

FINGRID OYJ  
 www.fingrid.fi

25.10.2012, klo 11.00 EET

**FINGRID KONSERNIN OSAVUOSIKATSAUS 1.1. - 30.9.2012**
**Taloudellinen tulos**

Konsernin heinä - syyskuun liikevaihto oli 106 miljoonaa euroa (88 milj. euroa vastaavana aikana vuonna 2011). Liiketoiminnan muut tuotot olivat 0,7 miljoonaa euroa (0,7 milj. euroa). Kantaverkkotuotot olivat 46 milj. euroa (36 milj. euroa) ja tasesähkön myynti oli 28 miljoonaa euroa (34 milj. euroa). Konsernin heinä - syyskuun liikevoitto oli 7 miljoonaa euroa (-4 milj. euroa), joka sisältää sähköjohdannaisten arvonmuutoksia -3 miljoonaa euroa (-2 milj. euroa). IFRS:n mukainen tulos ennen veroja oli 11 miljoonaa euroa (-6 milj. euroa) heinä - syyskuussa.

Konsernin tammi-syyskuun liikevaihto oli 368 miljoonaa euroa (331 milj. euroa) ja liiketoiminnan muut tuotot olivat 2 miljoonaa euroa (2 milj. euroa). Konsernin tammi-syyskuun liikevoitto oli 56 miljoonaa euroa (39 milj. euroa), joka sisältää sähköjohdannaisten arvonmuutoksia -12 miljoonaa euroa (-3 milj. euroa). Konsernin IFRS:n mukainen tulos ennen veroja oli 53 miljoonaa euroa (26 milj. euroa) tammi-syyskuussa. Tilikauden tulos oli 40 miljoonaa euroa (19 milj. euroa) ja konsernin laaja tulos 46 miljoonaa euroa (-4 milj. euroa). Tammi - syyskuun bruttoinvestoinnit olivat 83 miljoonaa euroa (168 milj. euroa). Konsernin liiketoimintojen rahavirta investoinneilla vähennettynä oli 26 miljoonaa euroa positiivinen (-81 milj. euroa). Konsernin omavaraisuusaste oli tarkastelukauden lopussa 26,4 % (27,1 %).

Konsernin tammi-syyskuun kantaverkkotuotot kasvoivat 191 miljoonaan euroon (151 milj. euroa) vuoden alusta toteutetun 30 prosentin tariffikorotuksen seurauksena. Sähkön kulutus aleni 1,3 % verrattuna vuoden 2011 vastaavaan ajanjaksoon. Tasesähkön myynti aleni 104 miljoonaan euroon (121 milj. euroa) alhaisemman sähkönhinnan vuoksi. Läpisiirtotuotot alenivat 7 miljoonaa euroa, mikä aiheutui lähinnä alentuneesta sähköviennistä Suomesta Ruotsiin. Rajasiirtotuotot Suomen ja Venäjän väliseltä yhteydeltä laskivat 10 miljoonalla eurolla edellisen vuoden vastaavasta ajankohdasta aiempaa merkittävästi pienemmän sähkön tuonnin volyymin takia. Suomen ja Viron väliset pullonkaulatuotot alenivat sähkön hintaerotuntien vähentyessä. Suomen ja Viron väliset pullonkaulatuotot olivat 6 miljoonaa euroa (9 milj. euroa), jotka maksettiin yhteyden omistajille. Fingridin saamat pullonkaulatuotot Suomen ja Ruotsin väliseltä yhteydeltä puolestaan nousivat merkittävästi markkinatilanteen ja aluehintojen suurten erojen seurauksena. Pullonkaulatuotot Suomen ja Ruotsin väliltä olivat 36 miljoonaa euroa (12 milj. euroa).

<b>Liikevaihto ja muut tuotot (milj. €)</b>	<b>1-9/12</b>	<b>1-9/11</b>	<b>7-9/12</b>	<b>7-9/11</b>
Kantaverkkotuotot	191	151	46	36
Tasesähkön myynti	104	121	28	34
Läpisiirtotuotot	7	15	1	2
Rajasiirtotuotot	7	17	1	5
Suomi-Viro pullonkaulatuotot**	6	9	4	1
Tehoreservituotot***	14	3	5	0

FINGRID OYJ  
 www.fingrid.fi

25.10.2012, klo 11.00 EET

Suomi-Ruotsi pullonkaulatuotot	36	12	21	10
Muu liikevaihto	3	3	1	1
Muut tuotot	2	2	1	1
<b>Liikevaihto ja muut tuotot yhteensä</b>	<b>370</b>	<b>332</b>	<b>107</b>	<b>89</b>

Tasesähkön osto aleni 93 miljoonaan euroon (109 milj. euroa) alhaisemman sähköhinnan seurauksena. Häviösähkökulut nousivat 1 miljoonalla eurolla edellisvuoden vastaavaan ajankohtaan verrattuna, mihin vaikuttivat Suomen aluehinnan ja Nord Poolin systeemi-hinnan erot. Syyskuun lopussa Fingridin loppuvuoden 2012 ennustetusta häviösähkön hankinnasta 88 % on suojattu keskihintaan 48,1 euroa megawattitunnilta.

