

FINGRID OYJ
 www.fingrid.fi

27.10.2011, klo 12.00 EET

FINGRID KONSERNIN OSAVUOSIKATSAUS 1.1. - 30.9.2011
Taloudellinen tulos

Konsernin heinä - syyskuun liikevaihto oli 88 miljoonaa euroa (86 milj. euroa vastaavana aikana vuonna 2010). Muut tuotot olivat 0,7 miljoonaa euroa (0,5 milj. euroa). Kantaverkkotulot olivat 36 milj. euroa (36 milj. euroa) ja tasesähkön myynti oli 34 miljoonaa euroa (32 milj. euroa). IFRS:n mukainen tulos ennen veroja oli -6 miljoonaa euroa (2 milj. euroa) heinä - syyskuussa.

Konsernin tammi-syyskuun liikevoitto oli 39 miljoonaa euroa (51 milj. euroa), joka sisältää mm. sähköjohdannaisten arvomuutoksia - 3,1 miljoonaa euroa (+1,5 milj. euroa). Konsernin IFRS:n mukainen tulos ennen veroja oli 26 miljoonaa euroa (42 milj. euroa) ja konsernin laaja tulos -4 miljoonaa euroa (39 milj. euroa) tammi - syyskuussa. Konsernin omavaraisuusaste oli tarkastelukauden lopussa 27,1 % (28,3 %).

Konsernin tammi - syyskuun liikevaihto oli 331 miljoonaa euroa (318 milj. euroa). Muut tuotot olivat 2 miljoonaa euroa (3 milj. euroa). Kantaverkkotulot nousivat vuoden alussa toteutetun 4,5 % tariffikorotuksen vaikutuksesta ja olivat 152 miljoonaa euroa (147 milj. euroa). Tasesähkön myynti oli 121 miljoonaa euroa (111 milj. euroa). Fingridin osuus eurooppalaisista läpisiirtokorvauksista oli 15 miljoonaa euroa (14 milj. euroa). Rajasiirtotuotot Suomen ja Venäjän väliseltä yhteydeltä pysyivät edellisvuoden tasolla. Fingrid ja Viron kantaverkkoyhtiö Elering AS ovat vuokranneet Suomen ja Viron välisen rajasiirtokapasiteetin Estlink 1 -siirtoyhteyden sähkömarkkinoiden käyttöön huhtikuusta 2010 alkaen. Fingridin saamat pullonkaulatulot Suomen ja Viron väliseltä yhteydeltä olivat 8,8 miljoonaa euron (3,3 milj. euroa). Fingridin Pohjoismaiset pullonkaulatulot olivat 12 miljoonaa euroa (8 milj. euroa). Edellisestä vuodesta poiketen yhtiö saa pullonkaulatuloja vain Suomen ja Ruotsin välisiltä yhteyksiltä. Tammi-syyskuussa liikevaihto ja muut tuotot olivat yhteensä 332 miljoonaa euroa (321 milj. euroa).

Liikevaihto ja muut tuotot (milj. €)	1-9/11	1-9/10	7-9/11	7-9/10
Kantaverkkotulot	151,5	147,3	36,4	35,8
Tasesähkön myynti	120,6	110,8	33,6	31,7
Läpisiirtotuotot	14,7	14,5	1,5	4,8
Rajasiirto	17,5	17,6	5,2	5,3
Suomi- Viro pullonkaulatulot**	8,8	3,3	0,5	1,7
Tehoreservi	2,5	11,5	0,0	3,4
Suomi- Ruotsi pullonkaulatulot	11,7	7,9	9,5	1,3
Muu liikevaihto	3,3	5,4	1,2	1,6
Muut tuotot	1,7	2,6	0,7	0,5
Liikevaihto ja muut tuotot yhteensä	332,3	320,9	88,7	86,1

FINGRID OYJ
 www.fingrid.fi

27.10.2011, klo 12.00 EET

Tammi-syyskuussa tasesähkön osto oli 109 miljoonaa euroa (96 milj. euroa). Sähkön siirron häviöt olivat 47 miljoonaa euroa (47 milj. euroa). Reservikustannukset nousivat 21 miljoonaan euroon (16 milj. euroa). Poistot ja henkilöstökulut nousivat hieman verrattuna edelliseen vuoteen, kun taas kantaverkon kunnonhallintakustannukset laskivat. Tammi-syyskuussa kulut olivat yhteensä 289 miljoonaa euroa (271 milj. euroa.).

