun pääoman tuotto oli 9,0 % (19,5 %).

Markkinatilanne

Pohjoismaat

Alustavien tilastotietojen mukaan vuoden 2015 ensimmäisellä neljänneksellä Pohjoismaissa kulutettiin sähköä 110 (110) terawattituntia (TWh). Alkuvuoden poikkeuksellisen leuto sää vaikutti kulutukseen. Pohjoismaissa lämpötila oli 2,6 astetta normaalia korkeampi ja 0,2 korkeampi kuin vuoden 2014 poikkeuksellisen leuto ensimmäinen neljännes. Sekä teollinen että muu kulutus pysyi lähes ennallaan viime vuoden vastaavaan ajanjaksoon verrattuna.

Vuoden 2015 alussa Pohjoismaiden vesivarastot olivat 80 TWh eli 3 TWh pitkän aikavälin keskiarvoa alemmat ja 3 TWh alemmat kuin vuotta aiemmin. Vuoden toisen neljänneksen alussa vesivarastot olivat 1 TWh yli pitkän aikavälin keskiarvon, mutta 3 TWh alemmat kuin vastaavana ajankohtana vuonna 2014. Tammi-maaliskuussa sadanta oli 9 TWh yli pitkän aikavälin ja 8 TWh yli viime vuoden vastaavan ajanjakson.

Ensimmäisellä neljänneksellä sähkön keskimääräinen systeemihinta Nord Poolissa oli 28,1 (30,2) euroa megawattitunnilta (MWh). Sähkön hintaa laskivat korkean sadannan ohella hiililauhteen pienentyneet tuotantokustannukset, mitkä tyypillisesti ohjaavat sähkön hintaa Pohjoismaiden sähkömarkkinoilla. Myös tuulivoiman korkea tuotantomäärä laski energian hintaa. Voimakkaat sateet neljänneksen alkupuolella aiheuttivat hintojen vaihtelua. Sähkön korkea nettovienti jatkui, mutta myös tuonti Venäjältä kasvoi. Keskimääräinen sähkön aluehinta Suomessa oli 32,1 (35,2) euroa/MWh ja Ruotsissa SE3-alueella (Tukholma) 28,6 (30,0) euroa/MWh. Suomessa aluehintojen ero systeemihintoihin nähden johtui lähinnä sähkön jatkuneesta viennistä Viroon. Ruotsissa tuulivoiman volyymit ja ydinvoiman hyvä saatavuus pitivät aluehinnat lähellä systeemihintoja.

Saksassa keskimääräinen spot-hinta tammi-maaliskuussa oli 32,1 (33,5) euroa/MWh.

CO₂-päästöoikeuksien (EUA = EU Emission Allowance) markkinahinta oli noin 7 euroa/tonni vuoden alussa ja noin 7 euroa/tonni maaliskuun lopussa. Kauden aikana päästöoikeuksien hinnat vaihtelivat markkinavakausmekanismiin liittyvistä uutisista johtuen. Keskustelu markkinavakausmekanismista ja sen mahdollisesta käyttöönotosta jatkuu ainakin kuluvan neljänneksen ajan.

Venäjä

Fortum toimii Uralilla ja Länsi-Siperiassa Tjumenin ja Hanti-Mansian alueilla, joissa teollinen tuotanto on keskittynyt öljyyn ja kaasuun, sekä Tšeljabinskin alueella, joka on painottunut metalliteollisuuteen.

Alustavien tilastotietojen mukaan Venäjällä kulutettiin sähköä vuoden ensimmäisellä neljänneksellä 276 (277) TWh. Vastaava luku Fortumin toiminta-alueella, hintavyöhykkeellä 1 (Venäjän Euroopan puoleinen alue ja Uralin alue) oli 211 (211) TWh.

Keskimääräinen sähkön spot-hinta, kapasiteettihinta pois lukien, nousi noin 1 % vuoden ensimmäisellä neljänneksellä 1 122 (1 116) ruplaan/MWh hintavyöhykkeellä 1.

Tarkemmat markkinatiedot on esitetty taulukoissa katsauksen lopussa (sivu 51).

Liiketoimintaympäristö Euroopassa ja päästömarkkinat

Energiaunioni

EU-komissio julkaisi helmikuussa EU:n energiaunionia koskevan tiedonannon. Energiaunionia koskevan aloitteen taustalla on ollut ennen muuta huoli energiaturvallisuudesta, mutta samalla komissio pyrkii paremmin koordinoitua ja harmonisoidumpaan energiapolitiikkaan Euroopassa, tärkeänä tavoitteena energian sisämarkkinoiden luominen. Ensimmäisiä konkreettisia ehdotuksia energiaunionin sisällöstä odotetaan vuoden 2015 jälkipuoliskolla.

EU:n sähkömarkkinoiden kehitys

Energiaunionia koskevan tiedonannon mukaisesti komissio on alkanut valmistella näkemystään nykyisen sähkön tukkumarkkinamallin kehityksestä. Tärkeimpinä asioina on EU:n yhteinen tavoitemalli kapasiteettimekanismien kehittämisestä. Komissio on ilmoittanut käynnistävänsä selvityksen kansallisten kapasiteettimekanismien yhteensopivuudesta EU-lainsäädännön kanssa. Toistaiseksi komissio on virallisesti hyväksynyt ainoastaan Iso-Britannian kapasiteettimekanismin.

EU:n päästökaupan uudistus

Ehdotus EU:n päästökauppajärjestelmän markkinavakaussmekanismiksi on parhaillaan EU-parlamentin, neuvoston ja komission keskeisissä kolmikantaneuvotteluissa. Lainsäädännön odotetaan tulevan hyväksytyksi vuoden 2015 ensimmäisellä puoliskolla. Vakausmekanismin tultua hyväksytyksi odotetaan komissiolta ehdotusta päästökauppadirektiivin uudistamiseksi.

Lämmitys- ja jäähdytysstrategia

Euroopan lämmitys- ja jäähdytysstrategian valmistelun aloituskonferenssi pidettiin helmikuussa. Komissio on ottanut sektorin tarkasteluunsa, koska sen osuus energian kokonaiskulutuksesta on suuri ja sektorilla on merkittäviä mahdollisuuksia parantaa tehokkuutta ja vähentää päästöjä, mitkä osaltaan auttavat saavuttamaan EU:n energia- ja ilmastopoliittisia tavoitteita. Fortum toivoo strategian edistävän lämmitys- ja jäähdytyssektoreiden markkinapohjaista kehitystä, kilpailua ja asiakkaan valintamahdollisuuksia. Strategiaehdotusta odotetaan vuoden 2015 loppuun mennessä.

Segmenttikatsaukset

Power and Technology

Power and Technology -segmenttiin kuuluvat Fortumin vesi-, ydin- ja lauhdevoimatuotanto, Power Solutions -yksikön asiantuntijapalvelut, salkunhallintapalvelut ja trading sekä teknologia-, tutkimus- ja tuotekehitysyksiköt. Segmentin kaksi divisioonaa ovat Hydro Power and Technology sekä Nuclear and Thermal Power.

| Milj. euroa | I/15 | I/14 | 2014 | Edelliset 12 kk |
|--|-------|-------|-------|-----------------|
| Liikevaihto | 500 | 586 | 2 156 | 2 070 |
| - sähkönmyynti | 484 | 546 | 2 026 | 1 964 |
| josta sähkön tukkumyynti Pohjoismaissa* | 453 | 500 | 1 845 | 1 798 |
| - muu myynti | 16 | 40 | 130 | 106 |
| Liikevoitto | 203 | 262 | 855 | 796 |
| Vertailukelpoinen liikevoitto | 203 | 251 | 877 | 829 |
| Vertailukelpoinen EBITDA | 232 | 282 | 998 | 948 |
| Sidottu pääoma (kauden lopussa) | 6 019 | 6 276 | 6 001 | |
| Sidotun pääoman tuotto % | | | 13,6 | 12,9 |
| Vertailukelpoinen sidotun pääoman tuotto % | | | 14,2 | 13,6 |

| | | | | |
|--|-------|-------|-------|-----|
| Investoinnit käyttöomaisuuteen ja bruttoinvestoinnit osakkeisiin | 28 | 35 | 198 | 191 |
| Henkilöstön lukumäärä | 1 350 | 1 672 | 1 639 | |

| Sähköntuotanto lähteittäin, TWh | I/15 | I/14 | 2014 | Edelliset 12 kk |
|-----------------------------------|-------------|-------------|-------------|-----------------|
| Vesi- ja tuulivoima Pohjoismaissa | 6,2 | 6,4 | 22,4 | 22,2 |
| Ydinvoima Pohjoismaissa | 6,3 | 6,6 | 23,8 | 23,5 |
| Lämpövoima Pohjoismaissa | 0,1 | 0,2 | 0,9 | 0,8 |
| Yhteensä Pohjoismaissa | 12,6 | 13,2 | 47,1 | 46,5 |
| Lämpövoima muissa maissa | 0,0 | 0,3 | 0,7 | 0,4 |
| Yhteensä | 12,6 | 13,5 | 47,9 | 47,0 |

| Pohjoismainen myynti, TWh | I/15 | I/14 | 2014 | Edelliset 12 kk |
|---|------|------|------|-----------------|
| Myynti Pohjoismaissa | 13,2 | 13,6 | 48,6 | 48,2 |
| josta sähkön tukkumyynti Pohjoismaissa* | 12,0 | 12,6 | 44,6 | 44,0 |

* Sähkön tukkumyynnitulot ja -volymit Pohjoismaissa eivät sisällä lämpövoimatuotantoa, markkinahintaan perustuvia ostoja eivätkä myyntiä vähemmistöosakkaille (eli Meri-Pori, Inkoo ja tuonti Venäjältä).

| Myyntihinta EUR/MWh | I/15 | I/14 | 2014 | Edelliset 12 kk |
|---|------|------|------|-----------------|
| Segmentin sähkön tukkumyyntihinta Pohjoismaissa** | 37,7 | 39,7 | 41,4 | 40,8 |

**Segmentin sähkön tukkumyyntihinta ei sisällä myyntituloja lämpövoimatuotannosta, markkinahintaan tehdyistä ostoista eikä myyntiä vähemmistöosakkaille (eli Meri-Pori, Inkoo ja tuonti Venäjältä).

Tammi–maaliskuu 2015

Vuoden ensimmäisellä neljänneksellä Power and Technology -segmentin vertailukelpoinen liikevoitto oli 203 (251) miljoonaa euroa eli 48 miljoonaa euroa vähemmän kuin vastaavana ajanjaksona vuonna 2014. Saavutettu sähkönmyyntihinta oli vertailuajankohtaa alempi. Vesivoiman tuotantomäärät laskivat vuoden 2014 ensimmäiseen neljännekseen verrattuna myöhäisempien kevättulvien vuoksi. Ydinvoiman pienemmät tuotantomäärät johtuivat yhteisomisteisten ydinvoimalaitosten useista pienistä suunnittelemattomista käyttökatkoksista.

Liikevoitto oli 203 (262) miljoonaa euroa. Liikevoittoon vaikuttivat myyntivoitot, yhteensä 3 (1) miljoonaa euroa sekä muut kertaluonteiset erät, pääasiassa sähköntuotantoa suojaavien johdannaisten IFRS:n (IAS 39) mukainen kirjanpitoikäntö ja ydinjätehuoltorahastoon liittyvä oikaisu, yhteensä -3 (10) miljoonaa euroa (liite 4).

Power and Technology -segmentissä saavutettu sähkön tukkumyyntihinta Pohjoismaissa oli 37,7 (39,7) euroa/MWh eli 2 euroa/MWh alempi kuin vertailukaudella. Systeemihinta ja kaikki aluehinnat olivat alemmat kuin vuoden 2014 vastaavana ajanjaksona. Sähkön keskimääräinen systeemihinta Nord Poolissa oli 28,1 (30,2) euroa/MWh. Keskimääräinen aluehinta oli Suomessa 32,1 (35,2) euroa/MWh ja Tukholman alueella (SE3) 28,6 (30,0) euroa/MWh.

Segmentin kokonaisvoimantuotanto Pohjoismaissa oli 12,6 (13,2) TWh. Fortumin lämpövoimantuotanto oli 0,1 (0,2) TWh. Tuotannosta 99 % (96 %) oli hiilidioksidipäästötöntä.

Heat, Electricity Sales and Solutions

Heat, Electricity Sales and Solutions -segmentti sisältää lämmön ja sähkön yhteistuotannon (CHP), lämmön ja sähkön myynnin sekä asiakaslähtöisten ratkaisujen kehittämisen. Segmentillä on liiketoimintaa Pohjoismaissa, Baltiassa, Puolassa ja Intiassa. Segmenttiin kuuluu myös Fortumin 50 %:n omistusosuus Fortum Värmestä, joka on yhteisyritys ja konsolidoidaan pääomaosuusmenetelmällä.

| Milj. euroa | I/15 | I/14 | 2014 | Edelliset 12 kk |
|---|-------|-------|-------|--------------------|
| Liikevaihto | 406 | 446 | 1 332 | 1 292 |
| - lämmönmyynti | 161 | 164 | 430 | 427 |
| - sähkönmyynti | 230 | 257 | 783 | 756 |
| - muu myynti | 15 | 25 | 119 | 109 |
| Liikevoitto | 64 | 45 | 337 | 356 |
| Vertailukelpoinen liikevoitto | 58 | 48 | 104 | 114 |
| josta Electricity Sales | 12 | 9 | 48 | 51 |
| Vertailukelpoinen EBITDA | 82 | 74 | 204 | 212 |
| Sidottu pääoma (kauden lopussa) | 2 164 | 2 365 | 2 112 | |
| Sidotun pääoman tuotto % | | | 19,1 | 19,6 |
| Vertailukelpoinen sidotun pääoman tuotto % | | | 8,7 | 8,6 |
| Investoinnit käyttöomaisuuteen ja bruttoinvestoinnit osakkeisiin | 12 | 13 | 124 | 123 |
| Henkilöstön lukumäärä | 1 434 | 1 960 | 1 807 | |

Tammi–maaliskuu 2015

Heat, Electricity Sales and Solutions -segmentin lämmönmyynti oli vuoden ensimmäisellä neljänneksellä yhteensä 3,2 (3,3) TWh. CHP-laitosten sähkönmyyntimäärät olivat yhteensä 0,9 (1,0) TWh.

Vertailukelpoinen liikevoitto oli 58 (48) miljoonaa euroa. Liikevoiton kasvuun vaikuttivat lähinnä matalammat polttoainekustannukset ja korkeammat lämmön hinnat. Kuluttajamarkkinoilla sähkönmyynnin asiakasmäärämme kasvoi edelleen ja myyntikatteet paranivat.

Liikevoitto oli 64 (45) miljoonaa euroa, johon vaikuttivat 3 (1) miljoonan euron myyntivoitot ja IFRS-laskentakäytäntö (IAS 39) (liite 4).

| Lämmönmyynti maittain, TWh | I/15 | I/14 | 2014 | Edelliset 12 kk |
|----------------------------|------------|------------|------------|--------------------|
| Suomi | 1,2 | 1,2 | 3,2 | 3,2 |
| Puola | 1,5 | 1,5 | 3,4 | 3,4 |
| Muut maat | 0,5 | 0,6 | 1,3 | 1,2 |
| Yhteensä | 3,2 | 3,3 | 7,9 | 7,8 |

| Sähkönmyynti, TWh | I/15 | I/14 | 2014 | Edelliset 12 kk |
|--------------------|------------|------------|-------------|--------------------|
| CHP-laitoksista | 0,9 | 1,0 | 2,8 | 2,7 |
| Myynti asiakkaille | 4,4 | 4,4 | 13,8 | 13,8 |
| Yhteensä | 5,2 | 5,4 | 16,5 | 16,3 |

Russia

Russia-segmentti koostuu sähkön ja lämmön tuotannosta ja myynnistä Venäjällä. Segmentti sisältää myös Fortumin yli 29 prosentin omistusosuuden TGC-1:ssä. TGC-1 on osakkuusyhtiö, joka raportoidaan pääomaosuusmenetelmän mukaisesti.

| Milj. euroa | I/15 | I/14 | 2014 | Edelliset 12 kk |
|---|-------|-------|-------|--------------------|
| Liikevaihto | 263 | 333 | 1 055 | 985 |
| - sähkönmyynti | 183 | 218 | 758 | 723 |
| - lämmönmyynti | 80 | 112 | 285 | 253 |
| - muu myynti | 0 | 3 | 11 | 8 |
| Liikevoitto | 98 | 73 | 161 | 186 |
| Vertailukelpoinen liikevoitto | 97 | 73 | 161 | 185 |
| Vertailukelpoinen EBITDA | 94 | 113 | 304 | 285 |
| Sidottu pääoma (kauden lopussa) | 3 104 | 3 619 | 2 597 | |
| Sidotun pääoman tuotto % | | | 5,6 | 6,5 |
| Vertailukelpoinen sidotun pääoman tuotto % | | | 5,6 | 6,5 |
| Investoinnit käyttöomaisuuteen ja bruttoinvestoinnit osakkeisiin | 45 | 59 | 367 | 353 |
| Henkilöstön lukumäärä | 4 198 | 4 169 | 4 213 | |

Venäjällä sähkön tukkumarkkinat vapautettiin vuoden 2011 alussa. Kaikki sähköntuotantoyhtiöt kuitenkin myyvät edelleen kotitalouksien ja eräiden erityisryhmien kulutusta vastaavan osan sähköntuotannostaan ja kapasiteetistaan säännellyillä hinnoilla. Vuoden 2015 tammi-maaliskuussa Fortum myi noin 83 % sähköntuotannostaan vapautetulla sähkön hinnalla.

Vuotta 2015 koskeva kapasiteettihuutokauppa (CCS – ”vanha kapasiteetti”, rakennettu ennen vuotta 2008) pidettiin syyskuussa 2014. Koko Fortumin kapasiteetti sai osallistua huutokauppaan vuodelle 2015, ja suurin osa Fortumin huutokaupassa tarjoamista voimalaitoksista tuli myös valituksi. Fortumin kapasiteetista ei valittu 195 MW:a, mikä on noin 7 % Fortumin vanhasta kapasiteetista Venäjällä. Tälle kapasiteetille Fortum hankki nk. forced mode -statuksen ja tulee saamaan maksun myös tästä kapasiteetista.

Vuoden 2007 jälkeen investointivelvoitesopimusten (CSA – ”uusi kapasiteetti”) perusteella rakennetulle tuotantokapasiteetille maksetaan takuuhintaa 10 vuoden ajan. Takuuhinnat ja ajanjakso on määritelty investointien riittävän tuoton varmistamiseksi. Yritystoston aikaan vuonna 2008 Fortum teki varauksen mahdollisista viivästymisistä aiheutuvia sakkoja varten. Mahdollisia sakkoja voidaan vaatia, jos uuden kapasiteetin käyttöönotto viivästyy tai jos investointivelvoitesopimusten sovitut keskeisiä ehtoja ei muuten täytetä. Voimalaitosyksiköiden käyttöönoton aikataulu arvioidaan vuosineljänneksittäin ja mahdollisten muutosten vaikutukset varauksen määrään päivitetään tämän mukaisesti (liite 17).

Kapasiteettimaksut vaihtelevat voimalaitosten iän, sijainnin, tyypin ja koon mukaan. Myös sesonkivaihtelut ja käytettävyyden vaikuttavat kapasiteettimaksuihin. Kapasiteettimaksut (CSA) voivat myös vaihdella hieman vuosittain, sillä tuotto on sidottu Venäjän pitkän aikavälin valtionobligaatioihin, joiden maturiteetti on 8–10 vuotta. Lisäksi viranomaisen tarkastelee investointivelvoitesopimuksen takaamia kapasiteettimaksuja kolmen ja kuuden vuoden kuluttua laitoksen käyttöönotosta. Tarkastelussa otetaan huomioon sähkönmyyntituotot, ja on mahdollista, että sen seurauksena myös uuden kapasiteetin kapasiteettimaksuja muutetaan.

Sähkön tukkukaupan viranomaisen julkaisi helmikuussa 2015 painotetun pääoman keskimääräisen kustannuksen (WACC) ja kuluttajahintaindeksi (CPI) vuodelle 2014. Näitä käytetään CSA hinnan määrittämiseen vuonna 2015. Sähkönmyynnin kapasiteettimaksuja korotettiin vastaamaan Venäjän pitkän aikavälin valtionobligaatioiden korkeampaa korkoa.

Tammi-maaliskuu 2015

Tammi-maaliskuussa Russia-segmentin sähkönmyynti oli 8,4 (7,1) TWh ja lämmönmyynti oli 9,5 (9,7) TWh.

Russia-segmentin vertailukelpoinen liikevoitto oli 97 (73) miljoonaa euroa. CSA-sopimuksen mukaisia kapasiteettimaksuja saavien uusien yksiköiden positiivinen vaikutus liikevoittoon oli noin 85 (49) miljoonaa euroa. 29 (0) miljoonan euron CSA-varauksen purkamisen ja ruplan heikkenemisen vaikutus oli yhteensä -41 (-9) miljoonaa euroa. Lämpimästä säästä johtuneet pienemmät lämmönmyyntimäärät ja lämpöliiketoiminnan myyntisaamisten luottotappiot vaikuttivat tulokseen negatiivisesti. Heikentynyt Venäjän rupla pienensi kokonaisuudessaan Russia-segmentin tulosta noin 47 (14) miljoonalla eurolla.

Liikevoitto oli 98 (73) miljoonaa euroa.

Fortumin Njaganin voimalaitoksen kolmannen yksikön kaupallinen käyttö aloitettiin vuoden 2014 lopussa, ja se on saanut Venäjän valtion investointivelvoitesopimusten (Capacity Supply Agreement, CSA) mukaisia kapasiteettimaksuja 418 megawatista (MW) 1.1.2015 alkaen.

| Fortumin keskeiset sähkön kapasiteetin ja kaasun hinnat Venäjällä | I/15 | I/14 | 2014 | Edelliset 12 kk |
|---|-------|-------|-------|-----------------|
| Sähkön spot-hinta (markkinahinta) Uralin alue RUB/MWh | 1 051 | 1 018 | 1 089 | 1 097 |
| Keskimääräinen säännelty kaasun hinta Uralin alueella RUB/1000 m ³ | 3 362 | 3 362 | 3 362 | 3 362 |
| Keskimääräinen kapasiteettihinta vanhalle kapasiteetille (CCS) tRUB/MW/kk* | 163 | 183 | 167 | 162 |
| Keskimääräinen kapasiteettihinta uudelle kapasiteetille (CSA) tRUB/MW/kk* | 715 | 609 | 552 | 589 |
| Keskimääräinen kapasiteettihinta tRUB/MW/kk | 394 | 335 | 304 | 321 |
| Fortumin saavuttama sähkön hinta Venäjällä EUR/MWh | 26,0 | 30,7 | 30,4 | 29,0 |

*Kapasiteettihinnat maksettu kapasiteettivolyymeille, pois lukien suunnittelemattomat seisokit, huollot ja oma kulutus.