Poistot kasvoivat 6 miljoonalla eurolla merkittävien uusien investointihankkeiden valmistuttua. Kantaverkon käyttövarmuuden varmistavien reservien kulut nousivat 8 miljoonalla eurolla tarkastelujaksolla, koska taajuusohjattujen reservien tilapäishankinta tuntimarkkinoilta Suomesta ja muilta pohjoismaisilta kantaverkko-yhtiöiltä oli aikaisempaa kalliimpaa. Henkilöstökulut kasvoivat 1 miljoonalla eurolla edellisen vuoden tasosta. Kunnonhallintakulut nousivat 3 miljoonalla eurolla edellisestä vuodesta. Tähän vaikutti erityisesti Fenno-Skan 2 kaapelin suuret korjauskustannukset. Läpisiirtokulut nousivat 2 miljoonalla eurolla, koska sähköntuonti Ruotsista Suomeen nousi merkittävästi edellisestä vuodesta.

<b>Kulut (milj. €)</b>	<b>1-9/12</b>	<b>1-9/11</b>	<b>7-9/12</b>	<b>7-9/11</b>
Tasesähkön osto	93	109	25	30
Häviösähkökulut	48	47	16	17
Poistot	56	50	19	17
Suomi-Viro verkkovuokrat**	6	9	4	0
Reservikulut	29	21	11	10
Henkilöstö	16	14	5	4
Tehoreservikulut***	14	2	5	0
Kunnonhallintakulut	15	12	4	4
Läpisiirtokulut	11	8	4	4
Muut kulut	17	16	6	5
<b>Kulut yhteensä</b>	<b>303</b>	<b>289</b>	<b>97</b>	<b>91</b>
<b>Liikevoitto*</b>	<b>68</b>	<b>43</b>	<b>10</b>	<b>-3</b>
<b>Konsernin liikevoitto, IFRS</b>	<b>56</b>	<b>39</b>	<b>7</b>	<b>-4</b>

\* Ilman johdannaisten arvonmuutoksia

\*\* Suomen ja Viron välisistä pullonkaulatuloista Fingridin saamat tuotot olivat 5,7 milj. euroa. Kulut (Suomi-Viro verkkovuokrat) olivat 5,6 milj. euroa, jotka maksettiin yhteyden omistajille. Fingridin saama erotus 0,1 milj. euroa syntyi Estlink-yhteyden häiriötilanteissa.

\*\*\* Tehoreservituotot ja -kulut liittyvät huippukulutustuntien sähkön riittävyyden turvaamiseen tehoreservilain puitteissa.

FINGRID OYJ  
www.fingrid.fi

25.10.2012, klo 11.00 EET

Kausivaihtelut ovat ominaisia konsernin tulovirrälle, joten yhdeksän kuukauden tuloksesta ei suoraan voida arvioida koko vuoden tulosta.

## Investoinnit

Suomen ja Viron välille rakentuva EstLink2 tasasähköyhteys on ollut aktiivisessa rakentamis- ja asennusvaiheessa koko kesän ja syksyn ajan. Parhaillaan hankkeessa on ollut yhteensä 8 työmaata käynnissä, joissa yhteensä on ollut enimmillään noin 150 työntekijää. Rakennus- ja asennustyöt etenevät suunnitelman mukaisesti sekä Suomessa että Virossa. Hankkeen kokonaisbudjetti on 320 miljoonaa euroa, joka jaetaan Fingridin ja Eleringin kesken.

Kantaverkon käyttövarmuutta parantavan Forssan varavoimalaitoksen käyttöönotto- ja takuukokeet saatiin onnistuneesti valmiiksi syksyn aikana. Laitoksen käyttöönottoon vihkeminen tapahtuu keväällä 2013. Projektin kokonaiskustannusarvio on noin 110 miljoonaa euroa.

Fingrid Oyj teki kesäkuussa hankintapäätöksen uudesta Kristinestadin 400/110/20kV sähköasemasta. Pääurakoitsijaksi valittiin Infratek Finland Oy. Urakassa toteutetaan uusi 400/110/20kV sähköasema noin 6 km päähän nykyisestä Kristiinan sähköasemasta.

ABB uudistaa ja laajentaa Fingridin 400/110/20 kV Ulvilan sähköaseman. Ulvilan asema on Suomen kantaverkon merkittävimpiä solmukohtia ja sen kautta syötetään kantaverkkoon muun muassa Olkiluodon ydinvoimalan tuottama energia. Kyseinen hanke on Fingridin suurin sähköasemauudistus.