Kulut (milj. €)	1-9/11	1-9/10	7-9/11	7-9/10
Tasesähkön osto	109,4	96,2	30,4	26,2
Häviösähkön hankinta	46,9	46,7	16,6	12,0
Poistot	50,3	49,9	16,8	16,6
Suomi - Viro verkkovuokrat**	8,6	3,2	0,4	1,6
Reservit	21,2	16,0	9,7	5,2
Henkilöstö	14,5	14,1	4,3	4,0
Tehoreservi	2,5	9,6	0,0	3,1
Kunnonhallinta	11,2	12,8	4,0	3,7
Läpisiirtomaksut	8,5	7,4	3,7	3,0
Muut kustannukset	16,4	15,4	5,2	5,4
Kulut yhteensä	289,4	271,2	91,2	80,8
Liikevoitto*	42,8	49,7	-2,5	5,3

* Ilman johdannaisten arvonmuutoksia

** Suomen ja Viron välisistä pullonkaulatuloista Fingridin saamat tuotot olivat 8,8 milj. euroa. Kulut, Suomi-Viro verkkovuokrat, olivat 8,6 milj. euroa, jotka maksettiin yhteyden omistajille. Fingridin saama erotus 0,3 milj. euroa syntyi Estlink-yhteyden häiriötilanteissa.

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

Fingrid on päättänyt korottaa vuoden 2012 alusta kantaverkkomaksuja keskimäärin 30 prosenttia. Yhtiö varautuu investoimaan 1,7 miljardia euroa uusiin siirtoyhteyksiin ja varavoimalaitoksiin seuraavan kymmenen vuoden aikana. Vuoden 2012 alusta voimaan tuleva uusi sopimuskausi on nelivuotinen, mutta kantaverkkomaksut tarkistetaan vuosittain.

Investoinnit

Suomen ja Ruotsin välille on valmistumassa uusi sähkönsiirtoyhteys Fenno-Skan 2. Merikaapelin asennus merenpohjaan saatiin valmiiksi heinäkuussa ja projekti eteni testaamisvaiheeseen alkusyksyn aikana. Merikaapeliyhteys saadaan valmiiksi ja markkinoiden käyttöön joulukuussa 2011. Valmistuttuaan Fenno-Skan 2 lisää Suomen ja Ruotsin välistä siirtokapasiteettia noin 40 prosenttia.

Yhtiön muutkin suurprojektit etenevät suunnitellusti. EstLink 2 - yhteyden maanrakennustyöt ovat valmistuneet ja voimajohto- sekä rakennustyöt käynnistyneet

FINGRID OYJ
www.fingrid.fi

27.10.2011, klo 12.00 EET

kesän 2011 aikana. Vuonna 2014 valmistuva EstLink 2 tulee lähes kolminkertaistamaan Suomen ja Viron välisen siirtokapasiteetin. Käyttövarmuutta edistävän Forssan varavoimalaitoksen pääkoneistot on asennettu paikoilleen ja rakennustyöt ovat edenneet loppusuoralle. Forssan varavoimalaitos valmistuu vuonna 2012. Itä-Suomen siirtokäykyä ja käyttövarmuutta vahvistavan Yliskälä-Huutokoski 400 kV siirtoyhteyden pylväiden pystytys on käynnistynyt ja kytkinlaitosten rakentaminen alkanut. Projekti valmistuu vuonna 2013.

