

26.2.2015

FINGRID OYJ
TOIMINTAKERTOMUS JA TILINPÄÄTÖS
1.1.2014 - 31.12.2014

26.2.2015

Sisälllys

1	TOIMINTAKERTOMUS	3
1.1	Hallituksen toimintakertomus.....	3
1.1.1	Taloudellinen tulos.....	3
1.1.2	Investoinnit.....	5
1.1.3	Voimajärjestelmä	6
1.1.4	Sähkömarkkinat.....	8
1.1.5	Rahoitus.....	10
1.1.6	Osakepääoma ja omistusjärjestelyt.....	11
1.1.7	Henkilöstö ja palkitsemisjärjestelmät.....	11
1.1.8	Hallitus ja ylin johto	11
1.1.9	Sisäinen valvonta ja riskien hallinta.....	12
1.1.10	Merkittävimmät riskit ja epävarmuustekijät yhteiskunnalle ja Fingridille	14
1.1.11	Yritysvastuu	17
1.1.12	Ympäristöasiat	18
1.1.13	Oikeudenkäynnit ja viranomaismenettelyt.....	19
1.1.14	Tilikauden päättymisen jälkeiset tapahtumat ja arvio tulevasta kehityksestä	19
1.1.15	Hallituksen voitonjakoehdotus	19
1.2	Tunnusluvut	20
2	TILINPÄÄTÖS	22
2.1	Konsernitilinpäätös (IFRS).....	22
2.1.1	Tuloslaskelma.....	22
2.1.2	Konsernitase	23
2.1.3	Laskelma konsernin oman pääoman muutoksista, 1 000 €	25
2.1.4	Konsernin rahavirtalaskelma	26
2.1.5	Konsernitilinpäätöksen liitetiedot	27
2.2	Emoyhtiön tilinpäätös (FAS)	55
2.2.1	Emoyhtiön tuloslaskelma.....	55
2.2.2	Emoyhtiön tase	56
2.2.3	Emoyhtiön rahavirtalaskelma	58
2.2.4	Emoyhtiön tilinpäätöksen liitetiedot	59
3.	TOIMINTAKERTOMUKSEN JA TILINPÄÄTÖKSEN ALLEKIRJOITUKSET	72

26.2.2015

1 TOIMINTAKERTOMUS

1.1 Hallituksen toimintakertomus

Vertailuluvut suluissa viittaavat edellisvuoden vastaavaan ajanjaksoon, ellei toisin mainita.

1.1.1 Taloudellinen tulos

Konsernitilinpäätös on laadittu noudattaen samoja laskentaperiaatteita kuin vuonna 2013, lukuun ottamatta sähköjohdannaisten suojauslaskentaa, joka on lopetettu 1.1.2014 alkaen.

Konsernin liikevaihto oli 567 (543) miljoonaa euroa. Liiketoiminnan muut tuotot olivat 5 (4) miljoonaa euroa.

Kantaverkkotuotot olivat 326 (321) miljoonaa euroa. Kantaverkkotariffeihin tehtiin kahdeksan prosentin korotus vuoden 2014 alussa. Joulukuulta tariffeja alennettiin noin 45 prosenttia markkinaehtoisten tuottojen ja kulujen toteuduttua ennakoitua paremmin. Sähkön kulutus laski Suomessa 0,8 (1,5) prosenttia edellisvuodesta. Fingrid siirsi verkossaan sähköä 67,1 (64,6) terawattituntia. Tasesähkön myynti laski 151 (159) miljoonaan euroon johtuen tasesähkön hintojen laskusta. Fingridin saamat pullonkaulatuotot Suomen ja Ruotsin väliseltä yhteydeltä kasvoivat merkittävästi markkinatilanteesta johtuneiden suurten aluehintaerojen seurauksena ja olivat 49 (19) miljoonaa euroa. Suomen ja Viron väliset pullonkaulatuotot vastaavasti laskivat 2 (4) miljoonaan euroon. Rajasiirtotuotot Suomen ja Venäjän välillä laskivat alhaisemman Venäjän tuonnin seurauksena 9 (13) miljoonaan euroon. Läpisiirtotuotot kasvoivat 12 (8) miljoonaan euroon lähinnä Viron viennin seurauksena.

Tasesähkön kulut alenivat edellisestä vuodesta tasesähkön hinnan laskun seurauksena ja olivat 107 (121) miljoonaa euroa. Häviösähkökulut kasvoivat seitsemällä miljoonalla eurolla siirtovolyymien kasvaessa 66 (58) miljoonaan euroon. Häviösähkön hankinnan keskihinta oli 49,98 (51,03) euroa megawattitunnilta. Poistot kasvoivat 10 miljoonalla eurolla uusien investointihankkeiden valmistuttua ollen 92 (82) miljoonaa euroa. Kantaverkon käyttövarmuuden varmistavien reservien kokonaiskulut 62 (62) miljoonaa euroa pysyivät edellisen vuoden tasolla. Reservikuluista taajuusohjattujen reservien hankinnan kulut olivat edellisvuotta alhaisemmat markkinahintojen laskun ja hyvän markkinatilanteen seurauksena. Vastaavasti taajuuden laadun parantamiseksi hankittujen lisäreservien hankinnan ja Fingridin omistamien varavoimallaitoksien kunnossapidon kulut kasvoivat. Henkilöstökulut olivat 25 (23) miljoonaa euroa, kunnonhallintakulut 19 (20) miljoonaa euroa ja läpisiirtokulut 11 (12) miljoonaa euroa. Muiden kulujen kasvu 15 miljoonalla eurolla johtuu lähinnä kasvaneista vastakauppakuluista.

26.2.2015

Liikevaihto ja liike- toiminnan muut tuotot, milj. €	1-12/14	1-12/13	10-12/14	10-12/13
Kantaverkkotuotot	326	321	83	93
Tasesähkön myynti	151	159	40	45
Rajasiirtotuotot	9	13	3	4
Suomi-Viro pullonkaula- tuotot*	2	4	1	1
Suomi-Ruotsi pullon- kaulatutuotot	49	19	13	6
Tehoreservituotot**	8	13	2	2
Läpisiirtotuotot	12	8	4	2
Muu liikevaihto	9	6	2	2
Liiketoiminnan muut tuo- tot	5	4	3	1
Liikevaihto ja muut tuo- tot yhteensä	572	547	151	156
Kulut, milj. €	1-12/14	1-12/13	10-12/14	10-12/13
Tasesähkön osto	107	121	31	32
Häviösähkökulut	66	58	17	15
Poistot	92	82	23	22
Reservikulut	62	62	17	13
Henkilöstökulut	25	23	7	6
Kunnonhallintakulut	19	20	7	5
Tehoreservikulut**	8	13	2	2
Läpisiirtokulut	11	12	3	3
Estlink verkkovuokrat*	0	4		1
Muut kulut	46	31	11	9
Kulut yhteensä	435	425	119	108
Liikevoitto ilman hyödy- kejohdannaisten arvон- muutoksia	137	122	32	48
Konsernin liikevoitto	143	115	27	36

* Suomen ja Viron välisistä pullonkaulatuloista Fingridin saamat tuotot olivat 2,4 miljoonaa euroa. Kuluja (Suomi-Viro verkkovuokrat) ei katsauskaudella syntynyt, koska Estlink yhteys on ollut Fingridin omistuksessa 30.12.2013 alkaen. Ennen omistuksen siirtymistä Suomen ja Viron väliset pullonkaulatulot maksettiin verkkovuokrina yhteyden omistajille.

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

26.2.2015

Konsernin liikevoitto oli 143 (115) miljoonaa euroa. Sähköjohdannaisten arvomuutoksista kirjattiin tulokseen 6 (-6) miljoonaa euroa.

IFRS:n mukaiset nettorahoituskulut olivat 11 (29) miljoonaa euroa, joihin sisältyvä johdannaisten käyvän arvon muutos oli 11 miljoonaa euroa positiivinen (10 negatiivinen).

Konsernin tilikauden voitto oli 106 (91) miljoonaa euroa. Sijoitetun pääoman tuotto oli 7,6 (6,3) prosenttia ja oman pääoman tuotto 16,3 (15,0) prosenttia. Omavaraisuusaste oli tarkastelukauden lopussa 31,0 (29,5) prosenttia.

Emoyhtiön liikevaihto oli 559 (530) miljoonaa euroa, tilikauden voitto 81 (65) miljoonaa euroa ja jakokelpoiset varat 103 miljoonaa euroa.

1.1.2

Investoinnit

Fingrid toteutti suunnitellusti kantaverkon investointiohjelmaa, jolla edistetään Suomen energia- ja ilmastostrategian toteutumista, parannetaan käyttövarmuutta, lisätään siirtokapasiteettia sekä edistetään sähkömarkkinoita. Fingridin vuosittaiset investoinnit kantaverkkoon ovat olleet vuosia erittäin mittavat.

Vuonna 2014 kokonaisinvestoinnit olivat 129 (225) miljoonaa euroa. Tästä sähköverkkoon investoitiin yhteensä 118 (209) miljoonaa euroa ja varavoimaan 1 (4) miljoonaa euroa. Vuoden 2014 lopussa Fingridillä oli rakennusvaiheessa seitsemän 400 kilovoltin sähköasemakohtetta ja yli 400 kilometriä 400 kilovoltin voimajohtourakoita sekä huomattava määrä 110 kilovoltin projekteja.

Tietojärjestelmäinvestoinnit olivat 11 (9) miljoonaa euroa. Tutkimus- ja kehityshankkeisiin käytettiin toimintavuonna yhteensä 1,7 (1,8) miljoonaa euroa.

Viron ja Suomen välinen korkeajännitteinen tasasähköyhteys, EstLink 2 on ollut markkinoiden käytössä joulukuun alusta 2013 lähtien. Omistajilleen, Fingridille ja virolaiselle Eleringille, yhteys luovutettiin helmikuussa 2014. Yhteys kolminkertaisti sähkönsiirtokapasiteetin maiden välillä ja poisti yhden Itämeren alueen pahimmista siirtoahtaumista. Haastava suurhanke pysyi asetetussa aikataulussa ja budjetissa. Projektiyhdistys ry palkitsi kunniamaininnalla EstLink 2 -projektin Vuoden projekti -kilpailussa, jossa projekti sijoittui toiselle sijalle.