Hyvinkää - Hikiä hanke on aktiivisessa rakennusvaiheessa. Hankkeessa tullaan käyttämään ensimmäistä kertaa Fingridin uutta peltopylvästä, jonka etuja ovat muun muassa maa-alan vapautuminen viljelyyn, aikaisempaa korkeampi turvallisuustaso ja kevyt visuaalinen ilme. Peltopylvään perustusten teko alkaa syksyn aikana. Ensimmäinen peltopylväs nousee vuoden 2013 Hyvinkään asuntomessualueen läheisyyteen. Hikiän sähköasemahanke on edennyt suunnitellusti. Syksyn aikana asemalla tehdään vielä muun muassa 400kV kentän perustustöitä.

Kainuun sähkön toimitusvarmuutta parannetaan rakentamalla uusi Ontojoen kytkinlaitos nykyisen Katerman kytkinlaitoksen läheisyyteen. Uuteen kytkinlaitokseen liitetään Katerman ja Kallioisten vesivoimalaitokset. Asemalta on myös kantaverkon johtolähdöt Seitenoikealle ja Tihisenniemeen. Hanke on osa Kainuun verkon kehittämissuunnitelmaa. Aikaisemmin on jo uusittu Katerma - Kuhmo 110 kV johto ja Tihisenniemi - Katerma 110 kV voimajohdon uusiminen on käynnistymässä. Hankkeen kokonaiskustannukset ovat noin 4,9 M€ ja kytkinlaitos valmistuu vuonna 2015.

Perämeren kaarella tuulivoiman rakentaminen edistyy nopeasti ja verkon siirtokykyä on lisättävä uuden tuotannon liittämiseksi. Isohaara - Simo johto-osuudella johtimet vaihdetaan nykyisille pylvälle suuremman siirtokyvyn saavuttamiseksi. Isohaara - Kittilänjärvi osuudella käytetään "korkean lämpötilan johtimia", joilla saavutetaan suuri siirtokyky tarvitsematta uusia nykyisiä voimajohtopylväitä vahvemmiksi. Johdinvaihto toteutetaan vuosina 2013 - 2014 ja sen kokonaiskustannukset ovat noin 1,5 M€.

Fingrid teki investointipäätöksen johdintoimituksista vuosille 2013 - 2014. Johdintoimittajaksi valittiin Midal Cables Limited Bahrainista. Hankinta kattaa kaikkien

FINGRID OYJ  
www.fingrid.fi

25.10.2012, klo 11.00 EET

tiedossa olevien uusien voimajohtohankkeiden johdintarpeet em. vuosina. Sopimuslaajuus on yhteensä 3320 km johdinta.

Keski-Suomen ja Oulujoen välistä 400 kilovoltin voimajohtohanketta koskeva ympäristövaikutusten arviointiselostus on valmistunut ja toimitettu yhteysviranomaiselle. Yhteysviranomaisena toimiva Keski-Suomen elinkeino-, liikenne- ja ympäristökeskus asetti arviointiselostuksen nähtäville. Hankkeesta ja arviointityön keskeisistä tuloksista kerrottiin yleisötilaisuuksissa elo-syyskuussa 2012.

Fingrid sijoittui kärkeen kansainvälisessä ITOMS (International Transmission Operations and Maintenance Study) vertailussa jo yhdeksännen kerran peräkkäin. Kustannustehokkuudessa Fingridin sijoitus laski hieman, koska turvallisuuden ja käyttövarmuuden varmistamiseen on satsattu paljon viime vuosina kunnostamalla voimajohtopylväiden harusrakenteita. Vuoden 2010/11 vertailuun osallistui 27 yhtiötä ympäri maailmaa.

Konsernin bruttoinvestoinnit olivat heinä - syyskuussa 26 miljoonaa euroa (58 milj. euroa vastaavana aikana 2011). Tammi-syyskuun bruttoinvestoinnit olivat 83 miljoonaa euroa (168 milj. euroa).

## **Voimajärjestelmä**

Suomessa kulutettiin sähköä heinä - syyskuussa 18,3 terawattituntia (18,2 TWh vastaavana aikana 2011). Fingridin verkossa sähköä siirrettiin samalla ajanjaksolla 15,1 terawattituntia, mikä oli 82 prosenttia Suomen kulutuksesta. Tammi-syyskuussa Suomen sähkönkulutus oli 61,9 terawattituntia (62,7 TWh).

Suomen ja Ruotsin välinen sähkön siirto on ollut tuontia Ruotsista Suomeen. Fenno-Skan yhteyden ohjausjärjestelmien muutostyöt ovat rajoittaneet markkinoille tarjottavaa kapasiteettia tarkastelukauden loppupuolella. Sähköä tuotiin Ruotsista Suomeen heinä - syyskuun aikana 4,7 terawattituntia (3,1 TWh) ja Suomesta vietiin sähköä Ruotsiin 0,0 terawattituntia (0,0 TWh). Tammi-syyskuussa sähköä tuotiin Ruotsista Suomeen 11,5 terawattituntia (3,8 TWh) ja Suomesta vietiin sähköä Ruotsiin 0,2 terawattituntia (3,3 TWh).