Tuovilan uusi 110 kV kytkinlaitos ja siihen liittyvät voimajohdot mukaan lukien uusi Tuovila - Seinäjoki 110 kV on otettu käyttöön. Käyttönotot vaativine keskeytys- ja johdinjärjestelyineen on tehty heinä-syyskuun 2011 aikana.

Yhtiö on tehnyt investointipäätöksen Tihisenniemi - Katerma 110 kV voimajohdon uusimisesta. Tihisenniemi - Katerma 110 kV voimajohdon uusiminen on osa Kainuun verkon kehittämistä. Voimajohto uusitaan sen huonon kunnon, riittämättömän siirtokäyvyn, rakenteesta johtuvan häiriöherkkyyden ja jännitteen laatuongelmien vuoksi. Vuoden 2014 loppuun mennessä valmistuvan voimajohdon pituus on 69 km. Yhtiö on päättänyt sähköasemien ja voimajohtojen peruskunnossapidon hankinnasta vuosille 2012 - 2014.

Fingrid esitteli Porin Farmari 2011 -näyttelyssä uuden voimajohtopylvästyypin, joka vapauttaa peltopinta-alaa viljelyyn sekä helpottaa maan turvallista muokkaamista. Peltopylväitä on suunniteltu käytettävän ensimmäisen kerran vuonna 2012 alkavassa hankkeessa.

Konsernin bruttoinvestoinnit olivat heinä - syyskuussa 58 miljoonaa euroa (24 milj. euroa vastaavana aikana 2010). Tammi-syyskuun bruttoinvestoinnit olivat 168 miljoonaa euroa (87 milj. euroa).

Voimajärjestelmä

Suomessa kulutettiin sähköä heinä - syyskuussa 18,2 terawattituntia (18,5 TWh vastaavana aikana 2010). Fingridin verkossa sähköä siirrettiin samalla ajanjaksolla 14,6 terawattituntia, mikä oli 80 prosenttia Suomen kulutuksesta. Heinä-syyskuussa Suomen sähkönkulutus laski 1,9 prosenttia vuoden takaiseen vastaavaan ajankohtaan verrattuna. Tämä johtui pääosin teollisuuden viimeisen neljänneksen kulutuksen laskusta. Tammi-syyskuussa sähkönkulutus laski 0,7 prosenttia viime vuodesta ollen 62,8 terawattituntia (63,3 TWh).

Sähkön siirto Suomen ja Ruotsin välillä on alkuvuoden vientipainotteisesta tilanteesta kääntynyt kesäkuusta lähtien suureen tuontiin. Fenno-Skan 2 yhteyden rakennustyöt ovat ajoittain rajoittaneet markkinoille tarjottavaa kapasiteettia. Sähköä tuotiin Ruotsista Suomeen heinä - syyskuun aikana 3,1 terawattituntia (1,5 TWh) ja Suomesta vietiin sähköä Ruotsiin 0,0 terawattituntia (0,4 TWh). Tammi-syyskuussa sähköä tuotiin Ruotsista Suomeen 3,8 terawattituntia (2,1 TWh) ja Suomesta vietiin sähköä Ruotsiin 3,3 terawattituntia (4 TWh).

Sähkön siirto Virossa on tuontipainotteisen alkuvuoden jälkeen kääntynyt kesän kuluessa vientipainotteiseksi. Sähköä tuotiin Virossa heinä - syyskuussa 0,1 terawattituntia (0,2

FINGRID OYJ
 www.fingrid.fi

27.10.2011, klo 12.00 EET

TWh) ja vietiin 0,2 terawattituntia (0,2 TWh). Tammi-syyskuussa sähköä tuotiin Suomeen Viroota 1,4 terawattituntia (1,4 TWh) ja vietiin 0,2 terawattituntia (0,2 TWh).

