

14.2.2014

Fingrid Oyj
Pörssitiedote, tilinpäätöstiedote 14.2.2014 klo 13.00 EET

Fingrid Oyj:n katsaus tammi-joulukuulta 2013: tulos parani, investoinnit edelleen korkealla tasolla

Vertailuluvut suluissa viittaavat edellisvuoteen, ellei toisin mainita.

Loka-joulukuu 2013

- Konsernin liikevaihto loka-joulukuussa oli 155 (154) miljoonaa euroa
- Konsernin vuoden viimeisen neljänneksen liikevoitto oli 36 (38) miljoonaa euroa

Tammi-joulukuu 2013

- Liikevaihto tammi-joulukuussa 2013 oli 543 (522) miljoonaa euroa
- Konsernin liikevoitto oli 115 (95) miljoonaa euroa
- Konsernin tilikauden voitto 91 (67) miljoonaa euroa
- Konsernin liiketoimintojen rahavirta investointien jälkeen oli -68 (-1) miljoonaa euroa
- Korolliset nettolainat 1077 (1 030) miljoonaa euroa
- Investoinnit 225 (139) miljoonaa euroa
- Omavaraisuusaste 29,5 (27,3) prosenttia
- Osakekohtainen tulos oli 27 278 (20 159) euroa

Avainluvut							
		1-12/13	1-12/12	muutos %	10-12/13	10-12/12	muutos %
Liikevaihto	M€	543,1	522,1	4,0	155,1	153,7	0,9
Investoinnit, brutto	M€	225,3	139,0	62,2	94,8	56,4	68,2
– investoinnit liikevaihdosta	%	41,5	26,6		61,1	36,7	
Tutkimus- ja kehitystoiminnan menot	M€	1,8	1,5	15,9	0,6	0,6	8,8
– liikevaihdosta	%	0,3	0,3		0,4	0,4	
Henkilöstö keskimäärin		277	269	3,0			
Henkilöstö tilikauden lopussa		287	275	4,4			
Palkat ja palkkiot yhteensä	M€	19,0	18,2	4,3	5,5	5,3	3,8
Liikevoitto	M€	115,3	94,6	21,8	36,5	38,5	-5,2
– liikevaihdosta	%	21,2	18,1		23,5	25,0	
Voitto ennen veroja	M€	87,3	88,3	-1,2	30,3	35,0	-13,3
– liikevaihdosta	%	16,1	16,9		19,6	22,8	
Tilikauden voitto	M€	90,7	67,0	35,3	47,5	26,7	77,9
Tilikauden laaja tulos	M€	86,1	73,2	17,5	43,4	27,5	58,0
Sijoitetun pääoman tuotto	%	6,3	5,6				
Oman pääoman tuotto	%	15,0	12,4				
Omavaraisuusaste	%	29,5	27,3				

14.2.2014

Korolliset nettolainat	M€	1 076,7	1 030,3	4,5			
Nettovelkaantumisaste	%	167,5	180,8				
Tulos/osake	€	27 278	20 159	35,3	14 286	8 032	77,9
Osinko/A-osake	€	2 018,26*	5 115,89				
Osinko/B-osake	€	2 018,26*	2 018,26				
Oma pääoma/osake	€	193 293	171 365	12,8			
Osinko/tulos A-osake	%	7,4*	25,4				
Osinko/tulos B-osake	%	7,4*	10,0				
Osakkeiden lukumäärä 31.12							
– A-sarjan osakkeet	kpl	2 078	2 078	-	2 078	2 078	-
– B-sarjan osakkeet	kpl	1 247	1 247	-	1 247	1 247	-
Yhteensä	kpl	3 325	3 325	-	3 325	3 325	-

* Hallituksen ehdotus yhtiökokoukselle

Fingridin toimitusjohtaja Jukka Ruusunen Fingridin tilinpäätöksestä:

Katsauskausi 2013 oli Fingridille monien onnistumisten vuosi. Tuloskehitys oli vahva ja toiminnallisesti vuosi oli erinomainen. Konsernin liikevaihto oli 543 miljoonaa euroa ja tilikauden voitto oli 91 miljoonaa euroa. Vuoden 2013 tulosta paransivat kantaverkkotariffien nosto: kantaverkkotuotot kasvoivat 321 miljoonaan euroon. Toisaalta pohjoismaiset pullonkaulatulot alenivat merkittävästi.

Kantaverkkoinvestoinnit olivat jälleen korkealla tasolla: kantaverkkoon investoitiin noin 209 miljoonaa euroa. Investointisalkun hallinta vaati paljon venymistä organisaation eri osissa. Omien työntekijöiden lisäksi myös Fingridin palvelutoimittajaorganisaatioissa onnistuttiin hyvin.

Kantaverkon käyttövarmuus oli erinomainen vuonna 2013 huolimatta siitä, että suuri investointiohjelma toi työhön merkittäviä haasteita. Uusi kantaverkkokeskus osoitti ensimmäisenä toimintavuotenaan toimivuutensa. Lisäksi Itämeren alueen sähkömarkkinat etenivät EstLink 2 -yhteyden myötä. EstLink 2 on jo nyt tehostanut markkinoiden toimintaa ja parantanut sähkön toimitusvarmuutta alueella. Hyödyt yhteiskunnalle ovat merkittävät. Hanke sopii malliksi koko Euroopalle siitä, miten maiden rajat ylittävällä hyvällä yhteistyöllä saadaan paljon aikaan.

Suomessa tuli voimaan uusi sähkömarkkinalaki syyskuussa 2013. Laissa määritellään kantaverkon omistuksen eriyttäminen EU:n vaatimusten mukaisesti. Lain vaikutusten myötä kantaverkon määrittelyä on täsmennetty ja lisäksi Fingridille tulee uusia vastuita liittyen muun muassa tasepalveluun ja markkinoiden tiedonvaihtoon. Tämä tulee näkymään asiakaskunnan moninkertaistumisena sekä siinä, että joidenkin vuosien päästä kantaverkko tulee ulottumaan myös Helsinkiin.

Vuoden 2013 kehitysteemoja olivat asiakastoiminta ja vastuullisuus. Asiakastoiminnassa on uudistettu toimintamalli, jota on kehitetty hyvässä yhteistyössä asiakkaiden kanssa. Fingridin neuvottelukunnan panos tässä työssä on ollut merkittävä. Vastuullisuuden osalta on kehitetty vastuullista johtamista ja konkretisoitu Fingridin vastuullisuustavoitteita. Vastuullisuus kuuluu olennaisena

14.2.2014

osana kantaverkkoyhtiön toimintaan, ja se on keskeinen osa yhtiön strategiaa. Viime kädessä tärkeintä on se, millaisena toimijana asiakkaat ja ympäröivä yhteiskunta Fingridin näkee.

Laskentaperiaatteet

Tässä katsauksessa julkaistut tiedot perustuvat tiedotteen yhteydessä julkaistuun Fingridin tilintarkastettuun 2013 tilinpäätökseen.

Taloudellinen tulos

Konsernin liikevaihto oli 543 (522) miljoonaa euroa. Liiketoiminnan muut tuotot olivat 4 (4) miljoonaa euroa.

Kantaverkkotuotot kasvoivat 321 (276) miljoonaan euroon vuoden alusta toteutetun 15 prosentin tariffikorotuksen seurauksena. Sähkön kulutus Suomessa laski 1,5 prosenttia verrattuna vuoteen 2012. Fingrid siirsi verkossaan sähköä saman verran kuin edellisenä vuonna eli 64,6 (64,2) terawattituntia. Tasesähkön myynti kasvoi 159 (151) miljoonaan euroon. Kasvuun vaikutti vuonna 2013 tehdyt tasepalvelumaksujen korotukset kasvaneiden reservienhankintakustannusten kattamiseksi. Rajasiirtotuotot Suomen ja Venäjän välillä sekä Suomen ja Viron väliset pullonkaulat tuotot olivat edellisen vuoden tasolla. Fingridin saamat pullonkaulat tuotot Suomen ja Ruotsin väliseltä yhteydeltä puolestaan laskivat merkittävästi markkinatilanteen ja aluehintojen pienentyneiden erojen seurauksena ja olivat 19 (44) miljoonaa euroa. Läpisiirtotuotot alenivat hieman.

Tasesähkön kulut alenivat edellisestä vuodesta säätösähkön määrän vähennyttä ja olivat 121 (126) miljoonaa euroa. Häviösähkökulut alenivat 6 miljoonalla eurolla. Häviösähkön hankinnan keskihinta oli 51,10 (52,86) euroa megawattitunnilta. Poistot kasvoivat 6 miljoonalla eurolla merkittävien uusien investointihankkeiden valmistuttua. Kantaverkon käyttövarmuuden varmistavien reservien kulut kasvoivat 23 miljoonalla eurolla, koska taajuusohjattujen reservien tilapäishankinta tuntimarkkinoilta Suomesta ja muilta pohjoismaisilta kantaverkkoyhtiöiltä oli aikaisempaa kalliimpaa. Lisäksi taajuuden laadun parantamiseksi hankittiin lisäreservejä. Henkilöstö-, kunnonhallinta- ja läpisiirtokulut olivat suunnilleen edellisen vuoden tasolla.