Fingrid vahvistaa länsirannikon ikääntynyttä ja tulevaisuuden tarpeisiin kapasiteetiltaan riittämätöntä siirtoverkkoa korvaamalla 220 kilovoltin yhteydet 400 kilovoltin yhteyksillä. Yhteensä nämä investoinnit ovat kustannuksiltaan noin 220 miljoonaa euroa. Nämä kustannukset jakautuvat useammalle vuodelle. Vuonna 2014 kokonaisuudesta valmistui Ulvila-Kristinestad-siirtoyhteys, jonka kustannus on noin 90 miljoonaa euroa. Urakkakokonaisuudessa rakennettiin lähes 120 kilometriä uutta voimajohtoa, uusittiin Ulvilan sähköasema ja rakennettiin Kristinestadin kokonaan uusi sähköasema. Länsirannikon verkon vahvistaminen jatkuu Hirvisuo-Pyhänselkä siirtoyhteyden rakentamisella. Kokonaisuudessaan länsirannikon verkon vahvistaminen valmistuu vuoden 2016 loppuun mennessä.

26.2.2015

Suurhanke Hikiän ja Forssan välillä eteni vuoden aikana aikataulussaan. Uuden rakentamisen ohella hankkeessa on purettu osa historiallisesta Rautarouva-voimajohtodesta. Itä-Suomessa Varkaus-Kontiolahti -voimajohtoprojekti eteni suunnitelman mukaisesti.

Suomen energia- ja ilmastostrategian mukaisesti tuulivoiman tuotanto tulee nosta yhdeksään terawattituntiin vuoteen 2025 mennessä. Fingrid teki useita investointipäätöksiä, jotka palvelevat tuulivoiman liittämistä kantaverkkoon. Vuosina 2015-2016 valmistuvien tuulivoimainvestointien kokonaiskustannus on Fingridille yli 50 miljoonaa euroa.

Fingrid teki vuoden lopussa hankintapäätökset sähköasemien ja voimajohtojen peruskunnossapidosta vuosille 2015-2017. Koko Suomen kattavat kantaverkon peruskunnossapitosopimukset kilpailutettiin sekä sähköasemien että voimajohtojen osalta.

Voimajohtojen käyttövarmuutta parannettiin raivaamalla vuoden aikana johtoaukeita noin 5 000 hehtaaria ja käsittelemällä reunavyöhykepuustoa noin 900 kilometrin matkalta.

Keväällä 2014 julkaistun kantaverkkoyhtiöiden kansainvälisen ITOMS (International Transmission Operations & Maintenance Study) -vertailun mukaan Fingrid on sekä laadulla että kustannuksilla mitaten maailman kärkiluokkaa kunnonhallinnassa. ITOMS-tutkimuksessa mitataan siirtoyhtiöiden kunnonhallinnan tehokkuutta ja verkon luotettavuutta. Vertailuun osallistui 28 järjestelmävuotuista siirtoverkkoyhtiötä ympäri maailman.

Lloyd's Register teki Fingridissä vuotuisen PAS55 (Publicly Available Specification) -sertifiointin tarkastuskäynnin. Auditointitulosten mukaan Fingridin omaisuuden hallinta on kehittynyt edelleen ja on erinomaisella tasolla.

Vuonna 2014 Fingridissä perustettiin monivuotinen strateginen hanke, jolla tähdätään rajayhteyksien luotettavuuden kehittämiseen. Kantaverkkoyhtiöllä on käytössään neljä tasasähköyhteyttä (HVDC); Fenno-Skan 1 ja 2 Ruotsiin sekä EstLink 1 ja 2 Viroon. Näiden yhteyksien luotettavuutta parannetaan lähivuosina useilla toimenpiteillä.

Verkkotieto- ja toiminnanohjausjärjestelmän ensimmäiset vaiheet otettiin käyttöön vuodenvaihteessa 2013-2014.

Fingrid on kiinnittänyt tapaturmien torjuntaan erityistä huomiota työmailla. Eri-tyskehityskohteena oli työmaiden T3-mobiiliraportoinnin kehittäminen. Tapaturmien vakavuus ja taajuus onnistuttiin kääntämään laskuun. Vuonna 2014 päättyneistä projekteista useat pystyttiin viemään läpi ilman tapaturmia. Kaiken kaikkiaan Fingridin palvelutoimittajille sattui kahdeksan tapaturmaa.

1.1.3 Voimajärjestelmä

Suomessa kulutettiin vuonna 2014 sähköä 83,3 (84,0) terawattituntia. Fingridin verkossa siirrettiin sähköä 67,1 (64,6) terawattituntia, joka vastasi 80,5 (77,0) prosenttia Suomen sähkönsiirrosta (kulutus ja läpisiirto).

26.2.2015

Sähkön tuonti- ja tuotantokapasiteetti riittivät hyvin kattamaan talven kulutushuipun, joka oli suurimmillaan 14 288 (14 043) megawattia. Sähkön tuotanto Suomessa oli alkuvuoden kulutushuippujen aikaan noin 12 100 megawattia.

Suomen ja Ruotsin välinen sähkönsiirto oli valtaosin runsasta tuontia Ruotsista Suomeen. Sähköä tuotiin Ruotsista Suomeen vuoden 2014 aikana 18,1 (12,8) terawattituntia ja vietiin Suomesta Ruotsiin 0,2 (0,7) terawattituntia. Tuontikapasiteettia rajoittivat aika ajoin Fenno-Skan-tasasähköyhteyksien vikaantumiset. Fenno-Skan 1 -kaapelille tehtyjen teknisten tutkimusten perusteella todettiin, että kaapelilla ei voida enää siirtää täydellä teholla sähköä ja kaapelin maksimi-siirtoteho pienennettiin pysyvästi maksimissaan 400 megawattiin.

Suomen ja Viron välisessä sähkönsiirrossa vallitseva siirtosuunta oli vientiä Suomesta Viroon 3,6 (1,6) terawattituntia. Suomeen tuotiin Virosta sähköä 0,05 (0,5) terawattituntia. Uusi EstLink 2 -yhteys antoi siirtokapasiteettia markkinoiden käyttöön 650 megawattia. Vientikapasiteetti Viroon nostettiin 1 000 megawattiin elokuussa 2014.

Sähkön tuonti Venäjältä oli alhaisella tasolla kuten aiempinakin vuosina. Siirtokapasiteettia oli kuitenkin tarjolla lähes täysimääräisesti. Sähkön tuonti Venäjältä oli 3,4 (4,7) terawattituntia. Fingrid ja venäläiset kantaverkko-osapuolet allekirjoittivat 7.11.2014 Suomen ja Venäjän välisen kaksisuuntaisen sähkökaupan sopimukset alkamaan joulukuusta 2014 lähtien.

Kantaverkon toimintavarmuus oli katsausvuonna erinomaisella tasolla ja siirtovarmuus oli 99,99974 prosenttia. Häiriöiden lukumäärä kantaverkossa pysyi keskimääräisellä tasolla. Häiriökeskeytysaika oli hieman tavanomaista korkeampi, koska vuoteen mahtui muutama poikkeuksellinen ja pitkittynyt häiriö.

Vastakaupat	1-12/14	1-12/13	10-12/14	10-12/13
Vastakaupat Suomen ja Ruotsin välillä M€	7,6	0,4	1,1	0,0
Vastakaupat Suomen ja Viron välillä M€	0,8	0,1	0,2	0,0
Vastakaupat Suomen sisäisillä yhteyksillä M€	1,7	0,4	0,0	0,3
Vastakaupat yhteensä M€	10,1	0,9	1,3	0,3

Kantaverkon toimivuutta koettelivat lähinnä tasasähköyhteyksien viat ja yksi vaihtosähköyhteyden johdinvika Suomen ja Ruotsin välillä. Näiden häiriöiden vuoksi käynnistettiin varavoimalaitoksia ja tehtiin voimajärjestelmän erikoissäätöä sekä ostettiin hätätehoa Venäjältä poikkeuksellisen runsaasti. Lisäksi Pohjanmaan investointien vaatimien keskeytysten aikana varmistettiin alueen käyttövarmuutta ostamalla alueen voimalaitoksia tuotantoon merkittäväällä summalla. Häiriöistä aiheutuneet niin sanotut vastakauppakustannukset olivat 10,1 miljoonaa euroa. Vastakauppojen avulla varmistettiin, että asiakkaille ei aiheutunut sähkönjakelun keskeytyksiä.

26.2.2015

Fingrid oli voimatalouspoolin jäsenenä mukana järjestämässä sähköyhtiöiden ja viranomaisten VALVE 2014 (Valot verkkoon 2014) -suurhäiriöharjoitusta Rovaniemellä. Häiriöharjoituksessa testattiin kansallista sähköpalautusta suurhäiriötilanteessa.

Voimajärjestelmän käyttö	1-12/14	1-12/13	10-12/14	10-12/13
Sähkön kulutus Suomessa TWh	83,3	84,0	22,5	22,2
Fingridin siirtovolyymi TWh	67,1	64,6	17,6	16,9
Fingridin häviösähkövolyyymi TWh	1,3	1,1	0,3	0,3
Sähkön siirto Suomi-Ruotsi				
vienti Ruotsiin TWh	0,15	0,7	0,05	0,04
tuonti Ruotsista TWh	18,1	12,8	4,1	3,7
Sähkön siirto Suomi-Viro				
vienti Viroon TWh	3,6	1,6	0,8	0,7
tuonti Virosta TWh	0,05	0,5	0,01	0,1
Sähkön siirto Suomi-Venäjä				
tuonti Venäjältä TWh	3,4	4,7	1,5	1,3

1.1.4 Sähkömarkkinat

Sähkön hintataso Pohjoismaisilla sähkömarkkinoilla on painunut alaspäin viime aikoina. Markkinoiden keskihinta spot-sähkölle (systeemihinta) oli 30 (38) euroa megawattitunnilta.

Syitä kehitykseen ovat taloustilanteesta johtuva sähkön kysynnän aleneminen ja hyvä vesivoimatilanne. Yhä enemmän tilanteeseen vaikuttaa myös tuettu uusiutuva energiantuotanto pohjoisessa Euroopassa.