Sähkön tuontikapasiteetti Venäjältä on ollut käytössä lähes täysimääräisesti alkusyksyyn asti, jonka jälkeen tuonti on ajoittain ollut siirtokapasiteetin sallimaa määrää pienempää. Heinä-elokuussa tuontikapasiteettia rajoittivat Viipurin tasasähköaseman sekä Venäjän verkon huoltotyöt. Heinä-syyskuussa sähköä tuotiin Venäjältä 2,3 terawattituntia (2,3 TWh) ja tammi-syyskuussa sähköä tuotiin Venäjältä 8,5 terawattituntia (8,3 TWh).

Voimajärjestelmän käyttö	1-9/11	1-9/10	7-9/11	7-9/10
Sähkön kulutus Suomessa TWh	62,8	63,3	18,2	18,5
Fingridin siirtovolyymi TWh	48,0	49,8	14,6	15,0
Fingridin häviösähkövolyymi TWh	0,9	0,9	0,3	0,2
Sähkön siirto Suomi-Ruotsi				
vienti Ruotsiin TWh	3,3	4,0	0,0	0,4
tuonti Ruotsista TWh	3,8	2,1	3,1	1,5
Sähkön siirto Suomi-Viro				
vienti Viroon TWh	0,2	0,2	0,2	0,2
tuonti Viroota TWh	1,4	1,4	0,1	0,2
Sähkön siirto Suomi-Venäjä				
tuonti Venäjältä TWh	8,5	8,3	2,3	2,3

Sähkömarkkinat

Nord Poolin spot-markkinoiden keskihinta (systeemihinta) oli heinä-syyskuussa 35,95 euroa megawattitunnilta (45,90 €/MWh vastaavana aikana vuonna 2010) ja Suomen aluehinta oli 43,35 euroa megawattitunnilta (47,72 €/MWh). Tammi-syyskuussa Nord Poolin spot-markkinoiden keskihinta oli 51,43 euroa megawattitunnilta (50,20 €/MWh) ja Suomen aluehinta oli 53,37 euroa megawattitunnilta (53,70 €/MWh).

Kulunut kesä ja syksy oli erittäin sateinen Etelä-Norjassa. Norjassa tuotettiin sähköä runsaasti yli oman tarpeen. Keskeiset pohjoismaiset siirtoyhteydet olivat täydessä kuormassa. Siirtoverkon pullonkaulat rajoittivat merkittävästi sähkökauppaa, myös Suomen ja Ruotsin rajalla. Rajoituksia oli tammi-syyskuussa 24,5 % ajasta (7,2 %). Siirron rajoituksista aiheutuneet pullonkaulatulot Suomen ja Ruotsin välisellä rajalla olivat tammi-syyskuussa yhteensä 23 milj. euroa (7,9 milj. euroa), joista Fingridin osuus on 50 prosenttia.

Suomen ja Viron aluehinnat ovat poikenneet toisistaan 50,4 % ajasta, joka on 38,3 prosenttiyksikköä vähemmän kuin vuoden toisella neljänneksellä.

Tammi-syyskuussa Fingridin vastakauppakustannukset olivat noin 1 miljoonaa euroa (0,1 milj. euroa vastaavana aikana 2010).

Sähkön myyntiin Venäjältä Suomeen avautui elokuun puolivälissä suora pörssikauppamahdollisuus, jossa sähkön tuoja voi myydä sähköä suoraan pohjoismaiseen pörssiin. Suora pörssikauppa on ensi askel kohti entistä

FINGRID OYJ
 www.fingrid.fi

27.10.2011, klo 12.00 EET

markkinaehtoisempia menettelyjä maiden ja samalla EU:n ja Venäjän välisessä sähkökaupassa. Alkuvaiheessa suoran kaupan määrä on suhteellisen pieni, enintään 100 megawattia, kun se perinteisessä kahdenvälisessä kaupassa on 1200 megawattia. Toistaiseksi kauppaa voi käydä vain Venäjältä Suomeen päin.