Lopetetut toiminnot (Distribution-segmentti)

| Milj. euroa | I/15 | I/14 | 2014 | Edelliset 12 kk |
|--|-------|-------|-------|-----------------|
| Liikevaihto | 180 | 300 | 751 | 631 |
| - jakeluverkot | 152 | 241 | 590 | 501 |
| - alueverkot | 24 | 46 | 120 | 98 |
| - muu myynti | 4 | 14 | 41 | 31 |
| Liikevoitto | 81 | 1 968 | 2 132 | 245 |
| Vertailukelpoinen liikevoitto | 82 | 119 | 266 | 229 |
| Vertailukelpoinen EBITDA | 112 | 171 | 416 | 357 |
| Sidottu pääoma(kauden lopussa) | 2 634 | 2 872 | 2 615 | |
| Sidotun pääoman tuotto, % | | | 73,6 | 9,1 |
| Vertailukelpoinen sidotun pääoman tuotto, % | | | 9,3 | 8,5 |
| Investoinnit käyttöomaisuuteen ja bruttoinvestoinnit osakkeisiin | 20 | 25 | 147 | 142 |
| Henkilöstön lukumäärä | 401 | 466 | 390 | |

Vuoden 2014 luvut sisältävät Fortumin sähkönsiirtoliiketoiminnan Suomessa tammi-maaliskuun osalta, Norjassa tammi-toukokuun osalta ja Ruotsissa koko vuodelta.

Tammi–maaliskuu 2015

Maaliskuussa 2015 Fortum allekirjoitti sitovan kauppasopimuksen Ruotsin sähkönsiirtoliiketoiminnan myynnistä. Myynti arvioidaan saatavan päätökseen vuoden 2015 toisen neljänneksen aikana.

Vuoden 2015 ensimmäisellä neljänneksellä Ruotsin jakeluverkkojen siirtomäärä oli 4,2 (4,2) TWh ja alueverkkojen 3,7 (3,8) TWh.

Lopetetun toiminnan vertailukelpoinen liikevoitto oli 82 (119) miljoonaa euroa ja liikevoitto 81 (1 968) miljoonaa euroa.

Investoinnit käyttöomaisuuteen ja osakkeisiin sekä käyttöomaisuuden ja osakkeiden myynnit

Investoinnit jatkuvien toimintojen käyttöomaisuuteen ja osakkeisiin olivat vuoden ensimmäisellä neljänneksellä 87 (111) miljoonaa euroa. Investoinnit ilman yritysostoja olivat 85 (110) miljoonaa euroa (liite 4).

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

| | Tyyppi | Sähköntuotanto- kapasiteetti MW | Lämmöntuotanto- kapasiteetti MW | Toimitus alkaa |
|----------------------------------|--------------|------------------------------------|------------------------------------|-------------------|
| Power and Technology | | | | |
| Vesivoimalaitosten perusparannus | Vesivoima | 12 | | 2015 |
| Loviisa | Ydinvoima | 6 | | 2H 2015 |
| Russia* | | | | |
| Chelyabinsk 1 | Kaasu (CCGT) | 248 | 175 | 2H 2015 |
| Chelyabinsk 2 | Kaasu (CCGT) | 248 | 175 | 2H 2015 |

*) Kaupallisen käytön aloitus.

Power and Technology

Fortum osallistuu Teollisuuden Voima Oyj (TVO) -omistusosuutensa kautta Olkiluoto 3:n 1 600 MW:n ydinvoimalaitosyksikön rakentamiseen Suomessa. Laitoksen toimittajan, AREVA-Siemens -yhteenliittymän mukaan yksikön kaupallisen sähköntuotannon on suunniteltu alkavan loppuvuonna 2018. TVO on nostanut 200 miljoonan euron osakaslainan yhteensä 600 miljoonan euron sitoumuksesta. Fortumin osuus 200 miljoonan euron nostetusta lainasta on noin 50 miljoonaa euroa. Fortumin jäljelle jäävä sitoumus OL3-yksikköön on 100 miljoonaa euroa (liite 14).

Heat, Electricity Sales and Solutions

Fortum Värme, Fortumin ja Tukholman kaupungin omistama yhteisyritys, investoi uuteen biopolttoaineita käyttävään sähkön ja lämmön yhteistuotantolaitokseen Värtanilla, Tukholmassa. Uusi voimalaitos korvaa osittain olemassa olevaa kapasiteettia. Laitoksen arvioidaan valmistuvan vuonna 2016. Sen lämmöntuotantokapasiteetti on 280 MW ja sähköntuotantokapasiteetti 130 MW.

Fortum osallistuu osakkuusyhtiönsä Turun Seudun Energiantuotannon (TSE) uuden sähkön ja lämmön yhteistuotantolaitoksen rakentamiseen Naantalissa. Uusi voimalaitos korvaa vanhan olemassa olevan laitoksen. Laitos on suunniteltu otettavaksi käyttöön vuonna 2017, ja laitoksen valmistuttua sen lämmöntuotantokapasiteetti on 244 MW ja sähköntuotantokapasiteetti 142 MW.

Fortum kertoi maaliskuussa 2015 päätöksestään rakentaa uusi yhdistetty sähkön ja lämmön (CHP) monipolttoainelaitos Zabrzeen, Puolaan. Investoinnin kokonaisarvo on noin 200 miljoonaa euroa. Suunnitelmien mukaan uusi voimalaitos aloittaa kaupallisen tuotannon vuoden 2018 loppuun mennessä, ja se tuottaa kaukolämpöä noin 70 000 kotitaloudelle Zabzessa ja Bytomissa.

Osakkeet ja osakepääoma

Fortum Oyj:n osake on noteerattu Helsingin pörssissä (Nasdaq Helsinki). Tammi-maaliskuussa Helsingin pörssissä vaihdettiin yhteensä 133,8 (130,6) miljoonaa Fortum Oyj:n osaketta, joiden arvo oli yhteensä 2 607 miljoonaa euroa. Fortumin osakkeen korkein noteeraus kauden aikana oli 21,59 euroa ja alin 16,83 euroa. Vaihdoilla painotettu keskiarvo oli 19,47 euroa. Katsauskauden viimeisen pörssipäivän, 31.3. päätöskurssi oli 19,56 (16,50) euroa. Fortumin markkina-arvo, laskettuna katsauskauden viimeisen pörssipäivän päätöskurssin mukaan, oli noin 17 376 miljoonaa euroa.

Helsingin pörssin lisäksi Fortumin osakkeita vaihdettiin useilla vaihtoehtoisilla markkinapaikoilla – esimerkiksi Boat-, BATS-, Chi-X- ja Turquoise-markkinoilla – sekä OTC-markkinoilla. Tammi-maaliskuussa 60 % osakkeiden kokonaisvaihdosta käytiin muilla markkinapaikoilla kuin Nasdaq Helsingissä.

Maaliskuun 2015 lopussa Fortum Oyj:n osakepääoma oli 3 046 185 953 euroa ja rekisteröityjen osakkeiden kokonaismäärä 888 367 045 kappaletta. Fortum ei omista omia osakkeitaan. Rekisteröityjen osakkeenomistajien määrä oli 113 231. Suomen valtion omistusosuus Fortumista oli katsauskauden lopussa 50,8 %. Hallintarekisteröityjen ja suorien ulkomaisten osakkeenomistajien osuus maaliskuun lopussa oli 29,5 %.

Fortum Oyj vastaanotti 25.3.2015 arvopaperimarkkinalain 9 luvun 5 pykälän mukaisen liputusilmoituksen, jonka mukaan Capital Group Companies, Inc:n omistus Fortumista alitti 5 %:n rajan 18.3.2015.

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

Konsernin henkilöstö

Fortumin toiminta on keskittynyt pääasiassa Pohjoismaihin, Venäjälle, Puolaan ja Baltiaan. Maaliskuun lopussa henkilöstön kokonaismäärä oli 8 378 (vuoden 2014 lopussa 8 592).

Maaliskuun lopussa Power and Technology -segmentissä oli 1 350 (1 639) työntekijää, Heat, Electricity Sales and Solutions -segmentissä 1 434 (1 807), Russia-segmentissä 4 198 (4 213), muissa toiminnoissa 995 (543) ja lopetetuissa toiminnoissa 401 (390).

Vuoden 2015 alussa Fortum keskitti IT- ja asiakaspalvelutoimintonsa, jolloin yhteensä 464 työntekijää siirtyi Heat, Electricity Sales and Solutions ja Power and Technology -segmenteistä muihin toimintoihin.

Tutkimus ja kehitys

Kestävä kehitys on keskeinen osa Fortumin strategiaa. Nykyisten liiketoimintojensa ohella Fortum tutkii ja kehittää uusiutuvan energian tuotannon tarjoamia uusia kasvumahdollisuuksia. Fortumin tutkimus- ja kehitystoiminta (T&K) edistää ympäristömyönteisten (CO₂-päästöttömien) energiaratkaisujen toteuttamista sekä uusia yhdistetyn sähkön ja lämmön tuotantokonsepteja, kuten pyrolyysia. Yritys kehittää myös aurinkoenergiaosaamistaan ja on mukana aaltovoimateknologian pilottiprojekteissa. Lisäksi Fortum kehittää sähkö- ja lämpöasiakkailleen käyttäjäkokemusta parantavia ja kulutuksen ohjaamista helpottavia uusia ratkaisuja.

Tammikuussa Fortum käynnisti uuden aurinkovoimalaitoksen Kapelissa, Madhya Pradeshin osavaltiossa Intiassa. Voimalaitos on Fortumin toinen aurinkoenergiahanke maassa. Teholtaan 10 MW:n aurinkovoimalaitos säästää hiilidioksidipäästöjä noin 18 000 tonnia vastaavan määrän vuodessa.

Fortum raportoi tutkimus- ja kehityksen menot vuositasona. Vuonna 2014 Fortumin T&K-menot olivat 41 (49) miljoonaa euroa eli 0,9 % (0,9 %) liikevaihdosta.

Kestävä kehitys

Fortum pyrkii ottamaan huomioon liiketoiminnassaan tasapainoisesti taloudellisen, sosiaalisen ja ympäristövastuun. Fortumin kestävä kehitys tavoitteet muodostuvat konsernitason avainmittareista ja divisioonatason mittareista.

Konsernin kestävä kehitys tavoitteet painottavat Fortumin yhteiskunnallista roolia ja mittaavat ympäristö- ja turvallisuustulosten lisäksi yhtiön mainetta, asiakastyytyvyyttä sekä sähkön ja lämmön toimitusvarmuutta. Vuoden 2015 alussa konsernitason tavoitteita muutettiin. Uudeksi energiatehokkuuden mittariksi tuli energiatehokkuustoimenpiteillä saavutettava energiansäästö ja oman henkilöstön työturvallisuuden mittariksi lääkinällistä hoitoa edellyttäneiden tapaturmien taajuus (Total Recordable Injury Frequency, TRIF). Konsernitavoitteisiin lisättiin myös vakavien tapaturmien vähentäminen 50 %:lla vuoteen 2014 verrattuna.

Kestävä kehitys tavoitteiden saavuttamista seurataan kuukausi-, neljännesvuosi- ja vuosiraportoinnin avulla. Kestävä kehitys tavoiteasetanta ja tulosten seuranta, samoin kuin Fortumin kestävä kehitys politiikan hyväksyminen ja kestävä kehitys raportin katselmointi kuuluvat Fortumin hallituksen työjärjestykseen. Fortumin kestävä kehitys raportti vuodelta 2014 julkaistiin osana verkkovuosikertomusta maaliskuussa 2015.

Yhtiö on listattuna STOXX Global ESG Leaders, Nasdaq Helsinki, OMX GES Sustainability Finland ja ECPI® -indekseissä. Fortum on myös mukana Carbon Disclosure Projectin pohjoismaisessa ilmastoindeksissä ja on saanut Prime Status (B-) -luokituksen saksalaiselta oekom research AG:lta.

Fortumin kestävä kehitys tavoitteet ja tulokset¹

| Tavoitteet | | I/15 | 2014 | Viiden vuoden keskiarvo |
|---|-------|------|------|-------------------------|
| Sähköntuotannon CO ₂ -ominaispäästö EU:ssa (viiden vuoden keskiarvo), g/kWh | < 80 | 27 | 39 | 57 |
| Energian kokonaistuotannon (sähkö ja lämpö) CO ₂ -ominaispäästö (viiden vuoden keskiarvo), g/kWh | < 200 | 188 | 189 | 197 |
| Merkittävät EHS-poikkeamat, kpl ² | ≤ 27 | 2 | 27 | - |

| | | | | |
|---|-------|------|------|---|
| CHP-laitosten energiakäytettävyys, % | > 95 | 97,4 | 94,7 | - |
| Lääkinnällistä hoitoa edellyttäneiden tapaturmien taajuus (TRIF), oma henkilöstö ² | ≤ 2,5 | 2,0 | 2,0 | - |
| Tapaturmataajuus (LWIF), urakoitsijat ² | ≤ 3,2 | 2,6 | 3,2 | - |
| Vakavien tapaturmien lukumäärä, kpl ² | ≤ 8 | 5 | 15 | - |

¹ Yhtiön mainetta ja asiakastytyvyyttä sekä energiatehokkuutta koskevia tavoitteita seurataan vuositasona

² Sähkönsiirtoliiketoiminnasta luopuminen huomioitu.

Taloudellinen vastuu

Taloudellisen vastuun keskeisiä tekijöitä ovat kilpailukyky, taloudellinen menestys ja markkinaehtoinen tuotanto. Tavoitteena on luoda pitkällä aikavälillä taloudellista arvoa, kannattavaa kasvua ja lisäarvoa osakkeenomistajille, asiakkaille, työntekijöille, tavarantoimittajille ja muille avainsidosryhmille yhtiön toiminta-alueilla. Fortumin tavoitteena on erinomainen taloudellinen menestys strategisesti valituilla keskeisillä alueilla vahvan osaamisen ja vastuullisten toimintatapojen avulla. Fortum päivitti pitkän aikavälin taloudelliset tavoitteensa maaliskuussa 2015 ja mittaa taloudellista menestystään tunnusluvulla, joita ovat sijoitetun pääoman tuotto (tavoite: 12 %) ja pääomarakenne (tavoite: nettovelka/käyttökate eli EBITDA noin 2,5). Lisäksi Fortum on käyttänyt 1.1.2014 lähtien Global Reporting Initiativen (GRI) G4-indikaattoreita soveltuvin osin taloudellisesta vastuusta raportointiin.

Ympäristövastuu

Ilmastonmuutoksen hillitseminen, luonnonvarojen tehokas käyttö sekä energiantuotannon ja toimitusketjun ympäristövaikutusten hallinta ovat keskeinen osa Fortumin ympäristövastuuta. Ympäristövastuussa korostuu yhtiön osaaminen CO₂-päästöttömässä vesi- ja ydinvoimatuotannossa sekä energiatehokkaassa CHP-tuotannossa. Fortumin konsernitason ympäristötavoitteet liittyvät hiilidioksidipäästöihin, energiatehokkuuteen ja merkittävien ympäristö-, työterveys- ja turvallisuuspoikkeamien (EHS-poikkeamat) hallintaan. Maaliskuun 2015 lopussa 100 % Fortumin sähkön- ja lämmöntuotannosta ja -jakelusta oli ISO 14001 -ympäristösertifioitu.

Fortumin ilmastotavoitteet seuraavalle viidelle vuodelle ovat: sähköntuotannon hiilidioksidin ominaispäästöt EU:n alueella alle 80 grammaa kilowattitunnilta (g/kWh) ja kokonaisenergiantuotannon (sähkö ja lämpö) hiilidioksidin ominaispäästöt kaikissa toimintamaissa alle 200 g/kWh. Molemmat tavoitteet on laskettu viiden vuoden keskiarvona. Maaliskuun 2015 lopussa sähköntuotannon hiilidioksidin ominaispäästöjen viiden vuoden keskiarvo EU:n alueella oli 57 (59) g/kWh ja kokonaisenergiantuotannon hiilidioksidin ominaispäästöjen viiden vuoden keskiarvo 197 (197) g/kWh. Molemmat olivat tavoitetasoa parempia tuloksia.

Fortumin kokonaishiilidioksidipäästöt vuoden 2015 ensimmäisellä neljänneksellä olivat 6,0 (6,0) miljoonaa tonnia (Mt), josta 0,8 (1,1) Mt kuului EU:n päästökauppajärjestelmän (ETS) piiriin. Vuodesta 2013 lähtien sähköntuotanto ei ole enää saanut ilmaisia päästöoikeuksia EU:n päästökauppajärjestelmässä. Myös lämmöntuotannon ilmaisten päästöoikeuksien määrä vähenee asteittain vuosina 2013-2020. Vuodelle 2014 Fortum sai ilmaisia päästöoikeuksia 1,4 Mt, ja vuodelle 2015 arvioitu määrä on 1,3 Mt.

| Fortumin hiilidioksidipäästöt (miljoonaa tonnia, Mt) | I/15 | I/14 | 2014 | Edelliset 12 kk |
|--|------|------|------|-----------------|
| Kokonaispäästöt | 6,0 | 6,0 | 20,2 | 20,4 |
| Päästökauppajärjestelmän alaiset päästöt | 0,8 | 1,1 | 3,6 | 3,3 |
| Myönnetyt päästöoikeudet | | | 1,4 | |
| Päästöt Venäjällä | 5,2 | 4,9 | 16,6 | 17,0 |

Fortumin tavoitteena on vuoteen 2020 mennessä parantaa olemassa olevien voimalaitosten ja kaukolämpöverkkojen energiatehokkuutta vuositasolla yli 1 400 GWh vuoteen 2012 verrattuna. Vuoden 2014 lopussa tästä tavoitteesta oli saavutettu noin 680 GWh. Tammikuussa 2015 otettiin Suomenojan voimalaitoksella käyttöön lämpöpumppulaitos, joka siirtää Espoon kaupungin jätevesistä lämpöenergiaa Espoon kaukolämpöverkkoon. Vuotuiseksi energiansäästöksi on arvioitu 200 GWh. Intiassa otettiin käyttöön Kapelin aurinkovoimalaitos, joka tuottaa vuodessa noin 20 GWh uusiutuvaa energiaa.

Fortumin tavoitteena on alle 27 merkittävää EHS-poikkeamaa vuodessa. Tammi-maaliskuussa 2015 Fortumin toiminnoissa tapahtui 2 (10) merkittävää EHS-poikkeamaa, yksi räjähdys ja yksi kaukolämpöveden vuoto ympäristöön. Poikkeamilla ei ollut merkittäviä ympäristö- tai taloudellisia vaikutuksia.

Sosiaalinen vastuu

Sosiaalisen vastuun osa-alueella Fortumin innovaatiot sekä vähäpäästöisen sähkön ja lämmön toimitusvarmuus tukevat yhteiskunnan kehittämistä ja lisäävät hyvinvointia. Fortum haluaa olla hyvä yrityskansalainen ja varmistaa turvalliset työolot kaikissa toimipaikoissaan työskenteleville työntekijöille ja urakoitsijoille. Maaliskuun 2015 lopussa OHSAS 18001-sertifiointi kattoi 75 % Fortumin sähkön ja lämmön tuotanto- ja jakelutoiminnasta maailmanlaajuisesti.

Vuoden 2015 ensimmäisellä neljänneksellä Fortumin CHP-laitosten käytettävyyttä oli 97 % (98 %), mikä ylittää selvästi vuotuisen tavoitetasoa, joka on 95 %.

Maaliskuun 2015 lopussa omien työntekijöiden lääkinällistä hoitoa edellyttäneiden tapaturmien taajuus oli 2,0 (1,3), mikä on konsernin tavoitetasoa mukainen. Tavoite on alle 2,5 miljoonaa työtuntia kohti. Urakoitsijoiden poissaoloon johtaneiden tapaturmien taajuus oli 2,6 (3,9). Vakavia työtapaturmia tapahtui 5, eli edelleen liikaa. Sovittuja toimenpiteitä urakoitsijaturvallisuuden parantamiseksi jatketaan painottaen erityisesti rakennushankkeita. Fortumin ehdoton tavoite on välttää vakavat tapaturmat.

Fortum edellyttää liiketoimintakumppaniensa toimivan vastuullisesti ja noudattavan Fortumin Toimintaohjetta sekä Toimintaohjetta palvelun- ja tavarantoimittajille. Fortum arvioi liiketoimintakumppaneidensa toiminnan tasoa esivalinnan ja toimittaja-auditointien avulla. Vuoden 2015 aikana tavoitteena on tehdä 15 toimittaja-auditointia riski- ja olennaisuusarviointien perusteella.

Muutoksia Fortumin johdossa

Toimitusjohtaja Tapio Kuula siirtyi eläkkeelle 1.2.2015. Kuula toimi Fortumin toimitusjohtajana vuodesta 2009.

2.4.2015 DI Pekka Lundmark, 51, nimitettiin Fortumin uudeksi toimitusjohtajaksi. Hän siirtyi Fortumiin Konecranes Oyj:n toimitusjohtajan tehtävästä, jossa hän on toiminut viimeiset 10 vuotta. Pekka Lundmark aloittaa tehtävässä syyskuun 2015 alussa.

Fortumin talousjohtaja Timo Karttinen toimii väliaikaisena toimitusjohtajana kunnes Pekka Lundmark siirtyy Fortumiin.

Yhtiökokous 2015

Fortum Oyj:n varsinainen yhtiökokous pidettiin Helsingissä 31.3.2015. Yhtiökokous vahvisti tilinpäätöksen ja konsernitilinpäätöksen tilikaudelta 1.1. - 31.12.2014 ja myönsi vastuuvapauden vuodelta 2014 kaikille hallituksen jäsenille sekä toimitusjohtajalle ja toimitusjohtajan sijaiselle.

Yhtiökokous päätti maksaa 31.12.2014 päättyneeltä tilikaudelta osinkoa 1,10 euroa osakkeelta ja lisäosinkoa 0,20 euroa osakkeelta, eli kokonaisuosinkona 1,30 euroa osakkeelta. Osingon täsmäytyspäivä oli 2.4.2015 ja osingon maksupäivä 14.4.2015.

Yhtiökokous vahvisti hallituksen jäsenmääräksi kahdeksan; puheenjohtajaksi valittiin uudelleen Sari Baldauf ja varapuheenjohtajaksi Kim Ignatius. Mino Akhtarzand, Heinz-Werner Binzel, Petteri Taalas ja Jyrki Talvitie valittiin uudelleen jäseniksi, ja Eva Hamilton sekä Tapio Kuula valittiin uusina jäseninä hallitukseen.

Yhtiökokous vahvisti hallituksen jäsenten palkkioiksi tulevalle toimikaudelle puheenjohtajalle 75 000 euroa vuodessa, varapuheenjohtajalle 57 000 euroa vuodessa, jäsenelle 40 000 euroa vuodessa, sekä tarkastus- ja riskivaliokunnan puheenjohtajana toimivalle hallituksen jäsenelle 57 000 euroa vuodessa siinä tapauksessa, että hän ei samalla toimi hallituksen puheenjohtajana tai varapuheenjohtajana. Kokouspalkkiota maksetaan 600 euroa kokoukselta. Kokouspalkkio maksetaan sekä hallituksen että valiokuntien kokouksista, kaksinkertaisena Suomen ulkopuolella Euroopassa asuville hallituksen jäsenille ja kolminkertaisena Euroopan ulkopuolella asuville jäsenille. Puhelinkokouksista maksetaan kaikille sekä hallituksen että valiokuntien jäsenille yksinkertainen palkkio. Päätöksistä, jotka vahvistetaan erillistä kokousta pitämättä, ei makseta palkkiota.