14.2.2014

Liikevaihto ja liiketoiminnan muut tuotot, milj. €

	1-12/13	1-12/12	muutos %	10-12/13	10-12/12	muutos %
Kantaverkkotuotot	321	276	16,2	93	85	9,3
Tasesähkön myynti	159	151	4,9	45	48	-6,0
Rajasiirtotuotot Suomi-Viro	13	11	24,6	4	3	5,2
pullonkaulat tuotot* Suomi-Ruotsi	4	6	-42,8	1	1	30,3
pullonkaulat tuotot	19	44	-58,0	6	8	-22,4
Tehoreservituotot**	13	19	-28,5	2	5	-64,1
Läpisiirtotuotot	8	10	-16,6	2	2	-10,5
Turpeen syöttötariffi			-			
Muu liikevaihto	6	5	34,5	2	1	110,1
Liiketoiminnan muut tuotot	4	4	6,2	1	2	-59,6
Liikevaihto ja muut tuotot yhteensä	547	526	4,0	156	156	0,2

Kulut, milj. €

	1-12/13	1-12/12	muutos %	10-12/13	10-12/12	muutos %
Tasesähkön osto	121	126	-3,8	32	39	-17,8
Häviösähkökulut	58	65	-9,8	15	17	-11,2
Poistot	82	76	8,0	22	20	10,3
Reservikulut	62	39	59,0	13	10	32,7
Henkilöstökulut	23	22	3,2	6	7	-4,2
Kunnonhallintakulut	20	21	-6,2	5	6	-20,8
Tehoreservikulut**	13	18	-28,6	2	5	-65,1
Läpisiirtokulut	12	14	-16,9	3	3	-8,1
Estlink verkkovuokrat*	4	6	-44,5	1	1	6,6
Muut kulut	31	32	-1,3	9	9	0,6
Kulut yhteensä	425	419	1,6	108	116	-7,2

**Liikevoitto ilman
hyödyke johdannaisten
arvonmuutoksia**

	122	107	13,6	48	39	21,9
Konsernin liikevoitto	115	95	21,8	36	38	-5,2

* Suomen ja Viron välisistä pullonkaulatuloista Fingridin saamat tuotot olivat 3,7 miljoonaa euroa. Kulut (Suomi-Viro verkkovuokrat) olivat 3,5 miljoonaa euroa, jotka maksettiin Estlink 1 - yhteyden omistajille. Fingridin saama erotus 0,2 miljoonaa euroa syntyi EstLink 2 -yhteyden koekäyttäjäsolta joulukuussa 2013.

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

Konsernin liikevoitto oli 115 (95) miljoonaa euroa. Sähköjohdannaisten arvonmuutoksista kirjattiin tulokseen -6 (-13) miljoonaa euroa. Konsernin tilikauden voitto oli 91 (67) miljoonaa euroa. Konsernin laaja tulos oli 86 (73) miljoonaa euroa.

14.2.2014

Konsernin rahoitustilanne säilyi tyydyttävänä. Nettorahoituskulut ilman johdannaisten käyvän arvon muutoksia olivat 19 (21) miljoonaa euroa. IFRS:n mukaiset nettorahoituskulut olivat 29 (7) miljoonaa euroa, joihin sisältyvä johdannaisten käyvän arvon muutos oli -10 (14) miljoonaa euroa. Suomen yhtiöverokannan laskusta aiheutunut laskennallinen vaikutus tilikauden voittoon on 24,5 miljoonaa euroa. Rahavarat olivat 31.12.2013 yhteensä 217 (214) ja korolliset lainat 1 294 (1 244) miljoonaa euroa. Sijoitetun pääoman tuotto oli 6,3 (5,6) prosenttia ja oman pääoman tuotto 15,0 (12,4) prosenttia. Omavaraisuusaste oli tarkastelukauden lopussa 29,5 (27,3) prosenttia.

Emoyhtiön liikevaihto oli 530 (504) miljoonaa euroa ja tilikauden voitto 65 (41) miljoonaa euroa.

Investoinnit

Fingrid toteutti suunnitellusti kantaverkon investointiohjelman, jolla varmistetaan Suomen energia- ja ilmastostrategian toteutumista, parannetaan käyttövarmuutta, lisätään siirtokapasiteettia sekä edistetään sähkömarkkinoita. Fingridin vuosittaiset investoinnit kantaverkkoon ovat olleet vuosia erittäin mittavat. Vuonna 2013 kokonaisinvestoinnit olivat 225 (139) miljoonaa euroa. Tästä sähköverkkoon investoitiin yhteensä 209 (94) miljoonaa euroa ja varavoimaan 4 (26) miljoonaa euroa.

Tietojärjestelmäinvestoinnit olivat noin 9 (11) miljoonaa euroa. Tutkimukseen ja tuotekehitykseen käytettiin yhteensä noin 1,8 (1,5) miljoonaa euroa. Käynnissä oli noin 50 tutkimus- ja kehityshanketta. Tutkimustoiminta pysyi määrällisesti samalla tasolla verrattuna aiempiin vuosiin. Tutkimuksen painopisteitä toimintavuonna oli muun muassa uusiutuvan tuotannon tuomat haasteet voimajärjestelmälle, johon liittyvän tutkimuksen tuloksena otettiin käyttöön uusi reservilaji. Toimintavuonna selvitettiin myös miten kysyntäjoustoa voisi edistää niin, että pienkuluttajia ja muita kuluttajaryhmiä saataisiin aktivoitua mukaan kysyntäjouston piiriin.

Vuonna 2013 Fingridissä oli käynnissä useita investointihankkeita, joilla varmistetaan käyttövarmuutta ja siirtokapasiteetin riittävyttä tulevaisuudessa. Fingridin ja Viron kantaverkkoyhtiö Eleringin yhteishanke EstLink 2 läheni valmistumisestaan. Linkki otettiin koekäyttöön ja sen kapasiteetti annettiin onnistuneesti markkinoiden käyttöön 6.12.2013. Yhteys tuo noin 650 megawattia lisää siirtokapasiteettia Suomen ja Viron välille. Hankekokonaisuus vastaanotettiin 7.1.2014. Joulukuussa 2013 Fingrid ja Elering hankkivat yhteisomistukseensa Estlink 1 tasasähköyhteyden Nordic Energy Linkiltä (NEL). Estlink 1:n kapasiteetti on 350 megawattia, joten kokonaisuudessaan siirtokapasiteetti Suomen ja Viron välillä on nyt 1 000 megawattia.

Suurimpia valmistuneita hankkeita oli Yllikkälä - Huutokoski 400 kilovoltin siirtoyhteys Itä-Suomessa, joka valmistui vuoden 2013 aikana. Myös Etelä-Suomen suurjänniteverkkoa vahvistava Nurmijärvi - Hyvinkää - Hikiä -hanke valmistui loppuvuodesta 2013 suunnitelman mukaisesti.

Länsi-Suomen siirtokykyä vahvistaa Ulvila-Kristinestad 400 kilovoltin siirtoyhteys, joka valmistuu vuoden 2014 loppuun mennessä. Vuoden 2012 lopulla Fingrid teki merkittävän investointipäätöksen, jonka tuloksena Pohjanmaalla siirrytään 220 kilovoltin jännitteestä 400 kilovoltin jännitteeseen vuoteen 2016 mennessä.

14.2.2014

Hankekokonaisuus käsittää muun muassa 212 kilometriä pitkän Kokkolasta Oulujoelle ulottuvan Hirvisuo-Pyhänselkä 400 kilovoltin johdon sekä useita kytkinlaitoksia. Nämä mahdollistavat muun muassa tuulivoiman laajamittaisen liittämisen suoraan 400 kilovoltin kantaverkkoon, mutta samalla luopumisen ikääntyvästä 220 kilovoltin verkosta. Uusiutuvan energian tavoitteiden toteuttamiseksi Suomessa on vireillä paljon tuulivoimahankkeita, joista monet sijoittuvat nimenomaan länsirannikolle.

Fingrid teki marraskuussa 2013 hankintapäätökset Hikiä-Forssa 400 kilovoltin voimansiirtoyhteyden urakoista. Yhtiö teki myös hankintapäätöksen kolmen uuden muuntajan tilaamisesta eteläkorealaiselta Hyundai Heavy Industries Co., Ltd:ltä, minkä yhteydessä tehtiin Hyundain Etelä-Korean tehtaalla auditointeja, joissa tarkasteltiin Fingridin vastuullisuustavoitteiden toteutumista tilaus- ja toimitusketjussa.

Voimajärjestelmä

Suomessa kulutettiin vuonna 2013 sähköä 83,9 (85,2) terawattituntia. Fingridin verkossa siirrettiin sähköä 64,6 (64,2) terawattituntia, joka vastasi 77,0 (75,4) prosenttia Suomen kulutuksesta.

Kantaverkon käyttövarmuus oli erinomainen eikä laajoja häiriöitä sattunut. Häiriöiden lukumäärä kantaverkossa oli keskimääräisellä tasolla.

Suomen ja Ruotsin välinen sähkön siirto oli valtaosin tuontia Ruotsista Suomeen. Tuontikapasiteettia rajoitti Ruotsissa tehdyt verkonkunnostustyöt se-kä alkuvuonna Feno-Skan 1 -tasasähköyhteyden kaapelivika, jonka seurauksena maksimikapasiteettia on jouduttu laskemaan kaapelin tutkimusten ajaksi. Tutkimusten tulokset johtaa siihen, että rajoituksesta muodostuu pysyvä. Sähköä tuotiin Ruotsista Suomeen vuoden 2013 aikana 12,8 (14,8) terawatti-tuntia ja vietiin Suomesta Ruotsiin 0,7 (0,4) terawattituntia.

Suomen ja Viron välisessä sähkönsiirrossa siirtosuunta oli vientiä Suomesta Vi-roon. Siirtokapasiteetti oli markkinoiden käytössä normaaliin tapaan. Suomeen tuotiin Vi-rosta Estlink 1 -yhteyden kautta sähköä 0,5 (0,4) terawattituntia ja Suomesta vietiin sähköä Vi-roon 1,6 (1,5) terawattituntia. Loppuvuodesta 2013 aloitetut uuden Suomen ja Viron välisen tasasähköyhteyden, EstLink 2:n, käyt-töönottotestit lisäsivät siirtokapasiteettia 650 megawattia, kokonaissiirtokapasiteetin kasvaessa Suomen ja Viron välillä yhteensä 1 000 megawattiin.