Sähkömarkkinat	1-9/11	1-9/10	7-9/11	7-9/10
Nord Pool systeemihinta €/MWh, keskihinta	51,43	50,18	35,95	45,90
Suomen aluehinta €/MWh, keskihinta	53,37	53,67	43,35	47,72
Pullonkaulatulot Pohjoismaissa M€*	74,4	160,0	43,0	16,7
Pullonkaulatulot Suomen ja Ruotsin välillä M€*	23,0	7,9	19,0	2,2
Pullonkaulatunnit Suomen ja Ruotsin välillä %*	24,5	7,2	46,6	1,1
Pullonkaulatulot Suomen ja Viron välillä M€*	17,8	6,5	0,9	3,4
Pullonkaulatunnit Suomen ja Viron välillä %*	50,4	44,4	12,5	24,9

* Pohjoismaisista pullonkaulatuloista Fingrid saa tuloja 6.12.2010 alkaen vain Suomen ja Ruotsin välisistä pullonkaulatuloista. Suomen ja Viron välisistä pullonkaulatuloista Fingridin tuotot olivat 8,8 milj. euroa ja kulut (Suomi-Viro verkkovuokrat) 8,6 milj. euroa, jotka maksettiin yhteyden omistajille (Fingridin saama erotus 0,3 milj. euroa syntyi Estlink-yhteyden häiriötilanteissa). Molempien yhteyksien tuotot ja kulut on esitetty taloudellinen tulos osion taulukoissa.

Rahoitus

Konsernin nettorahoituskulut heinä - syyskuun aikana olivat 1 miljoonaa euroa (2 milj. euroa). Tammi - syyskuun aikana nettorahoituskulut olivat 14 miljoonaa euroa (10 milj. euroa), joihin sisältyvä johdannaisten käyvän arvon muutos oli 1 miljoonaa euroa positiivinen (2 milj. euroa negatiivinen). Käypään arvoon tulosvaikutteisesti kirjattavat rahoitusvarat ja rahavarat 30. syyskuuta 2011 olivat 202 miljoonaa euroa (202 milj. euroa). Yhtiöllä on lisäksi käytössään 250 miljoonan euron nostamaton valmiusluotto.

Konsernin rahoitustilanne säilyi tyydyttävänä. Konsernin liiketoiminnan nettorahavirta investoinneilla ja osingoilla vähennettynä oli 88 miljoonaa euroa negatiivinen (-13 milj. euroa) tammi-syyskuun välisenä aikana. Korolliset lainat olivat 1 141 miljoonaa euroa (1041 milj. euroa), joista pitkäaikaisia oli 707 miljoonaa euroa (697 milj. euroa) ja lyhytaikaisia 434 miljoonaa euroa (344 milj. euroa).

Rahoituksen liittyvissä johdannaissopimuksissa oli vastapuoliin liittyvää riskiä 54 miljoonaa euroa (51 milj. euroa).

Henkilöstö

Konsernin kokonaishenkilömäärä oli tarkastelukaudella keskimäärin 265 (261).

FINGRID OYJ
www.fingrid.fi

27.10.2011, klo 12.00 EET

Tilintarkastus

Konsernin luvut ovat tilintarkastamattomia.

Tilikauden jälkeiset tapahtumat ja arvio loppuvuoden kehityksestä

Kansainvälinen luottoluokituslaitos Standard & Poor's Rating Services (S&P) päivitti Fingrid Oyj:n luottoluokitukset 24.10.2011 ja piti ne ennallaan. Pitkäaikainen luottoluokitus on AA- ja lyhytaikainen luokitus on A-1+. Fingrid Oyj:n tulevaisuuden näkymä säilyi vakaana.

Kansainvälinen luottoluokituslaitos Fitch Ratings alensi 20.10.2011 Fingrid Oyj:n liikkeeseen laskemien joukkovelkakirjalainojen pitkäaikaisen luottoluokituksen tasolle A+ tasolta AA-. Fitch Ratingsin luokitus yhtiölle aleni A tasolle A+ tasolta. Fingrid Oyj:n lyhytaikainen luottoluokitus säilyi F1 tasolla. Fingrid Oyj:n tulevaisuuden näkymän Fitch Ratings muutti negatiivisesta vakaaksi.