Suomessa tukumarkkinoiden hintataso oli viime vuonna muita Pohjoismaita korkeampi, Suomessa spot-hinnan keskiarvo oli noin viisi euroa megawattitunnilta korkeampi kuin Ruotsissa. Syynä tähän on Suomen oman sähköntuotannon merkittävä alijäämä, kun Olkiluoto 3:n valmistuminen on viivästynyt ja muuta tuotantoa on suljettu. Markkinat olisivat ottaneet länneestä sähköä enemmän kuin rajasiirtokapasiteetti mahdollisti.

Siirtokapasiteetti rajoitti kauppaa Ruotsin rajalla puolet vuoden tunneista vuonna 2014, mikä on historiallisen suuri määrä. Sen seurauksena Fingridille kertyi pullonkaulatuloja 49 (19) miljoonaa euroa.

Vienti Baltiaan kasvoi uuden Estlink 2 -yhteyden myötä. Tuonti Venäjältä säilyi alhaisella 3,4 (4,7) terawattitunnin tasolla johtuen sikäläistä, vientiä rasittavista kapasiteettimaksuista. Joulukuussa avautui mahdollisuus viedä sähköä Suomesta Venäjälle, kun siihen liittyvät tekniset ja kaupalliset edellytykset saatiin valmiiksi.

26.2.2015

Eurooppalaisten sisämarkkinoiden kehittämisessä otettiin merkittävä askel. Länsi-Euroopan spot-markkinat yhdistettiin kahdessa erässä helmikuussa ja toukokuussa 2014. Uusi markkina-alue kattaa Pohjoismaat, Baltian, läntisen Keski-Euroopan, Ison-Britannian ja Iberian niemimaan. Käytännössä luotiin maailman suurimmat sähkömarkkinat, joissa hinnanlaskenta ja siirtokapasiteettien anto markkinoille on yhdistetty samaan prosessiin. Markkinat kattavat 75 prosenttia EU:n sähkökulutuksesta. Vastaavaa järjestelyä valmistellaan päivän sisäisten markkinoiden (intraday) yhdistämiseksi.

Euroopan unioni hyväksyi joulukuussa kolmanteen sähkömarkkinasäädöskokouksensa liittymisen ensimmäisen kolmesta keskeisestä verkkosäännöstä.

Fingrid on kehittämässä uusia markkinapalveluita, joilla parannetaan markkinoiden toimivuutta. Lainmuutoksen myötä yhtiön vastuulle tullut sähkön alkuperätakuiden myöntäminen saatiin täyteen vauhtiin vuoden lopulla. Uuteen rekisteriin on liittynyt yli 200 voimalaitosta kapasiteetiltaan yhteensä noin 7 000 megawattia. Uusiutuvan energian tuottajat voivat varmentaa sähkön alkuperän näillä takuilla.

Fingrid on käynnistänyt myös markkinoiden sähköisen tiedonvaihdon kehittämisen, millä pyritään yhtenäistämään ja tehostamaan erityisesti vähittäismyyjien ja verkkoyhtiöiden liiketoimintaprosesseja. Siihen liittyen yhtiö laati yhdessä toimialan kanssa selvityksen tiedonvaihdon keskittämisestä yhteen tietokeskukseen, niin sanottuun datahubiin, minkä perustamista selvitys päättyi suosittelemaan.

Suomen, Norjan ja Ruotsin kantaverkkoyhtiöt jatkoivat yhteisen taseselvityksen toteuttamista Fingridin johdolla. Yhteinen yhtiö eSett Oy, josta Fingrid omistaa kolmasosan, tähtää toiminnan käynnistämiseen vuoden 2015 lopulla.

Sähkön tuotannon muuttuessa monimuotoisemmaksi ja vaikeammin säädettäväksi, voimajärjestelmän joustavuuden säilyminen on turvattava muilla tavoin. Tavoitteena on, että markkinoille tulisi uutta, joustokkyistä kapasiteettia. Yhteistyössä sidosryhmien kanssa Fingrid aloitti vuonna 2014 viisi T&K-pilottiprojektia, joissa kysyntäjoustoa testaavat erilaiset yhteistyökumppanit niin pkt-yrityksissä kuin kotitalouksissakin.

26.2.2015

Sähkömarkkinat

	1-12/14	1-12/13	10-12/14	10-12/13
Nord Pool systeemihinta €/MWh, keskihinta	30	38	31	36
Suomen aluehinta €/MWh, keskihinta	36	41	36	40
Pullonkaulatulot Suomen ja Ruotsin välillä M€*	97,7	37,2	26,3	12,4
Pullonkaulatunnit Suomen ja Ruotsin välillä %*	47,8	19,4	43,8	27,9
Pullonkaulatulot Suomen ja Viron välillä M€*	4,8	7,4	1,0	1,9
Pullonkaulatunnit Suomen ja Viron välillä %*	8,2	27,3	6,4	26,4

* Pullonkaulatulot Suomen ja Ruotsin ja Suomen ja Viron välillä jaetaan kantaverkkoyhtiöiden kesken puoliksi. Yhteyksien tuotot ja kulut on esitetty taloudellinen tulos osion taulukoissa. Pullonkaulatulot käytetään investointeihin, jotka tähtäävät niiden poistamiseen.

1.1.5 Rahoitus

Yhtiön rahoitusasema säilyi tyydyttävänä. Yhtiön maksuvalmius säilyi hyvänä. Rahoitus- ja rahavarat olivat 31.12.2014 yhteensä 179 (217) miljoonaa euroa. Lisäksi yhtiöllä on maksuvalmiutta turvaava 250 miljoonan euron suuruinen nostamaton valmiusluotto. Korolliset lainat olivat 1 225 (1 294) miljoonaa euroa, joista pitkäaikaisia oli 962 (975) miljoonaa euroa ja lyhytaikaisia 263 (319) miljoonaa euroa. Valuutta- ja korkojohdannaisten vastapuoliriski (saatava) oli 28 (34) miljoonaa euroa. Yhtiön valuutta- ja hyödykehintariskit olivat pääsääntöisesti täysin suojattu.

Kansainväliset luottoluokituslaitokset päivittivät yhtiön luottoluokitukset:

- Moody's Investors Service (Moody's) vahvisti 9.12.2014 Fingrid Oyj:n pitkäaikaisen velan ja yritysluokituksen 'A1' ja lyhytaikaisen velan ja yritysluokituksen 'P-1', näkymät vakaat
- Fitch Ratings (Fitch) vahvisti 6.11.2014 Fingrid Oyj:n vakuudettoman seniorivelan luokituksen 'A+', pitkäaikaisen yritysluokituksen 'A' ja lyhytaikaisen yritysluokituksen 'F1', näkymät vakaat
- Standard & Poor's Rating Services (S&P) laski 14.10.2014 Fingrid Oyj:n vakuudettoman seniorivelan luokituksen ja pitkäaikaisen yritysluokituksen luokkaan 'A+' (aiemmin 'AA-') ja lyhytaikaisen yritysluokituksen luokkaan 'A-1' (aiemmin 'A-1+'), näkymät vakaat. Luottoluokituksen lasku oli suora seuraus Suomen valtion luottoluokituksen laskusta

26.2.2015

1.1.6 Osakepääoma ja omistusjärjestelyt

Nykyinen osakepääoma on 55 922 485,55 euroa. Yhtiön osakkeet jakautuvat A-sarjan osakkeisiin ja B-sarjan osakkeisiin. A-sarjan osakkeita on 2078 kappaletta ja B-sarjan osakkeita 1247 kappaletta. Osakkeisiin liittyvää äänivaltaa ja osingonmaksua on tarkemmin kuvattu tilinpäätöksen liitetiedoissa ja yhtiön internet-sivuilla olevassa yhtiöjärjestyksessä.

Keskinäinen Henkivakuutusyhtiö Suomi myi Pohjola Vakuutus Oy:lle omistamansa B-osakkeet (75 kappaletta) Fingridistä 10.10.2014. Suomen valtio lisäsi omistustaan yhtiöstä, kun Keskinäinen työeläkevakuutusyhtiö Varma, Mandatum Henkivakuutusosakeyhtiö ja IF Vahinkovakuutusyhtiö Oy myivät Fingridistä omistamansa B-osakkeet (484 kappaletta) Valtion Eläkerahastolle. Osakauppa toteutui 15.12.2014. Osakaupan jälkeen Suomen valtion omistus on 67,70 prosenttia osakkeista ja 77,33 prosenttia äänistä

1.1.7 Henkilöstö ja palkitsemisjärjestelmät

Fingrid Oyj:n palveluksessa oli vuoden lopussa, määräaikaiset mukaan lukien 313 (287) henkilöä. Vakinaisen henkilöstön määrä oli 282 (268).

Henkilöstöstä oli vuoden lopulla naisia 23,0 (25,4) prosenttia ja miehiä 77,0 (74,6) prosenttia. Työntekijöiden keski-ikä oli 44 (44) vuotta.

Vuoden 2014 aikana käytettiin henkilöstön koulutukseen yhteensä 9 797 (12 837) tuntia, keskimäärin 31,3 (46) tuntia henkilöä kohden. Sairauspoissaolot vuoden aikana olivat 2 (2) prosenttia työajasta. Töiden vaatavuuteen perustuvan palkkausjärjestelmän lisäksi käytössä ovat kannustepalkkiojärjestelmät.

1.1.8 Hallitus ja ylin johto

Fingrid Oyj:n varsinainen yhtiökokous pidettiin 6.6.2014 Helsingissä. Hallituksen puheenjohtajaksi valittiin diplomi-insinööri Helena Walldén ja varapuheenjohtajaksi apulaisbudjettipäällikkö Juha Majanen, valtiovarainministeriö. Hallituksen jäseniksi valittiin johtaja Juhani Järvi, Rautakesko Oy, diplomi-insinööri Sirpa Ojala ja johtaja Esko Torsti, Keskinäinen Eläkevakuutusyhtiö Ilmarinen.

Hallituksen jäseninä 6.6.2014 saakka toimivat Helena Walldén, Juha Majanen, Sirpa Ojala, Esko Torsti ja Matti Rusanen, Keskinäinen Eläkevakuutusyhtiö Ilmarinen.