Sähkön tuonti Venäjältä oli alhaisella tasolla. Siirtokapasiteettia oli tarjolla lähes täysimääräisesti. Sähkön tuonti Venäjältä oli 4,7 (4,4) terawattituntia. Kak-sisuuntaisen sähkökaupan avaamiseen Suomen ja Venäjän välillä valmistau-duttiin teknisin testein.

14.2.2014

Voimajärjestelmän käyttö	1-12/13	1-12/12	10-12/13	10-12/12
Sähkön kulutus Suomessa TWh	83,9	85,2	22,2	23,3
Fingridin siirtovolyymi TWh	64,6	64,2	16,9	17,2
Fingridin häviösähkövolyymi TWh	1,1	1,2	0,3	0,3
Sähkön siirto Suomi-Ruotsi				
vienti Ruotsiin TWh	0,7	0,4	0,0	0,2
tuonti Ruotsista TWh	12,8	14,8	3,7	3,2
Sähkön siirto Suomi-Viro				
vienti Viroon TWh	1,6	1,5	0,7	0,3
tuonti Virosta TWh	0,5	0,4	0,1	0,1
Sähkön siirto Suomi-Venäjä				
tuonti Venäjältä TWh	4,7	4,4	1,3	1,4

Sähkömarkkinat

Suomen sähkömarkkinat ovat tulleet uuteen vaiheeseen. Naapurimaiden markkinoiden vaihtelut vaikuttavat Suomeen aiempaa enemmän. Tähän vaikuttaa muun muassa siirtoyhteyksien lisääntyminen, Baltian liittyminen samaan pörssialueeseen ja Venäjän markkinamuutokset.

Latvia ja Liettua tulivat kesäkuussa tarjousalueiksi Nord Pool Spot -sähköpörssiin. Vallitseva kauppasuunta oli Suomesta Viroon. Koekäyttöön otettu EstLink 2 kolminkertaisti maiden välisen siirtokapasiteetin ja vahvistaa merkittävästi Pohjoismaiden ja Baltian markkinoiden integraatiota.

Eurooppalaisten sisämarkkinoiden kehittämisessä edettiin, kun Luoteis-Euroopan spot-markkinat yhdistettiin (toteutui helmikuussa 2014). Se luo maailman suurimmat yhtenäiset sähkömarkkinat kattaen Pohjoismaat, Baltian, läntisen Keski-Euroopan ja Iso-Britannian. Euroopan Unionin kolmanteen sähkömarkkinasäädöspakettiin liittyen ENTSO-E sai valmiiksi ehdotukset kolmesta keskeisestä markkinasäännöstä.

Fingrid kehittää uusia markkinapalveluita, joilla parannetaan markkinoiden toimivuutta. Alkuperätakuuta koskeva laki muuttui 2013 siten, että kaikki uusiutuvaa energiaa myyvät joutuvat hankkimaan alkuperätakuun. Aikaisemmin järjestelmä perustui vapaaehtoisuuteen. Fingridin vastuulle tuli alkuperätakuun sähköisen rekisterin ylläpito 1.3.2014 alkaen. Fingrid on käynnistämässä myös markkinoiden sähköisen tiedonvaihdon kehittämistä.

Suomen, Norjan ja Ruotsin kantaverkkoyhtiöt jatkoivat yhteisen taseselvityksen toteuttamista. Vuonna 2015 käynnistyvää palvelua varten perustettiin yhteinen yhtiö eSett Oy.

Pohjoismaisilla sähkömarkkinoilla vesivoiman tarjonta oli jonkin verran vähäisempää kuin edellisvuonna, mikä korotti tukkumarkkinoiden hintatasoa. Sähköpörssissä keskihinta spot-sähkölle (systeemihinta) oli 38 (31) euroa megawattitunnilta. Vesivoimaa oli kuitenkin runsaasti tarjolla ja Suomeen tuotiin sähköä Ruotsin ja Norjan suunnasta 12,8 (14,9) terawattituntia. Rajansiirtoyhteyksien pullonkaulat,

14.2.2014

verkonkunnostustyöt Ruotsissa ja Fenno-Skan 1 -kaapelin vika nosti Suomen aluehinnan noin kaksi euroa Ruotsin hintaa korkeammaksi. Suomen aluehinnan keskiarvo oli 41 (37) euroa megawattitunnilta. Hintaerosta kertyi yhtiölle 19 (44) miljoonaa euroa niin sanottuja pullonkaulatuloja.

Tuonti Venäjältä Suomeen vaihteli suuresti kokonaismäärän jäädessä 4,7 (4,4) terawattituntiin.

Sähkömarkkinat

	1-12/13	1-12/12	10-12/13	10-12/12
Nord Pool systeemihinta €/MWh, keskihinta	38	31	36	37
Suomen aluehinta €/MWh, keskihinta	41	37	40	41
Pullonkaulatulot Suomen ja Ruotsin välillä M€*	37,2	88,5	12,4	16,0
Pullonkaulatunnit Suomen ja Ruotsin välillä %*	19,4	35,1	27,9	32,0
Pullonkaulatulot Suomen ja Viron välillä M€*	7,4	12,9	1,9	1,5
Pullonkaulatunnit Suomen ja Viron välillä %*	27,3	34,7	26,4	22,4

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

Rahoitus

Konsernin rahoitustilanne säilyi tyydyttävänä.

Nettorahoituskulut ilman johdannaisten käyvän arvon muutoksia olivat 19 (21) miljoonaa euroa. Korkotuotot olivat 1 (3) miljoonaa euroa. IFRS:n mukaiset nettorahoituskulut olivat 29 (7) miljoonaa euroa, joihin sisältyvä johdannaisten käyvän arvon muutos oli 10 negatiivinen (14 positiivinen) miljoonaa euroa.

Rahavarat olivat 31.12.2013 yhteensä 217 (214) miljoonaa euroa. Korolliset lainat olivat 1 294 (1 244) miljoonaa euroa, joista pitkäaikaisia oli 975 (1 032) miljoonaa euroa ja lyhytaikaisia 319 (212) miljoonaa euroa. Valuutta- ja korkojohdannaisten vastapuoliin liittyvää riskiä oli 34 (77) miljoonaa euroa.

Kansainväliset luottoluokituslaitokset päivittivät yhtiön luottoluokitukset:

Standard & Poor's Rating Services (S&P) muutti 16.1.2013 Fingrid Oyj:n näkymän negatiivisesta vakaaksi. S&P vahvisti Fingridin pitkäaikaisen luokituksen tasolle AA-, lyhytaikaisen luokituksen tasolle A-1+ ja pitkäaikaisen velan luokituksen tasolle AA-. Fitch Ratings vahvisti 8.11.2013 Fingrid Oyj:n pitkäaikaisen luottoluokituksen A ja

14.2.2014

lyhytaikaisen luottoluokituksen F1 sekä Fingridin pitkäaikaisen velan luokituksen A+. Fingridin tulevaisuuden näkymän Fitch Ratings arvioi vakaaksi. Moody's Investors Service vahvisti 19.12.2013 Fingrid Oyj:n luottoluokituksen A1, pitkäaikaisen velan luokituksen A 1 ja lyhytaikaisen velan luokituksen P-1. Moody's arvioi tulevaisuuden näkymän vakaaksi.

Osakepääoma

Yhtiön osakepääoma on vähintään 55 900 000 euroa ja enintään 223 600 000 euroa, joissa rajoissa osakepääomaa voidaan korottaa tai alentaa yhtiöjärjestyksestä muuttamatta. Nykyinen osakepääoma on 55 922 485,55 euroa. Yhtiön osakkeet jakautuvat A-sarjan osakkeisiin ja B-sarjan osakkeisiin.

A-sarjan osakkeita on 2 078 kappaletta ja B-sarjan osakkeita 1 247 kappaletta. Osakkeisiin liittyvää äänivaltaa ja osingonmaksua on tarkemmin kuvattu tilinpäätöksen liitetiedoissa ja yhtiön internet-sivuilla olevassa yhtiöjärjestyksessä.

Henkilöstö ja palkitsemisjärjestelmät

Konsernin ja Fingrid Oyj:n palveluksessa oli vuoden lopussa, määräaikaiset mukaan lukien 287 (275) henkilöä. Vakinaisen henkilöstön määrä oli 268 (261).

Henkilöstöstä oli vuoden lopulla naisia 25,4 (23,8) prosenttia ja miehiä 74,6 (76,2) prosenttia. Henkilöstön keski-ikä oli 44 (44) vuotta.

Vuoden 2013 aikana käytettiin henkilöstön koulutukseen yhteensä 12 837 (9 528) tuntia, keskimäärin 46 (37) tuntia henkilöä kohden. Henkilöstön sairauspoissaolot vuoden aikana olivat 2 (2) prosenttia työajasta. Töiden vaatavuuteen perustuvan palkkausjärjestelmän lisäksi käytössä ovat kannustepalkkiojärjestelmät.

Hallitus ja ylin johto

Fingrid Oyj:n varsinainen yhtiökokous pidettiin 27.5.2013 Helsingissä. Hallituksen puheenjohtajaksi valittiin diplomi-insinööri Helena Walldén ja varapuheenjohtajaksi budjettineuvos Juha Majanen, valtiovarainministeriö. Hallituksen jäseniksi valittiin toimitusjohtaja Sirpa Ojala, Digita Networks Oy, arvopaperisijoitusjohtaja Matti Rusanen, Keskinäinen Eläkevakuutusyhtiö Ilmarinen ja johtaja Esko Torsti, Keskinäinen Eläkevakuutusyhtiö Ilmarinen.

Hallituksen jäseninä 27.5.2013 saakka toimivat Helena Walldén, Juha Majanen, Sirpa Ojala, Esko Torsti ja Esko Raunio, LähiTapiola Eläkevakuutusyhtiö, (nykyisin Keskinäinen Työeläkevakuutusyhtiö Elo).