Fingrid-konsernin koko vuoden tilikauden tuloksen ilman johdannaisten arvonmuutoksia arvioidaan alenevan viime vuoden tasolta. Pullonkaulatulojen ennakoimattomuus vaikeuttaa koko vuoden tuloksen arvioimista.

Hallitus

Liitteet: Osavuosikatsauksen taulukot 1.1. - 30.9.2011

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

27.10.2011, klo 12.00 EET

Liitteet: Osavuositarkastuksen taulukot 1.1. - 30.9.2011

Konsernin lyhennetty laaja tuloslaskelma, milj. euroa	1.-9.2011	1.-9.2010	Muutos	7.-9.2011	7.-9.2010	Muutos	1.-12.2010
Liikevaihto	330,6	318,3	12,3	88,0	85,6	2,4	456,3
Liiketoiminnan muut tuotot	1,7	2,6	-0,9	0,7	0,5	0,1	7,0
Poistot	-50,3	-49,9	-0,5	-16,8	-16,6	-0,2	-66,8
Liiketoiminnan kulut	-242,5	-219,7	-22,8	-76,2	-65,0	-11,1	-322,1
Liikevoitto	39,5	51,3	-11,8	-4,3	4,5	-8,8	74,4
Rahoitustuotot ja -kulut	-13,6	-9,6	-4,0	-1,1	-2,3	1,1	-18,5
Osuus osakkuusyht. tuloksesta	0,0	0,2	-0,2	-0,2	0,0	-0,2	0,4
Tulos ennen veroja	25,9	41,9	-16,0	-5,6	2,3	-7,9	56,3
Tuloverot	-6,7	-10,9	4,1	1,4	-0,6	2,0	-14,6
Tilikauden tulos	19,2	31,1	-11,9	-4,2	1,7	-5,9	41,8
Muut laajan tuloksen erät							
Rahavirran suojaukset	-23,3	7,9	-31,2	-6,4	1,5	-7,9	31,2
Muuntoerot	0,2	0,1	0,0	0,4	0,0	0,3	0,2
Myytävänä oleviin pitkäaikaisiin omaisuuseriin liittyvät erät							0,0
Tilikauden laaja tulos yhteensä	-4,0	39,1	-43,1	-10,3	3,2	-13,5	73,2
Tuloksen jakautuminen:							
Yhtiön osakkeenomistajille	19,2	31,1	-11,9	-4,2	1,7	-5,9	41,8
Laajan tuloksen jakautuminen:							
Yhtiön osakkeenomistajille	-4,0	39,1	-43,1	-10,3	3,2	-13,5	73,2
Emoyhtiön omistajille kuuluva voitosta laskettu osakekohtainen tulos (euroa)*	5 761	9 344	-3 584	-1 261	512	-1 773	12 562

* laimennusvaikutusta ei ole

Konsernin lyhennetty tase, milj. euroa	30.9.2011	30.9.2010	Muutos	31.12.2010
VARAT				
Pitkäaikaiset varat				
Liikearvo	87,9	87,9	0,0	87,9
Aineettomat hyödykkeet	89,1	89,6	-0,5	89,7
Aineelliset käyttöomaisuushyödykkeet	1 360,8	1 217,7	143,1	1 253,3
Sijoitukset	8,1	7,8	0,3	8,1
Saamiset	59,2	54,8	4,5	90,3
Lyhytaikaiset varat				
Vaihto-omaisuus	5,6	5,7	-0,1	6,1
Saamiset	52,0	39,8	12,2	57,9
Käypään arvoon tulosvaikutteisesti kirjattavat rahoitusvarat	201,0	201,7	-0,7	217,9
Rahavarat	0,4	0,2	0,2	3,8
Varat yhteensä	1 864,2	1 705,2	159,0	1 814,9
OMA PÄÄOMA JA VELAT				
Emoyhtiön omistajille kuuluva oma pääoma				
Oma pääoma	503,5	480,2	23,4	514,2
Pitkäaikaiset velat				
Korolliset	707,0	697,1	9,9	877,5
Korottomat	165,7	145,0	20,7	151,3
Lyhytaikaiset velat				
Korolliset	433,9	344,3	89,6	199,8
Korottomat	54,1	38,7	15,5	72,1
Oma pääoma ja velat yhteensä	1 864,2	1 705,2	159,0	1 814,9