Suomen ja Viron välisessä sähkönsiirrossa valitseva siirtosuunta on ollut vientiä Suomesta Viroon. Siirtokapasiteetti on ollut markkinoiden käytössä normaalin tapaan. Sähköä tuotiin Virosta heinä - syyskuussa 0,1 terawattituntia (0,1 TWh) ja vietiin Viroon 0,5 terawattituntia (0,2 TWh). Tammi-syyskuussa sähköä tuotiin Suomeen Virosta 0,2 terawattituntia (1,4 TWh) ja vietiin Viroon 1,2 terawattituntia (0,2 TWh).

Sähkön siirtokapasiteettia Venäjältä on kesällä rajoittanut yhteyden vuosittaiset huoltotyöt, mutta samanaikaisesti myös siirtokapasiteetin kysyntä on ollut aiempia vuosia alhaisemmalla tasolla. Venäjältä tuotiin sähköä Suomeen heinä - syyskuussa 0,4 terawattituntia (2,3 TWh) ja tammi-syyskuussa 3,0 terawattituntia (8,5 TWh).

Lukuisten investointitöiden myötä kantaverkossa on toteutettu vaativia siirtokeskeytyksiä erityisesti Pohjanmaalla ja Itä-Uusimaalla. Kantaverkon siirtovarmuus on ollut tarkastelujaksolla kuitenkin hyvä, vaikkakaan täysin ei ole välttytty häiriöiltä. Merkittävä häiriö sattui Vaasan alueella 13.8.2012, jolloin 63 000 ihmistä jäi ilman sähköä. Kantaverkkoon saatiin sähkö palautettua yhdeksässä minuutissa.

FINGRID OYJ  
 www.fingrid.fi

25.10.2012, klo 11.00 EET

Alajärvellä tapahtui kiskovika elokuussa ja kolme kantaverkon 400 kilovoltin johtoa laukesi pois käytöstä, mistä ei kuitenkaan aiheutunut asiakkaille keskeytyksiä.

Heinäkuun alussa jännitemuuntaja räjähti Rauman asemalla, minkä vuoksi Fenno-Skan 1 tasasähköyhteys putosi pois käytöstä ja tapahtumasta aiheutui 400 kV kiskovika. Häiriö aiheutti keskeytyksiä lähialueiden asiakkaiden teollisuusprosesseihin.

<b>Voimajärjestelmän käyttö</b>	<b>1-9/12</b>	<b>1-9/11</b>	<b>7-9/12</b>	<b>7-9/11</b>
Sähkön kulutus Suomessa TWh	61,9	62,7	18,3	18,2
Fingridin siirtovolyymi TWh	47,0	48,0	15,1	14,6
Fingridin häviösähkövolyymi TWh	0,9	0,9	0,3	0,3
<b>Sähkön siirto Suomi-Ruotsi</b>				
vienti Ruotsiin TWh	0,2	3,3	0,0	0,0
tuonti Ruotsista TWh	11,5	3,8	4,7	3,1
<b>Sähkön siirto Suomi-Viro</b>				
vienti Viroon TWh	1,2	0,2	0,5	0,2
tuonti Virolta TWh	0,2	1,4	0,1	0,1
<b>Sähkön siirto Suomi-Venäjä</b>				
tuonti Venäjältä TWh	3,0	8,5	0,4	2,3

## Sähkömarkkinat

Sähkön hinta pohjoismaisessa sähköpörssissä on ollut hyvän vesitilanteen vuoksi tänä vuonna huomattavasti alhaisempi kuin viime vuonna. Poikkeuksellinen markkinatilanne sekä Suomen ja Ruotsin välisessä sähkönsiirrossa olleet rajoitukset ovat aiheuttaneet aluehintaeroja markkinoille.

Sähkön pohjoismainen keskihinta (systeemihinta) oli heinä - syyskuussa 20,88 euroa megawattitunnilta (35,95 €/MWh vastaavana aikana vuonna 2011) ja Suomen aluehinta oli 30,96 euroa megawattitunnilta (43,35 €/MWh). Tammi-syyskuussa pohjoismaisten spot-markkinoiden keskihinta oli 29,26 euroa megawattitunnilta (51,43 €/MWh) ja Suomen aluehinta oli 35,36 euroa megawattitunnilta (53,37 €/MWh).

Suurien aluehintaerojen vuoksi Fingridille on kertynyt merkittävästi ns. pullonkaulatuloja, kuluvana vuonna Suomen ja Ruotsin väliltä yhteensä noin 36 milj. euroa ja Suomen ja Viron väliltä yhteensä noin 6 milj. euroa.

Tammi-syyskuussa Fingridin vastakauppakustannukset olivat noin 3,7 miljoonaa euroa (1,3 milj. euroa vuonna 2011).

Fingrid Oyj ja Scandem ovat allekirjoittaneet sopimuksen Fingridin kantaverkon häviösähkön salkunhallinnasta. Tavoitteena on suojautua mahdollisimman hyvin hintavaihteluilta ja turvata siten vakaa kantaverkkotariffin hinta.