Yhtiön tilintarkastajaksi valittiin tilintarkastusyhteisö PricewaterhouseCoopers Oy.

Hallituksella on kaksi valiokuntaa: tarkastusvaliokunta ja palkitsemisvaliokunta. Tarkastusvaliokunnan jäseninä toimivat 27.5.2013 alkaen Juha Majanen (pj.), Esko Torsti ja Helena Walldén. Tarkastusvaliokunnan jäseninä toimivat 27.5.2013 saakka Juha Majanen (pj.), Esko Torsti ja Helena Walldén.

14.2.2014

Palkitsemisvaliokunnan jäseninä toimivat 27.5.2013 alkaen Helena Walldén (pj.), Sirpa Ojala ja Matti Rusanen. Palkitsemisvaliokunnan jäseninä toimivat 27.5.2013 saakka Helena Walldén (pj) ja Sirpa Ojala.

Yhtiön toimitusjohtaja on Jukka Ruusunen.

Hallinnointikoodin mukainen selvitys hallinto- ja ohjausjärjestelmistä on annettu erillisenä. Selvitys ja muut hallinnointikoodin edellyttämät tiedot ovat luettavissa myös yhtiön internetsivuilta, www.fingrid.fi.

Sisäinen valvonta, riskien hallinta ja sisäinen tarkastus

Fingrid Oyj:n sisäisen valvonnan, riskien hallinnan ja sisäisen tarkastuksen tarkoituksena on varmistaa yhtiön strategian toteutuminen sekä hallinto- ja ohjausjärjestelmän, periaatteiden ja ohjeiden mukainen toiminta. Fingridin sisäinen valvonta perustuu hallituksen hyväksymiin periaatteisiin, johtoryhmän hyväksymiin politiikkoihin sekä toiminto- ja yksikötason ohjeisiin, riskienhallintaan, taloudelliseen raportointiin, prosessien ja menettelytapojen läpinäkyvyyteen sekä objektiiviseen ja riippumattomaan sisäiseen tarkastukseen.

Fingridin riskienhallinta perustuu yhtiön tavoitteisiin, strategiaan ja toimintaympäristön muutoksiin liittyvien riskien tunnistamiseen ja arviointiin. Merkittävien riskien vaikutus arvioidaan sekä yhtiön että yhteiskunnan näkökulmasta, koska yhtiöllä on merkittävä asema suomalaisessa yhteiskunnassa. Riskien hallitsemiseksi laaditaan tarvittaessa suojaustoimenpiteitä ja riskienhallinnasta raportoidaan säännöllisesti.

Yhtiön hallitus on vastuussa sisäisen valvonnan, riskienhallinnan ja sisäisen tarkastuksen järjestämisestä ja hyväksyy niihin liittyvät toimenpiteet. Hallitus päättää yhtiön strategiasta ja toimintasuunnitelmasta ja valvoo niiden toteutumista. Yhtiön johto määrittelee toimintaa säätelevät periaatteet hallituksen hyväksyntää varten ja toimeenpanee ne. Hallitus saa vuosittain tilannekatsauksen yhtiön toimintaan liittyvistä riskeistä ja niiden hallinnasta.

Yhtiön sisäisen valvonnan järjestelmä sekä riskienhallinnan organisointi ja vastuut on määritelty niin, että sisäistä valvontaa ja riskienhallintaa toteutetaan ja varmennetaan yhtiössä kattavasti, tehokkaasti ja hallituksen asettamien tavoitteiden mukaisesti. Yhtiön sisäiseen valvontaan ja riskienhallintaan liittyvät tavoitteet, menetelmät sekä roolit ja vastuut on kuvattu yhtiön hallituksen hyväksymissä periaatedokumenteissa.

Toimitusjohtaja vastaa johtoryhmän avustamana yhtiön riskienhallinnan käytännön toteuttamisesta. Strategiset riskit tunnistetaan osana yhtiön vuosittaista strategiatyötä. Yhtiön strategiassa on esitetty yhtiötason keskeiset riskit ja niihin liittyvä riskienhallinta. Riskien seuranta, koordinointi ja hallinta toteutuvat johtoryhmässä. Toimintojen johtajat omistavat vastuualueensa toimintaan liittyvät riskit ja ovat vastuussa riskien tunnistamisesta, arvioinnista ja hallitsemisesta, kontrollien toimivuudesta sekä riskien ja poikkeamien raportoisesta. Operatiivinen riskien hallinta perustuu vuosittain toimintasuunnitelmien laatimisen yhteydessä tapahtuvaan riskianalyysiin sekä riskien jatkuvaan seurantaan. Operatiivisten riskien tunnistamisesta, raportoinnista ja riskienhallinnan toimenpiteistä vastaavat yksiköiden päälliköt omalla vastuualueellaan. Yhtiöllä on käytössään kokonaisvaltainen riskienhallintajärjestelmä, jota kehitetään jatkuvasti.

14.2.2014

Fingridin hallitus käsittelee ja hyväksyy vuosittain konsernin budjetin, mikä antaa asiakirjojen allekirjoittajille oikeuden toimia budjetin ja päätösten rajoissa sopimusten tekemiseksi. Kaikki liiketoiminnan kannalta periaatteelliset tai kustannusvaikutuksiltaan yli 10 miljoonan euron yksittäiset investointipäätökset tai yli 10 miljoonan euron vuotuiset investiohjelmat hyväksytään yhtiön hallituksessa. Mahdolliset budjetin ulkopuoliset yli 2 miljoonan euron investoinnit hyväksyy yhtiön hallitus. Hallitus- ja hyväksymiskäsittelyn jälkeen hankinnat voidaan hyväksyä yhtiön hyväksymisvaltuuksien mukaisesti, mikäli hanke on Fingridin hankintaohjeen mukaisesti kilpailutettu.

Yhtiön sisäinen tarkastus tarkastaa riskienhallintaa ja sisäistä valvontaa toiminnoista ja prosesseista riippumattomana toimijana. Sisäinen tarkastaja valvoo muun muassa yhtiön ohjeiden, lakien ja viranomais määräysten noudattamista ja raportoi havainnoistaan tarkastusvaliokunnalle. Hallituksen tarkastusvaliokunta tarkastelee sisäisen valvonnan toimivuutta ja raportoi hallitukselle. Yhtiön sisäinen tarkastus on toteutettu hankkimalla palvelu riippumattomalta ulkoiselta toimijalta. Osana sisäistä valvontaa sisäinen tarkastus tarkasti toimintavuonna Fingridin tasepalveluihin, rahoitustoimintaan, työturvallisuuteen ja kokonaisvaltaiseen riskienhallintaan liittyviä prosesseja. Sisäiselle tarkastukselle on hyväksytty vuoden 2014 kattava tarkastussuunnitelma.

Hallitukselle ja tarkastusvaliokunnalle raportoidaan strategisista riskeistä, rahoitukseen liittyvistä riskeistä ja liiketoiminnan vastapuoliriskeistä säännöllisesti. Päivitetty strategia esitetään hallitukselle vuosittain elokuussa. Johtoryhmälle raportoidaan säännöllisesti operatiivisista riskeistä, rahoitukseen liittyvistä riskeistä ja vastapuoliriskeistä. Liiketoimintayksiköille raportoidaan säännöllisesti oman yksikön vastapuoliriskeistä ja operatiivisista riskeistä.

Mikäli merkittävä riski tai muu merkittävä epäsuotuisa tapahtuma toteutuu, arvioidaan tarvittaessa erikseen tapahtuman vaikutukset ja todennäköisyys

Merkittävimmät riskit ja epävarmuustekijät Fingridille ja yhteiskunnalle

Osana yhteiskuntavastuuta Fingrid on tunnistanut riskit, joilla on suuri vaikutus yhteiskunnalle. Fingrid on valitsemisissaan strategisissa tavoitteissa ottanut huomioon sekä yhteiskuntaan että yhtiöön vaikuttavien riskien hallinnan.

Yhteisiä merkittävimpiä riskejä Fingridille ja yhteiskunnalle ovat suurhäiriö, luottamuspuola sähkömarkkinoihin, ympäristöriski ja sähkö- ja työturvallisuusriskit.

Yhtiön suurimpia liiketoimintariskejä ja yhteiskunnan kannalta suurin riski on sähköjärjestelmän toimivuuteen liittyvä suurhäiriö. Sähköjärjestelmän mittavat häiriöt voivat johtua useammasta samanaikaisesta viasta verkossa, yhtiön käytönvalvontajärjestelmän toimimattomuudesta, tuotantokapasiteetin riittämättömyydestä, ulkopuolisista tapahtumista, käytön tukijärjestelmiin tai tietoturvaan liittyvistä ongelmista, jotka estävät verkon käyttötoiminnan kokonaan tai osittain. Fingrid on varautunut laajaan Suomea tai pohjoismaista sähköjärjestelmää koskevaan häiriöön tekemällä investointeja kantaverkkoon ja varavoimaan. Strategiassaan yhtiö panostaa lisäksi käytönvalvontajärjestelmän monipuoliseen hyödyntämiseen, häiriöselvityksen nopeuttamiseen ja tehopolatilanteiden hallintaan.

14.2.2014

Lisäksi häiriötilanteisiin valmistaudutaan erilaisin reservein, toimintaohjein, valmiussuunnitelmin ja harjoituksin.

Fingridin ja yhteiskunnan kannalta sähkömarkkinoiden luottamuksen menettäminen on merkittävä riski. Syynä riskin toteutumiseen voi olla esimerkiksi riittämätön siirtokapasiteetti tai korkeat sähkön hinnat. Yhtiö pyrkii edistämään eurooppalaisten sähkömarkkinoiden integroitumista ja varmistamaan markkinoiden tehokkuuden rakentamalla tarvittaessa lisää rajasiirtoyhteyksiä ja julkaisemalla markkinoiden läpinäkyvyyden kannalta keskeistä markkinatietoa.