Lisäksi KHT-yhteisö Deloitte & Touche Oy valittiin uudelleen tilintarkastajaksi ja tilintarkastajan palkkio maksetaan yhtiön hyväksymän laskun perusteella.

Fortumin hallitus valitsi keskuudestaan hallituksen nimitys- ja palkitsemisvaliokunnan jäseniksi Sari Baldaufin (puheenjohtaja), Eva Hamiltonin, Tapio Kuulan ja Petteri Taalaksen.

Tarkastus- ja riskivaliokunnan jäseniksi valittiin Kim Ignatius (puheenjohtaja), Mino Akhtarzand, Heinz-Werner Binzel ja Jyrki Talvitie.

Näkymät

Avaintekijät ja riskit

Fortumin taloudellinen tulos on altis useille taloudellisille, strategisille, poliittisille, yritystaloudellisille sekä operatiivisille riskeille. Fortumin liiketoiminnan tuloksen kannalta yksi tärkeimmistä tekijöistä on sähkön tukkuhinta Pohjoismaissa. Tukkuhinnan kehityksen avaintekijöitä Pohjoismaissa ovat kysynnän ja tarjonnan tasapaino, polttoaineiden ja CO₂-päästöoikeuksien hinnat sekä vesitilanne. Fortumin investointiohjelman valmistuminen Venäjällä on myös yksi yhtiön tuloskasvun avaintekijöistä, sillä se kasvattaa tuotantokapasiteettia ja CSA-kapasiteettimaksuja.

Maailmantalouden epävarmuuden jatkuminen ja epävakaa taloustilanne Euroopassa ovat pitäneet talouden kasvunäkymät arvaamattomina. Yleinen talouden epävarmuus vaikuttaa raaka-aineiden ja CO₂-päästöoikeuksien hintoihin, ja tämä saattaa ylläpitää sähkön tukkuhinnan laskupainetta Pohjoismaissa. Fortumin Venäjän liiketoiminnan osalta keskeisiä tekijöitä ovat talouden kasvu, ruplan kurssi, lämmöntuotannon säätely sekä sähkön tukku- ja kapasiteettimarkkinoiden kehitys. Investointiohjelmaan liittyy edelleen operatiivisia riskejä. Polttoaineiden hinnat ja voimalaitosten käytettävyys vaikuttavat kannattavuuteen kaikilla alueilla. Lisäksi talouden turbulenssin seurauksena suuremmilla valuuttakurssivaihteluilla, erityisesti Venäjän ruplan ja Ruotsin kruunun osalta, on sekä

muunto- että transaktiovaikutuksia Fortumin tulokseen. Pohjoismaissa energiatoimialan lainsäädännöllinen ja verotuksellinen ympäristö on lisännyt sähköyhtiöiden riskejä.

Pohjoismaiset markkinat

Makrotalouden epävarmuudesta huolimatta sähkön osuuden energian kokonaiskulutuksesta odotetaan jatkavan kasvuaan. Fortumin arvioi edelleen, että vuosittainen sähkönkulutus kasvaa Pohjoismaissa keskimäärin noin 0,5 %, mutta lähivuosien kasvuvauhti riippuu paljolti Euroopan ja etenkin Pohjoismaiden makrotalouden kehityksestä.

Raportointikaudella Euroopan Unionin päästöoikeuksien (EUA) hinnat nousivat, ja öljyn ja hiilen hinnat laskivat. Sähkön termiinihinnat seuraavalle 12 kuukaudelle laskivat sekä Pohjoismaissa että Saksassa.

Huhtikuun 2015 lopussa hiilen termiinihintaa (ICE Rotterdam) loppuvuodelle 2015 oli noin 58 Yhdysvaltain dollaria tonnilta ja hiilidioksidipäästöoikeuksien markkinahinta (EUA) vuodelle 2015 noin 7 euroa hiilidioksiditonniä kohti. Sähkön termiinihintaa Nasdaq commodities:ssä loppuvuodelle 2015 oli noin 25 euroa/MWh ja vuodelle 2016 noin 28 euroa/MWh. Saksassa sähkön termiinihintaa loppuvuodelle 2015 oli noin 32 euroa/MWh ja vuodelle 2016 noin 32 euroa/MWh. Pohjoismaiden vesivarannot olivat 1 TWh pitkänajan keskiarvotason yläpuolella ja 3 TWh alle vuoden 2014 vastaavan ajanjakson.

Power and Technology

Fortumin Power and Technology -segmentin sähköhintaan Pohjoismaissa vaikuttavat tyypillisesti suojausasteet, suojaushinta, spot-hinnat, Fortumin joustavan tuotantorakenteen käytettävyys ja käyttö sekä valuuttakurssivaihtelut. Mikäli sähköntuotantolähteiden suhteellisten osuuksien muutoksista mahdollisesti johtuvia vaikutuksia ei oteta huomioon, 1 euron muutos megawattituntia kohti segmentin saavuttamassa sähkön tukkumyyntihinnassa Pohjoismaissa tarkoittaisi noin 45 miljoonan euron muutosta Fortumin vuotuisessa vertailukelpoisessa liikevoitossa. Lisäksi segmentin vertailukelpoiseen liikevoittoon vaikuttaa mahdollinen lämpövoimatuotannon määrä ja siitä saatava tuotto.

Ruotsin ydinvoimalaitoksissa meneillään olevien monivuotisten investointiohjelmien tavoitteena on parantaa turvallisuutta ja pitkäaikaista käytettävyyttä sekä lisätä nykyisten laitosten kapasiteettia. Investointiohjelmien toteuttaminen saattaa kuitenkin vaikuttaa käytettävyyteen. Investointiohjelmat vaikuttavat Fortumin ydinvoimaosakkuusyhtiöiltään ostaman sähkön hankintakustannuksiin lisäämällä poistoja ja rahoituskuluja osakkuusyhtiöissä.

EU:ssa tehtävien stressitestien perusteella Ruotsin ydinvoimaviranomainen (SSM) on päättänyt esittää uutta sääntelyä ruotsalaisiin ydinvoimaloihin. Asian käsittely on kesken. Fortum pitää korkeatasoista ydinvoimaturvallisuutta ensiarvoisen tärkeänä EU-tasojen ydinturvallisuusvaatimusten yhtenäistämisen ohella.

Vuonna 2014 Ruotsin hallitus päätti nostaa ydinjätemaksua noin 0,022 SEK/kWh:sta 0,04 SEK/kWh:n kolmivuotiskaudelle 2015 - 2017. Arvioitu kustannusvaikutus Fortumille olisi vuositasona noin 25 miljoonaa euroa. Ruotsin ydinjätemaksuja tarkistetaan kolmen vuoden välein.

Maaliskuussa 2015 Ruotsin hallitus päätti uudelleen ehdottaa kevään budjettiin ydinvoimakapasiteettiveron nostamista 17 %:lla.

Edellyttäen, että Fortum saa yli 75 % omistusosuuden TGC-1:n vesivoimatuotannosta, Fortum on valmis osallistumaan enintään 15 % vähemmistöosuudella Fennovoiman ydinvoimahankkeeseen samoilla ehdoilla kuin muutkin suomalaiset hankkeeseen tällä hetkellä osallistuvat yritykset.

Venäjä

Vuoden 2007 jälkeen investointivelvoitesopimusten (CSA – ”uusi kapasiteetti”) perusteella rakennetulle tuotantokapasiteetille maksetaan takuuhintaa 10 vuoden ajan. Takuuhinnat on määritelty riittävän investointituoton varmistamiseksi. Alustava ehdotus CSA-maksujen 10 vuoden ajanjakson pidentämisestä 15 vuoteen on toimitettu Venäjän hallitukselle, ja päätöstä odotetaan tämän vuoden aikana. Mahdollisella ajanjakson pidentämisellä ei odoteta olevan vaikutusta nettonykyarvoon.

Vuotta 2015 koskeva kapasiteettihuutokauppa (CCS – ”vanha kapasiteetti”, rakennettu ennen vuotta 2008) pidettiin syyskuussa 2014. Koko Fortumin kapasiteetti sai osallistua huutokauppaan, ja suurin osa Fortumin huutokaupassa tarjoamista voimalaitoksista tuli myös valituksi. 195 MW, eli noin 7 % Fortumin vanhasta kapasiteetista Venäjällä ei tullut valituksi. Tälle kapasiteetille Fortum hankki nk. forced mode -statuksen, ja tulee saamaan maksun myös tästä kapasiteetista.

Fortumin Russia-segmentin uusi kapasiteetti (CSA) on tärkeä tuloskasvuun vaikuttava tekijä Venäjällä. Uusien laitossyöksiköiden valmistumisen myötä tuotannon ja myyntitulojen odotetaan kasvavan, ja uudelle tuotantokapasiteetille maksetaan myös huomattavasti korkeampia kapasiteettimaksuja kuin vanhalle kapasiteetille. Kapasiteettimaksut vaihtelevat voimalaitosten iän, sijainnin, tyyppin ja koon mukaan. Myös sesonkivaihtelut ja käytettävyys vaikuttavat kapasiteettimaksuihin. Uuden kapasiteetin tuotto on taattu kapasiteettimarkkinoita koskevien sääntöjen mukaisesti. Kapasiteettimaksut voivat vaihdella hieman vuosittain, sillä tuotto on sidottu Venäjän pitkän aikavälin valtionobligaatioihin, joiden maturiteetti on 8–10 vuotta. Lisäksi viranomaisen tarkastelee kapasiteettimaksuja kolmen ja kuuden vuoden kuluttua laitoksen käyttöönotosta. Tarkastelussa huomioidaan sähkönmyyntituotot ja on mahdollista, että tämän seurauksena myös uuden kapasiteetin kapasiteettimaksuja muutetaan.

Sähkön tukkukaupan viranomaisen julkisti helmikuussa 2015 painotetun pääoman keskimääräisen kustannuksen (WACC) ja kuluttajahintaindeksin (CPI) vuodelle 2015. Näitä käytetään CSA hinnan määrittämiseen vuonna 2015. Sähkönmyynnin kapasiteettimaksut korotettiin vastaamaan Venäjän pitkän aikavälin valtionobligaatioiden korkeampaa korkoa.

Tšeljabinskin uusien voimalaitossyöksiköiden arvioidaan myöhästyvän muutamilla kuukausilla. Investointiohjelman loppuosan arvon maaliskuun lopun valuuttakursseilla laskettuna arvioidaan olevan noin 0,2 miljardia euroa huhtikuussa 2015.

Russia-segmentin tulos vaihtelee kausittain lämpöliiketoiminnan luonteesta johtuen; ensimmäinen ja viimeinen neljännes ovat selvästi vahvimmat.

Russia-segmentin vuotuinen liikevoittotaso (EBIT), 18,2 miljardia ruplaa, pyritään saavuttamaan vuoden 2015 aikana, kun investointiohjelma on saatu päätökseen. Segmentin tulokseen vaikuttaa Venäjän sähkön kysyntä, kaasun hintakehitys ja muun sääntelyn kehittyminen. Fortum pitää ruplamääräisen tavoitteensa muuttumattomana, mutta pääosin valuuttakurssimuutoksista johtuen euromääräinen tulostaso vaihtelee. Muiden kuin euroissa raportoitujen tytäryhtiöiden tuloslaskelmat muunnetaan euromääräisiksi käyttämällä keskimääräisiä valuuttakursseja.

Vuonna 2014 Venäjän hallitus hyväksyi Venäjän energiaministeriön lämpöreformisuunnitelman, jonka tavoitteena on vapauttaa lämpömarkkinat vuoteen 2020 mennessä ja eräillä alueilla vuoteen 2023 mennessä.

Venäjän talouskehitysministeriön mukaan kaasun hintojen arvioidaan nousevan 3,5 % vuonna 2015.

Strategian mukainen TGC-1:n rakennejärjestely Venäjällä

Joulukuussa 2014 Fortum ja Gazprom Energoholding allekirjoittivat pöytäkirjan aloittaakseen TGC-1:n omistustensa uudelleenjärjestelyn Venäjällä. Keskustelut ja valmistelut jatkuivat vuoden 2015 ensimmäisen neljänneksen aikana.

TGC-1 omistaa ja operoi Venäjän luoteisosassa vesi- ja lämpövoimaa sekä Pietarissa lämmönjakeluverkkoa. Gazprom Energoholding omistaa yhtiön osakekannasta 51,8 % ja Fortum 29,5 %. Uudelleenjärjestelyssä Fortum perustaisi Rosatomin kanssa yrityksen, joka omistaisi TGC-

1:n vesivoimatuotannon. Gazprom Energoholding jatkaisi TGC-1:n lämpöliiketoimintaan liittyviä toimintoja. Nykyisen TGC-1:n omistusosuutensa kautta Fortumin osuus vesivoimaan keskittyneestä yrityksestä nousisi yli 75 %:iin. Rosatomista tulisi yrityksen vähemmistöomistaja vajaan 25 % osuudella. Yrityksestä tulisi Fortumin tytäryhtiö.

Käyttöomaisuusinvestoinnit ja divestoinnit

Fortum arvioi investointiensä ilman yritysostoja vuonna 2015 olevan noin 0,8 miljardia euroa (ilman Distribution-segmenttiä). Vuosittaisten kunnossapitoinvestointien (ilman Distribution-segmenttiä) arvioidaan vuonna 2015 olevan noin 300-350 miljoonaa euroa eli alle poistojen tason.

Fortum vähentää vähitellen rahoitustaan vuoden 2015 aikana Fortum Värmelle, joka on Fortumin ja Tukholman kaupungin yhteisyritys ja toimii Tukholman pääkaupunkiseudulla. Maaliskuun lopussa Fortum Värmen korolliset velat Fortumille olivat yhteensä noin 0,5 miljardia euroa.

Verotus

Fortumin vuoden 2015 veroasteeksi arvioidaan 19–21 %, kun osakkuus- ja yhteisyritysten tulosta, verovapaita myyntivoittoja ja kertaluonteisia eriä ei oteta huomioon.

Elokuussa 2014 konserniverokeskuksen oikaisulautakunta hyväksyi yksimielisesti Fortumin oikaisupyynnön, joka koski verottajan joulukuussa 2013 vuodelta 2007 määäämiä jälkiveroja. Veronsaajien oikeudenvallontayksikkö (VOVA) valitti asiasta (liite 22). Joulukuussa 2014 Fortum sai Suomen veroviranomaisilta rahoitusyhtiöitään koskien verottamattajättämispäätöksen vuosille 2008-2011 perustuen samaan tarkastukseen. Päätös on linjassa KHO:n ennakkopäätöksen kanssa. Veronsaajien oikeudenvallonta valitti helmikuussa 2015 päätöksestä, ja verottamattajättämispäätökset vuosille 2008-2011 riippuvat nyt konserniverokeskuksen oikaisulautakunnan päätöksestä. Kuten vuoden 2007 käsittelyssä, Fortum pitää vaadetta perusteettomana.

Maaliskuussa 2015 Ruotsin hallitus päätti uudelleen ehdottaa kevään budjettiin ydinvoimakapasiteetin verotuksen nostamista 17 %:lla. Budjettiehdotus esitettiin parlamentille 15. huhtikuuta, ja budjetista äänestetään touko-kesäkuun vaihteessa. Vero astuisi esityksen mukaan voimaan elokuun alusta. Fortumin mielestä tulevan parlamentaarisen energiakomission tulisi tarkastella verotusta kokonaisuudessaan, jotta saadaan laajapohjainen näkemys siitä, kuinka energian- ja tehontarve tulisi ratkaista. Toteutuessaan verotuksen muutoksen vaikutus olisi Fortumille vuositasolla noin 15 miljoonaa euroa, joka olisi vähennyskelpoinen yhtiöverotuksessa.

Suojaukset

Maaliskuun 2015 lopussa noin 50 % Power and Technology -segmentin arvioidusta sähkön tukkumyynnistä Pohjoismaissa oli suojattu noin 41 euroon/MWh loppuvuodelle 2015. Vastaava luku vuodeksi 2016 oli noin 20 % noin 37 euroon/MWh.

Power and Technology -segmentin pohjoismainen suojaushinta ei sisällä lämpövoimatuotannon marginaalin suojausta. Suojausasteeseen eivät myöskään sisälly Fortumin hiililauhdevoiman fyysiset volyymit tai suojaukset eikä segmentin sähköntuonti Venäjältä.

Raportoidut suojausasteet voivat vaihdella huomattavasti Fortumin sähköjohdannaismarkkinoilla tekemien toimenpiteiden mukaan. Suojaukset tehdään pääasiassa johdannaissovimuksilla, joista suurin osa on Nord Poolin termiinejä.

Osingonmaksu

Fortumin Yhtiökokous päätti, että Fortum Oyj maksaa vuodelta 2014 osinkona 1,10 euroa osaketta kohti ja lisäosinkona 0,20 euroa osaketta kohti, eli yhteensä 1,30 euroa osaketta kohti. Osingon täsmäytyspäivä oli 2.4.2015, ja osingon maksupäivä oli 14.4.2015.

*Espoo, 28.4.2015
Fortum Oyj
Hallitus*

Lisätietoja:

Timo Karttinen, talousjohtaja, väliaikainen toimitusjohtaja, puh. +358 10 453 6555

Fortumin sijoittajasuhteet, Sophie Jolly, puh. +358 10 453 2552, Rauno Tiihonen, puh. +358 10 453 6150 ja Marja Mäkinen +358 10 452 3338 sekä investors@fortum.com

Tiivistetty osavuositarkastus on laadittu EU:ssa hyväksytyin IAS (International Accounting Standards) 34 Osavuositarkastus-standardin mukaisesti. Osavuositarkastus on tilintarkastamaton.

Tulostiedotus vuonna 2015:

- Osavuositarkastus tammi–kesäkuulta julkaistaan 17.7.2015 noin klo 9.00
- Osavuositarkastus tammi–syyskuulta julkaistaan 22.10.2015 noin klo 9.00

Jakelu:
Nasdaq Helsinki
Keskeiset tiedotusvälineet
www.fortum.fi

Osavuositarkastukseen liittyvää lisätietoa vuosineljänneksitaulukot mukaan lukien löytyvät Fortumin verkkosivuilta www.fortum.com/sijoittajat.

Lyhennetty konsernin tuloslaskelma

| milj. euroa | Liite | I/2015 | I/2014 muutettu* | 2014 muutettu* | Edelliset 12kk |
|---|-----------|--------------|---------------------|-------------------|-------------------|
| Jatkuvat toiminnot: | | | | | |
| Liikevaihto | 4 | 1 040 | 1 208 | 4 088 | 3 920 |
| Muut tuotot | | 8 | 6 | 60 | 62 |
| Materiaalit ja palvelut | | -433 | -551 | -1 825 | -1 707 |
| Henkilöstökulut | | -83 | -97 | -369 | -355 |
| Poistot ja arvonalentumiset | 4, 11, 12 | -83 | -97 | -377 | -363 |
| Muut kulut | | -105 | -110 | -492 | -487 |
| Vertailukelpoinen liikevoitto | 4 | 343 | 358 | 1 085 | 1 070 |
| Vertailukelpoisuuteen vaikuttavat erät | | 7 | 8 | 211 | 210 |
| Liikevoitto | 4 | 350 | 366 | 1 296 | 1 280 |
| Osuus osakkuus- ja yhteisyritysten tuloksesta | 4, 13 | 58 | 69 | 146 | 135 |
| Korkokulut | | -53 | -68 | -249 | -234 |
| Korkotuotot | | 14 | 19 | 84 | 79 |
| Johdannaisten käyvän arvon muutokset | | -8 | -3 | -5 | -10 |
| Muut rahoituserät - netto | | -10 | -11 | -40 | -39 |
| Rahoitustuotot ja -kulut | | -57 | -62 | -210 | -205 |
| Voitto ennen veroja | | 350 | 374 | 1 232 | 1 208 |
| Tuloverot | 9 | -55 | -62 | -143 | -136 |
| Jatkuvien toimintojen kauden voitto | | 295 | 312 | 1 089 | 1 072 |
| Lopetetut toiminnot: | | | | | |
| Lopetettujen toimintojen kauden voitto | 6 | 63 | 1 943 | 2 073 | 193 |
| Kauden voitto | | 358 | 2 255 | 3 161 | 1 264 |
| Jakautuminen: | | | | | |
| Emoyhtiön omistajille | | 354 | 2 251 | 3 154 | 1 257 |
| Määräysvallattomille omistajille | | 4 | 4 | 7 | 7 |
| | | 358 | 2 255 | 3 161 | 1 264 |
| Emoyhtiön omistajille kuuluvasta konsernin voitosta laskettu osakekohtainen tulos (euroa per osake) | | | | | |
| Laimentamaton | | 0.40 | 2.53 | 3.55 | 1.42 |
| Laimennettu | | 0.40 | 2.53 | 3.55 | 1.42 |
| Emoyhtiön omistajille kuuluvasta jatkuvien toimintojen voitosta laskettu osakekohtainen tulos (euroa per osake) | | | | | |
| Laimentamaton | | 0.33 | 0.35 | 1.22 | 1.20 |
| Laimennettu | | 0.33 | 0.35 | 1.22 | 1.20 |
| Emoyhtiön omistajille kuuluvasta lopetettujen toimintojen voitosta laskettu osakekohtainen tulos (euroa per osake) | | | | | |
| Laimentamaton | | 0.07 | 2.18 | 2.33 | 0.22 |
| Laimennettu | | 0.07 | 2.18 | 2.33 | 0.22 |

| milj. euroa | I/2015 | I/2014 muutettu* | 2014 muutettu* | Edelliset 12kk |
|--|------------|---------------------|-------------------|-------------------|
| Vertailukelpoinen liikevoitto | 343 | 358 | 1 085 | 1 070 |
| Kertaluonteiset erät (luovutusvoitot ja -tappiot) | 7 | 1 | 305 | 311 |
| Tulevaisuuden kassavirtoja suojaavien johdannaisten käyvän arvon muutokset | -3 | 10 | -91 | -104 |
| Ydinjätehuoltorahastoon liittyvä oikaisu | 3 | -4 | -3 | 4 |
| Vertailukelpoisuuteen vaikuttavat erät | 7 | 8 | 211 | 210 |
| Liikevoitto | 350 | 366 | 1 296 | 1 280 |

*Osavuositarkastuksessa esitettyjä tuloslaskelmaa ja rahavirtaa koskevia vertailutietoja vuodelta 2014 oikaistu johtuen siitä, että Distribution-segmentti on esitetty lopetettuna toimintona IFRS 5 mukaisesti. Katso lisätietoja liitetiedoista 2 ja 6.