Yhtiön tilintarkastajaksi valittiin tilintarkastusyhteisö PricewaterhouseCoopers Oy, vastuullisena tilintarkastajana Jouko Malinen.

Hallituksella on kaksi valiokuntaa: tarkastusvaliokunta ja palkitsemisvaliokunta. Tarkastusvaliokunnan jäseninä toimivat 6.6.2014 alkaen Juha Majanen (pj), Juhani Järvi ja Helena Walldén. Tarkastusvaliokunnan jäseninä toimivat 6.6.2014 saakka Juha Majanen (pj), Esko Torsti ja Helena Walldén.

Palkitsemisvaliokunnan jäseninä toimivat 6.6.2014 alkaen Helena Walldén (pj), Sirpa Ojala ja Esko Torsti. Palkitsemisvaliokunnan jäseninä toimivat 6.6.2014 saakka Helena Walldén (pj), Sirpa Ojala ja Matti Rusanen.

26.2.2015

Yhtiön toimitusjohtaja on Jukka Ruusunen. Yhtiöllä on johtoryhmä, joka tukee toimitusjohtajaa yhtiön johtamisessa ja päätöksenteossa.

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

1.1.9 Sisäinen valvonta ja riskien hallinta

Fingridissä sisäinen valvonta on luontainen osa yritystoimintaa. Se käsittää kaikki ne toimintatavat ja menetelmät, joiden tavoitteena on varmistaa, että

- yhtiön toiminta on strategian mukaista, tehokasta ja tuloksellista
- johtamisinformaatio ja muu raportointi on virheetöntä ja luotettavaa
- riskienhallinta on riittävää
- soveltuvia lakeja, määräyksiä ja sääntelyä sekä yhtiön omia toimintaohjeita noudatetaan

Riskienhallinta on osa sisäistä valvontaa. Kokonaisvaltaisella riskienhallinnalla tarkoitetaan systemaattisia ja yhtenäisiä toimintatapoja, joiden avulla tunnistetaan, arvioidaan, seurataan ja suojaudutaan erilaisten uhkatekijöiden aiheuttamilta riskeiltä, jotka kohdistuvat yhtiön toimintaan, ympäristöön, henkilöstöön ja omaisuuteen. Jatkuvuuden hallinta on riskienhallinnan osa-alue ja menetelmä, jonka tarkoitus on parantaa organisaation valmiuksia reagoida parhaalla mahdollisella tavalla erilaisten riskien toteutuessa ja siten varmistaa Fingridin toiminnan jatkuvuus näissä tilanteissa. Fingridin perustehtävän mukaisesti riskejä, niiden vaikutuksia ja hallintaa tarkastellaan myös koko yhteiskunnan näkökulmasta.

Toimiva sisäinen valvonta perustuu hyvään johtamiseen, terveeseen yrityskulttuuriin, tarkoituksenmukaisesti toimiviin menettelytapoihin ja prosesseihin, riittäviin valvontatoimenpiteisiin, avoimeen ja läpinäkyvään tiedonvälitykseen, toimintojen ja prosessien jatkuvaan seurantaan ja kehittämiseen sekä riippumattomaan varmennukseen.

Hallitus

Yhtiön hallitus on vastuussa sisäisen valvonnan ja riskienhallinnan järjestämisestä ja hyväksyy vuosittain sisäisen valvonnan ja riskienhallinnan periaatteet. Hallitus päättää yhtiön strategiasta ja toimintasuunnitelmasta, ja osana näitä määrittää strategiset riskit ja niiden keskeiset riskienhallintatoimenpiteet, sekä valvoo niiden toteuttamista. Hallitus päättää yhtiön sisäisen tarkastuksen toimintamallista. Hallitus (tarkastusvaliokunta) saa säännöllisesti sisäisen tarkastuksen ja tilintarkastajan raportit sekä vähintään vuosittain tilannekatsauksen yhtiön toimintaan liittyvistä strategisista riskeistä ja niiden hallinnasta sekä toteutuneista riskeistä.

26.2.2015

Linjajohto ja muu organisaatio

Toimitusjohtaja vastaa johtoryhmän avustamana yhtiön sisäisen valvonnan ja riskienhallinnan politiikan määrytyksestä, käytännön toteuttamisesta sekä yhtiötason strategisten riskien arvioinnista ja niihin liittyvästä riskienhallinnasta. Näkökulmat ja toiminnot toteuttavat sisäistä valvontaa ja riskienhallintaa oman vastuualueensa osalta. Toimintojen johtajat omistavat vastuualueensa toimintaan liittyvät riskit ja ovat vastuussa riskien tunnistamisesta, arvioinnista ja hallitsemisesta, kontrollien ja tarkemman ohjeistuksen riittävydestä ja toimivuudesta sekä riskien ja erilaisten poikkeamien raportoimisesta.

Yhtiön tukitoiminnoissa toimivat asiantuntijat koordinoivat, tukevat ja seuraavat sisäinen valvonnan ja riskienhallinnan toteuttamista eri näkökulmissa ja toiminnoissa. Jokainen fingridiläinen on velvollinen tunnistamaan ja raportoimaan havaitsemansa riskit ja kontrollipuutteet ja toteuttamaan sovitut riskienhallinnan toimenpiteet.

Sisäinen tarkastaja ja tilintarkastaja

Sisäinen tarkastus on hallituksen perustama, toimii hallituksen (tarkastusvaliokunnan) hyväksymien suunnitelmien pohjalta ja raportoi työnsä tuloksista hallitukselle (tarkastusvaliokunnalle). Hallinnollisesti sisäinen tarkastus toimii yhtiön toimitusjohtajan alaisuudessa. Sisäinen tarkastus tarjoaa järjestelmällisen lähestymistavan yhtiön riskienhallinta-, valvonta-, johtamis- ja hallintoprosessien tehokkuuden arviointiin ja kehittämiseen ja varmentaa riippumattomana osapuolena niiden riittävyyden ja toimivuuden. Sisäisellä tarkastuksella on valtuudet toteuttaa selvityksiä ja saada pääsy kaikkeen tarkastuksen kannalta olennaiseen informaatioon.

Yhtiön tilintarkastaja tarkastaa kunkin tilikauden kirjanpidon, tilinpäätöksen ja hallinnon sekä antaa niistä tilintarkastuslaissa tai muualla lainsäädännössä edellytetyt raportit yhtiökokoukselle. Tilintarkastaja raportoi työstään, havainnoistaan ja suosituksistaan hallitukselle ja voi lisäksi hallituksen tai toimivan johdon toimeksiannosta suorittaa muita varmennusluonteisia tehtäviä.

26.2.2015

1.1.10 Merkittävimmät riskit ja epävarmuustekijät yhteiskunnalle ja Fingridille

Koska yhtiöllä on merkittävä tehtävä suomalaisessa yhteiskunnassa, merkittävien riskien vaikutus arvioidaan yhtiön ja yhteiskunnan näkökulmasta. Merkittävimmiksi riskeiksi on tunnistettu:

Yhteisiä riskejä	Riskejä yhteiskunnalle	Riskejä Fingridille
<ul style="list-style-type: none"> • Suurhäiriö • Luottamuspuola sähkömarkkinoihin • Ympäristöriskit • Sähkö- ja työturvallisuusriskit 	<ul style="list-style-type: none"> • Investointien ajoituksen epäonnistuminen • Pitkäaikaiset siirtokapasiteetin rajoitukset 	<ul style="list-style-type: none"> • Sääntelyn epäsuotuisa kehittyminen • Tarpeettomiksi muutuneet investoinnit • Ennakoimaton kulu- ja tulojen kasvu tai tulojen pieneneminen • Rahoitusriskit • Henkilöstöriskit • Tietotekniikkaan ja tietoliikenteeseen liittyvät riskit • Omaisuusriskit • Maineriskit

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. Lisäksi häiriötilanteisiin valmistaudutaan jatkuvuudenhallinnan keinoin erilaisin reservein, toimintaohjein, jatkuvuussuunnitelmin ja harjoituksin.

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

26.2.2015

Yhteiskunnan ja Fingridin kannalta merkittävimmät **ympäristöasioihin liittyvät riskit** ovat ympäristövahingot ja epäonnistuminen toiminnalle asetettavien ympäristövelvoitteiden ennakoimisessa. Konkreettisimpana riskinä nähdään polttoaine- ja öljyvuodot ja säiliö- tai muuntajapalot. 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.

Yhteiskunnan ja Fingridin kannalta **sähkö- ja työturvallisuusriskit** liittyvät kantaverkon sähköturvallisuuden 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.

Syynä **investointien ajoituksen epäonnistumisiin** voivat olla esimerkiksi muutokset taloustilanteessa tai kulutuksessa ja tuotannossa, lupaprosessin lykkääntyminen, 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 rajasiirtotyötehtävillä sekä tehokkaalla keskeytysuunnittelulla. Esimerkiksi keskeytykset suunnitellaan siten, että niistä olisi mahdollisimman vähän taloudellista haittaa yhteiskunnalle.

Fingridin toiminta on säänneltyä toimintaa, jota valvoo Energiavirasto. **Sääntelyn epäsuotuisaan kehittämiseen** 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.

Tarpeettomiksi muuttuneet investoinnit voivat johtua esimerkiksi alueellisesta kulutusmuutoksesta, muutoksista tuotannossa, muutoksista kansainvälisessä tilanteessa, muutoksesta sääntelyssä tai teknologian muutoksesta. Tar-

26.2.2015

peettomiksi muuttuneita investointeja pyritään ehkäisemään jatkuvalla keskusteluyhteydellä 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 väheneemisestä. Ennakoimaton kulujen kasvu tai tulojen pieneneminen pyritään rajaamaan kehittämällä konsernin talousohjausta, -ennustamista ja taloudellisen liikumavaran arviointia. Fingrid voi tehdä muutoksia kantaverkkohinnoittelun tasoon ja rakenteeseen tarvittaessa. Sähkön hintaan liittyviltä vaihteluilta suojautetaan johdannaisilla. Fingridin kanssa sopimussuhteessa olevien osapuolten veloitteisiin liittyvää vastapuoliriskiä rajataan sopimuksellisesti, erilaisin limiitein ja tekemällä säännöllistä seurantaan vastapuolten taloudellisesta asemasta.