Viron ja Liettuan markkinoiden liittyttyä Pohjoismaiden sähkömarkkinoihin maiden kantaverkkoyhtiöt Elering ja Litgrid tulivat 1.8.2012 sähköpörssi Nord Pool Spot AS:n osakkaiksi noin 2 %:n osuuksin. Fingrid omistaa yhtiöstä noin 19 %.

FINGRID OYJ  
 www.fingrid.fi

25.10.2012, klo 11.00 EET

<b>Sähkömarkkinat</b>	<b>1-9/12</b>	<b>1-9/11</b>	<b>7-9/12</b>	<b>7-9/11</b>
Nord Pool systeemihinta €/MWh, keskihinta	29,26	51,43	20,88	35,95
Suomen aluehinta €/MWh, keskihinta	35,36	53,37	30,96	43,35
Pullonkaulatulot Suomen ja Ruotsin välillä M€*	72,5	23,0	42,0	19,0
Pullonkaulatunnit Suomen ja Ruotsin välillä %*	41,2	24,5	48,7	46,6
Pullonkaulatulot Suomen ja Viron välillä M€*	11,5	17,8	7,2	0,9
Pullonkaulatunnit Suomen ja Viron välillä %*	38,9	50,4	48,7	12,5

\* Pullonkaulatulot Suomen ja Ruotsin ja Suomen ja Viron välillä jaetaan kantaverkkoyhtiöiden kesken puoliksi. Yhteyksien tuotot ja kulut on esitetty taloudellinen tulos osion taulukoissa.

## Rahoitus

Konsernin nettorahoituskulut kääntyivät heinä - syyskuun aikana tuotoiksi ja olivat 4 miljoonaa euroa (1 milj. euroa kulua). Tammi - syyskuun aikana nettorahoituskulut olivat 3 miljoonaa euroa (14 milj. euroa), joihin sisältyvä johdannaisten käyvän arvon muutos oli 13 miljoonaa euroa positiivinen (1 milj. euroa positiivinen). Käypään arvoon tulosvaikutteisesti kirjattavat rahoitusvarat ja rahavarat 30. syyskuuta 2012 olivat 245 miljoonaa euroa (202 milj. euroa). Yhtiöllä on lisäksi käytössään 250 miljoonan euron nostamaton valmiusluotto.

Konsernin rahoitustilanne säilyi tyydyttävänä. Korolliset lainat olivat 1 254 miljoonaa euroa (1 141 milj. euroa), joista pitkäaikaisia oli 1 059 miljoonaa euroa (707 milj. euroa) ja lyhytaikaisia 194 miljoonaa euroa (434 milj. euroa).

Rahoituksen liittyvissä johdannaissopimuksissa oli vastapuoliin liittyvää riskiä 89 miljoonaa euroa (54 milj. euroa).

Yhtiöllä on lisäksi käytössään 250 miljoonan euron nostamaton valmiusluotto.

## Henkilöstö

Konsernin kokonaishenkilömäärä oli tarkastelukaudella keskimäärin 269 (265).

## Tilintarkastus

Konsernin luvut ovat tilintarkastamattomia.



FINGRID OYJ  
www.fingrid.fi

25.10.2012, klo 11.00 EET

### **Tilikauden jälkeiset tapahtumat ja loppuvuoden kehitys**

Kansainvälinen luottoluokituslaitos Fitch Ratings on antanut 16.10.2012 Fingrid Oyj:n liikkeeseen laskemille joukkovelkakirjalainoille pitkäaikaisen luottoluokituksen A+. Pitkäaikainen liikkeeseenlaskijan luottoluokitus on A ja lyhytaikainen luottoluokitus F1, Fingrid Oyj:n tulevaisuuden näkymä vakaa. Luokitukset säilyivät ennallaan.

Fingrid-konsernin koko vuoden tilikauden tuloksen ilman johdannaisten arvonmuutoksia odotetaan nousevan selvästi edellisestä vuodesta. Koko vuoden tilikauden tuloksen ennakoimista vaikeuttaa pullonkaulatuottojen ja Venäjän rajasiirtotuottojen epävarmuus.

Hallitus

Liitteet: Osavuosikatsauksen taulukot 1.1. - 30.9.2012

Lisätietoja:

Toimitusjohtaja Jukka Ruusunen, puh. 030 395 5140 tai 040 593 8428

Talous- ja rahoitusjohtaja Tom Pippingsköld, puh. 030 395 5157 tai 040 519 5041

FINGRID OYJ  
 www.fingrid.fi

25.10.2012, klo 11.00 EET

**Liitteet: Osavuositarkastuksen taulukot 1.1. - 30.9.2012**

Konsernin laaja tuloslaskelma, milj. euroa	1.-9.2012	1.-9.2011	Muutos	7.-9.2012	7.-9.2011	Muutos	1.-12.2011
<b>Liikevaihto</b>	<b>368,3</b>	<b>330,6</b>	<b>37,7</b>	<b>106,0</b>	<b>88,0</b>	<b>18,0</b>	<b>438,50</b>
Liiketoiminnan muut tuotot	2,0	1,7	0,3	0,7	0,7	0,1	3,0
Poistot	-55,8	-50,3	-5,5	-18,6	-16,8	-1,8	-67,9
Liiketoiminnan kulut	-258,3	-242,5	-15,8	-81,1	-76,2	-5,0	-317,0
<b>Liikevoitto</b>	<b>56,2</b>	<b>39,5</b>	<b>16,7</b>	<b>7,1</b>	<b>-4,3</b>	<b>11,3</b>	<b>56,6</b>
Rahoitustuotot ja -kulut	-3,4	-13,6	10,3	3,6	-1,1	4,7	-22,6
Osuus osakkuusyht. tuloksesta	0,5	0,0	0,4	0,1	-0,2	0,3	0,2
<b>Tulos ennen veroja</b>	<b>53,3</b>	<b>25,9</b>	<b>27,4</b>	<b>10,7</b>	<b>-5,6</b>	<b>16,3</b>	<b>34,2</b>
Tuloverot	-13,0	-6,7	-6,2	-2,6	1,4	-4,0	-1,2
<b>Tilikauden tulos</b>	<b>40,3</b>	<b>19,2</b>	<b>21,2</b>	<b>8,1</b>	<b>-4,2</b>	<b>12,3</b>	<b>33,0</b>
<b>Muut laajan tuloksen erät</b>							
Rahavirran suojaukset	5,3	-23,3	28,7	2,6	-6,4	9,0	-33,4
Muuntoerot	0,1	0,2	-0,1	-0,1	0,4	-0,4	0,2
Myytäväinä oleviin pitkäaikaisiin omaisuuseriin liittyvät erät							0,0
<b>Tilikauden laaja tulos yhteensä</b>	<b>45,7</b>	<b>-4,0</b>	<b>49,7</b>	<b>10,6</b>	<b>-10,3</b>	<b>20,9</b>	<b>-0,2</b>
<b>Tuloksen jakautuminen:</b>							
Yhtiön osakkeenomistajille	40,3	19,2	21,2	8,1	-4,2	12,3	33,0
<b>Laajan tuloksen jakautuminen:</b>							
Yhtiön osakkeenomistajille	45,7	-4,0	49,7	10,6	-10,3	20,9	-0,2
Emoyhtiön omistajille kuuluva voitosta laskettu osakekohtainen tulos (euroa)*	12 128	5 761	6 367	2 440	-1 261	3 702	9 924

\* laimennusvaikutusta ei ole

Konsernin lyhennetty tase, milj. euroa	30.9.2012	30.9.2011	Muutos	31.12.2011
<b>VARAT</b>				
Pitkäaikaiset varat				
Liikearvo	87,9	87,9	0,0	87,9
Aineettomat hyödykkeet	90,6	89,1	1,5	89,7
Aineelliset käyttöomaisuushyödykkeet	1 447,9	1 360,8	87,1	1 419,6
Sijoitukset	7,5	8,1	-0,6	8,2
Saamiset	113,5	59,2	54,3	77,4
Lyhytaikaiset varat				
Vaihto-omaisuus	6,9	5,6	1,3	6,7
Saamiset	58,8	52,0	6,8	78,9
Käypään arvoon tulosvaikutteisesti kirjattavat rahoitusvarat	243,7	201,0	42,7	202,4
Rahavarat	1,2	0,4	0,8	1,5
<b>Varat yhteensä</b>	<b>2 058,2</b>	<b>1 864,2</b>	<b>194,0</b>	<b>1 972,3</b>
<b>OMA PÄÄOMA JA VELAT</b>				
Emoyhtiön omistajille kuuluva oma pääoma				
Oma pääoma	542,3	503,5	38,8	507,3
Pitkäaikaiset velat				
Korolliset	1 059,4	707,0	352,4	845,2
Korottomat	193,0	165,7	27,4	176,7
Lyhytaikaiset velat				
Korolliset	194,4	433,9	-239,5	379,5
Korottomat	69,0	54,1	14,9	63,6
<b>Oma pääoma ja velat yhteensä</b>	<b>2 058,2</b>	<b>1 864,2</b>	<b>194,0</b>	<b>1 972,3</b>



FINGRID OYJ  
 www.fingrid.fi

25.10.2012, klo 11.00 EET

Konsernin tunnuslukuja, milj. euroa	1.-9.2012	1.-9.2011	1.-12.2011
Liikevaihto	368,3	330,6	438,5
Investoinnit, brutto	82,5	168,0	244,4
- liikevaihdosta %	22,4	50,8	55,7
Tutkimus- ja kehitystoiminnan menot	0,9	1,2	1,8
- liikevaihdosta %	0,2	0,3	0,4
Henkilöstö keskimäärin	269	265	263
Liikevoitto	56,2	39,5	56,6
- liikevaihdosta %	15,2	11,9	12,9
Voitto ennen veroja	53,3	25,9	34,2
- liikevaihdosta %	14,5	7,8	7,8
Korolliset nettovelat*	1 008,8	939,5	1 020,2
Omavaraisuusaste, %*	26,4	27,1	25,7
Oma pääoma, milj. euroa*	542,3	503,5	507,3
Oma pääoma/osake, euroa*	163 097	151 433	152 573
Tulos/osake, euroa*	12 128	5 761	9 924