FINGRID OYJ
 www.fingrid.fi

27.10.2011, klo 12.00 EET

Konsernin tunnuslukuja, milj. euroa	1.-9.2011	1.-9.2010	1.-12.2010
Liikevaihto	330,6	318,3	456,3
Investoinnit, brutto	168,0	87,4	144,1
- liikevaihdosta %	50,8	27,5	31,6
Tutkimus- ja kehitystoiminnan menot	1,2	0,9	1,6
- liikevaihdosta %	0,3	0,3	0,3
Henkilöstö keskimäärin	265	261	260
Liikevoitto	39,5	51,3	74,4
- liikevaihdosta %	11,9	16,1	16,3
Voitto ennen veroja	25,9	41,9	56,3
- liikevaihdosta %	7,8	13,2	12,3
Korolliset nettovelat*	939,5	839,4	855,2
Omavaraisuusaste, %*	27,1	28,3	28,6
Oma pääoma, milj. euroa*	503,5	480,2	514,2
Oma pääoma/osake, euroa*	151 433	144 407	154 654
Tulos/osake, euroa*	5 761	9 344	12 562

* tilikauden lopussa

Laskelma konsernin oman pääoman muutoksista, milj. euroa	Osake- pääoma	Ylikurssi- rahasto	Arvon- muutos- rahastot	Muunto- erot	Kertyneet voittovarat	Oma pääoma yhteensä
1.1.2010	55,9	55,9	-11,4	0,1	347,3	447,8
Tilikauden laaja tulos						
Tilikauden voitto tai tappio					31,1	31,1
Muut laajan tuloksen erät						
Rahavirran suojaukset			7,9			7,9
Muuntoerot				0,1		0,1
Muut laajan tuloksen erät yhteensä verovaikutuksella oikaistuna			7,9	0,1		8,0
Laaja tulos			7,9	0,1	31,1	39,1
Liiketoimet omistajien kanssa						
Osinko vuodelta 2009					-6,7	-6,7
30.9.2010	55,9	55,9	-3,5	0,2	371,6	480,2
Tilikauden laaja tulos						
Tilikauden voitto tai tappio					10,7	10,7
Muut laajan tuloksen erät						
Rahavirran suojaukset			23,3			23,3
Muuntoerot				0,1		0,1
Myytävänä oleviin pitkäaikaisiin omaisuuseriin liittyvät erät			0,0			0,0
Muut laajan tuloksen erät yhteensä verovaikutuksella oikaistuna			23,3	0,1		23,4
Laaja tulos			23,3	0,1	10,7	34,1
1.1.2011	55,9	55,9	19,8	0,3	382,3	514,2
Tilikauden laaja tulos						
Tilikauden voitto tai tappio					19,2	19,2
Muut laajan tuloksen erät						
Rahavirran suojaukset			-23,3			-23,3
Muuntoerot				0,2		0,2
Muut laajan tuloksen erät yhteensä verovaikutuksella oikaistuna			-23,3	0,2		-23,2
Laaja tulos			-23,3	0,2	19,2	-4,0
Liiketoimet omistajien kanssa						
Osinko vuodelta 2010					-6,7	-6,7
30.9.2011	55,9	55,9	-3,6	0,5	394,7	503,5