Rahoitusriskejä ovat valuuttariskit, korkoriski, hyödykehintariskit, maksuvalmius- ja jälleenrahoitusriskit sekä luotto- ja vastapuoliriskit. Rahoitusriskejä voivat aiheuttaa esimerkiksi häiriö pääoma- ja rahamarkkinoilla, vastapuoliriskien realisoituminen johdannaisten tai sijoitusten osalta, liiketoiminnan luottoriskien toteutuminen tai maksuliikenteen keskeytys. Riskejä pyritään rajaamaan korkean luottoluokituksen sekä rahoituksen tasaisen erääntymisprofiilin ja monipuolisen rakenteen avulla. Rahoitusriskeistä kerrotaan tarkemmin Konsernitilinpäätöksen (IFRS) liitteessä 35.

Henkilöstöriskit liittyvät osaamisen varmistamiseen. Henkilöstöön liittyviä riskejä pyritään rajaamaan yhtiön strategisella pitkän aikavälin henkilöstösuunnittelulla, kohdennetuilla koulutusohjelmilla henkilöstölle sekä laadukkaalla viestinnällä sidosryhmille. Energiatoimialan osana Fingrid pyrkii toimialan osaamisen kehittämiseen.

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

Omaisusriski kattaa Fingridin omaisuuteen liittyvät merkittävät vahingot, kuten 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,

26.2.2015

projektien ja kunnonhallinnan yksityiskohtainen määrittely ja tiukka laadunvalvonta ja koetellun teknologian ja osaavien toimittajien käyttäminen.

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 muutostenhallinnan sekä vastuullisen, avoimen ja tasapuolisen toiminnan, laadukkaan viestinnän ja aktiivisen sidosryhmätyön avulla.

Fingridin osakkuusyhtiöt ovat luonteeltaan pitkäaikaisia omistuksia ja ne kuuluvat yhtiön kokonaisvaltaisen riskienhallinnan piiriin. Osakkuusyhtiöt lisäävät Fingrid Oyj:n kannalta vain vähän riskejä taloudelliseen asemaan, tulokseen ja rahavirtoihin nähden, sillä ne ovat toiminnaltaan vähäisiä verrattuna emoyhtiön liiketoimintaan. Osakkuusyhtiöihin liittyviä riskejä ovat sääntelyn epäsuotuisa kehittyminen, tarpeettomiksi muuttuneet investoinnit, ennakoinnaton kulujen kasvu tai tulojen pieneneminen, sähkömarkkinoiden luottamuksen väheneminen, tietotekniikkaan sekä tietoliikenteeseen liittyvät riskit.

1.1.11 Yritysvastuu

Fingridin strategia ja sen näkökulmat muodostavat lähtökohdan myös yritysvastuulle. Yritysvastuuta johdetaan Fingridin normaalin johtamisjärjestelmän avulla kaikkeen johtamiseen integroituna.

Keskeiset tavoitteet on asetettu strategian ja Fingridin toiminnalle olennaisten asioiden tunnistamisen kautta. Tavoitteiden saavuttamista käytetään johtoryhmän ja henkilöstön palkitsemisen perusteena. Vuosittaisessa toiminnansuunnittelussa yritysvastuu on strategiaan pohjautuen mukana, kun arvioidaan kehittämismahdollisuuksia ja riskejä sekä työstetään toimenpiteitä seuraavalle vuodelle. Toimintavuoden aikana tehtiin muutos vastuullisuuden yhtiötason koordinoinnissa, mikä nivoi yritysvastuun paremmin Fingridin perusliiketoimintaan ja sen kehittämiseen.

Toimintatapojen vastuullisuus varmistetaan yhteisellä arvopohjalla ja muun muassa YK:n Global Compact -aloitteeseen perustuvilla toimintaperiaatteilla (Code of Conduct), joita jokaisen fingridiläisen edellytetään työssään noudattavan. Toimintavuoden aikana päivitettiin toimintaperiaatteet, toteutettiin yhtiötason verkkoperehdytyskokonaisuus ja varmistettiin uusien työntekijöiden perehtyminen toimintaperiaatteisiin. Lisäksi aloitettiin päivitettyihin toimintaperiaatteisiin perustuvan, kaikille työntekijöille tarkoitetun verkkoperehdytyksen suunnittelu.

Tavoitteena on edistää vastuullisia toimintatapoja myös koko toimitusketjussa. Fingrid edellyttää palvelu- ja tavarantoimittajilta erillisten yritysvastuuvaatimusten (Supplier Code of Conduct) tai omien vastaavien noudattamista. Vähintään 30 000 euron arvoisissa hankinnoissa sopimukseen liitetään yritysvastuuvaatimukset, jotka sisältävät vaatimuksia muun muassa liiketoimintatavoista, ihmisoikeuksista, työelämän oikeuksista, työturvallisuudesta ja ympäristöasioista. Toimintavuonna vastuullisuusvaatimukset asetettiin myös Fingridin toimittajarekisterien pääsyvaatimuksiksi. Vastaavalla periaatteella Fingrid on valmis sitoutumaan sen liiketoiminnalle sopimuskumppanien suunnasta asetettaviin yritysvastuuvaatimuksiin.

26.2.2015

Raportoitaessa yritys vastuusta siirryttiin soveltamaan kansainvälistä GRI G4 -raportointiohjeistoa (Global Reporting Initiative) siten, että raportoidaan ohjeiston mukaisia vakiotietoja sekä tunnuslukuja energia-alan toimialakohtaisesta liitteestä. Myös vaatimukset valtionyhtiöiden yritys vastuuraportoinnille on otettu huomioon.

Vastuullisuuden kehittäminen jatkuu tasapainoisesti kaikissa Fingridin strategian näkökulmissa ja prosesseissa. Fingridille ominaisesti yritys vastuussakin tavoitteena on koko henkilöstön osallistaminen toimintatapojen jatkuvaan kehittämiseen.

1.1.12 Ympäristöasiat

Kantaverkko on osa elinympäristössämme näkyvää välttämätöntä infrastruktuuria. Voimajohtoilla on erityisesti maankäyttö- ja maisemavaikutuksia sekä niin myönteisiä kuin kielteisiä vaikutuksia luontoon ja luonnon monimuotoisuuteen. Sähköasemien ja varavoimalaitosten merkittävimmät ympäristönäkökohdat liittyvät polttoaineiden ja kemikaalien varastointiin ja käsittelyyn. Kantaverkkoa kehittäessään Fingrid pyrkii kustannustehokkaasti mahdollisimman pieniin sähkönsiirron energiahäviöihin ja siten energiatehokkuuden parantamiseen. Kasvihuonekaasupäästöjen vähentäminen nähdään myös merkittävänä. Kaikessa rakentamisessa puolestaan tärkeitä on rakennus- ja purkujätteen tehokas hyötykäyttö ja kierrätys.

Sitoutuminen ympäristövaikutusten vähentämiseen perustuu Fingridin maankäyttö- ja ympäristöpolitiikkaan. Ympäristövaikutukset arvioidaan huolella ennen hankkeiden toteuttamista ja ympäristöriskien hallintaan kiinnitetään erityistä huomiota. Oman henkilöstön lisäksi toimintatapoihin sitoutetaan ympäristöasioita koskevien sopimusehtojen, ympäristökoulutuksen ja auditointien avulla kantaverkon rakentamiseen osallistuvat urakoitsijat ja kunnossapitotöitä tekevät palvelutoimittajat. Ympäristöasioista raportoidaan vuosikertomuksessa sekä internet-sivuilla.

Toimintavuonna jätehuollon uudistetun toimintamallin todettiin tehostavan työmaiden jätehuoltoa ja materiaalien kierrätystä. Ympäristökoulutusta annettiin aiempaa enemmän niin rakennushankkeiden urakoitsijoille kuin uusille voimajohto- ja sähköasemakunnossapidon palvelutoimittajille. Toiminnassa ei tapahtunut merkittäviä ympäristövahinkoja.

Fingridin varavoimalaitokset ovat ympäristölupavelvollisia ja kuuluvat Euroopan unionin päästökauppajärjestelmän piiriin. Päästöoikeuksia palautettiin yhteensä 10 993 (5 566) yksikköä (tCO₂), jotka kaikki olivat saatuja päästöoikeusyksiköitä. Päästöoikeuksia ei ostettu vuonna 2014. Päästökaupan taloudellinen merkitys oli Fingridille vähäinen.

Yhtiöllä on vaaralliseksi jätteeksi luokiteltavia kreosootti- ja suolakyllästeisiä puupylväitä yhteensä 24 375 (24 872) tonnia. Lisäksi vaaralliseksi jätteeksi luokiteltavaa kyllästettyä puuta on kaapelikanavien kansissa. Niiden hävityskuluja varten on tilinpäätöksessä kirjattu noin 1,7 (1,7) miljoonan euron varaus, joka on vastaavasti lisätty aineellisiin käyttöomaisuushyödykkeisiin. Sähköasemien laitteissa on kasvihuonekaasuksi luokiteltua rikkiheksafluoridia (SF₆-kaasu) 33 (32) tonnia.

26.2.2015

1.1.13 Oikeudenkäynnit ja viranomaismenettelyt

Energiavirasto päätti 14.3.2014, että Fingrid täyttää sähkömarkkinalain 32§:n vaatimukset kantaverkonhaltijan riippumattomuudesta edellyttäen, että Imatran Seudun Sähkö Oy luopuu määräysvallan ja oikeuksien käytöstä Fingrid Oyj:ssä.

Fingrid valitti markkinaoikeuteen Energiaviraston päätöksestä 23.11.2011: Verkonhaltijan verkkotoiminnan tuoton ja siirtopalvelusta perittävien maksujen määrittämistä koskevien menetelmien vahvistaminen 1.1.2012 alkavalle ja 31.12.2015 päättyvälle valvontajaksolle. Markkinaoikeus hylkäsi Fingridin valituksen 21.12.2012. Fingrid on valittanut 21.1.2013 markkinaoikeuden päätöksestä korkeimpaan hallinto-oikeuteen.