\* tilikauden lopussa

Laskelma konsernin oman pääoman muutoksista, milj. euroa	Osake- pääoma	Ylikurssi- rahasto	Arvon- muutos- rahastot	Muunto- erot	Kertyneet voittovarot	Oma pääoma yhteensä
<b>1.1.2011</b>	<b>55,9</b>	<b>55,9</b>	<b>19,8</b>	<b>0,3</b>	<b>382,3</b>	<b>514,2</b>
<b>Tilikauden laaja tulos</b>						
Tilikauden voitto tai tappio					19,2	19,2
<b>Muut laajan tuloksen erät</b>						
Rahavirran suojaukset			-23,3			-23,3
Muuntoerot				0,2		0,2
Muut laajan tuloksen erät yhteensä verovaikutuksella oikaistuna			-23,3	0,2		-23,3
<b>Laaja tulos</b>			<b>-23,3</b>	<b>0,2</b>	<b>19,2</b>	<b>-4,0</b>
<b>Liiketoimet omistajien kanssa</b>						
Osinko vuodelta 2010					-6,7	-6,7
<b>30.9.2011</b>	<b>55,9</b>	<b>55,9</b>	<b>-3,6</b>	<b>0,5</b>	<b>394,7</b>	<b>503,5</b>
<b>Tilikauden laaja tulos</b>						
Tilikauden voitto tai tappio					13,8	13,8
<b>Muut laajan tuloksen erät</b>						
Rahavirran suojaukset			-10,1			-10,1
Muuntoerot				0,1		0,1
Myytävänä oleviin pitkäaikaisiin omaisuuseriin liittyvät erät			0,0			0,0
Muut laajan tuloksen erät verovaikutuksella oikaistuna			-10,1	0,1		-10,1
<b>Laaja tulos</b>			<b>-10,1</b>	<b>0,1</b>	<b>13,8</b>	<b>3,8</b>
<b>1.1.2012</b>	<b>55,9</b>	<b>55,9</b>	<b>-13,7</b>	<b>0,6</b>	<b>408,6</b>	<b>507,3</b>
<b>Tilikauden laaja tulos</b>						
Tilikauden voitto tai tappio					40,3	40,3
<b>Muut laajan tuloksen erät</b>						
Rahavirran suojaukset			5,3			5,3
Muuntoerot				0,1		0,1
Muut laajan tuloksen erät yhteensä verovaikutuksella oikaistuna			5,3	0,1		5,4
<b>Laaja tulos</b>			<b>5,3</b>	<b>0,1</b>	<b>40,3</b>	<b>45,7</b>
<b>Liiketoimet omistajien kanssa</b>						
Osinko vuodelta 2011					-10,8	-10,8
<b>30.9.2012</b>	<b>55,9</b>	<b>55,9</b>	<b>-8,3</b>	<b>0,6</b>	<b>438,2</b>	<b>542,3</b>

FINGRID OYJ  
 www.fingrid.fi

25.10.2012, klo 11.00 EET

Konsernin rahavirtalaskelma, milj. euroa	1.-9.2012	1.-9.2011	1.-12.2011
<b>Liiketoiminnan rahavirta</b>			
Tilikauden voitto	40,3	19,2	33,0
Oikaisut	83,3	74,0	96,5
Käyttöpääoman muutokset	22,9	0,4	-12,3
Sijoitusten käyvän arvon muutosten vaikutus	-0,2	0,2	0,6
Maksetut korot	-15,9	-12,6	-22,8
Saadut korot	2,9	2,1	2,9
Maksetut verot	-10,6	-1,7	-2,3
<b>Liiketoiminnan nettorahavirta</b>	<b>122,7</b>	<b>81,7</b>	<b>95,6</b>
<b>Investointien rahavirta</b>			
Investoinnit aineellisiin käyttöomaisuushyödykkeisiin	-94,1	-161,5	-241,0
Investoinnit aineettomiin käyttöomaisuushyödykkeisiin	-3,6	-1,8	-3,3
Aineellisten käyttöomaisuushyödykkeiden myynti			0,1
Saadut osingot	1,3	0,2	0,2
Saadut avustukset			0,1
<b>Investointien nettorahavirta</b>	<b>-96,4</b>	<b>-163,2</b>	<b>-244,0</b>
<b>Rahoituksen rahavirta</b>			
Lainojen nostot	602,2	433,1	749,9
Lainojen takaisinmaksut	-576,6	-365,2	-612,6
Maksetut osingot	-10,8	-6,7	-6,7
<b>Rahoituksen nettorahavirta</b>	<b>14,8</b>	<b>61,2</b>	<b>130,6</b>
<b>Rahavarojen muutos</b>	<b>41,2</b>	<b>-20,2</b>	<b>-17,8</b>
Rahavarat tilikauden alussa	203,8	221,7	221,7
<b>Rahavarat tilikauden lopussa</b>	<b>245,0</b>	<b>201,4</b>	<b>203,8</b>