Lyhennetty konsernin laaja tuloslaskelma

| milj. euroa | I/2015 | I/2014 muutettu | 2014 muutettu | Edelliset 12kk |
|--|------------|--------------------|------------------|-------------------|
| Kauden voitto | 358 | 2 255 | 3 161 | 1 264 |
| Muut laajan tuloksen erät | | | | |
| Erät, jotka siirretään tai saatetaan myöhemmin siirtää tulosvaikutteisiksi: | | | | |
| Kassavirran suojaukset | | | | |
| Käyvän arvon muutokset | 16 | 57 | 17 | -24 |
| Siirrot tuloslaskelmaan | -9 | -13 | -70 | -66 |
| Siirrot vaihto-omaisuuteen/aineellisiin hyödykkeisiin | -1 | -2 | -4 | -3 |
| Verot | -2 | -9 | 12 | 19 |
| Nettosijoitusten suojaus | | | | |
| Käyvän arvon muutokset | -33 | 36 | 149 | 80 |
| Verot | 7 | -7 | -28 | -14 |
| Muuntoerot | 387 | -232 | -1 323 | -704 |
| Osuus osakkuus- ja yhteisyritysten muista laajan tuloksen eristä | 0 | 1 | -3 | -4 |
| Muut muutokset | 0 | 0 | -3 | -3 |
| | 366 | -169 | -1 253 | -718 |
| Erät, joita ei myöhemmin tulla siirtämään tulosvaikutteisiksi: | | | | |
| Vakuutusmatemaattiset voitot/tappiot | -1 | 0 | -77 | -78 |
| Vakuutusmatemaattiset voitot/tappiot osakkuus- ja yhteisyrityksissä | -2 | 0 | -13 | -15 |
| | -2 | 0 | -90 | -92 |
| Jatkuvien toimintojen muut laajan tuloksen erät, verojen jälkeen | 363 | -169 | -1 344 | -812 |
| Lopetettujen toimintojen muut laajan tuloksen erät, verojen jälkeen | 5 | -3 | -19 | -11 |
| Laaja tulos yhteensä | 724 | 2 083 | 1 799 | 440 |
| Laajan tuloksen jakautuminen | | | | |
| Emoyhtiön omistajille | 715 | 2 083 | 1 815 | 447 |
| Määräysvallattomille omistajille | 9 | 0 | -16 | -7 |
| | 724 | 2 083 | 1 799 | 440 |

Lyhennetty konsernin tase

| milj. euroa | Liite | 31.3.2015 | 31.3.2014 | 31.12.2014 |
|--|-------|---------------|---------------|---------------|
| VARAT | | | | |
| Pitkäaikaiset varat | | | | |
| Aineettomat hyödykkeet | 11 | 277 | 381 | 276 |
| Aineelliset käyttöomaisuushyödykkeet | 12 | 9 074 | 12 536 | 11 195 |
| Osuudet osakkuus- ja yhteisyrityksissä | 4, 13 | 2 130 | 2 374 | 2 027 |
| Osuus valtion ydinjätehuoltorahastosta | 16 | 781 | 750 | 774 |
| Muut pitkäaikaiset sijoitukset | | 70 | 67 | 68 |
| Laskennalliset verosaamiset | | 83 | 118 | 98 |
| Johdannaisinstrumentit | 5 | 512 | 461 | 595 |
| Pitkäaikaiset korolliset saamiset | 14 | 2 041 | 2 526 | 2 041 |
| Pitkäaikaiset varat yhteensä | | 14 969 | 19 213 | 17 074 |
| Lyhytaikaiset varat | | | | |
| Vaihto-omaisuus | | 247 | 237 | 256 |
| Johdannaisinstrumentit | 5 | 345 | 382 | 448 |
| Myyntisaamiset ja muut saamiset | | 637 | 852 | 830 |
| Pankkitalletukset | | 1 494 | 0 | 757 |
| Rahat ja pankkisaamiset | 15 | 1 773 | 2 989 | 2 009 |
| Likvidit varat | | 3 268 | 2 989 | 2 766 |
| Myytävänä olevat omaisuuserät | 7 | 2 716 | 0 | 0 |
| Lyhytaikaiset varat yhteensä | | 7 212 | 4 460 | 4 301 |
| Varat yhteensä | | 22 182 | 23 673 | 21 375 |
| OMA PÄÄOMA | | | | |
| Emoyhtiön omistajille kuuluva oma pääoma | | | | |
| Osakepääoma | | 3 046 | 3 046 | 3 046 |
| Ylikurssirahasto | | 73 | 73 | 73 |
| Kertyneet voittovarot | | 7 290 | 8 874 | 7 708 |
| Muut oman pääoman erät | | 12 | 116 | 36 |
| Yhteensä | | 10 421 | 12 109 | 10 864 |
| Määräysvallattomat omistajat | | 80 | 97 | 71 |
| Oma pääoma yhteensä | | 10 501 | 12 207 | 10 935 |
| VIERAS PÄÄOMA | | | | |
| Pitkäaikainen vieras pääoma | | | | |
| Korollinen pitkäaikainen vieras pääoma | 15 | 5 944 | 6 903 | 5 881 |
| Johdannaisinstrumentit | 5 | 254 | 198 | 247 |
| Laskennalliset verovelat | | 692 | 1 332 | 1 159 |
| Ydinvoimaan liittyvät varaukset | 16 | 781 | 750 | 774 |
| Muut varaukset | 17 | 13 | 95 | 17 |
| Eläkevelvoitteet | | 142 | 49 | 140 |
| Muu pitkäaikainen vieras pääoma | | 156 | 148 | 154 |
| Pitkäaikainen vieras pääoma yhteensä | | 7 983 | 9 475 | 8 373 |
| Lyhytaikainen vieras pääoma | | | | |
| Korollinen lyhytaikainen vieras pääoma | 15 | 1 038 | 924 | 1 103 |
| Johdannaisinstrumentit | 5 | 177 | 109 | 76 |
| Ostovelat ja muu lyhytaikainen vieras pääoma ¹⁾ | | 1 874 | 958 | 888 |
| Myytävänä oleviin omaisuuseriin liittyvät velat | 7 | 609 | 0 | 0 |
| Lyhytaikainen vieras pääoma yhteensä | | 3 698 | 1 991 | 2 067 |
| Vieras pääoma yhteensä | | 11 681 | 11 466 | 10 440 |
| Oma pääoma ja vieras pääoma yhteensä | | 22 182 | 23 673 | 21 375 |

¹⁾ Ostovelat ja muu lyhytaikainen vieras pääoma maaliskuun 2015 lopussa sisältää osinkovelan 1 155 miljoonaa euroa (I/2014: 0), joka maksettiin 14.4.2015.

Lyhennetty laskelma konsernin oman pääoman muutoksista

| milj. euroa | Osake- pääoma | Ylikurssi- rahasto | Kertyneet voittovarot | | Muut oman pääoman erät | | | Emo- yhtiön omistajat | Määräys- vallat- tomat omistajat | Oma pääoma yhteensä |
|---|------------------|-----------------------|-------------------------------|-----------------|---------------------------|---------------------------------|---|-----------------------------|---|---------------------------|
| | | | Kertyneet voitto- varat | Muunto- erot | Kassavirta- suojaukset | Muut laajan tuloksen erät | Muut laajan tuloksen erät osakkuus- ja yhteis- yrityksissä | | | |
| Oma pääoma 31.12.2014 | 3 046 | 73 | 9 676 | -1 968 | 19 | -5 | 22 | 10 864 | 71 | 10 935 |
| Kauden tulos | | | 354 | | | | | 354 | 4 | 358 |
| Muuntoerot | | | | 382 | 2 | -1 | -1 | 382 | 5 | 387 |
| Kauden muut laajan tuloksen erät | | | | | 4 | -26 | -2 | -24 | | -24 |
| Lopetettujen toimintojen laajan tuloksen erät | | | | 5 | | | | 5 | | 5 |
| Laaja tulos yhteensä | | | 354 | 386 | 6 | -27 | -3 | 715 | 9 | 724 |
| Osingonjako | | | -1 155 | | | | | -1 155 | | -1 155 |
| Muut | | | -3 | | | | | -3 | | -3 |
| Oma pääoma 31.3.2015 | 3 046 | 73 | 8 871 | -1 581 | 25 | -32 | 19 | 10 421 | 80 | 10 501 |
| Oma pääoma 31.12.2013 | 3 046 | 73 | 7 500 | -649 | 66 | -51 | 38 | 10 024 | 101 | 10 124 |
| Kauden tulos | | | 2 251 | | | | | 2 251 | 4 | 2 255 |
| Muuntoerot | | | | -227 | -1 | | | -227 | -4 | -232 |
| Kauden muut laajan tuloksen erät | | | | | 33 | 29 | 1 | 63 | | 63 |
| Lopetettujen toimintojen laajan tuloksen erät | | | | -3 | | | | -4 | | -4 |
| Laaja tulos yhteensä | | | 2 251 | -230 | 32 | 29 | 1 | 2 083 | 0 | 2 083 |
| Muut | | | 2 | | | | | 2 | -3 | -1 |
| Oma pääoma 31.3.2014 | 3 046 | 73 | 9 753 | -879 | 98 | -22 | 40 | 12 109 | 97 | 12 207 |
| Oma pääoma 31.12.2013 | 3 046 | 73 | 7 500 | -649 | 66 | -51 | 38 | 10 024 | 101 | 10 124 |
| Kauden tulos | | | 3 154 | | | | | 3 154 | 7 | 3 161 |
| Muuntoerot | | | | -1 299 | -3 | 2 | 0 | -1 300 | -23 | -1 323 |
| Kauden muut laajan tuloksen erät | | | -3 | | -43 | 44 | -17 | -19 | 0 | -20 |
| Lopetettujen toimintojen laajan tuloksen erät | | | | -20 | | | | -19 | | -19 |
| Laaja tulos yhteensä | | | 3 151 | -1 319 | -47 | 46 | -16 | 1 815 | -16 | 1 799 |
| Osingonjako | | | -977 | | | | | -977 | | -977 |
| Osingonjako määräysvallattomille omistajille | | | | | | | | 0 | -2 | -2 |
| Muutokset yrityshankintojen yhteydessä | | | 6 | | | | | 6 | -11 | -5 |
| Muut | | | -4 | | | | | -4 | -1 | -4 |
| Oma pääoma 31.12.2014 | 3 046 | 73 | 9 676 | -1 968 | 19 | -5 | 22 | 10 864 | 71 | 10 935 |

Muuntoerot

Muuntoerot vaikuttivat emoyhtiön omistajille kuuluvaan osuuteen omasta pääomasta 386 miljoonaa euroa vuoden 2015 ensimmäisen neljänneksen aikana (I/2014: -231) johtuen pääosin Venäjän ruplan vaikutuksesta. Osa tästä translaatiopositioista on suojattu ja suojaustulos, -33 miljoonaa euroa (I/2014: 37), on kirjattu muihin laajan tuloksen eriin.

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

Kassavirtasuojaukset

Emoyhtiön omistajille kuuluva osuus kassavirtasuojauksen käyvän arvon muutoksista oli 6 miljoonaa euroa vuoden 2015 ensimmäisen neljänneksen aikana (I/2014: 32), ja se liittyi lähinnä sähkön hinnan kassavirtasuojaukseen, johon sovelletaan suojauslaskentaa. Kun sähkön hinta on alhaisempi/korkeampi kuin suojaushinta, vaikutus omaan pääomaan on positiivinen/negatiivinen.

Osingonjako

Vuoden 2014 osingonjaosta, 1,10 euroa osaketta kohti, sekä ylimääräisestä osingosta, 0,20 euroa osaketta kohti, yhteensä 1 155 miljoonaa euroa, päätettiin yhtiökokouksessa 31.3.2015. Osingot maksettiin 14.4.2015.

Vuoden 2013 osingonjaosta, 1,10 euroa osaketta kohti ja yhteensä 977 miljoonaa euroa, päätettiin yhtiökokouksessa 8.4.2014. Osinko maksettiin 22.4.2014.

Lyhennetty konsernin rahavirtalaskelma

| milj. euroa | I/2015 | I/2014 muutettu | 2014 muutettu | Edelliset 12kk |
|--|--------|--------------------|------------------|-------------------|
| Liiketoiminnan rahavirta | | | | |
| Kauden voitto, jatkuvat toiminnot | 295 | 312 | 1 089 | 1 072 |
| Oikaisuerät: | | | | |
| Verot | 55 | 62 | 143 | 136 |
| Rahoitustuotot ja -kulut | 57 | 62 | 210 | 205 |
| Osuus osakkuus- ja yhteisyritysten voitosta | -58 | -69 | -146 | -135 |
| Poistot ja arvonalentumiset | 83 | 97 | 376 | 362 |
| Liikevoitto ennen poistoja (Käyttökate) | 433 | 463 | 1 673 | 1 643 |
| Muut tuotot ja kulut, joihin ei liity maksua | -46 | -14 | -244 | -276 |
| Saadut korot | 14 | 27 | 99 | 86 |
| Maksetut korot | -104 | -126 | -323 | -301 |
| Saadut osingot | 0 | 0 | 58 | 58 |
| Toteutuneet kurssierot ja muut rahoituserät | 168 | 76 | 349 | 441 |
| Maksetut välittömät verot | 18 | 20 | -163 | -165 |
| Rahavirta ennen käyttöpääoman muutosta | 482 | 446 | 1 447 | 1 483 |
| Käyttöpääoman muutos | 34 | -40 | -42 | 32 |
| Jatkuvien toimintojen liiketoiminnan rahavirta | 516 | 405 | 1 406 | 1 517 |
| Lopetettujen toimintojen liiketoiminnan rahavirta | 87 | 161 | 356 | 282 |
| Liiketoiminnan rahavirta yhteensä | 603 | 566 | 1 762 | 1 799 |
| | | | | |
| Investointien rahavirta | | | | |
| Investoinnit käyttöomaisuuteen | -101 | -123 | -622 | -600 |
| Hankitut osakkeet | -1 | -1 | -69 | -69 |
| Käyttöomaisuuden myynnit | 9 | 2 | 26 | 33 |
| Myydyt osakkeet | 27 | 1 | 473 | 499 |
| Osakaslainat osakkuusyrityksille ja yhteisyrityksille | 20 | 46 | 425 | 399 |
| Muutos muissa korollisissa saamisissa | 0 | 1 | 8 | 7 |
| Jatkuvien toimintojen investointien rahavirta | -46 | -74 | 241 | 269 |
| Lopetettujen toimintojen investointien rahavirta | -43 | 2 461 | 2 574 | 70 |
| Investointien rahavirta yhteensä | -89 | 2 387 | 2 816 | 340 |
| | | | | |
| Rahavirta ennen rahoitusta | 514 | 2 953 | 4 578 | 2 139 |
| | | | | |
| Rahoituksen rahavirta | | | | |
| Pitkäaikaisten velkojen nostot | 33 | 47 | 50 | 36 |
| Pitkäaikaisten velkojen lyhennykset | -3 | -753 | -1 480 | -730 |
| Lyhytaikaisten velkojen muutos | -75 | -494 | -580 | -161 |
| Osingonjako emoyhtiön omistajille | 0 | 0 | -977 | -977 |
| Muut rahoituserät | 2 | -1 | -1 | 2 |
| Jatkuvien toimintojen rahoituksen rahavirta | -42 | -1 201 | -2 988 | -1 829 |
| Lopetettujen toimintojen rahoituksen rahavirta | 0 | -19 | -19 | 0 |
| Rahoituksen rahavirta yhteensä | -42 | -1 220 | -3 007 | -1 829 |
| | | | | |
| Laskelman mukainen likvidien varojen muutos | 473 | 1 734 | 1 571 | 310 |
| | | | | |
| Likvidit varat kauden alussa | 2 766 | 1 265 | 1 265 | 2 989 |
| Valuuttakurssierot likvideissä varoissa | 29 | -10 | -70 | -31 |
| Likvidit varat kauden lopussa | 3 268 | 2 989 | 2 766 | 3 268 |

Muut tuotot ja kulut, joihin ei liity maksua

Muut tuotot ja kulut joihin ei liity maksua sisältää pääasiassa liiketoiminnan rahavirrasta oikaistut myyntivoitot -7 miljoonaa euroa (I/2014: -2) sekä johdannaisten realisoitumattomat käyvän arvon muutokset 3 miljoonaa euroa (I/2014: -12). Käyttöomaisuuden ja osakkeiden myynneistä saadut rahavirrat esitetään kokonaisuudessaan investointien rahavirrassa.

Toteutuneet kurssierot ja muut rahoituserät

Toteutuneet kurssierot ja muut rahoituserät sisältää toteutuneita kurssieroja 168 miljoonaa euroa vuoden 2015 ensimmäisen neljänneksen aikana (I/2014: 74), jotka aiheutuivat pääasiassa Fortumin ruotsalaisten ja venäläisten tytäryritysten ulkoisesta rahoituksesta sekä siitä, että konsernin pääasiallinen ulkoinen rahoitus on euroissa. Toteutuneet kurssierot johtuvat konsernin sisäisiä lainoja suojaavien valuuttatermiinien jatkamisesta ja siitä, että suurin osa näistä termiineistä eräänny 12 kk sisällä.

Rahavirtalaskelman lisätietoja (jatkuvat toiminnot)

Käyttöpääoman muutos

| milj. euroa | I/2015 | I/2014 muutettu | 2014 muutettu | Edelliset 12kk |
|---|-----------|--------------------|------------------|-------------------|
| Korottomien saamisten muutos, vähennys(+)/lisäys(-) | 51 | -14 | 4 | 69 |
| Vaihto-omaisuuden muutos, vähennys(+)/lisäys(-) | 14 | 24 | -13 | -23 |
| Korottomien velkojen muutos, vähennys(-)/lisäys(+) | -31 | -50 | -33 | -14 |
| Yhteensä | 34 | -40 | -42 | 32 |

Maksetut käyttöomaisuusinvestoinnit

| milj. euroa | I/2015 | I/2014 muutettu | 2014 muutettu | Edelliset 12kk |
|--|------------|--------------------|------------------|-------------------|
| Bruttoinvestoinnit käyttöomaisuuteen | 85 | 108 | 625 | 602 |
| Muutokset maksamattomissa investoinneissa, vähennys(+)/lisäys(-) | 26 | 25 | 44 | 45 |
| Vieraan pääoman menot | -10 | -10 | -47 | -47 |
| Yhteensä | 101 | 123 | 622 | 600 |

Käyttöomaisuusinvestoinnit aineettomiin ja aineellisiin käyttöomaisuushyödykkeisiin vuoden 2015 ensimmäisen neljänneksen aikana olivat 85 miljoonaa euroa (I/2014: 108). Maksetut käyttöomaisuusinvestoinnit, 101 miljoonaa euroa (I/2014: 123), eivät sisällä vielä maksamattomia investointeja, toisin sanoen investointeihin liittyvien ostovelkojen muutosta määrältään 26 miljoonaa euroa (I/2014: 25) eikä aktivoituja vieraan pääoman menoja määrältään -10 miljoonaa euroa (I/2014: -10). Aktivoidut vieraan pääoman menot on esitetty maksetuissa koroissa.

Hankitut osakkeet rahavirtalaskelmassa

Osakehankintojen nettovaikutus oli vuoden 2015 ensimmäisen neljänneksen aikana 1 miljoonaa euroa (I/2014: 1).

Myydyt osakkeet rahavirtalaskelmassa

| milj. euroa | I/2015 | I/2014 muutettu | 2014 muutettu | Edelliset 12kk |
|---|-----------|--------------------|------------------|-------------------|
| Myydyt tytäryritysosakkeet pl. myytyjen yritysten rahavarat | 0 | 0 | 160 | 160 |
| Myydyt osakkuusyrittösakkeet | 27 | 1 | 311 | 337 |
| Myydyt myytävissä olevat rahoitusvarat | 0 | 0 | 1 | 1 |
| Yhteensä | 27 | 1 | 473 | 499 |

Nettovelan muutokset

| milj. euroa | I/2015 | I/2014 | 2014 | Edelliset 12kk |
|--|--------------|--------------|--------------|-------------------|
| Nettovelka kauden alussa | 4 217 | 7 793 | 7 793 | 4 838 |
| Muuntoerot | 1 | -23 | -81 | -57 |
| Käyttökate | 544 | 2 483 | 3 954 | 2 015 |
| Muut tuotot ja kulut, joihin ei liity maksua sekä maksetut rahoituskulut ja verot | 0 | -1 917 | -2 147 | -230 |
| Käyttöpääoman muutos | 60 | 0 | -46 | 14 |
| Käyttöomaisuusinvestoinnit | -144 | -162 | -768 | -750 |
| Yrityshankinnat | -1 | -1 | -69 | -69 |
| Yritys- ja käyttöomaisuusmyynnit | 35 | 2 427 | 3 089 | 697 |
| Tulot myytyjen yhtiöiden korollisista saamisista | 0 | 77 | 131 | 54 |
| Osakaslainat osakkuusyrityksille | 20 | 46 | 425 | 399 |
| Muutos muissa korollisissa saamisissa | 0 | 1 | 8 | 7 |
| Osingot | 0 | 0 | -977 | -977 |
| Muut rahoitustoiminnot | 2 | -1 | -1 | 2 |
| Nettorahavirta (- nettovelan kasvu) | 517 | 2 953 | 3 600 | 1 164 |
| Joukkovelkakirjojen käypien arvojen muutos, arvostus jaksotettuun hankintamenuun ja muut muutokset | 13 | 21 | 105 | 97 |
| Nettovelka kauden lopussa | 3 714 | 4 838 | 4 217 | 3 714 |

Tunnusluvut

| | 31.3.2015 | 31.3.2014 | 31.12.2014 | Edelliset 12kk |
|--|-----------|-----------|------------|-------------------|
| Käyttökate, Fortum yhteensä, milj. euroa | 544 | 2 483 | 3 954 | 2 015 |
| Jatkuvien toimintojen käyttökate, milj. euroa | 433 | 463 | 1 673 | 1 643 |
| Vertailukelpoinen käyttökate, Fortum yhteensä, milj. euroa | 508 | 627 | 1 873 | 1 754 |
| Jatkuvien toimintojen vertailukelpoinen käyttökate, milj. euroa | 396 | 456 | 1 457 | 1 397 |
| Tulos/osake (laimentamaton), Fortum yhteensä, euroa | 0.40 | 2.53 | 3.55 | 1.42 |
| Jatkuvien toimintojen tulos/osake (laimentamaton), euroa | 0.33 | 0.35 | 1.22 | 1.20 |
| Lopetettujen toimintojen tulos/osake (laimentamaton), euroa | 0.07 | 2.18 | 2.33 | 0.22 |
| Sijoitettu pääoma, milj. euroa | 17 482 | 20 033 | 17 918 | |
| Korollinen nettovelka, milj. euroa | 3 714 | 4 838 | 4 217 | |
| Korollinen nettovelka ilman Värmen rahoitusta, milj. euroa | 3 176 | 3 765 | 3 664 | |
| Käyttöomaisuus- ja bruttoinvestoinnit osakkeisiin, Fortum yhteensä, milj. euroa | 106 | 135 | 843 | 814 |
| Käyttöomaisuusinvestoinnit, Fortum yhteensä, milj. euroa | 105 | 134 | 774 | 745 |
| Jatkuvien toimintojen käyttöomaisuus- ja bruttoinvestoinnit osakkeisiin, milj. euroa | 86 | 111 | 695 | 670 |
| Jatkuvien toimintojen käyttöomaisuusinvestoinnit, milj. euroa | 85 | 110 | 626 | 601 |
| Sijoitetun pääoman tuotto, Fortum yhteensä, % | 10.9 | 20.8 | 19.5 | 9.0 |
| Oman pääoman tuotto, Fortum yhteensä, % | 13.2 | 30.9 | 30.0 | 11.1 |
| Nettovelka/käyttökate, Fortum yhteensä | 1.7 | 1.1 | 1.1 | 1.8 |
| Vertailukelpoinen nettovelka/käyttökate, Fortum yhteensä | 1.8 | 1.9 | 2.3 | 2.1 |
| Vertailukelpoinen nettovelka/käyttökate ilman Värmen rahoitusta, Fortum yhteensä | 1.6 | 1.5 | 2.0 | 1.8 |
| Korkokate, Fortum yhteensä | 10.9 | 45.6 | 19.9 | 9.5 |
| Korkokate sisältäen aktivoidut vieraan pääoman menot, Fortum yhteensä | 8.6 | 38.1 | 15.7 | 7.3 |
| Rahavirta ennen käyttöpääoman muutosta/korollinen nettovelka, Fortum yhteensä, % | 45.0 | 42.3 | 42.9 | 48.0 |
| Rahavirta ennen käyttöpääoman muutosta/korollinen nettovelka ilman Värmen rahoitusta, Fortum yhteensä, % | 52.6 | 54.4 | 49.3 | 56.2 |
| Velkaantumisaste, % | 35 | 40 | 39 | |
| Oma pääoma/osake, euroa | 11.73 | 13.63 | 12.23 | |
| Omavaraisuusaste, % | 47 | 52 | 51 | |
| Henkilöstön lukumäärä, Fortum yhteensä | 8 378 | 8 770 | 8 592 | |
| Jatkuvien toimintojen henkilöstön lukumäärä | 7 977 | 8 304 | 8 202 | |
| Henkilöstö keskimäärin, Fortum yhteensä | 8 431 | 9 054 | 8 821 | |
| Jatkuvien toimintojen henkilöstö keskimäärin | 8 037 | 8 335 | 8 329 | |
| Osakkeiden lukumäärä keskimäärin, 1 000 osaketta | 888 367 | 888 367 | 888 367 | |
| Laimennettu osakkeiden keskimääräinen lukumäärä, 1 000 osaketta | 888 367 | 888 367 | 888 367 | |
| Rekisteröityjen osakkeiden lukumäärä, 1 000 osaketta | 888 367 | 888 367 | 888 367 | |

Tunnuslukujen laskentakaavat ovat liitetiedossa 25.