1.1.14 Tilikauden päättymisen jälkeiset tapahtumat ja arvio tulevasta kehityksestä

Energiavirasto myönsi 19.1.2015 Fingridille luvan harjoittaa sähköverkkotoimintaa kantaverkossa.

Yhtiö laski kantaverkkotariffeja kahdella prosentilla 1.1.2015 alkaen, mistä johdun Fingrid-konsernin tilikauden 2015 tuloksen, ilman johdannaisten käyvänarvon muutoksia ja veroja, odotetaan laskevan edellisvuodesta. Koko vuoden tilikauden tuloksen ennakoimista vaikeuttaa reservikulujen, pullonkaulatuottojen ja Venäjän rajasiirtotuottojen epävarmuus. Yhtiön velanhoitokyvyn odotetaan säilyvän vakaana.

1.1.15 Hallituksen voitonjakoehdotus

Fingrid päivitti osinkopolitiikkansa vuonna 2014. Fingridin osinkopolitiikan lähtökohtana on jakaa valtaosa emoyhtiön tuloksesta osinkona. Päätöstä tehtäessä otetaan kuitenkin aina huomioon taloudelliset olosuhteet, yhtiön lähivuosien investointi- ja kehittämistarpeet ja yhtiön kulloinkin voimassa olevat taloudelliset tavoitteet.

Fingrid Oyj:n voitonjakokelpoiset varat tilinpäätöksessä ovat 103 346 061,64 euroa. Yhtiön taloudellisessa tilanteessa ei ole tilikauden päättymisen jälkeen tapahtunut olennaisia muutoksia, eikä ehdotettu voitonjako myöskään hallituksen näkemyksen mukaan vaaranna yhtiön maksukykyä.

Yhtiön hallitus esittää yhtiökokoukselle, että

- osinkoa maksetaan A-sarjan osakkeelta 21 655,44 euroa ja B-sarjan osakkeelta 16 038,49 euroa, yhteensä 65 000 001,35 euroa
- vapaaseen omaan pääomaan jätetään 38 346 060,29 euroa.

26.2.2015

1.2 Tunnusluvut

KONSERNIN TUNNUSLUVUT		2014 IFRS	2013 IFRS	2012 IFRS	2011 IFRS	2010 IFRS
Toiminnan laajuus						
Liikevaihto	milj.€	567,2	543,1	522,1	438,5	456,3
Investoinnit, brutto	milj.€	129,5	225,3	139,0	244,4	144,1
- liikevaihdosta	%	22,8	41,5	26,6	55,7	31,6
Tutkimus- ja kehitystoiminnan menot	milj.€	1,7	1,8	1,5	1,8	1,6
- liikevaihdosta	%	0,3	0,3	0,3	0,4	0,3
Henkilöstö keskimäärin		305	277	269	263	260
Henkilöstö tilikauden lopussa		313	287	275	266	263
Palkat ja palkkiot yhteensä	milj.€	20,5	19,0	18,2	17,2	17,2
Kannattavuus						
Liikevoitto	milj.€	142,8	115,3	94,6	56,6	74,4
- liikevaihdosta	%	25,2	21,2	18,1	12,9	16,3
Voitto ennen veroja	milj.€	132,9	87,3	88,3	34,2	56,3
- liikevaihdosta	%	23,4	16,1	16,9	7,8	12,3
Sijoitetun pääoman tuotto	%	7,6	6,3	5,6	3,6	5,1
Oman pääoman tuotto	%	16,3	15,0	12,4	6,5	8,7
Rahoitus ja taloudellinen asema						
Omavaraisuusaste	%	31,0	29,5	27,3	25,7	28,6
Korolliset nettolainat	milj.€	1 046,1	1076,7	1 030,3	1 020,2	855,2
Osakekohtaiset tunnusluvut						
Tulos/osake	€	32 027,9	27 277,9	20 159,2	9 924,1	12 561,9
Osinko/A-osake	€	21 655,44*	29 788,26	5 115,89	3 962,52	2 018,26
Osinko/B-osake	€	16 038,49*	16 038,50	2 018,26	2 018,26	2 018,26
Osinko/tulos A-osake	%	67,6	109,20	25,4	39,9	16,1
Osinko/tulos B-osake	%	50,1	58,8	10,0	20,3	16,1
Oma pääoma/osake	€	200 568	193 293	171 365	152 573	154 654
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.

26.2.2015

TUNNUSLUKUJEN LASKENTAPERIAATTEET

Sijoitetun pääoman tuotto, % = $\frac{\text{voitto ennen veroja} + \text{korko- ja muut rahoituskulut}}{\text{taseen loppusumma} - \text{korottomat velat (keskimäärin vuoden aikana)}} \times 100$

Oman pääoman tuotto, % = $\frac{\text{tilikauden voitto}}{\text{oma pääoma (keskimäärin vuoden aikana)}} \times 100$

Omavaraisuusaste, % = $\frac{\text{oma pääoma}}{\text{taseen loppusumma} - \text{saadut ennakot}} \times 100$

Tulos/osake, € = $\frac{\text{tilikauden voitto}}{\text{osakkeiden keskimääräinen lukumäärä}}$

Osinko/osake, € = $\frac{\text{tilikauden osinko}}{\text{osakkeiden keskimääräinen lukumäärä}}$

Osinko/tulos, % = $\frac{\text{osinko/osake}}{\text{tulos/osake}} \times 100$

Oma pääoma/osake, € = $\frac{\text{oma pääoma}}{\text{osakkeiden lukumäärä tilinpäätöspäivänä}}$

Korolliset nettolainat, € = korolliset lainat - rahavarat

26.2.2015

2 TILINPÄÄTÖS

2.1 Konsernitilinpäätös (IFRS)

2.1.1 Tuloslaskelma

KONSERNIN LAAJA TULOSLASKELMA

	Liitetieto	1.1.-31.12.2014 1 000 €	1.1.-31.12.2013 1 000 €
LIIKEVAIHTO		567 155	543 088
Liiketoiminnan muut tuotot	2, 3	4 619	4 071
Aineiden ja tarvikkeiden käyttö	4	-264 304	-269 526
Työsuhde-etuuksista aiheutuvat kulut	5	-24 993	-22 847
Poistot	6	-91 511	-81 704
Muut liiketoiminnan kulut	7, 8, 9	-48 149	-57 802
LIIKEVOITTO		142 817	115 280
Rahoitustuotot	10	1 172	1 249
Rahoituskulut	10	-11 910	-29 986
Rahoitustuotot ja -kulut		-10 738	-28 736
Osuus osakkuusyritysten tuloksesta		854	709
VOITTO ENNEN VEROJA		132 934	87 253
Tuloverot	11	-26 441	3 446
TILIKAUDEN VOITTO		106 493	90 699
MUUT LAAJAN TULOKSEN ERÄT			
Erät, jotka saatetaan tulevaisuudessa siirtää tulosvaikutteisiksi			
Rahavirran suojaukset	12		-3 992
Muuntoerot	12	-419	-646
Myytävänä oleviin pitkäaikaisiin omaisuuseriin liittyvät erät	12	16	-2
TILIKAUDEN LAAJA TULOS YHTEENSÄ		106 090	86 059
Tuloksen jakautuminen:			
Yhtiön osakkeenomistajille		106 493	90 699
Laaajan tuloksen jakautuminen:			
Yhtiön osakkeenomistajille		106 090	86 059
Tulos/osake, €	13	32 028	27 278
Emoyhtiön omistajille kuuluvasta voitosta laskettu osakekohtainen tulos:			
Laimentamaton osakekohtainen tulos, €	13	32 028	27 278
Laimennettu osakekohtainen tulos, €	13	32 028	27 278

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

Liitetiedot muodostavat olennaisen osan tilinpäätöstä.

26.2.2015

2.1.2 Konsernitase

VARAT		31.12.2014	31.12.2013
	Liitetieto	1 000 €	1 000 €
PITKÄAIKAISET VARAT			
Aineettomat hyödykkeet:			
Liikearvo	15	87 920	87 920
Muut aineettomat hyödykkeet	16	95 016	92 751
		182 937	180 671
Aineelliset käyttöomaisuushyödykkeet:			
Maa- ja vesialueet	17	14 974	14 224
Rakennukset ja rakennelmat		156 541	142 061
Koneet ja kalusto		576 891	582 317
Voimajohdot		798 120	788 389
Muut aineelliset hyödykkeet		7 906	8 525
Ennakkomaksut ja keskeneräiset hankinnat		86 023	87 910
		1 640 454	1 623 426
Sijoitukset:			
Osuudet osakkuusyhtiöissä	18	10 515	10 416
Myytavissä olevat sijoitukset		262	300
		10 777	10 716
Saamiset:			
Johdannaisinstrumentit	30	42 063	42 337
Laskennalliset verosaamiset	27	10 674	13 643
Lainasaamiset osakkuusyhtiöiltä	20	1 600	
Muut saamiset	20	991	4 313
		55 328	60 293
PITKÄAIKAISET VARAT YHTEENSÄ		1 889 496	1 875 107
LYHYTAIKAISET VARAT			
Vaihto-omaisuus	19	12 843	11 397
Johdannaisinstrumentit	30	11 208	2 128
Myyntisaamiset ja muut saamiset	21	57 699	76 021
Käypään arvoon tulosvaikutteisesti kirjattavat rahoitusvarat	22	116 694	194 973
Rahavarat	23	62 566	22 339
LYHYTAIKAISET VARAT YHTEENSÄ		261 010	306 858
VARAT YHTEENSÄ		2 150 507	2 181 965

Liitetiedot muodostavat olennaisen osan tilinpäätöstä.

26.2.2015

KONSERNITASE

OMA PÄÄOMA JA VELAT		31.12.2014	31.12.2013
	Liitetieto	1 000 €	1 000 €
EMOYHTIÖN OMISTAJILLE KUULUVA OMA PÄÄOMA			
Osakepääoma	26	55 922	55 922
Ylikurssirahasto	26	55 922	55 922
Arvonmuutosrahastot	26	-11 543	-11 559
Muuntoerot	26	-422	-3
Kertyneet voittovarot	26	567 009	542 416
OMA PÄÄOMA YHTEENSÄ		666 889	642 699
PITKÄAIKAISET VELAT			
Laskennalliset verovelat	27	123 048	119 775
Lainat	28	962 324	975 295
Varaukset	29	1 685	1 735
Johdannaisinstrumentit	30	44 974	38 757
		1 132 032	1 135 561
LYHYTAIKAISET VELAT			
Lainat	28	263 033	318 695
Johdannaisinstrumentit	30	16 968	15 508
Ostovelat ja muut velat	31	71 585	69 500
		351 586	403 704
VELAT YHTEENSÄ		1 483 617	1 539 265
OMA PÄÄOMA JA VELAT YHTEENSÄ		2 150 507	2 181 965

Liitetiedot muodostavat olennaisen osan tilinpäätöstä.