Yhteiskunnan ja Fingridin kannalta merkittävimmät ympäristöasioihin liittyvät riskit ovat ympäristövahingot ja epäonnistuminen toiminnalle asetettavien ympäristövelvoitteiden ennakoisissa. Konkreettisimpana riskinä nähdään polttoaine- ja öljyvuotojen vaikutukset maaperään ja veteen. Yhtiön kannalta ympäristöasioihin liittyvänä riskinä voi myös olla investointihankkeen viivästyminen ympäristövaikutusten selvittämisestä johtuen. Keskeistä näihin riskeihin varautumisessa ovat ennakoiva ympäristövaikutusten selvittäminen, lainsäädännön muutosten seuraaminen, ennalta ehkäisevä vahinkojen torjunta teknisin ratkaisuin, ympäristöasioita koskevat sopimusehdot ja auditoinnit.

Ilmastonmuutokseen liittyvät sään vaihtelut ja ääri-ilmiöt voivat synnyttää tarvetta uusille teknisille ratkaisuille sekä vaikuttaa kantaverkon käytön ja kunnossapidon käytäntöihin. Lisäksi voimajohtorakentaminen voi vaikeutua leutojen talvien takia. Edellä mainituista vaikutuksista voi aiheutua lisäkustannuksia yhtiölle.

Yhteiskunnan ja Fingridin kannalta sähkö- ja työturvallisuusriskit liittyvät kantaverkon sähköturvallisuuteen erityisesti rakennus- ja kunnostustöiden yhteydessä. Syynä riskin toteutumiseen voi olla esimerkiksi työvirhe jännitteisten osien lähellä, rakennustyössä tapahtuva virhe tai vahinko, jännitteisten rakenteiden vaurioituminen tai ilkivalta ja piittaamaton toiminta jännitteisten osien lähellä. Riskin toteutumisesta aiheutuvia seurauksia voi olla vakava vaaratilanne tai useisiin henkilöihin kohdistunut vaaratilanne, vakava loukkaantuminen, sairausloma, työkyvyttömyys, invalidisoituminen tai kuolema. Tapahtuma voi myös aiheuttaa keskeytyksiä sähkön jakelussa. Fingrid kehittää jatkuvasti kantaverkon turvallisuutta kehittämällä esimerkiksi teknisiä ratkaisuja, työtapoja, osaamista ja viestintää.

Merkittävimmät riskit Fingridille

Merkittävimmät riskit Fingridille ovat sääntelyn epäsuotuisa kehittyminen, tarpeettomiksi muuttuneet investoinnit, ennakoinnaton kulujen kasvu tai tulojen pieneneminen, rahoitusriskit, henkilöstöriskit, maineriskit, tietotekniikkaan ja tietoliikenteeseen liittyvät riskit sekä omaisuusriski.

Fingridin toiminta on säänneltyä toimintaa, jota valvoo Energiavirasto. Sääntelyn epäsuotuisaan kehittymiseen liittyvät riskit, kuten muutokset suomalaisessa tai eurooppalaisessa sääntelyssä tai lainsäädännössä, voivat heikentää yhtiön taloudellista asemaa tai mahdollisuuksia toteuttaa sähkömarkkinoiden kehittämiseen liittyviä tavoitteita. Yhtiö pyrkii luomaan toimivat yhteistyö- ja vuorovaikutusmallit sidosryhmiin ja osallistumaan aktiivisesti viranomaisten selvitystöihin ja työryhmiin. Fingrid vaikuttaa kantaverkkoyhtiöiden eurooppalaisessa kattojärjestössä ENTSO-E:ssä ja pyrkii sitä kautta varautumaan ja vaikuttamaan sääntelyn muutoksiin.

14.2.2014

Tarpeettomiksi muuttuneet investoinnit voivat johtua esimerkiksi alueellisesta kulutusmuutoksesta, muutoksista tuotannossa, muutoksista kansainvälisessä tilanteesta, muutoksesta sääntelyssä tai teknologian muutoksesta. Tarpeettomiksi muuttuneita investointeja pyritään ehkäisemään jatkuvalla vuoropuhelulla ja tiiviillä yhteistyöllä asiakkaiden, muiden kantaverkkoyhtiöiden ja sidosryhmien kanssa. Fingrid laatii läpinäkyvät, laajat ja kestävät perusteet investoinneille sekä päivittää säännöllisesti verkkosuunnitelmia. Yhtiö luo joustoja investointiohjelmaan ja toteuttaa hankkeet oikea-aikaisesti.

Fingridin merkittävä taloudellinen riski on ennakoimaton kulujen kasvu tai tulojen pieneneminen. Muutos voi aiheutua esimerkiksi markkinaehtoisten kulujen yllättävistä muutoksista. Kulujen kasvu voi aiheutua esimerkiksi vastapuoliriskin toteutumisesta, reservikulujen kasvusta, yllättävistä vioista tai sähkön aluehinnan äkillisistä muutoksista. Vastaavasti tulojen pieneneminen voi johtua esimerkiksi sähkön kulutuksen voimakkaasta laskusta, palveluliiketoimintoihin liittyvien vastapuoliriskien toteutumisesta tai siirto- ja pullonkaulatulojen vähenemisestä. Ennakoimaton kulujen kasvu tai tulojen pieneneminen pyritään rajaamaan kehittämällä konsernin talousohjausta ja taloudellisen liikkumavaran arviointia. Fingrid voi tehdä muutoksia kantaverkkotariffiin vuosittain. Sähkön hintaan liittyviltä vaihteluilta suojaudutaan johdannaisilla. Fingridin kanssa sopimussuhteessa olevien osapuolten velvoitteisiin liittyvää vastapuoliriskiä rajataan sopimuksellisesti, erilaisin limiitein ja tekemällä säännöllistä seurantaa vastapuolten taloudellisesta asemasta.

Rahoitusriskejä ovat valuuttariskit, transaktioriskit, korkoriskit, hyödykeriskit, maksuvalmius- ja jälleeno-rahoitusriskit ja luottoriskit. Rahoitusriskejä voivat aiheuttaa esimerkiksi häiriö pääoma- ja rahamarkkinoilla, vastapuoliriskien realisoituminen johdannaisten tai sijoitusten osalta, liiketoiminnan luottoriskien toteutuminen tai maksuliikenteen keskeytys. Riskejä pyritään rajaamaan korkean ja vakaan luottoluokituksen sekä rahoituksen tasaisen erääntymisprofiilin ja monipuolisen rakenteen avulla. Rahoitusriskeistä kerrotaan tarkemmin Konsernitilinpäätöksen (IFRS) liitteessä 35.

Henkilöstöriskit liittyvät osaamisen ylläpitämiseen. Henkilöstöön liittyviä riskejä pyritään rajaamaan yhtiön strategisella pitkän aikavälin henkilöstösuunnittelulla, kohdennetuilla koulutusohjelmilla henkilöstölle sekä laadukkaalla viestinnällä sidosryhmille.

Maineriski voi aiheutua useista syistä, joita voivat olla esimerkiksi vakavat häiriötilanteet tai tapaturmat, hintamuutokset, maan lunastukset tai verkkoinvestointien myöhästyminen. Näitä riskejä pyritään vähentämään tehokkaan riskien ja muutosten hallinnan sekä vastuullisen, avoimen ja tasapuolisen toiminnan ja aktiivisen sidosryhmätyön avulla.

Tietotekniikkaan ja tietoliikenteeseen liittyvät riskit voivat aiheutua ICT-laitetiloissa tapahtuneesta onnettomuudesta, tietoliikenteen pitkäkestoisesta toimimattomuudesta tai vakavasta kriittisen ICT-järjestelmän viasta, joka haittaa välittömästi ja merkittävästi yhtiön toimintaa. Aiheuttajana voi olla myös työvirhe tai vakava tietoturvaloukkaus. Näihin riskeihin pyritään varautumaan siten, että yhtiössä on riittävä ja vahva tietotekninen osaaminen ja ICT-toiminta on varmennettu laitteiden, tietoliikenteen ja järjestelmien osalta. Kriittisille järjestelmille laaditaan

14.2.2014

varautumissuunnitelmat ja yhtiössä seurataan ja ennakoidaan mahdollisia tietoturva- ja kyberturvallisuusuuhkia.

Omaisuusriski kattaa Fingridin omaisuuteen liittyvät merkittävät vahingot kuten laajalle levinneet tai merkittävän omaisuuden vikaantumisen korjauskelvottomaksi. Lisäksi syitä voivat olla muut merkittävät ja ennakoimattomat tekijät, kuten mielenilmaus, maanjäristys, luonnonmullistus tai sota. Fingridin keinoja omaisuusriskin hallitsemiseksi ovat ennakoiva kunnonhallinta, kattava vakuutus keskeisille verkkokomponenteille, projektien ja kunnonhallinnan yksityiskohtainen määrittely ja tiukka laadunvalvonta ja koetellun teknologian ja osaavien toimittajien käyttäminen.

Merkittävimmät riskit yhteiskunnalle

Fingridin toiminnasta aiheutuvia riskejä yhteiskunnalle ovat investointien ajoituksen epäonnistuminen ja pitkäaikaiset siirtokapasiteetin rajoitukset.

Syynä investointien ajoituksen epäonnistumisiin voivat olla esimerkiksi muutokset taloustilanteessa tai kulutuksessa ja tuotannossa, lupaprosessin lykkäytyminen, resurssipula tai lakko. Ajoituksen epäonnistuminen voi aiheuttaa rajoituksia sähkömarkkinoille, jolloin markkinat eivät kehity tai toimi tehokkaasti. Yhtiö suunnittelee ja rakentaa keskeiset rajasiirto- ja runkoverkon vahvistamishankkeet huolella ja ottaa huomioon markkinavaikutukset pitkäjänteisesti.