Konsernin lyhennetyt osavuositiedot

1. Laadintaperusta

Konsernin lyhennetty osavuositiedot on laadittu EU:ssa käytössä olevaa kansainvälistä (IAS) 34 Osavuositiedot -standardia noudattaen. Osavuositiedosta tulee lukea yhdessä vuoden 2014 konsernitilinpäätöksen kanssa.

Osavuositiedoksessa esitetyt luvut on pyöristetty, joten yksittäisten esitettyjen lukujen yhteenlaskettu summa voi poiketa esitetystä summaluvusta. Tunnusluvut on laskettu käyttäen tarkkoja arvoja.

2. Laadintaperiaatteet

Noudatetut laadintaperiaatteet ovat yhtenevät konsernitilinpäätöksessä 2014 noudatettujen periaatteiden ja esitystavan kanssa.

Lopetetut toiminnot

Fortum julkaisi 15. huhtikuuta 2015 pörssitiedotteen Fortumin vuoden 2014 tuloslaskelman ja rahavirran oikaisemisesta IFRS 5:n mukaisesti. Kuten tiedotteessa kuvattiin, Distribution -segmentti esitetään lopetettuna toimintona vuoden 2015 ensimmäisessä osavuositiedoksessa ja vertailuvuoden 2014 tuloslaskelma ja rahavirta on oikaistu vastaavasti. Liiketoimintojen esittäminen lopetettuna toimintona ei vaikuta taseeseen. Ruotsin sähkönsiirtoliiketoiminnan varat ja velat on kuitenkin luokiteltu myytävänä oleviksi omaisuuseriksi maaliskuun lopun 2015 taseessa.

Lisätietoa uudelleenluokittelun vaikutuksesta on liitteessä 6 sekä 15. huhtikuuta 2015 julkaistussa pörssitiedotteessa.

3. Kriittiset tilinpäätösarviot ja harkinnat

Osavuositiedoksen 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 osavuositiedoksen laatimisen yhteydessä johdon tekemät merkittävät konsernin laadintaperiaatteisiin ja keskeisiin epävarmuustekijöihin liittyneet arviot ovat samoja, joita sovellettiin konsernitilinpäätöksessä 2014.

4. Tiedot segmenteittäin

Tammikuussa 2015 Fortum keskitti IT- ja asiakaspalvelutoimintonsa. Keskittämisen yhteydessä yhteensä 464 työntekijää siirtyi Heat, Electricity Sales and Solutions ja Power and Technology -segmenteistä Muut-segmenttiin. Vertailukauden segmenttitietoja ei ole takautuvasti muutettu tämän järjestelyn seurauksena.

Sähkönsiirtoliiketoiminta on esitetty lopetettuna toimintona vuoden ensimmäisessä osavuositiedoksessa. Lisätietoa uudelleenluokittelun vaikutuksesta on liitteessä 6 sekä 15. huhtikuuta 2015 julkaistussa pörssitiedotteessa.

| Liikevaihto | I/2015 | I/2014 muutettu | 2014 muutettu | Edelliset 12kk |
|--------------------------------------|--------------|--------------------|------------------|-------------------|
| milj. euroa | | | | |
| Sähkönmyynti ilman välillisiä veroja | 757 | 861 | 3 102 | 2 998 |
| Lämmön myynti | 241 | 289 | 753 | 705 |
| Muut myynnit | 42 | 58 | 233 | 217 |
| Yhteensä (jatkuvat toiminnot) | 1 040 | 1 208 | 4 088 | 3 920 |

| Liikevaihto segmentteittäin | | | | |
|---|--------------|--------------------|------------------|-------------------|
| milj. euroa | I/2015 | I/2014 muutettu | 2014 muutettu | Edelliset 12kk |
| Power and Technology ¹⁾ | 500 | 586 | 2 156 | 2 070 |
| - josta sisäistä | 29 | 39 | 85 | 75 |
| Heat, Electricity Sales and Solutions ¹⁾ | 406 | 446 | 1 332 | 1 292 |
| - josta sisäistä | 3 | 18 | 34 | 19 |
| Russia | 263 | 333 | 1 055 | 985 |
| - josta sisäistä | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Muut ¹⁾ | 29 | 14 | 58 | 73 |
| - josta sisäistä | 21 | 12 | 44 | 53 |
| Nord Pool netotus ²⁾ | -119 | -133 | -422 | -408 |
| Eliminoinnit | -38 | -37 | -91 | -92 |
| Jatkuvat toiminnot yhteensä | 1 040 | 1 208 | 4 088 | 3 920 |
| Lopetetut toiminnot (Distribution) | 180 | 300 | 751 | 631 |
| Eliminoinnit ³⁾ | -20 | -35 | -89 | -74 |
| Yhteensä | 1 200 | 1 473 | 4 751 | 4 478 |

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

³⁾ Myynnit ja ostot lopetetuilta toiminnoilta

| Vertailukelpoinen liikevoitto segmentteittäin | | | | |
|---|------------|--------------------|------------------|-------------------|
| milj. euroa | I/2015 | I/2014 muutettu | 2014 muutettu | Edelliset 12kk |
| Power and Technology | 203 | 251 | 877 | 829 |
| Heat, Electricity Sales and Solutions | 58 | 48 | 104 | 114 |
| Russia | 97 | 73 | 161 | 185 |
| Muut | -15 | -14 | -57 | -58 |
| Jatkuvat toiminnot yhteensä | 343 | 358 | 1 085 | 1 070 |
| Lopetetut toiminnot (Distribution) | 82 | 119 | 266 | 229 |
| Yhteensä | 425 | 477 | 1 351 | 1 299 |

| Liikevoitto segmentteittäin | | | | |
|---------------------------------------|------------|--------------------|------------------|-------------------|
| milj. euroa | I/2015 | I/2014 muutettu | 2014 muutettu | Edelliset 12kk |
| Power and Technology | 203 | 262 | 855 | 796 |
| Heat, Electricity Sales and Solutions | 64 | 45 | 337 | 356 |
| Russia | 98 | 73 | 161 | 186 |
| Muut | -15 | -14 | -58 | -59 |
| Jatkuvat toiminnot yhteensä | 350 | 366 | 1 296 | 1 280 |
| Lopetetut toiminnot (Distribution) | 81 | 1 968 | 2 132 | 245 |
| Yhteensä | 431 | 2 333 | 3 428 | 1 526 |

| Kertaluonteiset erät segmentteittäin | | | | |
|---------------------------------------|----------|--------------------|------------------|-------------------|
| milj. euroa | I/2015 | I/2014 muutettu | 2014 muutettu | Edelliset 12kk |
| Power and Technology | 3 | 1 | 52 | 54 |
| Heat, Electricity Sales and Solutions | 3 | 1 | 254 | 256 |
| Russia | 1 | 0 | 0 | 1 |
| Jatkuvat toiminnot yhteensä | 7 | 1 | 305 | 311 |
| Lopetetut toiminnot (Distribution) | 0 | 1 850 | 1 865 | 15 |
| Yhteensä | 7 | 1 851 | 2 171 | 327 |

Kertaluonteiset erät vuoden ensimmäisellä neljänneksellä koostuvat aineellisten hyödykkeiden myyntivoitoista.

Muut vertailukelpoisuuteen vaikuttavat erät segmenteittäin

| milj. euroa | I/2015 | I/2014 muutettu | 2014 muutettu | Edelliset 12kk |
|---------------------------------------|-----------|--------------------|------------------|-------------------|
| Power and Technology ¹⁾ | -3 | 10 | -73 | -86 |
| Heat, Electricity Sales and Solutions | 3 | -4 | -20 | -13 |
| Jatkuvat toiminnot yhteensä | 0 | 6 | -94 | -100 |
| Lopetetut toiminnot (Distribution) | -1 | -1 | 0 | 0 |
| Yhteensä | -1 | 5 | -94 | -100 |

¹⁾ Sisältää Fortumin Suomen valtion ydinjätehuoltorahasto-osuuteen kohdistuvan kirjanpitoikäistelyn vaikutukset, yhteensä milj. euroa:

3 -4 -3 4

Muut vertailukelpoisuuteen vaikuttavat erät sisältävät pääasiassa niiden tulevaisuuden kassavirtoja suojaavien johdannaisinstrumenttien vaikutuksen, joihin ei sovelleta suojauslaskentaa IAS 39 mukaisesti. Muut-segmentti sisältää pääosin erät, jotka syntyvät suojauslaskennan statuksen muuttuessa konsernitasolla. Power and Technology -segmenttiin sisältyy kirjanpitoikäistelyn vaikutus, joka aiheutuu siitä, että IFRIC 5:n mukaan Fortumin Valtion ydinjätehuoltorahasto-osuuden tasearvo ei saa ylittää IFRS:n mukaisesti laskettua varauksen määrää taseessa.

Vertailukelpoinen käyttökate segmenteittäin

| milj. euroa | I/2015 | I/2014 muutettu | 2014 muutettu | Edelliset 12kk |
|---------------------------------------|------------|--------------------|------------------|-------------------|
| Power and Technology | 232 | 282 | 998 | 948 |
| Heat, Electricity Sales and Solutions | 82 | 74 | 204 | 212 |
| Russia | 94 | 113 | 304 | 285 |
| Muut | -13 | -13 | -49 | -49 |
| Jatkuvat toiminnot yhteensä | 396 | 456 | 1 457 | 1 397 |
| Lopetetut toiminnot (Distribution) | 112 | 171 | 416 | 357 |
| Yhteensä | 508 | 627 | 1 873 | 1 754 |

Käyttökate (EBITDA) lasketaan lisäämällä poistot ja arvonalentumiset liikevoittoon. Vertailukelpoinen käyttökate ei sisällä vertailukelpoisuuteen vaikuttavia eräiä eikä tuotantokapasiteettia koskeviin ehtoihin liittyvän varauksen purun nettovaikutusta.

Poistot ja arvonalentumiset segmenteittäin

| milj. euroa | I/2015 | I/2014 muutettu | 2014 muutettu | Edelliset 12kk |
|---------------------------------------|------------|--------------------|------------------|-------------------|
| Power and Technology | 29 | 31 | 121 | 119 |
| Heat, Electricity Sales and Solutions | 24 | 25 | 100 | 99 |
| Russia | 27 | 40 | 147 | 134 |
| Muut | 3 | 1 | 8 | 10 |
| Jatkuvat toiminnot yhteensä | 83 | 97 | 377 | 363 |
| Lopetetut toiminnot (Distribution) | 30 | 52 | 150 | 128 |
| Yhteensä | 113 | 150 | 526 | 489 |

Osuus osakkuus- ja yhteisyritysten tuloksesta segmenteittäin

| milj. euroa | I/2015 | I/2014 muutettu | 2014 muutettu | Edelliset 12kk |
|--|-----------|--------------------|------------------|-------------------|
| Power and Technology ^{1), 2)} | -4 | -10 | -14 | -8 |
| Heat, Electricity Sales and Solutions | 43 | 57 | 88 | 74 |
| Russia | 12 | 14 | 35 | 33 |
| Muut | 7 | 9 | 37 | 35 |
| Jatkuvat toiminnot yhteensä | 58 | 69 | 146 | 135 |
| Lopetetut toiminnot (Distribution) | 0 | 3 | 3 | 0 |
| Yhteensä | 58 | 72 | 149 | 135 |

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

0 -2 -1 1

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

| Osuudet osakkuus- ja yhteisyrityksissä segmentteittäin | 31.3.2015 | 31.3.2014 | 31.12.2014 |
|--|--------------|--------------|--------------|
| Power and Technology | 859 | 882 | 859 |
| Heat, Electricity Sales and Solutions | 543 | 532 | 523 |
| Russia | 391 | 444 | 326 |
| Muut | 338 | 463 | 319 |
| Lopetettuihin toimintoihin kuuluvat varat (Distribution) | 0 | 54 | 0 |
| Yhteensä | 2 130 | 2 374 | 2 027 |

Katso lisätietoja osuuksista osakkuus- ja yhteisyrityksissä liitteestä 13 ja osakkuusyrittäjädivestoinneista liitteestä 7.

| Investoinnit käyttöomaisuuteen segmentteittäin | I/2015 | I/2014 muutettu | 2014 muutettu | Edelliset 12kk |
|--|------------|--------------------|------------------|-------------------|
| milj. euroa | | | | |
| Power and Technology | 28 | 35 | 197 | 190 |
| Heat, Electricity Sales and Solutions | 11 | 13 | 86 | 84 |
| Russia | 45 | 58 | 340 | 327 |
| Muut | 1 | 3 | 3 | 1 |
| Jatkuvat toiminnot yhteensä | 85 | 110 | 626 | 601 |
| Lopetetut toiminnot (Distribution) | 20 | 25 | 147 | 142 |
| Yhteensä | 105 | 134 | 774 | 745 |
| Josta aktivoituja vieraan pääoman menoja | 10 | 10 | 47 | 47 |

| Bruttoinvestoinnit osakkeisiin segmentteittäin | I/2015 | I/2014 muutettu | 2014 muutettu | Edelliset 12kk |
|--|----------|--------------------|------------------|-------------------|
| milj. euroa | | | | |
| Power and Technology | 0 | 0 | 2 | 2 |
| Heat, Electricity Sales and Solutions | 1 | 0 | 37 | 38 |
| Russia | 0 | 1 | 27 | 26 |
| Muut | 0 | 0 | 4 | 4 |
| Jatkuvat toiminnot yhteensä | 1 | 1 | 69 | 69 |
| Lopetetut toiminnot (Distribution) | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Yhteensä | 1 | 1 | 69 | 69 |

| Bruttodivestoinnit osakkeisiin segmentteittäin | I/2015 | I/2014 muutettu | 2014 muutettu | Edelliset 12kk |
|--|-----------|--------------------|------------------|-------------------|
| milj. euroa | | | | |
| Power and Technology | 0 | 1 | 67 | 66 |
| Heat, Electricity Sales and Solutions | 27 | 0 | 446 | 473 |
| Russia | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Muut | 0 | 0 | 2 | 2 |
| Jatkuvat toiminnot yhteensä | 27 | 1 | 515 | 541 |
| Lopetetut toiminnot (Distribution) | 0 | 2 501 | 2 681 | 180 |
| Yhteensä | 27 | 2 502 | 3 196 | 721 |

Lisätietoja divestoinneista liitteestä 7 ja rahavirtalaskelman lisätiedoista.

| Sidottu pääoma segmentteittäin | 31.3.2015 | 31.3.2014 | 31.12.2014 |
|--|---------------|---------------|---------------|
| milj. euroa | | | |
| Power and Technology | 6 019 | 6 276 | 6 001 |
| Heat, Electricity Sales and Solutions | 2 164 | 2 365 | 2 112 |
| Russia | 3 104 | 3 619 | 2 597 |
| Muut | 180 | 374 | 496 |
| Lopetettuihin toimintoihin kuuluva sidottu pääoma (Distribution) | 2 634 | 2 872 | 2 615 |
| Yhteensä | 14 101 | 15 505 | 13 820 |

| Vertailukelpoinen sidotun pääoman tuotto segmenteittäin | | |
|---|-------------------|------------------------|
| % | Edelliset 12kk | 31.12.2014 muutettu |
| Power and Technology | 13.6 | 14.2 |
| Heat, Electricity Sales and Solutions | 8.6 | 8.7 |
| Russia | 6.5 | 5.6 |
| Muut | -6.7 | -5.8 |
| Lopetetut toiminnot (Distribution) | 8.5 | 9.3 |

| Sidotun pääoman tuotto segmenteittäin | | |
|--|-------------------|------------------------|
| % | Edelliset 12kk | 31.12.2014 muutettu |
| Power and Technology | 12.9 | 13.6 |
| Heat, Electricity Sales and Solutions | 19.6 | 19.1 |
| Russia | 6.5 | 5.6 |
| Muut | -6.3 | -5.3 |
| Lopetetut toiminnot (Distribution) ¹⁾ | 9.1 | 73.6 |

¹⁾ Myyntivoitot vaikuttavat 31.12.2014 lukuun (lisätietoja liitteestä 7).

Sidotun pääoman tuotto on laskettu jakamalla vuotuisen liikevoiton ja 'Osuus osakkuus- ja yhteisyritysten tuloksesta' -erän summa keskimääräisellä sidotulla pääomalla. Keskimääräinen sidottu pääoma on laskettu käyttämällä avaavan taseen ja kunkin neljänneksen lopun arvoja.

| Varat segmenteittäin | | | |
|--|---------------|---------------|---------------|
| milj. euroa | 31.3.2015 | 31.3.2014 | 31.12.2014 |
| Power and Technology | 7 110 | 7 300 | 7 064 |
| Heat, Electricity Sales and Solutions | 2 625 | 2 962 | 2 650 |
| Russia | 3 255 | 3 893 | 2 769 |
| Muut | 501 | 485 | 643 |
| Lopetetut toiminnot (Distribution) | 2 715 | 3 012 | 2 707 |
| Eliminoinnit | -178 | -244 | -186 |
| Sidottuun pääomaan sisältyvät varat | 16 028 | 17 407 | 15 647 |
| Korolliset saamiset | 2 045 | 2 531 | 2 045 |
| Laskennalliset verosaamiset | 83 | 118 | 98 |
| Muut varat | 757 | 628 | 818 |
| Likvidit varat | 3 268 | 2 989 | 2 766 |
| Varat yhteensä | 22 182 | 23 673 | 21 375 |

| Vieras pääoma segmenteittäin | | | |
|--|---------------|---------------|---------------|
| milj. euroa | 31.3.2015 | 31.3.2014 | 31.12.2014 |
| Power and Technology | 1 090 | 1 024 | 1 063 |
| Heat, Electricity Sales and Solutions | 461 | 597 | 538 |
| Russia | 151 | 275 | 172 |
| Muut | 321 | 111 | 147 |
| Lopetetut toiminnot (Distribution) | 81 | 140 | 92 |
| Eliminoinnit | -178 | -244 | -186 |
| Sidottuun pääomaan sisältyvä vieras pääoma | 1 927 | 1 902 | 1 827 |
| Laskennalliset verovelat | 1 191 | 1 332 | 1 159 |
| Muu vieras pääoma ¹⁾ | 1 581 | 406 | 470 |
| Sijoitettuun pääomaan sisältyvä vieras pääoma | 4 699 | 3 640 | 3 456 |
| Korollinen vieras pääoma | 6 982 | 7 827 | 6 983 |
| Oma pääoma | 10 501 | 12 207 | 10 935 |
| Oma pääoma ja vieras pääoma yhteensä | 22 182 | 23 673 | 21 375 |

¹⁾ Muu vieras pääoma sisältää osinkovelan 1 155 miljoonaa euroa (31.3.2014: 0), joka maksettiin pois 14.4.2015.

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

| Henkilöstön lukumäärä | 31.3.2015 | 31.3.2014 | 31.12.2014 |
|---------------------------------------|--------------|--------------|--------------|
| | | muutettu | muutettu |
| Power and Technology | 1 350 | 1 672 | 1 639 |
| Heat, Electricity Sales and Solutions | 1 434 | 1 960 | 1 807 |
| Russia | 4 198 | 4 169 | 4 213 |
| Muut | 995 | 503 | 543 |
| Jatkuvat toiminnot yhteensä | 7 977 | 8 304 | 8 202 |
| Lopetetut toiminnot (Distribution) | 401 | 466 | 390 |
| Yhteensä | 8 378 | 8 770 | 8 592 |

| Henkilöstö keskimäärin | I/2015 | I/2014 | 2014 |
|---------------------------------------|--------------|--------------|--------------|
| | | muutettu | muutettu |
| Power and Technology | 1 399 | 1 695 | 1 685 |
| Heat, Electricity Sales and Solutions | 1 442 | 1 952 | 1 913 |
| Russia | 4 198 | 4 165 | 4 196 |
| Muut | 998 | 524 | 536 |
| Jatkuvat toiminnot yhteensä | 8 037 | 8 335 | 8 329 |
| Lopetetut toiminnot (Distribution) | 394 | 719 | 492 |
| Yhteensä | 8 431 | 9 054 | 8 821 |

Henkilöstö keskimäärin lasketaan käyttäen koko raportointikauden kuukausittaisia keskiarvoja.

5. Rahoitusriskien hallinta

Konsernin riskienhallinnan periaatteisiin ei ole tehty merkittäviä muutoksia katsauskaudella. Riskienhallinnan tavoitteet ja periaatteet ovat yhdenmukaisia vuoden 2014 konsernitilinpäätöksessä esitettyjen tietojen kanssa.

Käypien arvojen hierarkiatasot

Taseessa käypään arvoon arvostetut rahoitusinstrumentit on esitetty seuraavien käyvän arvon määrittämiseen perustuvien hierarkiatasojen mukaisesti:

Taso 1: täysin samanlaisten varojen tai velkojen noteeratut (oikaisemattomat) hinnat toimivilla markkinoilla;

Taso 2: muut syöttötiedot kuin tasoon 1 sisältyvät noteeratut hinnat, jotka kyseiselle omaisuuserälle tai velalle on todettavissa joko suoraan (ts. hintana) tai epäsuorasti (ts. hinnoista johdettuina);

Taso 3: omaisuuserää tai velkaa koskevat syöttötiedot, jotka eivät perustu todettavissa olevaan markkinatietoon (ei todettavissa olevat syöttötiedot).