FINGRID OYJ
 www.fingrid.fi

27.10.2011, klo 12.00 EET

Konsernin lyhennetty rahavirtalaskelma, milj. euroa	1.-9.2011	1.-9.2010	1.-12.2010
Liiketoiminnan rahavirta			
Tilikauden voitto	19,2	31,1	41,8
Oikaisut	74,0	68,1	96,7
Käyttöpääoman muutokset	0,4	0,1	-4,5
Sijoitusten käyvän arvon muutosten vaikutus	0,2	0,0	-0,1
Maksetut korot	-12,6	-12,6	-19,5
Saadut korot	2,1	1,5	2,2
Maksetut verot	-1,7	-1,6	-1,8
Liiketoiminnan nettorahavirta	81,7	86,6	114,8
Investointien rahavirta			
Investoinnit aineellisiin käyttöomaisuushyödykkeisiin	-161,5	-89,6	-138,0
Investoinnit aineettomiin käyttöomaisuushyödykkeisiin	-1,8	-3,8	-4,8
Investoinnit muihin sijoituksiin		0,0	0,0
Aineellisten käyttöomaisuushyödykkeiden myynti		0,9	0,9
Saadut osingot	0,2	0,0	0,0
Saadut avustukset			15,0
Investointien nettorahavirta	-163,2	-92,5	-126,9
Rahoituksen rahavirta			
Lainojen nostot	433,1	257,6	475,7
Lainojen takaisinmaksut	-365,2	-246,9	-439,1
Maksetut osingot	-6,7	-6,7	-6,7
Rahoituksen nettorahavirta	61,2	4,0	29,9
Rahavarojen muutos	-20,2	-1,9	17,8
Rahavarat tilikauden alussa	221,7	203,9	203,9
Rahavarat tilikauden lopussa	201,4	202,0	221,7

Johdannaissopimukset, milj. euroa	30.9.2011		30.9.2010		31.12.2010	
	Käypä nettoarvo	Nimellis-arvo	Käypä nettoarvo	Nimellis-arvo	Käypä nettoarvo	Nimellis-arvo
Korko- ja valuuttajohdannaiset						
Valuuttavaihtosopimukset	53	395	46	432	48	426
Valuuttatermiinit ja -optiot	-1	49	0	3	0	2
Koronvaihtosopimukset	0	301	0	241	-1	241
Ostetut korko-optiot	2	880	4	740	8	880
Yhteensä	54	1 626	51	1 416	56	1 549
	Käypä nettoarvo	Määrä TWh	Käypä nettoarvo	Määrä TWh	Käypä nettoarvo	Määrä TWh
Sähköjohdannaiset						
Sähkötermiinit, NASDAX OMX Commodities						
suojauslasketut johdannaiset	-8	3,87	-6	3,64	26	3,66
Sähkötermiinit, NASDAX OMX Commodities	0	0,01	0	-0,01	0	0,03
Sähkötermiinit, muut					0	
Yhteensä	-8	3,87	-6	3,63	27	3,69

FINGRID OYJ
 www.fingrid.fi

27.10.2011, klo 12.00 EET

Vastuositoumukset, milj. euroa	30.9.2011	30.9.2010	31.12.2010
Pantatut rahavarat	0	0	2
Vuokravastuut	26	7	28
Luotonvarausprovisiot	2	0	0
Yhteensä	28	7	30
Investointisitoumukset	294	248	385
Muut taloudelliset vastuut	2	2	2

Aineellisen käyttöomaisuuden muutokset, milj. euroa	30.9.2011	30.9.2010	31.12.2010
Kirjanpitoarvo kauden alussa	1253	1 181	1 181
Lisäykset	156	84	137
Vähennykset		1	0
Poistot ja arvonalentumiset	-48	-48	-64
Kirjanpitoarvo kauden lopussa	1 361	1 218	1 253

Liiketoimet lähipiirin kanssa, milj. euroa	30.9.2011	30.9.2010	31.12.2010
Myynnit	75	83	111
Ostot	108	100	144
Saamiset	2	6	12
Velat	1	0	2

Tilinpäätösperiaatteet

Tämä osavuositarkastus on laadittu IAS 34, Osavuositarkastukset, standardin mukaisesti. Fingrid on noudattanut tämän osavuositarkastuksen laatimisessa samoja laatimisperiaatteita kuin vuositilinpäätöksessään 2010.

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.