26.2.2015

2.1.3 Laskelma konsernin oman pääoman muutoksista, 1 000 €

Emoyhtiön omistajille kuuluva oma pääoma							
	Liitetieto	Osakepää- oma	Ylikurssira- hasto	Arvonmuu- tos-rahastot	Muunto- erot	Kertyneet voittovarot	Oma pääoma Yhteensä
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
1.1.2014		55 922	55 922	-11 559	-3	542 416	642 699
Tilikauden laaja tulos							
Tilikauden voitto tai tappio	26					106 493	106 493
Muut laajan tuloksen erät							
Muuntoerot	12				-419		-419
Myytäväinä oleviin pitkäaikaisiin omaisuuseriin liittyvät erät	12			16			16
Muut laajan tuloksen erät yhteensä verovaikutuksella oikaistuna				16	-419		-403
Laaja tulos				16	-419	106 493	106 090
Liiketoimet omistajien kanssa							
Osinko vuodelta 2013	26					-81 900	-81 900
31.12.2014		55 922	55 922	-11 543	-422	567 009	666 889

Liitetiedot muodostavat olennaisen osan tilinpäätöstä.

26.2.2015

2.1.4 Konsernin rahavirtalaskelma

	Liitetieto	1.1.-31.12.2014 1 000 €	1.1.-31.12.2013 1 000 €
Liiketoiminnan rahavirrat:			
Tilikauden voitto	26	106 493	90 699
Oikaisut:			
Liiketoimet, joihin ei liity maksutapahtumaa	36	83 495	85 818
Korkokulut ja muut rahoituskulut		11 910	29 986
Korkotuotot		-1 163	-1 243
Osinkotuotot		-9	-7
Verot		26 441	-3 446
Käypään arvoon tulosvaikuttaisesti kirjattavat rahoitusvarat		-192	25
Käyttöpääoman muutokset:			
Myynti- ja muiden saamisten muutos		19 605	7 116
Vaihto-omaisuuden muutos		-1 446	-954
Osto- ja muiden velkojen muutos		974	-6 572
Varausten muutos	29	-50	-134
Maksetut korot		-21 687	-21 597
Saadut korot		1 225	1 218
Maksetut verot	11	-19 677	-22 071
Liiketoiminnan nettorahavirta		205 919	158 838
Investointien rahavirrat:			
Investoinnit aineellisiin käyttöomaisuushyödykkeisiin	17	-124 479	-222 272
Investoinnit aineettomiin hyödykkeisiin	16	-5 377	-4 699
Investoinnit muihin sijoituksiin	18	57	-2 001
Aineellisten käyttöomaisuushyödykkeiden myynti	17	1 389	3 980
Myönnetyt lainat		-1 600	
Saadut osingot	10,18	346	306
Saadut avustukset		19 935	
Maksetut korot	10	-1 326	-1 681
Investointien nettorahavirta		-111 055	-226 367
Rahoituksen rahavirrat:			
Pitkäaikaisten lainojen nostot		110 000	77 546
Pitkäaikaisten lainojen takaisinmaksut		-103 003	-119 968
Lyhytaikaisten lainojen muutos		-58 012	126 573
Maksetut osingot	26	-81 900	-13 148
Rahoituksen nettorahavirta		-132 915	71 003
Raha- ja rahoitusvarojen muutos		-38 051	3 474
Raha- ja rahoitusvarat tilikauden alussa		217 311	213 837
Raha- ja rahoitusvarat tilikauden lopussa	22, 23	179 261	217 311

Liitetiedot muodostavat olennaisen osan tilinpäätöstä.

26.2.2015

2.1.5 Konsernitilinpäätöksen liitetiedot

1. KONSERNITILINPÄÄTÖKSEN LAADINTAPERIAATTEET

Fingrid Oyj on suomalainen, Suomen lakien mukaan perustettu, julkinen osakeyhtiö. Fingridin konsernitilinpäätös on laadittu EU:ssa käyttöön hyväksytyjen kansainvälisten tilinpäätösstandardien (International Financial Reporting Standards, IFRS) mukaan. Fingridin kotipaikka on Helsinki, ja sen rekisteröity osoite on PL 530 (Läkkisepäntie 21, 00620 Helsinki), 00101 Helsinki.

Jäljennös konsernitilinpäätöksestä on saatavissa internet-osoitteesta www.fingrid.fi tai Fingrid Oyj:n pääkonttorista.

Tilinpäätöstiedot esitetään tuhansina euroina ja ne perustuvat alkuperäisiin hankintamenoihin, ellei laadintaperiaatteissa tai liitetiedoissa ole toisin mainittu.

Fingrid Oyj:n hallitus on hyväksynyt kokouksessaan 25.2.2015 tämän tilinpäätöksen julkistettavaksi. Suomen osakeyhtiölain mukaan osakkeenomistajilla on mahdollisuus hyväksyä tai hylätä tilinpäätös sen julkistamisen jälkeen pidettävässä yhtiökokouksessa. Yhtiökokouksella on myös mahdollisuus muuttaa tilinpäätöstä.

Päätoiminnot

Fingrid Oyj on valtakunnallinen kantaverkko-yhtiö, joka vastaa Suomen päävoimansiirtoverkosta. Yhtiön tehtävänä on kehittää kantaverkkoa, ylläpitää sähkön kulutuksen ja tuotannon kunkin hetken tasapaino, selvittää osapuolten väliset sähköntoimitukset valtakunnan tasolla sekä parantaa sähkömarkkinoiden toimintaedellytyksiä. Lisäksi yhtiö vastaa rajasiirtoyhteyksien käytöstä Pohjoismaihin, Viroon ja Venäjälle.

Konsernitilinpäätös käsittää emoyhtiö Fingrid Oyj:n lisäksi yhtiön 100-prosenttisesti omistaman tytäryhtiön Finextra Oy:n. Osakkuusyrityksinä on yhdistelty Porvoon Alueverkko Oy (omistus 33,3 %), Nord Pool Spot AS (omistus 18,8 %) ja eSett Oy (omistus 33,3 %). Konsernilla ei ole yhteisyrityksiä.

Kaikki konsernin sisäiset liiketapahtumat, vaihto- ja käyttöomaisuushyödykkeiden sisäiset katteet, sisäiset saamiset ja velat sekä sisäinen voitonjako eliminoidaan. Konserniyhtiöiden keskinäisen osakeomistuksen eliminoinnissa käytetään hankintameno-menotelmää. Osakkuusyritykset yhdistellään konsernitilinpäätökseen pääomaosuusmenetelmällä. Konsernin ja sen osakkuusyritysten välisistä realisoimattomista voitoista eliminoidaan konsernin omistusosuutta vastaava osuus. Osakkuusyrityksien noudattamat tilinpäätöksen laatimisperiaatteet on tarvittaessa muutettu vastaamaan konsernin noudattamia periaatteita.

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.

Toimintasegmentti raportoidaan tavalla, joka on yhdenmukainen ylimmälle operatiiviselle päätöksentekijälle toimitettavan sisäisen raportoinnin kanssa. Ylin päätöksentekijä on yhtiön hallitus.

Liikevaihto ja tuloutusperiaatteet

Myyntin tuloutus tapahtuu palvelun luovutuksen perusteella. Sähkön siirto tuloutetaan, kun siirto on tapahtunut. Tasesähköpalvelut tuloutetaan palvelun luovutuksen perusteella. Liittymismaksut tuloutetaan ajan kulumisen perusteella. Liikevaihtoa laskettaessa myyntituotoista on vähennetty mm. välilliset verot ja alennukset.

Julkiset avustukset

EU:lta tai muulta taholta saadut, aineelliseen käyttöomaisuuteen liittyvät julkiset avustukset vähennetään hyödykkeen hankintamenoista, jolloin ne pienentävät hyödykkeestä tehtäviä poistoja. Muut avustukset jaksotetaan tuloksi niille kausille, jolloin avustuksia vastaavat kulut syntyvät. Muut saadut avustukset on esitetty liiketoiminnan muissa tuotoissa.

Eläkejärjestelyt

Konsernilla on tällä hetkellä käytössään ainoastaan maksupohjaisia eläkejärjestelyjä. Konsernin henkilökunnan eläketurva on hoidettu ulkopuolisessa eläkevakuutusyhtiössä. Maksupohjaisissa järjestelyissä suoritukset kirjataan kuluksi sen tilikauden tuloslaskelmaan, jota veloitus koskee. Maksupohjaisissa järjestelyissä konsernilla ei ole oikeudellista eikä tosiasiallista velvoitetta lisämaksujen suorittamiseen, mikäli maksujen saajataho ei pysty suoriutumaan eläke-etuuksien maksamisesta.

Tutkimus ja kehitys

Konsernin tutkimus- ja kehitystoiminnan tarkoituksena on oman toiminnan tehostaminen. Sen seurauksena ei synny uusia, erillisinä myytäviä palveluja tai tuotteita. Tutkimus- ja kehityksenmenot kirjataan kuluksi tuloslaskelmaan sillä tilikaudella, jonka aikana ne ovat syntyneet.

Vuokrasopimukset

Vuokrasopimukset, joissa omistamiselle ominaiset riskit ja edut jäävät vuokranantajalle, käsitellään muina vuokrasopimuksina. Muiden vuokrasopimusten perusteella suoritettavat vuokrat on käsitelty liiketoiminnan muissa kuluissa, ja ne kirjataan tuloslaskelmaan tasasuuruusina erinä vuokra-ajan kuluessa. Muut vuokrasopimukset koskevat pääasiassa toimistotiloja, maa-alueita ja verkkovuokria. IAS 17 Vuokrasopimukset -standardin periaatteiden mukaisesti ne vuokrasopimukset, joissa yhtiölle siirtyvät olennaisilta osin hyödykkeen omistamiselle ominaiset riskit ja edut, luokitellaan rahoitusleasingisopimuksiksi.