Johdannaisopimukset, milj. euroa	30.9.2012		30.9.2011		31.12.2011	
	Käypä nettoarvo	Nimellis- arvo	Käypä nettoarvo	Nimellis- arvo	Käypä nettoarvo	Nimellis- arvo
<b>Korko- ja valuuttajohdannaiset</b>						
Valuuttavaihtosopimukset	84	426	53	395	64	519
Valuuttatermiinit ja -optiot	0	3	-1	49	0	25
Koronvaihtosopimukset	5	361	0	301	-1	301
Ostetut korko-optiot	0	850	2	880	1	880
<b>Yhteensä</b>	<b>89</b>	<b>1 640</b>	<b>54</b>	<b>1 626</b>	<b>63</b>	<b>1 725</b>
	Käypä nettoarvo	Määrä TWh	Käypä nettoarvo	Määrä TWh	Käypä nettoarvo	Määrä TWh
<b>Sähköjohdannaiset</b>						
Sähkötermiinit, NASDAX OMX						
Commodities						
suojauslasketut johdannaiset	-24	3,60	-8	3,87	-23	3,81
Sähkötermiinit, NASDAX OMX						
Commodities	-3	0,29	0	0,01	0	0,01
<b>Yhteensä</b>	<b>-27</b>	<b>3,89</b>	<b>-8</b>	<b>3,87</b>	<b>-23</b>	<b>3,82</b>

FINGRID OYJ  
 www.fingrid.fi

25.10.2012, klo 11.00 EET

<b>Vastuositoumukset, milj. euroa</b>	30.9.2012	30.9.2011	31.12.2011
Pantatut rahavarat	0	0	0
Vuokravastuut	25	26	26
Luotonvarausprovisiot	2	2	2
<b>Yhteensä</b>	<b>27</b>	<b>28</b>	<b>30</b>
<b>Investointisitoumukset</b>	<b>260</b>	<b>294</b>	<b>218</b>
<b>Muut taloudelliset vastuut</b>	<b>2</b>	<b>2</b>	<b>2</b>

<b>Aineellisen käyttöomaisuuden muutokset, milj. euroa</b>	30.9.2012	30.9.2011	31.12.2011
<b>Kirjanpitoarvo kauden alussa</b>	<b>1 420</b>	<b>1 253</b>	<b>1 253</b>
Lisäykset	82	156	232
Vähennykset		0	0
Poistot ja arvonalentumiset	-54	-48	-65
<b>Kirjanpitoarvo kauden lopussa</b>	<b>1 448</b>	<b>1 361</b>	<b>1 420</b>

<b>Liiketoimet osakkuusyritysten kanssa, milj.euroa</b>	30.9.2012	30.9.2011	31.12.2011
Myyntit	4	3	4
Ostot	34	51	63
Saamiset	2	2	1
Velat	0	1	0

<b>Liiketoimet omistajien kanssa milj. euroa</b>	30.9.2012	30.9.2011	31.12.2011
<b>Omistajat</b>			
Myyntit		44	50
Ostot	0	30	33
Saamiset		0	
Velat	0	0	
<b>Muu lähipiiri</b>			
Myyntit	52	28	36
Ostot	36	27	34
Saamiset	0	1	6
Velat	3	0	5

#### Tilinpäätösperiaatteet

Tämä osavuositarkastus on laadittu IAS 34, Osavuositarkastukset, standardin mukaisesti. Fingrid on noudattanut tämän osavuositarkastuksen laatimisessa samoja laatimisperiaatteita kuin vuosittainpäätöksessään 2011.

#### Segmenttiraportointi

Fingrid-konsernin koko liiketoiminnan on katsottu olevan Suomessa harjoitettavaa järjestelmävastuullista kantaverkkotoimintaa, joka muodostaa vain yhden segmentin. Yksittäisten tuotteiden ja palvelujen riskeissä ja kannattavuudessa ei ole olennaisia poikkeavuuksia. Tämän vuoksi IFRS 8 -standardin mukaista segmenttiraportointia ei esitetä.

#### Yritysjärjestelyt

Konsernin rakenteessa ei tapahtunut muutoksia osavuosisajaksolla.

#### Kausiluonteisuus

Konsernin toiminnalle ovat tyypillisiä voimakkaat kausivaihtelut.

#### Yleislauseke

Tämän tiedotteen tietyt lausunnot kohdistuvat tulevaisuuteen ja perustuvat johdon tämänhetkisiin näkemyksiin. Luonteensa vuoksi ne sisältävät riskiä ja epävarmuutta ja ovat alttiita yleisen taloudellisen tai toimialan tilanteen muutoksille.