Pitkäaikaisten siirtokapasiteetin rajoitusten syynä voivat olla esimerkiksi tekniset viat tai käyttövarmuusongelmat. Rajoitukset tai keskeytykset sähkön jakelussa voivat aiheuttavat asiakkaille ja yhteiskunnalle taloudellista haittaa. Riskiä hallitaan varmentamalla kriittisiä kohteita kantaverkossa ja rajasiirtoyhteyksillä sekä tehokkaalla keskeytysuunnittelulla. Esimerkiksi keskeytykset suunnitellaan siten, että niistä olisi mahdollisimman vähän taloudellista haittaa yhteiskunnalle.

Vastuullisuus

Fingridin vastuullisen toiminnan johtamisessa lähtökohtana on yhtiön strategia. Vastuullisuutta ohjaavat yhtiön vastuullisen toiminnan periaatteet. Olennaisuusarvioinnin kautta on asetettu keskeiset vastuullisuustavoitteet. Vastuullisuusnäkökohdat ja -tavoitteet ovat mukana strategiatyössä ja toiminnansuunnittelussa. Vastuullisuustavoitteita on myös johtoryhmän ja henkilöstön palkitsemisen perusteena.

Toimintavuonna vastuullisuusnäkökohtia on liitetty entistä paremmin yhtiön prosesseihin, vastuullisuus on viety osaksi toiminnansuunnittelua ja raportointiohjeita on kehitetty edelleen. Onnistumista mitataan säännöllisesti. Vuonna 2013 Fingridissä onnistuttiin muun muassa käyttövarman kantaverkon, hankintaketjun vastuullisen toimintamallin ja sen toteuttamisen seurannan osalta. Lisäksi onnistuttiin maankäyttö- ja maisemavaikutusten haittavaikutusten lieventämisessä sekä palvelutoimittajien ja urakoitsijoiden sitouttamisessa ympäristön kannalta vastuullisiin toimintatapoihin.

Vastuullisuuden johtamisessa ja raportoinnissa otetaan huomioon valtion omistajaohjauksen ja muut yhtiön hyvää hallintotapaa varmistavat suositukset. Raportoinnissa sovelletaan kansainvälistä GRI G3.0 -raportointiohjeistoa.

14.2.2014

Tulevaisuudessa tavoitteena on kehittää vastuullisuusvaatimuksia koko toimitusketjussa ja seurata niiden toteutumista sekä vaikuttaa mahdollisiin epäkohtiin.

Ympäristöasiat

Kantaverkko on osa elinympäristössämme näkyvää välttämätöntä nykyaikaisen yhteiskunnan perusrakennetta. Voimajohtoilla on erityisesti maankäyttö- ja maisemavaikutuksia sekä niin myönteisiä kuin kielteisiä vaikutuksia luontoon ja luonnon monimuotoisuuteen. Sähköasemien ja varavoimalaitosten keskeisimmät ympäristönäkökohdat liittyvät polttoaineiden ja kemikaalien varastointiin ja käsittelyyn. Kantaverkkoa kehittäessään Fingrid pyrkii kustannustehokkaasti mahdollisimman pieniin sähkönsiirron häviöihin mikä parantaa energiatehokkuutta. Kasvihuonekaasupäästöjen vähentäminen nähdään myös merkittävänä. Kaikessa rakentamisessa puolestaan tärkeätä on rakennus- ja purkujätteen tehokas hyötykäyttö ja kierrätys.

Fingridin ympäristövastuuta ohjaa yhtiön maankäyttö- ja ympäristöpolitiikka. Ympäristötavoitteet liittyvät maankäyttö- ja maisemavaikutusten lieventämiseen ja palvelutoimittajien sitouttamiseen ympäristön kannalta vastuullisiin toimintatapoihin. Toimintatavat varmistetaan sopimusehtojen, koulutuksen ja seurannan avulla. Ympäristöasioista raportoidaan vuosikertomuksessa sekä internet-sivuilla.

Fingridin varavoimalaitokset ovat ympäristölupavelvollisia ja kuuluvat Euroopan Unionin päästökauppajärjestelmän piiriin. Päästöoikeuksia palautettiin yhteensä 5 566 (21 317) yksikköä (tCO₂). Päästökaupan taloudellinen merkitys oli Fingridille vähäinen.

Toimintavuonna uudistettiin jätehuollon toimintamalli, jolla varmistetaan jätteiden mahdollisimman tehokas hyötykäyttö- ja kierrätysaste. Yhtiöllä on vaaralliseksi jätteeksi luokiteltavia kreosootti- ja suolakyllästeisiä puupylväitä yhteensä 24 872 (26 214) tonnia. Lisäksi vaaralliseksi jätteeksi luokiteltavaa kyllästettyä puuta on kaapelikanavien kansissa. Niiden hävityskuluja varten on tilinpäätöksessä kirjattu noin 1,7 (1,9) miljoonan euron varaus, joka on vastaavasti lisätty aineellisiin käyttöomaisuushyödykkeisiin. Sähköasemien laitteissa on kasvihuonekaasuksi luokiteltua rikkiheksafluoridia (SF₆-kaasu) 32 (29) tonnia. Kaasun hävityskuluista ei ole kirjattu varausta, koska kaasu voidaan käyttää uudelleen puhdistuksen jälkeen.

Oikeudenkäynnit ja viranomaismenettelyt

Vireillä on sähkökauppa-asetuksen (714/2009) ja uuden sähkömarkkinalain (588/2013) mukaiset menettelyt. Sähkökauppa-asetus edellyttää, että kansallisen sääntelyviranomaisen on tehtävä päätös siirtoverkonhaltijan riippumattomuuden varmentamisesta. Tämän lisäksi uusi sähkömarkkinalaki edellyttää, että Fingrid hakee uutta sähköverkkolupaa Energiavirastolta kuukauden kuluessa siitä, kun Energiaviraston päätös kantaverkonhaltijan riippumattomuuden varmentamisesta on saanut lainvoiman.

Fingrid valitti markkinaoikeuteen Energiaviraston päätöksestä 23.11.2011: Verkonhaltijan verkkotoiminnan tuoton ja siirtopalvelusta perittävien maksujen määrittämistä koskevien menetelmien vahvistaminen 1.1.2012 alkavalle ja

14.2.2014

31.12.2015 päättyvälle valvontajaksolle. Markkinaoikeus hylkäsi Fingridin valituksen 21.12.2012. Fingrid on valittanut 21.1.2013 markkinaoikeuden päätöksestä korkeimpaan hallinto-oikeuteen.

Tilikauden päättymisen jälkeiset tapahtumat ja arvio tulevasta kehityksestä

Loppuvuodesta 2013 aloitettiin uuden Suomen ja Viron välisen tasasähköyhteyden, EstLink 2:n, käyttöönototestit. Yhteys otettiin kaupalliseen käyttöön 7.2.2014, jolloin se luovutettiin tilaajille. Yhteyden omistavat yhdessä Suomen ja Viron kantaverkkoyhtiöt Fingrid ja Elering.

Yhtiö korotti kantaverkkotariffeja kahdeksalla prosentilla 1.1.2014 alkaen, mistä johtuen Fingrid-konsernin vuoden 2014 tilikauden tuloksen ilman johdannaisten käyvänarvon muutoksia ja veroja odotetaan kasvavan edellisvuodesta. Koko vuoden tilikauden tuloksen ennakoimista vaikeuttaa reservikulujen, pullonkaulatuottojen ja Venäjän rajasiirtotuottojen epävarmuus. Fingrid jatkaa pitkäjänteisen puolentoista miljardin investointiohjelmansa toteuttamista. Yhtiö lisää tarvittaessa ulkoisen rahoituksen määrää investointien rahoittamiseksi. Yhtiön velanhoitokyvyn odotetaan säilyvän vakaana.

Fingrid on päättänyt yhtenäistää johdannaisten laskentaperiaatteet ja on vuoden 2014 alusta lopettanut sähköjohdannaisten IFRS:n mukaisen suojauslaskennan.

Hallituksen voitonjakoehdotus

Fingrid Oyj:n voitonjakokelpoiset varat tilinpäätöksessä ovat 104 202 141,17 euroa. Yhtiön taloudellisessa tilanteessa ei ole tilikauden päättymisen jälkeen tapahtunut olennaisia muutoksia eikä myöskään ehdotettu voitonjako vaaranna hallituksen näkemyksen mukaan yhtiön maksukykyä.

Yhtiön hallitus esittää yhtiökokoukselle, että

- osinkoa maksetaan 2018,26 euroa osakkeelta, yhteensä 6 710 714,50 euroa
- vapaaseen omaan pääomaan jätetään 97 491 426,67 euroa.

Yhtiökokous 2014

Fingrid Oyj:n yhtiökokous on alustavasti suunniteltu pidettäväksi 6. toukokuuta 2014 Helsingissä.

Helsingissä 14. helmikuuta 2014
Fingrid Oyj
Hallitus

14.2.2014

KONSERNIN LAAJA TULOSLASKELMA		1.1.-31.12.2013	1.1.-31.12.2012
	Liitetieto	1 000 €	1 000 €
LIIKEVAIHTO	2	543 088	522 064
Liiketoiminnan muut tuotot	3	4 071	3 835
Aineiden ja tarvikkeiden käyttö	4	-269 526	-267 103
Työsuhde-etuuksista aiheutuvat kulut	5	-22 847	-22 135
Poistot	6	-81 704	-75 665
Muut liiketoiminnan kulut	7, 8, 9	-57 802	-66 376
LIIKEVOITTO		115 280	94 621
Rahoitustuotot	10	1 249	3 126
Rahoituskulut	10	-29 986	-10 293
Rahoitustuotot ja -kulut		-28 736	-7 167
Osuus osakkuusyritysten tuloksesta		709	845
VOITTO ENNEN VEROJA		87 253	88 299
Tuloverot	11	3 446	-21 269
TILIKAUDEN VOITTO		90 699	67 029
MUUT LAAJAN TULOKSEN ERÄT			
Erät, jotka saatetaan tulevaisuudessa siirtää tulosvaikutteisiksi			
Rahavirran suojaukset	12	-3 992	6 112
Muuntoerot	12	-646	92
Myytävänä oleviin pitkäaikaisiin omaisuuseriin liittyvät erät	12	-2	1
TILIKAUDEN LAAJA TULOS YHTEENSÄ		86 059	73 235
Tuloksen jakautuminen:			
Yhtiön osakkeenomistajille		90 699	67 029
Laajan tuloksen jakautuminen:			
Yhtiön osakkeenomistajille		86 059	73 235
Tulos/osake, €	13	27 278	20 159
Emoyhtiön omistajille kuuluvasta voitosta laskettu osakekohtainen tulos:			
Laimentamaton osakekohtainen tulos, €	13	27 278	20 159
Laimennettu osakekohtainen tulos, €	13	27 278	20 159

Kuhunkin muuhun laajaan tuloksen erään liittyvät tuloverot on esitetty liitetiedoissa 12.