Katso myös laadintaperiaatteet konsernitilinpäätöksen 2014 liitetiedossa 17 Rahoitusvarat ja -velat käypään arvoon

Rahoitusvarat

| milj. euroa | Taso 1 | | | Taso 2 | | | Taso 3 | | | Netotus ²⁾ | | | Yhteensä | | |
|---|------------|------------|-------------|------------|--------------|--------------|------------|------------|-------------|-----------------------|-------------|-------------|------------|------------|--------------|
| | 31.3. 2015 | 31.3. 2014 | 31.12. 2014 | 31.3. 2015 | 31.3. 2014 | 31.12. 2014 | 31.3. 2015 | 31.3. 2014 | 31.12. 2014 | 31.3. 2015 | 31.3. 2014 | 31.12. 2014 | 31.3. 2015 | 31.3. 2014 | 31.12. 2014 |
| Pitkäaikaisissa varoissa | | | | | | | | | | | | | | | |
| Myytavissa olevat rahoitusvarat ¹⁾ | 1 | 1 | 1 | | | | 28 | 29 | 29 | | | | 29 | 30 | 30 |
| Johdannaisinstrumentit | | | | | | | | | | | | | | | |
| Sähköjohdannaiset | | | | | | | | | | | | | | | |
| Sovelletaan suojauslaskentaa | | | | 6 | 64 | 6 | | | | -5 | -12 | -5 | 2 | 52 | 1 |
| Ei sovelleta suojauslaskentaa | | | | 76 | 110 | 66 | | | | -19 | -44 | -17 | 58 | 66 | 49 |
| Korko- ja valuuttajohdannaiset | | | | | | | | | | | | | | | |
| Sovelletaan suojauslaskentaa | | | | 281 | 165 | 335 | | | | | | | 281 | 165 | 335 |
| Ei sovelleta suojauslaskentaa | | | | 158 | 171 | 206 | | | | | | | 158 | 171 | 206 |
| Öljy- ja muut futuurit ja termiinit | | | | | | | | | | | | | | | |
| Sovelletaan suojauslaskentaa | | | | | | | | | | | | | 0 | 0 | 0 |
| Ei sovelleta suojauslaskentaa | 6 | 7 | 1 | 7 | 1 | 6 | | | | | | -3 | 13 | 8 | 3 |
| Pitkäaikaisissa varoissa yhteensä | 7 | 8 | 2 | 528 | 511 | 619 | 28 | 29 | 29 | -24 | -56 | -25 | 541 | 492 | 625 |
| Lyhytaikaisissa varoissa | | | | | | | | | | | | | | | |
| Johdannaisinstrumentit | | | | | | | | | | | | | | | |
| Sähköjohdannaiset | | | | | | | | | | | | | | | |
| Sovelletaan suojauslaskentaa | | | | 87 | 165 | 79 | | | | -11 | -25 | -11 | 76 | 140 | 67 |
| Ei sovelleta suojauslaskentaa | | 2 | | 155 | 278 | 153 | | | | -103 | -177 | -106 | 52 | 103 | 47 |
| Korko- ja valuuttajohdannaiset | | | | | | | | | | | | | | | |
| Sovelletaan suojauslaskentaa | | | | 98 | 6 | 48 | | | | | | | 98 | 6 | 48 |
| Ei sovelleta suojauslaskentaa | | | | 75 | 72 | 274 | | | | | | | 75 | 72 | 274 |
| Öljy- ja muut futuurit ja termiinit | | | | | | | | | | | | | | | |
| Sovelletaan suojauslaskentaa | | | | | | | | | | | 0 | | 0 | 0 | 0 |
| Ei sovelleta suojauslaskentaa | 37 | 64 | 30 | 11 | | 9 | | | | -4 | -2 | -26 | 44 | 62 | 12 |
| Lyhytaikaisissa varoissa yhteensä | 37 | 66 | 30 | 426 | 521 | 563 | 0 | 0 | 0 | -118 | -204 | -143 | 346 | 382 | 448 |
| Yhteensä | 44 | 74 | 32 | 954 | 1 032 | 1 182 | 28 | 29 | 29 | -142 | -260 | -168 | 886 | 874 | 1 073 |

Rahoitusvelat

| milj. euroa | Taso 1 | | | Taso 2 | | | Taso 3 | | | Netotus ²⁾ | | | Yhteensä | | |
|---|------------|------------|-------------|--------------|--------------|--------------|------------|------------|-------------|-----------------------|-------------|-------------|--------------|--------------|--------------|
| | 31.3. 2015 | 31.3. 2014 | 31.12. 2014 | 31.3. 2015 | 31.3. 2014 | 31.12. 2014 | 31.3. 2015 | 31.3. 2014 | 31.12. 2014 | 31.3. 2015 | 31.3. 2014 | 31.12. 2014 | 31.3. 2015 | 31.3. 2014 | 31.12. 2014 |
| Pitkäaikaisissa veloissa | | | | | | | | | | | | | | | |
| Myytavissa olevat rahoitusvelat ³⁾ | | | | 1 040 | 1 196 | 1 454 | | | | | | | 1 040 | 1 196 | 1 454 |
| Johdannaisinstrumentit | | | | | | | | | | | | | | | |
| Sähköjohdannaiset | | | | | | | | | | | | | | | |
| Sovelletaan suojauslaskentaa | | | | 6 | 20 | 11 | | | | -5 | -12 | -5 | 1 | 8 | 7 |
| Ei sovelleta suojauslaskentaa | | | | 73 | 97 | 62 | | | | -19 | -44 | -17 | 55 | 53 | 45 |
| Korko- ja valuuttajohdannaiset | | | | | | | | | | | | | | | |
| Sovelletaan suojauslaskentaa | | | | 103 | 69 | 96 | | | | | | | 103 | 69 | 96 |
| Ei sovelleta suojauslaskentaa | | | | 82 | 63 | 96 | | | | | | | 82 | 63 | 96 |
| Öljy- ja muut futuurit ja termiinit | | | | | | | | | | | | | | | |
| Ei sovelleta suojauslaskentaa | 11 | 5 | 5 | 2 | | 2 | | | | | | -3 | 12 | 5 | 3 |
| Pitkäaikaisissa veloissa yhteensä | 11 | 5 | 5 | 1 306 | 1 445 | 1 721 | 0 | 0 | 0 | -24 | -56 | -25 | 1 293 | 1 394 | 1 701 |
| Lyhytaikaisissa veloissa | | | | | | | | | | | | | | | |
| Johdannaisinstrumentit | | | | | | | | | | | | | | | |
| Sähköjohdannaiset | | | | | | | | | | | | | | | |
| Sovelletaan suojauslaskentaa | | | | 12 | 25 | 12 | | | | -11 | -25 | -11 | 1 | 0 | 1 |
| Ei sovelleta suojauslaskentaa | | 3 | | 130 | 208 | 134 | | | | -103 | -177 | -106 | 26 | 34 | 27 |
| Korko- ja valuuttajohdannaiset | | | | | | | | | | | | | | | |
| Sovelletaan suojauslaskentaa | | | | 21 | 6 | 22 | | | | | | | 21 | 6 | 22 |
| Ei sovelleta suojauslaskentaa | | | | 95 | 27 | 22 | | | | | | | 95 | 27 | 22 |
| Öljy- ja muut futuurit ja termiinit | | | | | | | | | | | | | | | |
| Sovelletaan suojauslaskentaa | | | | | | | | | | | | | 0 | 0 | 0 |
| Ei sovelleta suojauslaskentaa | 33 | 45 | 29 | 4 | | 2 | | | | -4 | -2 | -26 | 35 | 43 | 4 |
| Lyhytaikaisissa veloissa yhteensä | 33 | 48 | 29 | 262 | 266 | 192 | 0 | 0 | 0 | -118 | -204 | -143 | 177 | 109 | 76 |
| Yhteensä | 44 | 53 | 34 | 1 568 | 1 711 | 1 913 | 0 | 0 | 0 | -142 | -260 | -168 | 1 470 | 1 503 | 1 778 |

¹⁾ Myytävissä olevat rahoitusvarat, jotka ovat muita kuin osakkuus- ja yhteisyritysosakkeita, koostuvat pääosin listaamattomien yhtiöiden osakkeista, arvoltaan 28 miljoonaa euroa (vuoden 2014 lopussa: 29). Osakkeiden käypää arvoa ei pystytä määrittämään luotettavasti ja ne on arvostettu hankintamenoonsa vähennettynä mahdollisilla arvonalentumistappioilla. Myytävissä oleviin rahoitusvaroihin sisältyvien listattujen yritysten osakkeiden käypä arvo oli 1 miljoonaa euroa (vuoden 2014 lopussa: 1). Fortumin omaan pääomaan kirjattujen kertyneiden käypien arvojen muutokset olivat -3 miljoonaa euroa (vuoden 2014 lopussa: -3).

²⁾ Kun sähkö-, öljy ja muiden hyödykepörssien kanssa tehdyillä standardijohdannaissojimuksilla on samanaikainen toimitus, saamiset ja velat netotetaan.

³⁾ Osuus joukkovelkakirjalainasta, johon sovelletaan käyvän arvon suojauslaskentaa.

Korko- ja valuuttajohdannaisien netto käypä arvo on 311 miljoonaa euroa, varat 612 miljoonaa euroa ja velat 301 miljoonaa euroa. Fortumilla on käteisvakuuksia perustuen Credit Support Annex sopimuksiin, joita Fortumilla on joidenkin vastapuolten kanssa. Maaliskuun lopussa 2015 Fortum oli saanut 211 miljoonaa euroa näistä Credit Support Annex sopimuksista. Saatua rahaa on kirjattu lyhytaikaisiin velkoihin.

Lisätietoja näihin vakuuksiin liittyvistä korollisista veloista on liitetiedossa 15 Korolliset velat sekä liitetiedossa 18 Pantatut varat.

6. Lopetetut toiminnot

Fortum allekirjoitti maaliskuussa 2015 sitovan kauppasopimuksen Ruotsin sähkösiirtoliiketoiminnan myynnistä. Yritysjärjestelyn velaton kauppahinta on 60,6 miljardia Ruotsin kruunua (noin 6,6 miljardia euroa). Fortum arvioi saattavansa yrityskaupan päätökseen vuoden 2015 toisen neljänneksen aikana tarvittavien viranomaishyväksyntöjen ja tavanomaisten yrityskaupan ehtojen toteuduttua. Fortum ennakoi kirjaavansa yritysjärjestelystä noin 4,4 miljardin kertaluonteisen myyntivoiton eli noin 5 euroa osaketta kohti vuoden 2015 toisen neljänneksen tulokseen. Vuonna 2014 Fortum myi sekä Suomen että Norjan sähkösiirtoliiketoiminnat. Lisätietoa myynneistä ja myytävänä olevista omaisuuseristä liitteessä 7.

Kauppa saattaa päätökseen Fortumin sähkösiirtoliiketoiminnan myynnin eli kaupan toteuduttua Fortumilla ei ole enää lainkaan sähkösiirtoliiketoimintaa. Näin ollen Distribution -segmentti esitetään vuoden 2015 ensimmäisessä osavuositiedotuksessa lopetettuna toimintona IFRS 5 standardin Myytävänä olevat pitkäaikaiset omaisuuserät ja lopetetut toiminnot mukaisesti. Lopetetut toiminnot esitetään tuloslaskelmassa yhdellä rivillä veroilla vähennettynä. Rahavirtalaskelmassa lopetettujen toimintojen nettorahavirrat on esitetty erillisinä liiketoiminnan, investointien ja rahoituksen rahavirroista. Vuoden 2014 tuloslaskelman ja rahavirran vertailutiedot on oikaistu IFRS 5:n mukaisesti.

Lopetetut toiminnot sisältävät Fortumin sähkösiirtoliiketoiminnan tuloksen mukaan lukien myös Suomen ja Norjan sähkösiirtoliiketoimintojen myynneistä vuonna 2014 kirjatut myyntivoitot, sekä sisäisten eliminointien vaikutukset. Lopetetuille toimintoille allokoituiden nettorahoituskulut perustuvat siihen, että konsernin rahoitus ja riskien hallinta on järjestetty keskitetysti ja tytäryhtiöt on rahoitettu sisäisillä lainoilla. Lopetetuille toimintoille ei ole allokoitu konsernin yleiskustannuksia.

Lopetettujen toimintojen rahavirrat sisältävät sähkösiirtoliiketoiminnan rahavirran sekä sille kohdistetut verot, sähkösiirtoyhtiöiden osakkeiden myynnin vaikutuksen sekä tulot myytyjen yhtiöiden saamisista.

| Lopetettujen toimintojen tulos ¹⁾ | | | | |
|---|-----------|--------------------|------------------|-------------------|
| milj. euroa | I/2015 | I/2014 muutettu | 2014 muutettu | Edelliset 12kk |
| Liikevaihto | 160 | 265 | 662 | 557 |
| Muut tuotot | 1 | 2 | 15 | 14 |
| Materiaalit ja palvelut | -21 | -49 | -114 | -86 |
| Henkilöstökulut | -9 | -18 | -44 | -35 |
| Poistot ja arvonalentumiset | -30 | -52 | -150 | -128 |
| Muut kulut | -19 | -29 | -104 | -94 |
| Vertailukelpoinen liikevoitto | 82 | 119 | 266 | 229 |
| Vertailukelpoisuuteen vaikuttavat erät | -1 | 1 849 | 1 866 | 16 |
| Liikevoitto | 81 | 1 968 | 2 132 | 245 |
| Osuus osakkuus- ja yhteisyritysten tuloksesta | 0 | 3 | 3 | 0 |
| Rahoitustuotot ja -kulut | -1 | -2 | -7 | -6 |
| Voitto ennen veroja | 80 | 1 968 | 2 128 | 240 |
| Tuloverot | -18 | -24 | -56 | -50 |
| Lopetettujen toimintojen kauden voitto | 63 | 1 943 | 2 073 | 193 |

¹⁾ Sisältää jatkuvien ja lopetettujen toimintojen väliset eliminoinnit.

| Lopetettujen toimintojen rahavirrat | | | | |
|--|-----------|--------------------|------------------|-------------------|
| milj. euroa | I/2015 | I/2014 muutettu | 2014 muutettu | Edelliset 12kk |
| Liiketoiminnan rahavirta | 87 | 161 | 356 | 282 |
| Investointien rahavirta | -43 | 2 461 | 2 574 | 70 |
| Rahoituksen rahavirta | 0 | -19 | -19 | 0 |
| Likvidien varojen lisäys yhteensä | 44 | 2 603 | 2 911 | 352 |

7. Yrityshankinnat ja -myynnit sekä myytävänä olevat omaisuuserät

Yrityshankinnat

Vuoden 2015 ensimmäisen vuosineljänneksen aikana ei ollut olennaisia yrityshankintoja.

Heinäkuussa Fortum ilmoitti sopineensa E.ON Ruhrgas International GmbH:n kanssa ostavansa 33,66 prosentin osuuden virolaisesta maakaasun vienti-, myynti- ja jakeluyhtiöstä AS Eesti Gaasista sekä vastaavan osuuden kaasujakeluyhtiö AS Võrguteenus Valduksesta.

Yritysmyyntit

Vuoden 2015 ensimmäisen neljänneksen aikana Fortum on myynyt 51,4 % omistusosuutensa osakkuusyhtiö AS Võrguteenus Valduksessa virolaiselle sähkön siirron yhtiölle Elering AS:lle.

Yritysmyyntit vuoden 2014 aikana

Marraskuussa 2014 Fortum myi 31% omistusosuutensa Gasum Oy:n osakkeista Suomen valtiolle. Fortumin osakkeiden kauppahinta oli noin 310 miljoonaa euroa. Yhtiö kirjasi kaupasta noin 190 miljoonan euron myyntivoiton eli noin 0,22 euroa/osake. Myyntivoitto kirjattiin Fortumin Heat, Electricity Sales and Solutions -segmentin vuoden 2014 neljännen vuosineljänneksen tulokseen.

Lokakuussa 2014 Fortum myi Isossa-Britanniassa sijaitsevan tytäryhtiönsä, Grangemouth CHP Limitedin, pitkäaikaiselle asiakkaalle INEOS Industries Holdings Limitedille. Grangemouth CHP Limited operoi ja omistaa maakaasua polttoaineena käyttävän sähkön- ja lämmön yhteistuotantolaitoksen, joka sijaitsee Grangemouthissa Skotlannissa. Kokonaiskauppahinta oli noin 54 miljoonaa puntaa (noin 70 miljoonaa euroa). Myyntivoitto kirjattiin Fortumin Power and Technology -segmentin tulokseen vuoden 2014 neljännellä neljänneksellä.

Huhtikuussa 2014 Fortum sopi myyvänsä Norjan sähkönsiirtoliiketoimintansa Oslon pörssissä noteeratulle energiayhtiö Hafslundille ja Norjan lämpöliiketoimintansa iCON Infrastructure Partners II, L.P. -rahastolle. Samassa yhteydessä Fortum sopi myös myyvänsä osuutensa Fredrikstad Energi AS:ssä (49 %) ja Fredrikstad Energi Nett AS:ssä (35 %) Hafslundille. Kaupat saatettiin päätökseen toisen neljänneksen aikana sen jälkeen kun tarvittavat viranomaishyväksynnit oli saatu ja tavanomaiset yrityskaupan ehdot oli täytetty. Yritysmyyntien velaton kauppahinta oli yhteensä noin 340 miljoonaa euroa. Myynneistä kirjattiin 16 miljoonan euron myyntivoitto Distribution -segmentin ja 52 miljoonan euron myyntivoitto Heat and Electricity Sales and Solutions -segmentin vuoden 2014 toisen neljänneksen tulokseen. Myyntivoitot vastaavat noin 0,08 euroa osaketta kohden.

Tammikuussa 2014 Fortum sopi Kalajoella sijaitsevan Tohkojan tuulivoimahankkeensa myynnistä wpd europe GmbH:lle. Kauppa saatettiin päätökseen vuoden 2014 toisen neljänneksen aikana. Kaupalla oli Fortumille vähäinen positiivinen vaikutus Power and Technology -segmentin tulokseen.

Tammikuussa 2014 Fortum myi 30 prosentin osuutensa ruotsalaisessa energiayhtiö Karlshamns Kraft AB:ssä yhtiön pääomistajalle E.ONille. Kaupalla on vähäinen vaikutus Power and Technology -segmentin ensimmäisen vuosineljänneksen tulokseen.

Joulukuussa 2013 Fortum ilmoitti sopineensa Suomen sähkönsiirtoliiketoiminnan myynnistä Suomi Power Networks Oy:lle, jonka omistaa suomalaisten ja kansainvälisten sijoittajien ryhmä. Velaton kauppahinta on 2,55 miljardia euroa. Fortum kirjasi 1,85 miljardin euron myyntivoiton eli 2,08 euroa osaketta kohden. Myyntivoitto kirjattiin Fortumin Distribution -segmentin vuoden 2014 ensimmäisen neljänneksen tulokseen.

Osakemyynnit (brutto), Fortum yhteensä

| milj. euroa | I/2015 | I/2014 | 2014 | Edelliset 12kk |
|---|-----------|--------------|--------------|-------------------|
| Myyneistä rahana saadut suoritus | 0 | 2 424 | 2 750 | 326 |
| Korolliset velat myydyissä tytäryrityksissä | 0 | 77 | 131 | 54 |
| Myynteihin liittyvien saamisten muutos | 0 | 0 | 2 | 2 |
| Myydyt tytäryritysosakkeet (brutto) | 0 | 2 501 | 2 884 | 383 |
| Myydyt osakkuusyrittösakkeet (brutto) | 27 | 1 | 311 | 337 |
| Myydyt myytävissä olevat rahoitusvarat | 0 | 0 | 1 | 1 |
| Yhteensä | 27 | 2 502 | 3 196 | 721 |

Myytävänä olevat omaisuuserät kauden lopussa

Fortum allekirjoitti maaliskuussa 2015 sitovan kauppasopimuksen Ruotsin sähkönsiirto liiketoiminnan myynnistä yhteenliittymälle, johon kuuluvat ruotsalaiset kansalliset eläkerahastot Första AP-Fonden (12,5%) ja Tredje AP-Fonden (20,0%), ruotsalainen eläke- ja vahinkovakuutusyhtiö Folksam (17,5%) sekä kansainvälinen infrastruktuurisijoittaja Borealis Infrastructure Management Inc. (50%). Ruotsin sähkönsiirto liiketoimintaan liittyvät varat ja velat on luokiteltu maaliskuun lopun 2015 taseessa myytävänä oleviin omaisuuseriin.

Joulukuun 2014 lopussa taseessa ei ollut myytävänä olevia omaisuuseriä.

Myytävänä olevat omaisuuserät ¹⁾

| milj. euroa | 31.3.2015 | 31.3.2014 | 31.12.2014 |
|---|--------------|-----------|------------|
| Aineettomat ja aineelliset käyttöomaisuushyödykkeet | 2 573 | 0 | 0 |
| Muut varat | 142 | 0 | 0 |
| Rahat ja pankkisaamiset | 1 | 0 | 0 |
| Yhteensä | 2 716 | 0 | 0 |

Myytävänä oleviin omaisuuseriin liittyvät velat ¹⁾

| milj. euroa | 31.3.2015 | 31.3.2014 | 31.12.2014 |
|--------------------------|------------|-----------|------------|
| Korollinen vieras pääoma | 0 | 0 | 0 |
| Laskennalliset verovelat | 499 | 0 | 0 |
| Muu vieras pääoma | 110 | 0 | 0 |
| Yhteensä | 609 | 0 | 0 |

¹⁾ Yllä olevat erät on esitetty ilman Fortumin muilta tytäryhtiöiltä olevia saamia tai velkoja, kuten sisäistä rahoitusta joka oli 194 miljoonaa euroa.

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 | 1-3/2015 | 1-12/2014 | 1-9/2014 | 1-6/2014 | 1-3/2014 |
|-------------------------------|----------|-----------|----------|----------|----------|
| Ruotsi (SEK) | 9.3534 | 9.1004 | 9.0380 | 8.9774 | 8.8777 |
| Norja (NOK) | 8.7883 | 8.3940 | 8.2893 | 8.3174 | 8.3510 |
| Puola (PLN) | 4.1796 | 4.1909 | 4.1807 | 4.1776 | 4.1857 |
| Venäjä (RUB) | 70.9755 | 51.4243 | 48.0976 | 47.8497 | 47.9490 |

| Kauden lopun valuuttakurssi | 31.3.2015 | 31.12.2014 | 30.9.2014 | 30.6.2014 | 31.3.2014 |
|-----------------------------|-----------|------------|-----------|-----------|-----------|
| Ruotsi (SEK) | 9.2901 | 9.3930 | 9.1465 | 9.1762 | 8.9483 |
| Norja (NOK) | 8.7035 | 9.0420 | 8.1190 | 8.4035 | 8.2550 |
| Puola (PLN) | 4.0854 | 4.2732 | 4.1776 | 4.1568 | 4.1719 |
| Venäjä (RUB) | 62.4400 | 72.3370 | 49.7653 | 46.3779 | 48.7800 |

9. Tuloverot

Tuloverokanta tuloslaskelman mukaan vuoden 2015 ensimmäisellä neljänneksellä oli 15,8% (I/2014: 16,6%). Tuloslaskelman verokantaan vaikuttaa aina se, että osuus osakkuus- ja yhteisyritysten voitosta lasketaan verojen jälkeen. Veroprosentti vuoden 2015 ensimmäisellä neljänneksellä, ilman osuutta osakkuusyritysten ja yhteisyritysten voitoista ja verovapaita myyntivoittoja oli 19,0 % (I/2014: 20,5%).

10. Osakekohtainen osinko

Vuoden 2014 osingonjaosta, 1,10 euroa osaketta kohti, sekä ylimääräisestä osingosta, 0,20 euroa osaketta kohti, yhteensä 1 155 miljoonaa euroa, päätettiin yhtiökokouksessa 31.3.2015. Osingot maksettiin 14.4.2015.

Yhtiökokous 8.4.2014 päätti jakaa osinkoa tilikaudelta 2013 1,10 euroa osakkeelta, yhteensä 977 miljoonaa euroa. Osinko maksettiin 22.4.2014.

11. Aineettomien hyödykkeiden muutos

| milj. euroa | 31.3.2015 | 31.3.2014 | 31.12.2014 |
|---|------------|------------|------------|
| Kirjanpitoarvo kauden alussa | 276 | 384 | 384 |
| Käyttöomaisuusinvestoinnit | 2 | 12 | 22 |
| Päästöoikeuksien muutokset | 0 | 1 | -1 |
| Poistot ja arvonalentumiset ¹⁾ | -6 | -7 | -25 |
| Myynnit | 0 | 0 | -23 |
| Uudelleenryhmittelyt | 5 | 8 | 21 |
| Siirrot myytävänä oleviin omaisuuseriin ²⁾ | -29 | 0 | 0 |
| Muuntoerot ja muut muutokset | 29 | -17 | -102 |
| Kirjanpitoarvo kauden lopussa | 277 | 381 | 276 |
| Kirjanpitoarvoon sisältyvä liikearvo kauden lopussa | 197 | 256 | 170 |
| Muuntoerokirjausten vaikutus liikearvon määrään | 27 | -19 | -101 |

12. Aineellisten hyödykkeiden muutos

| milj. euroa | 31.3.2015 | 31.3.2014 | 31.12.2014 |
|---|--------------|---------------|---------------|
| Kirjanpitoarvo kauden alussa | 11 195 | 12 849 | 12 849 |
| Tytäryhtiöhankinnat | 1 | 0 | 0 |
| Käyttöomaisuusinvestoinnit | 104 | 122 | 752 |
| Ydinvoiman käytöstäpoistamiskulut | 0 | -1 | -3 |
| Vähennykset | -2 | 0 | -7 |
| Poistot ja arvonalentumiset ¹⁾ | -107 | -143 | -502 |
| Myynnit | 0 | 0 | -229 |
| Uudelleenryhmittelyt | -5 | -8 | -21 |
| Siirrot myytävänä oleviin omaisuuseriin ²⁾ | -2 544 | 0 | 0 |
| Muuntoerot ja muut muutokset | 431 | -284 | -1 643 |
| Kirjanpitoarvo kauden lopussa | 9 074 | 12 536 | 11 195 |

¹⁾ Sisältää lopetettujen toimintojen poistot

²⁾ Ruotsin sähkönsiirtoliiketoiminnan omaisuuserät on luokiteltu taseessa 31.3.2015 myytävänä oleviin omaisuuseriin.

13. Muutokset osuuksissa osakkuus- ja yhteisyrityksissä

| milj. euroa | 31.3.2015 | 31.3.2014 | 31.12.2014 |
|---|--------------|--------------|--------------|
| Kirjanpitoarvo kauden alussa | 2 027 | 2 341 | 2 341 |
| Osakkuusyritysten hankinnat | 0 | 0 | 62 |
| Osuus osakkuus- ja yhteisyritysten tuloksesta ¹⁾ | 58 | 72 | 149 |
| Saadut osingot | 0 | -1 | -57 |
| Osakkuusyritysten muut laajan tuloksen erät | -3 | 1 | -16 |
| Muuntoerot ja muut muutokset | 75 | -39 | -270 |
| Myynnit | -26 | 0 | -181 |
| Kirjanpitoarvo kauden lopussa | 2 130 | 2 374 | 2 027 |

¹⁾ Sisältää lopetettujen toimintojen osuuden

Osuus osakkuus- ja yhteisyritysten tuloksesta

Fortumin osuus osakkuus- ja yhteisyritysten tuloksesta vuoden 2015 ensimmäisellä neljänneksellä oli 58 miljoonaa euroa (I/2014: 72), josta Hafslundin osuus oli 8 miljoonaa euroa (I/2014: 8), Territorial Generating Companyn 1 (TGC-1) osuus 12 miljoonaa euroa (I/2014: 14) ja Fortum Värmen osuus 38 miljoonaa (I/2014: 44).

Fortumin laadintaperiaatteiden mukaisesti Hafslundin ja TGC-1:n tulos sisältyy Fortumin lukuihin edellisen neljänneksen julkaistujen lukujen perusteella, sillä tavallisesti viimeisin osavuositiedot ei ole vielä saatavilla.

14. Korolliset saamiset

| | Tasearvo | Käypä arvo | Tasearvo | Käypä arvo |
|---|-----------|------------|------------|------------|
| milj. euroa | 31.3.2015 | 31.3.2015 | 31.12.2014 | 31.12.2014 |
| Pitkäaikaiset lainasaamiset ¹⁾ | 2 044 | 2 177 | 2 044 | 2 216 |

¹⁾ Tasearvo sisältää pitkäaikaisen saatavan lyhytaikaisen osuuden 3 miljoonaa euroa (vuoden 2014 lopussa: 3).

Pitkäaikaisiin lainasaamisiin sisältyy saamia osakkuusyrityksiltä ja yhteisyrityksiltä yhteensä 2 041 miljoonaa euroa (vuoden 2014 lopussa: 2 041). Näihin saamisiin sisältyy 1 326 miljoonaa euroa (vuoden 2014 lopussa: 1 310) ruotsalaisilta ydinvoima-osakkuusyrityksiltä OKG AB:lta ja Forsmark Kraftgrupp AB:lta, joita rahoitetaan pääsääntöisesti osakaslainoilla osakkaiden omistusosuuksien suhteessa. Pitkäaikaisiin lainasaamisiin sisältyy myös saamia Fortum Värmeltä 538 miljoonaa euroa (vuoden 2014 lopussa: 553) ja Teollisuuden Voima Oyj:lta 110 miljoonaa euroa (vuoden 2014 lopussa: 110).

TVO:n rakentamaa Olkiluoto 3 -ydinvoimalaa rahoitetaan ulkoisilla lainoilla, osakeanneilla ja osakaslainoilla TVO:n osakkeenomistajien välisten osakassopimusten perusteella. Maaliskuun 2015 lopussa Fortum oli myöntänyt 95 miljoonaa euroa osakaslainaa koskien Olkiluoto 3 -ydinvoimalan rakentamista, jolle Fortum on tämän lisäksi sitoutunut antamaan korkeintaan 100 miljoonaa euroa lisärahoitusta. TVO:lle on myös myönnetty osakaslainaa EUR 15 miljoonaa euroa rahoittamaan Olkiluoto 4:n suunnittelua. Tälle Fortum on sitoutunut antamaan 57 miljoonaa euroa lisärahoitusta.

15. Korollinen vieras pääoma ja rahat ja pankkisaamiset

| Korolliset velat | Tasearvo | Käypä arvo | Tasearvo | Käypä arvo |
|---|--------------|--------------|--------------|--------------|
| milj. euroa | 31.3.2015 | 31.3.2015 | 31.12.2014 | 31.12.2014 |
| Joukkovelkakirjalainat | 4 779 | 5 204 | 4 748 | 5 093 |
| Lainat rahoituslaitoksilta | 729 | 788 | 722 | 777 |
| Muut pitkäaikaiset korolliset velat ¹⁾ | 1 260 | 1 331 | 1 226 | 1 296 |
| Pitkäaikaiset korolliset velat yhteensä ²⁾ | 6 768 | 7 323 | 6 696 | 7 166 |
| Lyhytaikaiset korolliset velat | 214 | 214 | 287 | 287 |
| Yhteensä | 6 982 | 7 537 | 6 983 | 7 453 |

¹⁾ Sisältää lainat Valtion ydinjätehuolto-rahastolta ja Teollisuuden Voima Oyj:lta 1 074 miljoonaa euroa (vuoden 2014 lopussa: 1 040), lainat suomalaisilta eläkelaitoksilta 78 miljoonaa euroa (vuoden 2014 lopussa: 78) ja muut lainat 108 miljoonaa euroa (vuoden 2014 lopussa: 108).

²⁾ Tasearvot sisältävät pitkäaikaisen lainan lyhytaikaisen osuuden.

Maaliskuussa Fortum lisäsi takaisinlainaustaan Valtion ydinjätehuolto-rahastosta ja Teollisuuden Voimalta 34 miljoonalla eurolla yhteensä 1 074 miljoonaa euroon.

Lyhytaikainen rahoitus oli 214 miljoonaa euroa 2015 maaliskuun lopussa (vuoden 2014 lopussa: 287). Korollinen velka pieneni ensimmäisen neljänneksen aikana 1 miljoonaa euroa 6 983 miljoonasta eurosta 6 982 miljoonaa euroon.

Rahat ja pankkisaamiset lisääntyivät 502 miljoonalla eurolla ensimmäisen neljänneksen aikana 2 766 miljoonasta eurosta 3 268 miljoonaa euroon. OAO Fortumin rahat ja pankkisaamiset olivat kvartaalin lopussa noin 200 (vuoden 2014 lopussa 134) miljoonaa euroa.

16. Ydinvoimaan liittyvät varat ja velat

| milj. euroa | 31.3.2015 | 31.3.2014 | 31.12.2014 |
|--|-----------|-----------|------------|
| Taseeseen sisältyvät erät | | | |
| Ydinvoimaan liittyvät varaukset | 781 | 750 | 774 |
| Osuus Valtion ydinjätehuoltorahastosta | 781 | 750 | 774 |
| | | | |
| Lainmukainen vastuu ja osuus Valtion ydinjätehuoltorahastosta | | | |
| Ydinjätehuoltovastuu Suomen ydinenergiain mukaan | 1 084 | 1 059 | 1 084 |
| Rahastotavoite | 1 074 | 1 039 | 1 074 |
| Fortumin osuus Valtion ydinjätehuoltorahastosta | 1 074 | 1 039 | 1 039 |

Ydinvoimaan liittyvät varaukset

Ydinenergiain mukaisesti Fortum tekee Työ- ja elinkeinoministeriölle esityksen Loviisan ydinvoimalaitoksen ydinjätehuoltovastuusta joka kolmas vuosi kesäkuun loppuun mennessä. Vastuun määrä perustuu kolmen vuoden välein päivitettävään tekniseen suunnitelmaan. Uutta teknistä suunnitelmaa vastaava kustannusarvio päivitettiin vuoden 2013 toisella neljänneksellä. Päivityksen mukaan käytetyn ydinpolttaineen välivarastointiin ja loppusijoittamiseen sekä laitoksen käytöstäpoistoon liittyvien tulevien kustannusten odotetaan nousevan. Työ- ja elinkeinoministeriö päätti vastuun määrän vuoden 2014 lopussa.

Lain mukainen Työ- ja elinkeinoministeriön päätökseen perustuva vastuu 31.3.2015 oli 1 084 miljoonaa euroa. Taseeseen kirjattu ydinjätehuoltovastuu perustuu tulevaisuuden kustannuksia koskeviin kassavirtaennusteisiin, jotka pohjautuvat samoihin selvityksiin kuin lainmukainen vastuu. Ydinvoimavaruksen tasearvo, joka on laskettu IAS 37:n mukaisesti, on kasvanut 7 miljoonalla eurolla vuoden 2014 lopun arvosta, ja oli 31.3.2015 yhteensä 781 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 joulukuun 2014 päätökseen ja on yhteensä 1 074 miljoonaa euroa. Fortum maksoi maaliskuussa 2015 24 miljoonan euron ydinjätehuoltomaksun, minkä jälkeen Fortumin osuus Valtion ydinjätehuoltorahastosta on täysin katettu. Suomen ydinenergiain mukaisesti Fortumilla on velvoite kattaa lainmukainen vastuunsa kokonaisuudessaan Valtion ydinjätehuoltorahaston kautta. Fortum on anonut lakiperusteista ydinjätehuoltorahaston maksujen jaksottamista kolmen tulevan vuoden ajalle laillisen vastuun kasvun myötä. Työ- ja elinkeinoministeri hyväksyi anomuksen joulukuussa 2013. Rahastossa on IFRS:n näkökulmasta 293 miljoonan euron ylijäämä, koska Fortumin osuus Valtion ydinjätehuoltorahastosta 31.3.2015 oli 1 074 miljoonaa euroa, kun taas rahasto-osuuden tasearvo vastaavalla hetkellä oli 781 miljoonaa euroa.

Vaikutukset vertailukelpoiseen liikevoittoon sekä liikevoittoon

Power and Technology-segmentin liikevoittoon vaikuttaa Fortumin laskentaperiaatteiden mukaisesti Valtion ydinjätehuoltorahaston kirjanpitoikäisyydestä 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 yllähoitettuna, 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 2015 ensimmäisen neljänneksen tulokseen oli 3 miljoonaa euroa, kun vastaavasti viime vuoden vastaavana ajankohtana se oli -4 miljoonaa euroa.

Osakkuusyhtymykset

Fortumilla on vähemmistöosuuksia suomalaisessa ja ruotsalaisissa ydinvoimaa tuottavissa osakkuusyhtymyksissä. Fortum on näiden yritysten osalta käsitellyt osuutensa ydinvoimaan liittyvien varojen ja velkojen vaikutuksista laadintaperiaatteidensa mukaisesti.

17. Muut varaukset

| milj. euroa | Tuotantokapasiteettia koskeviin ehtoihin liittyvä varaus | | | Muut varaukset | | |
|--|--|-----------|------------|----------------|-----------|------------|
| | 31.3.2015 | 31.3.2014 | 31.12.2014 | 31.3.2015 | 31.3.2014 | 31.12.2014 |
| Varaukset kauden alussa | 56 | 103 | 103 | 26 | 14 | 14 |
| Käyttämättömien varausten purku | -29 | 0 | -4 | 0 | -1 | -3 |
| Varausten lisäys | 0 | 0 | 0 | 1 | 8 | 22 |
| Käytetyt varaukset | 0 | 0 | -14 | -4 | -1 | -4 |
| Diskonttauksen purkautuminen | 0 | 2 | 6 | 0 | 0 | 0 |
| Kurssierot | 5 | -7 | -35 | 1 | 0 | -3 |
| Siirrot myytävänä oleviin omaisuuseriin | 0 | 0 | 0 | -1 | 0 | 0 |
| Varaukset kauden lopussa | 32 | 97 | 56 | 23 | 19 | 26 |
| Lyhytaikaiset varaukset ¹⁾ | 32 | 19 | 56 | 9 | 2 | 10 |
| Pitkäaikaiset varaukset | 0 | 78 | 0 | 13 | 17 | 17 |

¹⁾ Sisältyy tase-erään ostovelat ja muu lyhytaikainen vieras pääoma

Fortumin Venäjällä käynnissä olevaan investointiohjelmaan liittyy tulevaa tuotantokapasiteettia koskevia ehtoja. Ehtojen mukaan Fortumilta voidaan periä sakkomaksuja, mikäli investointiohjelman tuoman uuden tuotantokapasiteetin käyttöönotto merkittävästi lykkääntyy tai investointisopimuksen pääehdot eivät muulta osin täyty. Mahdollisia sakkoja varten tehdyn varauksen määrä arvioidaan uudelleen jokaisena tilinpäätöshetkenä. Uudelleenarviointi kattaa investointiohjelman mukaiset vielä keskeneräiset voimalaitokset ja näiden arvioidussa käyttöönottoajankohdassa sekä riskeissä tapahtuneet muutokset.

Vuoden 2015 ensimmäisen neljänneksen lopussa tuotantokapasiteettia koskeviin ehtoihin liittyvä varaus oli 32 miljoonaa euroa (vuoden 2014 lopussa: 56). Ensimmäisen neljänneksen aikana varausta purettiin tulokseen 29 miljoonaa euroa Nyagan 3:n valmistumisen jälkeen.

18. Pantatut varat

| milj. euroa | 31.3.2015 | 31.3.2014 | 31.12.2014 |
|-------------------------|-----------|-----------|------------|
| Omasta puolesta annetut | | | |
| Lainat | | | |
| Pantit | 289 | 299 | 292 |
| Kiinteistökiinnitykset | 137 | 137 | 137 |
| Muut sitoumukset | | | |
| Kiinteistökiinnitykset | 137 | 103 | 137 |

Maaliskuun 2015 lopussa ei ole pantattu varoja, jotka liittyvät lopetettuihin toimintoihin.

Lainojen vakuudeksi pantatut varat

Valtion ydinjätehuoltorahaston osapuolilla on mahdollisuus ottaa lainaa rahastosta. Fortumilla on tätä lainaa varten vakuutena Kemijoki Oy:n osakkeita. Pantattuina olevien osakkeiden arvo 31.3.2015 oli 269 miljoonaa euroa (vuoden 2014 lopussa: 269).

Pantit -erään kuuluvat myös pankkitalletukset 1 miljoonaa euroa (vuoden 2014 lopussa: 3), jotka on annettu Nasdaq OMX Commodities European ja kansainvälisten ICE- ja EEX-pörssien kanssa käytävän sähkökaupan ja hiilidioksidipäästöoikeuksilla käytävän kaupan vakuudeksi.

Virolainen Fortum Tartu (Fortumin omistusosuus 60 %) on antanut kiinteistökiinnityksiä arvoltaan 96 miljoonaa euroa (vuoden 2014 lopussa: 96) lainan vakuudeksi. Fortumin eläkesäätiön myöntämän lainan vakuudeksi on annettu 41 miljoonan euron (vuoden 2014 lopussa: 41) kiinteistökiinnitykset.

Lisätietoja näihin kiinnityksiin liittyvistä korollisista veloista on liitetiedossa 15 Korollinen vieras pääoma ja rahat ja pankkisaamiset.

Muiden sitoumusten vakuudeksi pantatut varat

Fortum on antanut Valtion ydinjätehuoltorahastolle vakuudeksi suomalaisiin voimalaitoksiin liittyviä kiinteistökiinnityksiä arvoltaan 137 miljoonaa euroa maaliskuun 2015 lopussa (vuoden 2014 lopussa: 137). Vakuudet on annettu turvaamaan kattamattomat lainamukaiset 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 lainamukaiseen vastuuseen ja rahastotavoitteeseen.

19. Vuokrasopimukseen liittyvät sitoumukset

| milj. euroa | 31.3.2015 | 31.3.2014 | 31.12.2014 |
|--|------------|------------|------------|
| Vuoden sisällä erääntyvät | 24 | 23 | 24 |
| Yli vuoden, mutta viiden vuoden sisällä erääntyvät | 42 | 38 | 43 |
| Yli viiden vuoden kuluttua erääntyvät | 79 | 102 | 76 |
| Yhteensä ¹⁾ | 145 | 162 | 142 |

¹⁾ Sisältää lopetettujen toimintojen vuokrasopimukseen liittyviä sitoumuksia 75 miljoonaa euroa maaliskuun 2015 lopussa.

20. Investointisitoumukset

| milj. euroa | 31.3.2015 | 31.3.2014 | 31.12.2014 |
|--------------------------------------|------------|------------|------------|
| Aineelliset käyttöomaisuushyödykkeet | 460 | 504 | 458 |
| Aineettomat hyödykkeet | 4 | 6 | 3 |
| Yhteensä ¹⁾ | 464 | 510 | 461 |

¹⁾ Sisältää lopetettujen toimintojen investointisitoumuksia 29 miljoonaa euroa maaliskuun 2015 lopussa.

21. Vastuut

| milj. euroa | 31.3.2015 | 31.3.2014 | 31.12.2014 |
|---|-----------|-----------|------------|
| Omasta puolesta annetut | | | |
| Muut vastuut | 67 | 72 | 64 |
| Osakkuus- ja yhteisyritysten puolesta annetut | | | |
| Takaukset | 463 | 510 | 459 |
| Muut vastuut | 125 | 125 | 125 |
| Muiden puolesta annetut | | | |
| Takaukset | 0 | 2 | 0 |

Maaliskuun 2015 lopussa ei ole vastuuta liittyen lopetettuihin toimintoihin.

Vastuut osakkuusyritysten puolesta

Osakkuus- ja yhteisyritysten puolesta annettavat vastuut liittyvät pääasiassa Fortumin ydinvoimaosakkuusyrityksille (Teollisuuden Voima Oyj, Forsmarks Kraftgrupp AB ja OKG AB) annettuihin takauksiin. Forsmarks Kraftgrupp AB:lle ja OKG AB:lle annettavien vastuiden määrä oli maaliskuun 2015 lopussa 3 696 miljoonaa Ruotsin kruunua (398 miljoonaa euroa) (vuoden 2014 lopussa: 393 miljoonaa euroa). Teollisuuden Voima Oyj:n puolesta annettu takaus rahastolle oli 41 miljoonaa euroa maaliskuun lopussa (vuoden 2014 lopussa: 41).

22. Oikeudenkäynnit ja viranomaismenettelyt

Tytäryritykset

Fortum on saanut Ruotsissa vuosittain vuosien 2009-2012 tuloverotuksia koskevia jälkiverotuspäätöksiä 2011-2013 joulukuussa sekä 2014 lokakuussa. Veroviranomaisten kannan mukaan Fortumin pitäisi maksaa lisää tuloveroa vuosilta 2009-2012 vuosina 2004-2005 ruotsalaisten tytäryhtiöiden välillä toteutettuun lainojen uudelleen kohdistamiseen sekä vuosilta 2010-2012 vuonna 2008 toteutuneen TGC 10:n (nykyään OAO Fortum) osakkeiden hankinnan rahoittamiseen liittyen. Veroviranomaisten vaateet perustuvat vuonna 2009 toteutettuun verolainsäädännön muutokseen. Fortumin näkemyksen mukaan vaatimukset ovat perusteettomia ja Fortum on valittanut veroviranomaisten päätöksistä. Kaikki tapaukset ovat vireillä hallinto-oikeudessa. Tammikuussa 2015 Ruotsin veroviranomaiset ilmoittivat hallinto-oikeudelle, että he luopuvat vuotta 2010 koskevista vaateistaan TGG 10:n rahoitukseen liittyen.

Lainopillisten arvioiden ja lausuntojen perusteella tilinpäätökseen ei ole tehty jälkiverotuspäätöksistä verovarauksia. Mikäli veroviranomaisten päätökset jäävät voimaan valitusprosessin jälkeen, vaikutus tilikauden voittoon olisi noin 425 miljoonaa Ruotsin kruunua (46 miljoonaa euroa) koskien vuotta 2009, 379 miljoonaa Ruotsin kruunua (41 miljoonaa euroa) koskien vuotta 2010, arviolta 511 miljoonaa Ruotsin kruunua (55 miljoonaa euroa) koskien vuotta 2011, ja 173 miljoonaa kruunua (19 miljoonaa euroa) koskien vuotta 2012.