Liitetiedot muodostavat olennaisen osan tilinpäätöstä.

14.2.2014

KONSERNITASE

VARAT	Liitetieto	31.12.2013 1 000 €	31.12.2012 1 000 €
PITKÄAIKAISET VARAT			
Aineettomat hyödykkeet:			
Liikearvo	15	87 920	87 920
Muut aineettomat hyödykkeet	16	92 751	91 085
		180 671	179 005
Aineelliset käyttöomaisuushyödykkeet:			
Maa- ja vesialueet	17	14 224	13 933
Rakennukset ja rakennelmat		142 061	126 385
Koneet ja kalusto		582 317	527 112
Voimajohdot		788 389	684 187
Muut aineelliset hyödykkeet		8 525	8 188
Ennakkomaksut ja keskeneräiset hankinnat		87 910	124 870
		1 623 426	1 484 674
Sijoitukset:			
Osuudet osakkuusyrityksissä	18	10 416	8 292
Myytavissä olevat sijoitukset		300	302
		10 716	8 594
Saamiset:			
Johdannaisinstrumentit	30	42 337	81 678
Laskennalliset verosaamiset	27	13 643	21 683
Muut saamiset	20	4 313	
		60 293	103 361
PITKÄAIKAISET VARAT YHTEENSÄ		1 875 107	1 775 634
LYHYTAIKAISET VARAT			
Vaihto-omaisuus	19	11 397	10 443
Johdannaisinstrumentit	30	2 128	3 884
Myyntisaamiset ja muut saamiset	21	76 021	88 251
Käypään arvoon tulosvaikutteisesti kirjattavat rahoitusvarat	22	194 973	207 426
Rahavarat	23	22 339	6 411
LYHYTAIKAISET VARAT YHTEENSÄ		306 858	316 415
VARAT YHTEENSÄ		2 181 965	2 092 049

Liitetiedot muodostavat olennaisen osan tilinpäätöstä.

14.2.2014

KONSERNITASE

OMA PÄÄOMA JA VELAT	Liitetieto	31.12.2013	31.12.2012
		1 000 €	1 000 €
EMOYHTIÖN OMISTAJILLE KUULUVA OMA PÄÄOMA			
Osakepääoma	26	55 922	55 922
Ylikurssirahasto	26	55 922	55 922
Arvonmuutosrahastot	26	-11 559	-7 565
Muuntoerot	26	-3	643
Kertyneet voittovarot	26	542 416	464 865
OMA PÄÄOMA YHTEENSÄ		642 699	569 788
PITKÄAIKAISET VELAT			
Laskennalliset verovelat	27	119 775	152 579
Lainat	28	975 295	1 032 199
Varaukset	29	1 735	1 869
Johdannaisinstrumentit	30	38 757	30 127
		1 135 561	1 216 773
LYHYTAIKAISET VELAT			
Lainat	28	318 695	211 932
Johdannaisinstrumentit	30	15 508	10 770
Ostovelat ja muut velat	31	69 500	82 786
		403 704	305 488
VELAT YHTEENSÄ		1 539 265	1 522 261
OMA PÄÄOMA JA VELAT YHTEENSÄ		2 181 965	2 092 049

Liitetiedot muodostavat olennaisen osan tilinpäätöstä.

14.2.2014

LASKELMA KONSERNIN OMAN PÄÄOMAN MUUTOKSISTA, 1 000 €

Emoyhtiön omistajille kuuluva oma pääoma

	Liitetieto	Osake- pääoma	Ylikurssi- rahasto	Arvon- muutos- rahastot	Muunto- erot	Kertyneet voittovarajat	Oma pääoma Yhteensä
1.1.2012		55 922	55 922	-13 679	551	408 586	507 304
Tilikauden laaja tulos							
Tilikauden voitto tai tappio	26					67 029	67 029
Muut laajan tuloksen erät							
Rahavirran suojaukset	12			6 112			6 112
Muuntoerot	12				92		92
Myytäväinä oleviin pitkäaikaisiin omaisuuseriin liittyvät erät	12			1			1
Muut laajan tuloksen erät yhteensä verovaikutuksella oikaistuna				6 113	92		6 205
Laaja tulos				6 113	92	67 029	73 235
Liiketoimet omistajien kanssa							
Osinko vuodelta 2011	26					-10 751	-10 751
31.12.2012		55 922	55 922	-7 565	643	464 865	569 788
1.1.2013		55 922	55 922	-7 565	643	464 865	569 788
Tilikauden laaja tulos							
Tilikauden voitto tai tappio	26					90 699	90 699
Muut laajan tuloksen erät							
Rahavirran suojaukset	12			-3 992			-3 992
Muuntoerot	12				-646		-646
Myytäväinä oleviin pitkäaikaisiin omaisuuseriin liittyvät erät	12			-2			-2
Muut laajan tuloksen erät yhteensä verovaikutuksella oikaistuna				-3 994	-646		- 4 640
Laaja tulos				-3 994	-646	90 699	86 059
Liiketoimet omistajien kanssa							
Osinko vuodelta 2012	26					-13 148	-13 148
31.12.2013		55 922	55 922	-11 559	-3	542 416	642 699

Liitetiedot muodostavat olennaisen osan tilinpäätöstä.

14.2.2014

KONSERNIN RAHAVIRTALASKELMA		1.1.–31.12.2013	1.1.–31.12.2012
	Liitetieto	1 000 €	1 000 €
Liiketoiminnan rahavirrat:			
Tilikauden voitto	26	90 699	67 029
Oikaisut:			
Liiketoimet, joihin ei liity maksutapahtumaa	36	85 818	86 206
Korkokulut ja muut rahoituskulut		29 986	10 293
Korkotuotot		-1 243	-3 120
Osinkotuotot		-7	-6
Verot		-3 446	21 269
Käypään arvoon tulosvaikutteisesti kirjattavat rahoitusvarat		25	-488
Käyttöpääoman muutokset:			
Myynti- ja muiden saamisten muutos		10 597	-22 712
Vaihto-omaisuuden muutos		-954	-3 736
Osto- ja muiden velkojen muutos		-6 572	22 742
Varausten muutos	29	-134	-29
Maksetut korot		-25 078	-21 787
Saadut korot		1 218	3 556
Maksetut verot	11	-22 071	-14 586
Liiketoiminnan nettorahavirta		158 838	144 633
Investointien rahavirrat:			
Investoinnit aineellisiin käyttöomaisuushyödykkeisiin	17	-222 272	-142 747
Investoinnit aineettomiin hyödykkeisiin	16	-4 699	-5 106
Investoinnit muihin sijoituksiin	18	-2001	0
Aineellisten käyttöomaisuushyödykkeiden myynti	17	3 980	612
Saadut osingot	10	306	1 335
Maksetut korot	10	- 1 681	-3 136
Investointien nettorahavirta		-226 367	-145 905
Rahoituksen rahavirrat:			
Lainojen nostot		528 640	643 535
Lainojen takaisinmaksut		-444 489	-621 516
Maksetut osingot	26	-13 148	-10 751
Rahoituksen nettorahavirta		71 003	11 269
Rahavarojen muutos		3 474	9 996
Rahavarat tilikauden alussa		213 837	203 841
Rahavarat tilikauden lopussa		217 311	213 837

Liitetiedot muodostavat olennaisen osan tilinpäätöstä.

14.2.2014

**KONSERNIN
TUNNUSLUVUT**

		2013 IFRS	2012 IFRS	2011 IFRS	2010 IFRS	2009 IFRS
Toiminnan laajuus						
Liikevaihto	milj.€	543,1	522,1	438,5	456,3	358,9
Investoinnit, brutto	milj.€	225,3	139,0	244,4	144,1	135,6
- liikevaihdosta	%	41,5	26,6	55,7	31,6	37,8
Tutkimus- ja kehitystoiminnan menot	milj.€	1,8	1,5	1,8	1,6	1,3
- liikevaihdosta	%	0,3	0,3	0,4	0,3	0,4
Henkilöstö keskimäärin		277	269	263	260	251
Henkilöstö tilikauden lopussa		287	275	266	263	260
Palkat ja palkkiot yhteensä	milj.€	19,0	18,2	17,2	17,2	16,0
Kannattavuus						
Liikevoitto	milj.€	115,3	94,6	56,6	74,4	50,8
- liikevaihdosta	%	21,2	18,1	12,9	16,3	14,1
Voitto ennen veroja	milj.€	87,3	88,3	34,2	56,3	33,2
- liikevaihdosta	%	16,1	16,9	7,8	12,3	9,3
Sijoitetun pääoman tuotto	%	6,3	5,6	3,6	5,1	3,9
Oman pääoman tuotto	%	15,0	12,4	6,5	8,7	5,7
Rahoitus ja taloudellinen asema						
Omavaraisuusaste	%	29,5	27,3	25,7	28,6	27,2
Korolliset nettolainat	milj.€	1076,7	1 030,3	1 020,2	855,2	797,5
Osakekohtaiset tunnusluvut						
Tulos/osake	€	27 277,9	20 159,2	9 924,1	12 561,9	7 417,4
Osinko/A-osake	€	2 018,26*	5115,89	3 962,52	2 018,26	2 022,29
Osinko/B-osake	€	2 018,26*	2 018,26	2 018,26	2 018,26	2 022,29
Osinko/tulos A-osake	%	7,4	25,4	39,9	16,1	27,3
Osinko/tulos B-osake	%	7,4	10,0	20,3	16,1	27,3
Oma pääoma/osake	€	193 293	171 365	152 573	154 654	134 676
Osakkeiden lukumäärä 31.12.						
- A-sarjan osakkeet	kpl	2 078	2 078	2 078	2 078	2 078
- B-sarjan osakkeet	kpl	1 247	1 247	1 247	1 247	1 247
Yhteensä	kpl	3 325	3 325	3 325	3 325	3 325

*Hallituksen esitys yhtiökokoukselle.