Fortum on saanut vuosien 2008-2011 tuloveroja koskevat jälkiverotuspäätökset Belgiassa. Veroviranomaiset ovat eri mieltä Fortum EIF NV:n verokohtelusta. Fortumin mielestä veroviranomaisten tulkinta ei perustu paikalliseen lainsäädäntöön. Ensimmäisen asteen tuomioistuimien Antwerpenissa hylkäsi Fortumin valituksen vuosilta 2008 ja 2009 kesäkuussa 2014. Fortumin näkemyksen mukaan päätös on perusteeton ja Fortum on valittanut asiassa valitustuomioistuimeen. Tilinpäätökseen ei lainopillisten arvioiden ja lausuntojen perusteella ole tehty jälkiverotuspäätöksistä verovarausta. Mikäli veroviranomaisen päätöksistä tehtyä valitusta ei hyväksytä ja jälkiverotuspäätös jää voimaan, vaikutus olisi vuoden 2008 osalta noin 36 miljoonaa euroa, vuoden 2009 osalta noin 27 miljoonaa euroa, vuoden 2010 osalta noin 15 miljoonaa euroa ja vuoden 2011 osalta noin 21 miljoonaa euroa. Kyseessä olevat verot on jo maksettu. Mikäli valitus hyväksytään Fortum tulee saamaan 7 %:n koron kyseessä oleville summille.

Fortum on saanut vuoden 2007 tuloveroa koskevan jälkiverotuspäätöksen joulukuussa 2013. Veroviranomaiset katsoivat siirtohinnoittelutarkastuksen perusteella, että Fortum Oyj tekee yksityiskohtaiset liiketoimintapäätökset kaikkien konserniyhtiöiden puolesta ja tästä syystä Fortumin belgialaiseen tytäryhtiöön Fortum Project Finance NV:hen tehtyä pääomasijoitusta ei pidetä verotuksessa pääomasijoituksena, vaan uudelleen luokitellaan tytäryhtiön käyttöön annetuiksi varoiksi. Veroviranomaisten mielestä Fortum Project Finance NV:n lainasaamisilleen saama korkotuotto tulisi verottaa Suomessa eikä Belgiassa. Fortum katsoi vaateet perusteettomiksi niin perusteiltaan kuin lain tulokannan näkökulmasta. Fortum valitti päätöksestä.

Konserniverokeskuksen oikaisulautakunta hyväksyi Fortumin verovuotta 2007 koskevan oikaisuvaatimuksen 21.8.2014. Oikaisulautakunnan päätös noudattaa korkeimman hallinto-oikeuden vuosikirjapäätöksessään kesäkuussa 2014 omaksumaa linjaa, jonka mukaan siirtohinnoittelusäännösten nojalla ei voida muuttaa liiketoiminnan verotuksellista luonnetta toiseksi, vaan ainoastaan puuttua tavaran tai palvelun hinnoitteluun. Ennakkopäätöksestä huolimatta Veronsaajien oikeudenvallontayksikkö on valittanut tästä päätöksestä Helsingin hallinto-oikeuteen. Jos Veronsaajien oikeudenvallontayksikön valitus menestyy oikeusasteissa, vaikutus tilikauden tulokseen olisi noin 136 miljoonaa euroa vuoden 2007 osalta. Tilinpäätökseen ei lainopillisten arvon ja sitä tukevan lausunnon perusteella ole tehty asiasta verovarausta.

Joulukuussa 2014 Fortum on saanut Konserniverokeskukselta verottamatta jättämispäätöksen koskien rahoitustoimintaa Belgian ja Hollannin rahoitusyhtiössä vuosina 2008-2011. Päätös annettiin vuosina 2013-2014 suoritettujen siirtohinnoittelutarkastuksen perusteella ja siinä tehty linjaus noudatti oikaisulautakunnan Fortumille antamaa päätöstä koskien vuotta 2007. Veronsaajien oikeudenvallonnalla on oikeus valittaa päätöksestä. Veronsaajien oikeudenvallontayksikkö on valittanut päätöksistä helmikuussa 2015 ja tapaukset ovat nyt vireillä Konserniverokeskuksen oikaisulautakunnassa. Oikaisuvaatimuksen mukaan Konserniverokeskuksen verottamattajättämistä koskeva päätös on kumottava ja Fortum Project Finance NV:n vuosina 2008-2011 saamat korkotuotot on verotettava Suomessa eikä Belgiassa. Mikäli veronsaajien oikeudenvallontayksikön oikaisuvaatimus menestyisi vaikutus tilikauden voittoon olisi noin 140 miljoonaa euroa koskien vuotta 2008, 99 miljoonaa euroa koskien vuotta 2009, 76 miljoonaa euroa koskien vuotta 2010, ja 90 miljoonaa euroa koskien vuotta 2011. Lisäksi Fortum Oyj olisi velvollinen maksamaan veronlisäystä. Verovuotta 2007 koskevan asian periaatteellisen kannan mukaisesti Fortum pitää vaateita perusteettomina myös tältä osin. Tilinpäätökseen ei lainopillisen arvon ja sitä tukevan lausunnon perusteella ole tehty asiasta verovarausta.

Ruotsin energiamarkkinaviranomainen (EI), joka säätelee ja valvoo jakeluverkkotariffeja Ruotsissa on julkistanut päätöksen koskien sallittuja tuloarvoja vuosille 2012-2015. EI:n päätöksestä on valittu yli 80 jakeluverkkoyhtiön toimesta, riita on nyt ratkaistu. EI:lle ei myönnetty valitusoikeutta korkeimpaan hallinto-oikeuteen ja siksi valitustuomioistuimen päätös on tullut sitovaksi. EI tekee jokaiselle yhtiölle erillisen päätöksen sallituista tuloarvoista.

Osakkuusyrietykset

Suomessa Fortum on osakkaana maan viidennessä ydinvoimalaitosyksikössä, Olkiluoto 3:ssa (OL3), omistamiensa Teollisuuden Voima Oyj - osakkeiden (TVO) kautta. Fortumin 25 %:n omistusosuus vastaa noin 400 MW:n kapasiteettia. Olkiluoto 3-laitosyksikön rakennustyöt ovat pääosin valmiit ja pääkomponentit on asennettu paikoilleen. Turbiinilaitoksella käyttöönoton ensimmäinen vaihe on valmistunut. Järjestelmien säilöntä on meneillään. Matalapaineturbiinien roottoreiden konservointitoimenpiteet on tehty. Reaktorilaitoksen suojarakennuksen paine- ja tiiveyskokeet on tehty. Automaation testaukset testikentällä Erlangenissa Saksassa jatkuivat suunnittelun ja luvituksen rinnalla. TVO sai laitostoimittajalta, AREVA-Siemens, syyskuussa 2014 lisätietoja OL3-projektin aikataulusta. Tietojen mukaan laitosyksikön säännöllinen sähköntuotanto alkaa loppuvuodesta 2018. Aikatauluarvion yksityiskohtainen tarkastelu on käynnissä.

Joulukuussa 2008 OL3 laitostoimittaja aloitti Kansainvälisen kauppakamarin sääntöjen mukaisen väliliesmenettelyn ja toimitti vaateen koskien OL3:n viivästymistä ja siitä aiheutuvia kustannuksia. Laitostoimittajan lokakuussa 2014 toimittama ja marraskuussa 2014 korjaama päivitetty rahamääräinen vaatimus on kokonaisuudessaan noin 3,4 miljardia euroa. Vaatimus kattaa rakentamisajan tapahtumat vuoden 2011 kesäkuun loppuun asti.

TVO jätti asiassa vuonna 2012 kanteen ja vastineen. TVO:n lokakuussa 2014 päivittämä rahamääräinen arvio yhtiön kustannuksista ja menetyksistä on noin 2,3 miljardia euroa vuoden 2018 loppupuolelle asti, joka on OL3-laitostoimittajan syyskuussa 2014 toimittaman aikataulun mukaan OL3:n säännöllisen sähköntuotannon ajankohta.

Laitostoimittajakonsortioon kuuluvat yhtiöt (AREVA GmbH, AREVA NP SAS ja Siemens AG) ovat laitostoimitussopimuksen mukaisesti yhteisvastuussa sopimusvelvoitteista.

Väliliesmenettely voi kestää useita vuosia, jona aikana vaateiden määrät voivat vielä muuttua.

Edellä mainittujen oikeusprosessien lisäksi jotkin konserniyhtiöt ovat asianosaisina eräissä konsernin normaaliin liiketoimintaan ja verotukseen liittyvissä riita-asioissa. Johdon mukaan näillä asioilla ei kuitenkaan ole olennaista vaikutusta konsernin rahoitusasemaan.

23. Lähipiiritapahtumat

Lähipiiriin kuuluvat osapuolet on esitetty Fortumin vuoden 2014 tilinpäätöksessä. Vuonna 2015 ei ole tapahtunut olennaisia muutoksia.

Suomen valtion omistusosuus Fortumin osakkeista vuoden 2014 lopussa oli 50,76 %. Vuonna 2015 osakemäärä ei ole muuttunut.

Marraskuussa 2014 Fortum myi 31% omistusosuutensa Gasum Oy:n osakkeista Suomen valtiolle. Katso lisätietoja kaupasta liitetiedosta 7 Yrityshankinnat ja -myynnit sekä myytävänä olevat omaisuuserät.

Liiketoimet osakkuus- ja yhteisyritysten kanssa

| milj. euroa | I/2015 | I/2014 muutettu | 2014 muutettu |
|-----------------------|--------|--------------------|------------------|
| Myynnit | 14 | 6 | 76 |
| Korot lainasaamisista | 8 | 16 | 59 |
| Ostot | 131 | 170 | 564 |

Avoimet saldot osakkuus- ja yhteisyritysten kanssa

| milj. euroa | 31.3.2015 | 31.3.2014 | 31.12.2014 |
|--|-----------|-----------|------------|
| Pitkäaikaiset korolliset lainasaamiset | 2 041 | 2 517 | 2 041 |
| Myyntisaamiset | 6 | 14 | 17 |
| Muut saamiset | 16 | 20 | 15 |
| Pitkäaikaiset velat | 271 | 261 | 262 |
| Ostovelat | 1 | 11 | 7 |
| Muut velat | 4 | 3 | 4 |

24. Tilinpäätöspäivän jälkeiset tapahtumat

Tilinpäätöspäivän jälkeen ei ole ollut merkittäviä tapahtumia.

25. Tunnuslukujen laskentakaavat

| | | |
|--|---|---|
| Käyttökate (EBITDA =Tulos ennen korkoja, veroja sekä poistoja ja arvonalentumisia) | = | Liikevoitto + poistot ja arvonalentumiset |
| Vertailukelpoinen käyttökate | = | Käyttökate - vertailukelpoisuuteen vaikuttavat erät - tuotantokapasiteettia koskeviin ehtoihin liittyvän varauksen purun nettovaikutus |
| 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 tulkinnan nro 5 mukaisen vaikutuksen, joka aiheutuu siitä, että taseen saamisiin 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, osakkuusyhtiöosakkeisiin ja muihin myytävissä oleviin sijoituksiin. Investoitujen tytäryhtiöosakkeiden hankintahintaan on lisätty hankittavan yhtiön nettovelka. |
| Oman pääoman tuotto, % | = | $\frac{\text{Kauden voitto}}{\text{Oma pääoma keskimäärin}} \times 100$ |
| Sijoitetun pääoman tuotto, % | = | $\frac{\text{Voitto ennen veroja + korko- ja muut rahoituskulut}}{\text{Sijoitettu pääoma keskimäärin}} \times 100$ |
| Sidotun pääoman tuotto, % | = | $\frac{\text{Liikevoitto + osuus osakkuus- ja yhteisyritysten tuloksesta}}{\text{Sidottu pääoma keskimäärin}} \times 100$ |
| Vertailukelpoinen sidotun pääoman tuotto, % | = | $\frac{\text{Vertailukelpoinen liikevoitto + osuus osakkuus- ja yhteisyritysten tuloksesta (IAS 39 oikaistu sekä pois lukien merkittävimmät myyntivoitot ja -tappiot)}}{\text{Vertailukelpoinen sidottu pääoma keskimäärin}} \times 100$ |
| Sijoitettu pääoma | = | Taseen loppusumma - korottomat velat - laskennallinen verovelka - varaukset |
| Sidottu pääoma | = | Korottomat varat + Valtion ydinjätehuoltorahastoon liittyvät korolliset varat - korottomat velat - varaukset (korottomat varat ja velat eivät sisällä rahoitukseen, veroihin ja laskennallisiin veroihin liittyviä eriä sekä varoja ja velkoja, jotka syntyvät suojauslaskennan soveltamisedellytykset täyttävien johdannaissopimusten käypien arvojen muutoksista) |

25. Tunnuslukujen laskentakaavat

| | | |
|--|---|---|
| Vertailukelpoinen sidottu pääoma | = | Sidottu pääoma oikaistuna niillä korottomilla varoilla ja veloilla, jotka aiheutuvat niistä tulevaisuuden kassavirtaa suojaavista johdannaissojimuksista, 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 | = | $\frac{\text{Liikevoitto}}{\text{Nettokorkokulut - aktivoitut vieraan pääoman menot}}$ |
| Tulos/osake (EPS) | = | $\frac{\text{Kauden voitto - määräysvallattomat omistajat}}{\text{Osakkeiden keskimääräinen osakeantioikaistu lukumäärä tilikauden aikana}}$ |
| Oma pääoma/osake, euroa | = | $\frac{\text{Oma pääoma}}{\text{Osakkeiden lukumäärä kauden lopussa}}$ |
| Edelliset 12 kk | = | Raportointihetkeä edeltävät 12 kuukautta |

Markkinatilanne ja saavutetut sähkön tukkumyyntihinnat

| Sähkön kulutus | | | | |
|---------------------|--------|--------|-------|-------------------|
| TWh | I/2015 | I/2014 | 2014 | Edelliset 12kk |
| Pohjoismaat | 110 | 110 | 378 | 378 |
| Venäjä | 276 | 277 | 1 021 | 1 020 |
| Tjumen | 24 | 24 | 93 | 93 |
| Tseljabinsk | 10 | 10 | 36 | 36 |
| Venäjän Uralin alue | 69 | 70 | 260 | 259 |

| Keskimääräiset hinnat | | | | |
|--|--------|--------|-------|-------------------|
| | I/2015 | I/2014 | 2014 | Edelliset 12kk |
| Sähkön spot-hinta Nord Pool -sähköpörssissä, euroa/MWh | 28.1 | 30.2 | 29.6 | 29.1 |
| Sähkön spot-hinta Suomessa, euroa/MWh | 32.1 | 35.2 | 36.0 | 35.2 |
| Sähkön spot-hinta Ruotsissa, SE3, Tukholma euroa/MWh | 28.6 | 30.0 | 31.6 | 31.3 |
| Sähkön spot-hinta Ruotsissa, SE2, Sundsvall euroa/MWh | 27.7 | 29.8 | 31.4 | 30.9 |
| Sähkön spot-hinta Venäjän, Euroopan ja Uralin alueilla, RUB/MWh ¹⁾ | 1 122 | 1 116 | 1 163 | 1 165 |
| Keskimääräinen kapasiteettihinta, tRUB/MW/kk | 394 | 335 | 304 | 321 |
| Sähkön spot-hinta Saksassa, euroa/MWh | 32.1 | 33.5 | 32.8 | 32.4 |
| Keskimääräinen kaasun rajahinta Uralin alueella, RUB/1000 m ³ | 3 362 | 3 362 | 3 362 | 3 362 |
| Keskimääräinen kapasiteettihinta vanhalle kapasiteetille, tRUB/MW/kk ²⁾ | 163 | 183 | 167 | 162 |
| Keskimääräinen kapasiteettihinta uudelle kapasiteetille, tRUB/MW/kk ²⁾ | 715 | 609 | 552 | 589 |
| Sähkön spot-hinta (markkinahinta), Uralin alue, RUB/MWh ¹⁾ | 1 051 | 1 018 | 1 089 | 1 097 |
| CO ₂ , (ETS EUA), euroa/tonni CO ₂ | 7 | 6 | 6 | 6 |
| Hiili (ICE Rotterdam), USD/tonni | 61 | 79 | 75 | 71 |
| Öljy (Brent Crude), USD/bbl | 55 | 108 | 99 | 86 |

¹⁾ Ilman kapasiteettitariffia.

²⁾ Kapasiteettihinnat maksettu ainoastaan kunakin ajankohtana saatavilla olevalle kapasiteetille.

| Vesivarastot | | | | |
|---|-----------|-----------|------------|--|
| TWh | 31.3.2015 | 31.3.2014 | 31.12.2014 | |
| Pohjoismaiset vesivarastot | 42 | 45 | 80 | |
| Pohjoismaiset vesivarastot, pitkän ajan keskiarvo | 41 | 41 | 83 | |

| Vienti / tuonti | | | | |
|--|--------|--------|------|-------------------|
| TWh (+ = tuonti, - = vienti Pohjoismaista) | I/2015 | I/2014 | 2014 | Edelliset 12kk |
| Vienti / tuonti Pohjoismaiden ja Manner-Euroopan + Baltian välillä | -4 | -5 | -14 | -13 |
| Vienti / tuonti Pohjoismaiden ja Venäjän välillä | 2 | 1 | 4 | 5 |
| Vienti / tuonti Pohjoismaat, Yhteensä | -2 | -4 | -10 | -8 |

| Venäjän sähköreformi | | | | |
|--|--------|--------|------|-------------------|
| % | I/2015 | I/2014 | 2014 | Edelliset 12kk |
| Osuus OAO Fortumin sähkön myynnistä vapautetulla sähkön hinnalla | 83 | 82 | 81 | 82 |

| Saavutetut sähkön myyntihinnat | | | | |
|--------------------------------------|--------|--------|------|-------------------|
| EUR/MWh | I/2015 | I/2014 | 2014 | Edelliset 12kk |
| Sähkön tukkumyynthinta Pohjoismaissa | 37.7 | 39.7 | 41.4 | 40.8 |
| OAO Fortumin saavuttama sähkönhinta | 26.0 | 30.7 | 30.4 | 29.0 |

Fortumin tuotanto- ja myyntivolyymit

| Sähköntuotanto | | | | Edelliset |
|---|-------------|-------------|-------------|-------------|
| TWh | I/2015 | I/2014 | 2014 | 12kk |
| Fortumin sähköntuotanto EU-maissa ja Norjassa | 13.3 | 14.3 | 50.1 | 49.1 |
| Fortumin sähköntuotanto Venäjällä | 7.5 | 6.3 | 23.3 | 24.5 |
| Yhteensä | 20.8 | 20.6 | 73.4 | 73.6 |

| Lämmöntuotanto | | | | Edelliset |
|--------------------------------------|-------------|-------------|-------------|-------------|
| TWh | I/2015 | I/2014 | 2014 | 12kk |
| Lämmöntuotanto EU-maissa ja Norjassa | 2.3 | 3.0 | 8.2 | 7.5 |
| Lämmöntuotanto Venäjällä | 9.5 | 9.9 | 26.4 | 26.0 |
| Yhteensä | 11.9 | 12.9 | 34.6 | 33.6 |

| Sähkötuotantokapasiteetti segmenteittäin | | | |
|--|---------------|---------------|---------------|
| MW | 31.3.2015 | 31.3.2014 | 31.12.2014 |
| Power | 9 068 | 9 176 | 9 063 |
| Heat, Electricity Sales and Solutions | 749 | 793 | 803 |
| Russia | 4 663 | 4 292 | 4 758 |
| Yhteensä | 14 479 | 14 261 | 14 624 |

| Lämmöntuotantokapasiteetti segmenteittäin | | | |
|---|---------------|---------------|---------------|
| MW | 31.3.2015 | 31.3.2014 | 31.12.2014 |
| Power | 0 | 250 | 0 |
| Heat, Electricity Sales and Solutions | 3 913 | 4 230 | 3 936 |
| Russia | 12 994 | 13 466 | 13 466 |
| Yhteensä | 16 906 | 17 946 | 17 402 |

| Sähköntuotanto lähteittäin Pohjoismaissa | | | | Edelliset |
|--|-------------|-------------|-------------|-------------|
| TWh | I/2015 | I/2014 | 2014 | 12kk |
| Vesi- ja tuulivoima | 6.2 | 6.4 | 22.4 | 22.2 |
| Ydinvoima | 6.3 | 6.6 | 23.8 | 23.5 |
| Lämpövoima | 0.4 | 0.5 | 1.8 | 1.7 |
| Yhteensä | 12.8 | 13.5 | 48.0 | 47.3 |

| Sähköntuotanto lähteittäin Pohjoismaissa | | | | Edelliset |
|--|------------|------------|------------|------------|
| % | I/2015 | I/2014 | 2014 | 12kk |
| Vesi- ja tuulivoima | 48 | 48 | 46 | 46 |
| Ydinvoima | 49 | 49 | 50 | 50 |
| Lämpövoima | 3 | 3 | 4 | 4 |
| Yhteensä | 100 | 100 | 100 | 100 |

| Sähkönmyynti | | | | Edelliset |
|------------------------------------|------------|--------------------|------------------|--------------|
| milj. euroa | I/2015 | I/2014 muutettu | 2014 muutettu | 12kk |
| Sähkönmyynti EU-maissa ja Norjassa | 574 | 643 | 2 344 | 2 275 |
| Sähkönmyynti Venäjällä | 183 | 218 | 758 | 723 |
| Yhteensä | 757 | 861 | 3 102 | 2 998 |

| Lämmönmyynti | | | | Edelliset |
|------------------------------------|------------|------------|------------|------------|
| milj. euroa | I/2015 | I/2014 | 2014 | 12kk |
| Lämmönmyynti EU-maissa ja Norjassa | 161 | 177 | 468 | 452 |
| Lämmönmyynti Venäjällä | 80 | 112 | 285 | 253 |
| Yhteensä | 241 | 289 | 753 | 705 |

Fortumin tuotanto- ja myyntivolyymit

| Sähkönmyynti alueittain | | | | |
|-------------------------|-------------|-------------|-------------|-------------------|
| TWh | I/2015 | I/2014 | 2014 | Edelliset 12kk |
| Suomi | 5.7 | 6.0 | 21.6 | 21.3 |
| Ruotsi | 8.0 | 8.2 | 28.2 | 28.0 |
| Venäjä | 8.4 | 7.1 | 26.5 | 27.8 |
| Muut maat | 0.9 | 1.1 | 3.8 | 3.6 |
| Yhteensä | 23.1 | 22.4 | 80.1 | 80.8 |

Nord Poolissa tehdyt ostot ja myynnit on netotettu tunneittain konsernitasolla.

| Lämmönmyynti alueittain | | | | |
|-------------------------|-------------|-------------|-------------|-------------------|
| TWh | I/2015 | I/2014 | 2014 | Edelliset 12kk |
| Venäjä | 9.5 | 9.7 | 26.0 | 25.8 |
| Suomi | 1.2 | 1.3 | 3.2 | 3.1 |
| Puola | 1.5 | 1.5 | 3.4 | 3.4 |
| Muut maat ¹⁾ | 0.5 | 1.1 | 2.8 | 2.2 |
| Yhteensä | 12.7 | 13.6 | 35.4 | 34.5 |

¹⁾ Sisältää Iso-Britannian, joka raportoidaan Power and Technology-segmentin muu myynti -rivillä.