14.2.2014

TUNNUSLUKUJEN LASKENTAPERIAATTEET

Sijoitetun pääoman tuotto, %	=	$\frac{\text{voitto ennen veroja} + \text{korko- ja muut rahoituskulut}}{\text{taseen loppusumma} - \text{korottomat velat (keskimäärin vuoden aikana)}}$	x 100
Oman pääoman tuotto, %	=	$\frac{\text{tilikauden voitto}}{\text{oma pääoma (keskimäärin vuoden aikana)}}$	x 100
Omavaraisuusaste, %	=	$\frac{\text{oma pääoma}}{\text{taseen loppusumma} - \text{saadut ennakot}}$	x 100
Tulos/osake, €	=	$\frac{\text{tilikauden voitto}}{\text{osakkeiden keskimääräinen lukumäärä}}$	
Osinko/osake, €	=	$\frac{\text{tilikauden osinko}}{\text{osakkeiden keskimääräinen lukumäärä}}$	
Osinko/tulos, %	=	$\frac{\text{osinko/osake}}{\text{tulos/osake}}$	x 100
Oma pääoma/osake, €	=	$\frac{\text{oma pääoma}}{\text{osakkeiden lukumäärä tilinpäätöspäivänä}}$	
Korolliset nettolainat, €	=	korolliset lainat - rahavarat	
Nettovelkaantumisaste, %	=	$\frac{\text{korolliset lainat} - \text{rahavarat}}{\text{oma pääoma}}$	x 100

TUNNUSLUKUJA VUOSINELJÄNNEKSITTÄIN

		Q4/2013	Q3/2013	Q2/2013	Q1/2013	Q4/2012	Q3/2012	Q2/2012	Q1/2012
Liikevaihto	Me	155,1	107,8	109,5	170,6	153,7	106,0	92,7	169,6
Liikevoitto	Me	36,5	9,9	-10,2	79,1	38,5	7,1	-5,1	54,2
Liikevoitto	%	23,5	9,2	-9,3	46,4	25,0	6,7	-5,5	32,0
		Q4/2011	Q3/2011	Q2/2011	Q1/2011	Q4/2010	Q3/2010	Q2/2010	Q1/2010
Liikevaihto	Me	107,9	88,0	91,0	151,6	138,0	85,6	87,5	145,2
Liikevoitto	Me	17,1	-4,3	2,0	41,7	23,1	4,5	5,9	40,9
Liikevoitto	%	15,8	-4,8	2,2	27,5	16,7	5,3	6,8	28,1

14.2.2014

INVESTOINNIT, M€		
	1-12/2013	1-12/2012
Verkkoinvestoinnit	208,5	94,4
Asemat	95,3	44,0
Johdot	113,2	50,4
Investoinnit kaasuturbiineihin	4,2	25,6
Nykyiset kaasuturbiinilaitokset	0,4	2,3
Uudet kaasuturbiinilaitokset	3,8	23,3
Muut investoinnit	12,6	19,0
ICT	9,4	10,7
Muut	3,2	8,3
Investoinnit yhteensä	225,3	139,0
TUTKIMUS- JA KEHITYSMENOT, M€		
	1-12/2013	1-12/2012
Tutkimus- ja kehitysmenot	1,8	1,5
HENKILÖSTÖ		
	1-12/2013	1-12/2012
Keskimäärin	277	269
Kauden lopussa	287	275
VAKUUKSET JA VASTUUSITOUMUKSET, 1 000 €		
	2013	2012
Annetut pantit		
Tilipanttaus, kiinteistövuokraussopimusten vakuudeksi	9	47
Tilipanttaus, tulliluoton vakuudeksi	280	280
Tilipanttaus, sähkön pörssikaupan vakuudeksi	4 313	
	4 601	327
Investointisitoumukset, joita ei kirjattu kirjanpitoon	137 441	217 193
Muut taloudelliset vastuut		
Osakkuusyhtiön puolesta annettu vastatakaus	1 700	1 700
Vuokravakuus, takaus	38	
Luotonvarausprovisio ja sitoutumispalkkio:		
Tuleva vuosi	565	459
Myöhemmin	1 170	1 218
	3 473	3 378

14.2.2014

JOHDANNAISINSTRUMENTIT, 1 000 €									
	2013				2012				
Korko- ja valuuttajohdanneiset	Käypä arvo Pos. 31.12.13	Käypä arvo Neg. 31.12.13	Käypä nettoarvo 31.12.13	Nimellis-arvo 31.12.13	Käypä arvo Pos. 31.12.12	Käypä arvo Neg. 31.12.12	Käypä nettoarvo 31.12.12	Nimellis-arvo 31.12.12	
Valuutanvaihtosopimukset	39 830	-9 225	30 605	366 033	78 713	-6 621	72 092	418 578	
Valuuttatermiinit		-872	-872	135 347		-90	-90	2 837	
Koronvaihtosopimukset	11 939	-8 036	3 904	471 000	15 032	-9 733	5 299	406 000	
Ostetut korko-optiot				350 000	2		2	810 000	
Yhteensä	51 770	-18 133	33 637	1 322 381	93 747	-16 444	77 303	1 637 415	
Sähköjohdannaiset	Käypä arvo Pos. 31.12.13	Käypä arvo Neg. 31.12.13	Käypä nettoarvo 31.12.13	Määrä TWh 31.12.13	Käypä arvo Pos. 31.12.12	Käypä arvo Neg. 31.12.12	Käypä nettoarvo 31.12.12	Määrä TWh 31.12.12	
Sähkötermiinit, NASDAQ OMX Commodities, suojauslasketut johdannaiset		-18 091	-18 091	1,76		-16 844	-16 844	2,68	
Sähkötermiinit, NASDAQ OMX Commodities, ei suojauslasketut johdannaiset		-20 117	-20 117	2,21		-10 450	-10 450	1,20	
Yhteensä		-38 208	-38 208	3,97		-27 294	-27 294	3,88	

Korko- ja valuuttajohdannaisiin sisältyvät korko-optiot ovat korkokattosopimuksia, jotka ovat rakenteeltaan samanlaisia. Sopimuksen viitekorko on 6 kk:n euribor, ja korkojaksoja on sopimushetkellä ollut 6 tai 8. Optiopreemio on kokonaan maksettu vastapuolelle sopimuksen tekohetkellä.

Sähköjohdannaiset on tehty tulevien kustannusten suojaamistarkoituksessa.

Käypä nettoarvo osoittaa johdannaisten realisointituloksen, jos johdannaiset olisi suljettu vuoden 2013 viimeisenä kaupankäyntipäivänä.

Johdannaissopimusten erääntymisaikataulu

Nimellisarvo, 1 000 €	2014	2015	2016	2017	2018	2018+	Yhteensä
Koronvaihtosopimukset	36 000	30 000	70 000	30 000	105 000	200 000	471 000
Korko-optiot	130 000	220 000					350 000
Valuutanvaihtosopimukset	40 081	90 714	148 081	51 285		35 872	366 033
Valuuttatermiinit	134 702	645					135 347
Yhteensä	340 784	341 359	218 081	81 285	105 000	235 872	1 322 381

TWh	2014	2015	2016	2017	2018	2018+	Yhteensä
Sähköjohdannaiset	1,25	1,14	0,79	0,53	0,26		3,97
Yhteensä	1,25	1,14	0,79	0,53	0,26		3,97

14.2.2014

Osakkeenomistajat ryhmittäin	Osakemäärä kpl	Osakkeista %	Äänistä %
Julkisyhteisöt	1 767	53,14	70,86
Rahoitus- ja vakuutuslaitokset	1 558	46,86	29,14
Yhteensä	3 325	100,00	100,00

Osakkeenomistajat	Osakemäärä kpl	Osakkeista %	Äänistä %
Suomen valtio	1 382	41,56	55,42
Keskinäinen Eläkevakuutusyhtiö Ilmarinen	661	19,88	17,15
Keskinäinen työeläkevakuutusyhtiö Varma	405	12,18	5,41
Huoltovarmuuskeskus	385	11,58	15,44
LähiTapiola Keskinäinen Eläkevakuutusyhtiö	150	4,51	2,01
Keskinäinen Henkivakuutusyhtiö Suomi	75	2,26	1,00
Pohjola Vakuutus Oy	75	2,26	1,00
Mandatum Henkivakuutusosakeyhtiö	54	1,62	0,72
LähiTapiola Keskinäinen Vakuutusyhtiö	50	1,50	0,67
LähiTapiola Keskinäinen Henkivakuutusyhtiö	47	1,41	0,63
If Vahinkovakuutusyhtiö Oy	25	0,75	0,33
Imatran Seudun Sähkö Oy	10	0,30	0,13
Vakuutusosakeyhtiö Henki-Fennia	6	0,18	0,08
	3 325	100,00	100,00