26.2.2015

Ulkomaan valuutan määräiset erät

Konsernin tilinpäätös esitetään euroina, joka on emoyhtiön toiminnallinen valuutta. Ulkomaan valuutan määräiset liiketapahtumat ja rahoituserät kirjataan tapahtumapäivänä Euroopan keskuspankin keskikurssiin. Ulkomaan valuutan määräiset saamiset ja velat arvostetaan tilinpäätöksessä Euroopan keskuspankin julkaisemaan tilinpäätöspäivän keskikurssiin. Liiketoiminnan kurssivoitot ja -tappiot sisältyvät vastaaviin eriin liikevoiton yläpuolelle. Rahoitusinstrumenttien kurssierot kirjataan nettomääräisinä rahoitustuotoihin ja -kuluihin.

Kurssiero, joka johtuu ulkomaisen osakkuusyrityksen tuloslaskelmaerien muuntamisesta keskikurssin mukaan ja tase-erien muuntamisesta tilinpäätöspäivän kurssin mukaan, esitetään omassa pääomassa erillisenä eränä.

Tuloverot

Konsernin tuloslaskelman veroihin kirjataan konserniyhtiöiden tilikauden tuloksia vastaavat suoriteperusteiset verot, aikaisempien tilikausien verojen oikaisut ja laskennallisten verojen muutokset. IAS 12 -standardin mukaisesti konserni kirjaa laskennallisen verosaamisen pitkäaikaisena saamisena ja vastaavasti laskennallisen verovelan pitkäaikaisena velkana.

Laskennalliset verosaamiset ja -velat kirjataan kaikista väliaikaisista eroista omaisuus- ja velkaerien verotusarvojen sekä kirjanpitoarvojen välillä velkamenetelmän mukaisesti. Laskennallinen vero on kirjattu tilinpäätöspäivään mennessä säädetyillä verokannoilla.

Suurimmat väliaikaiset erot syntyvät käyttöomaisuuden poistoista ja rahoitusinstrumenteista. Ulkomaisen osakkuusyrityksen jakamattomista voittovaroista ei ole kirjattu laskennallista veroa, koska osingon vastaanottaminen ei aiheuta verovaikutusta pohjoismaisen verosopimuksen perusteella. Laskennallinen verosaaminen väliaikaisista eroista kirjataan siihen määrään asti, joka todennäköisesti voidaan hyödyntää tulevaisuudessa syntyvää verotettavaa tuloa vastaan.

Osakekohtainen tulos

Konserni on laskenut laimentamattoman osakekohtaisen tuloksen IAS 33 -standardin mukaisesti. Laimentamaton osakekohtainen tulos lasketaan käyttäen tilikauden aikana ulkona olevien osakkeiden painotettua keskimääräistä osakemäärää.

Koska konsernilla ei ole käytössä optiojärjestelmiä eikä omaan pääomaan sidottuja etuja tai muita oman pääoman ehtoisia rahoitusinstrumentteja, ei laimennusvaikutusta ole.

Liikearvo ja muut aineettomat hyödykkeet

Yritysten ja liiketoimintojen hankinnasta syntynyt liikearvo muodostuu hankintamenojen sekä hankittujen käypiin arvoihin arvostettujen yksilöitävissä olevien nettovarojen erotuksena. Liikearvo kohdistetaan rahavirtaa tuottaville yksiköille, ja se testataan vuosittain arvonalentumisten varalta. Osakkuusyritysten osalta liikearvo sisällytetään osakkuusyrityksen investointiin arvoon.

Muita aineettomia hyödykkeitä ovat ohjelmistot ja maankäyttöoikeudet. Ohjelmistot arvostetaan alkuperäiseen hankintamenuun ja poistetaan tasapoistoin arvioituna taloudellisena vaikutusaikanaan. Maankäyttöoikeuksista, joilla on rajaton taloudellinen vaikutusaika, ei kirjata poistoja, vaan ne testataan vuosittain arvonalentumisen varalta.

Aineettomien hyödykkeiden poistoajat:

Ohjelmistot 3 vuotta

Aineettomiin hyödykkeisiin liittyvät, myöhemmin toteutuvat menot aktivoidaan vain siinä tapauksessa, että niiden vaikutuksesta yritykselle koituu taloudellinen hyöty lisääntyä yli aiemman suoritusastan. Muussa tapauksessa menot kirjataan kuluksi niiden syntymishetkellä.

Päästöoikeudet

Ilmaiseksi saadut päästöoikeudet kirjataan aineettomiin hyödykkeisiin nimellisarvoonsa ja ostetut hankintahintaan. Palautettavia päästöoikeuksia varten kirjataan velka. Jos konsernilla on riittävästi päästöoikeuksia kattamaan palautusvelvoitteet, velka kirjaetaan ko. päästöoikeuksia vastaavalla kirjanpitoarvolla. Jos päästöoikeudet eivät riitä kattamaan palautusvelvollisuuksia, arvostetaan velka ko. päästöoikeuksien markkina-arvoon. Päästöoikeuksista ei kirjata poistoja. Taseesta poiskirjaaminen tapahtuu niiden luovutusshetkellä, jolloin toteutuneet päästöt on selvitetty. Velasta johtuva kulu kirjataan tuloslaskelmaan materiaalit ja palvelut ryhmän kuluihin. Päästöoikeuksien myyntivoitot sisältyvät muihin tuottoihin.

Aineelliset käyttöomaisuushyödykkeet

Maa-alueet, rakennukset, voimajohdot, koneet ja laitteet muodostavat suurimman osan aineellisista käyttöomaisuushyödykkeistä. Ne on arvostettu taseessa alkuperäiseen hankintamenuun vähennettynä kertyneillä poistoilla sekä mahdollisilla arvonalentumisilla. Jos käyttöomaisuushyödyke koostuu useammasta osasta, jolla on eripituiset vaikutusajat, osat käsitellään erillisinä hyödykkeinä.

Kun käyttöomaisuushyödykkeen erillisenä hyödykkeenä käsitelty osa uusitaan, uuteen osaan liittyvät menot aktivoidaan. Muut myöhemmin syntyvät menot aktivoidaan vain, mikäli on todennäköistä, että hyödykkeeseen liittyvä vastainen taloudellinen hyöty koituu konsernin hyväksi ja hyödykkeen hankintameno on luotettavasti määritettävissä. Korjaus- ja ylläpitomenot kirjataan tulosvaikutteisesti, kun ne ovat toteutuneet.

Vieraan pääoman menot, kuten korkokulut ja järjestelypalkkiot, jotka välittömästi johtuvat ehdot täyttävän omaisuuserän hankkimisesta, rakentamisesta tai valmistamisesta, muodostavat osan kyseisen omaisuuserän hankintamenoista. Ehdot täyttävä hyödyke on sellainen hyödyke, jonka saaminen valmiiksi sen aiottua käyttötarkoitusta varten vaatii välttämättä huomattavan pitkän

26.2.2015

ajan. Muut vieraan pääoman menot kirjataan kuluksi. Hankintamenoon aktivoidut vieraan pääoman menot lasketaan konsernin keskimääräisen vieraan pääoman kustannusten mukaan.

Aineellisista käyttöomaisuushyödykkeistä tehdään tasapoistot taloudellisen vaikutusajan mukaisesti. Tilivuoden aikana käyttöön otetun käyttöomaisuuden poistot lasketaan hyödykekohtaisesti käyttöönottokauden mukaan. Maa- ja vesialueista ei tehdä poistoja. Arvioidut taloudelliset pitoajat tarkistetaan jokaisena tilinpäätöspäivänä ja jos ne eroavat merkittävästi aikaisemmista arvioista, poistoajoina muutetaan vastaavasti.

Aineellisten käyttöomaisuushyödykkeiden poistoajat:

Rakennukset ja rakennelmat	
Sähköasemien rakennukset ja erilliset rakennukset	40 vuotta
Sähköasemien rakennelmat	30 vuotta
Kaasuturbiinivoimalaitosten rakennukset ja rakennelmat	20-40 vuotta
Erilliset rakennelmat	15 vuotta
Voimajohdot	
Voimajohdot 400 kV	40 vuotta
Tasasähköjohdot	40 vuotta
Voimajohdot 110-220 kV	30 vuotta
Kreosoottipylväät ja niiden hävittämiskustannukset	30 vuotta
Voimajohtojen (400 kV) alumiinipylväät	10 vuotta
Valokuitu-ukkosjohtimet	10-20 vuotta
Koneet ja kalusto	
Sähköasemien koneet	10-30 vuotta
Kaasuturbiinivoimalaitokset	20 vuotta
Muut koneet ja kalusto	3-5 vuotta

Käyttöomaisuushyödykkeiden myynnistä tai luovutuksesta syntyvät voitot tai tappiot kirjataan tuloslaskelmaan joko liiketoiminnan muihin tuottoihin tai kuluihin. Taseesta poiskirjaaminen tapahtuu, kun suunnitelman mukainen poisto-aika on päättynyt, hyödyke myyty, romutettu tai muutoin luovutettu ulkopuoliselle.

Arvonalentumiset

Omaisuserien kirjanpitoarvoja arvioidaan tilinpäätöshetkellä mahdollisten arvonalentumisten havaitsemiseksi. Jos alentumista havaitaan, arvio omaisuuserästä kerrytettävissä olevasta rahamäärästä määritetään. Arvonalentumistappio kirjataan, jos omaisuuserän tai rahavirtaa tuottavan yksikön tasearvo ylittää kerrytettävissä olevan rahamäärän. Arvonalentumistappiot kirjataan tuloslaskelmaan.

Poistojen kohteena olevia omaisuuseriä tarkastellaan arvonalentumisen varalta myös aina silloin, kun tapahtumat tai olosuhteiden muutokset antavat viitteitä siitä, ettei omaisuuserien kirjanpitoarvoa vastaavaa rahamäärää mahdollisesti saada kerrytetyksi.

Rahavirtaa tuottavan yksikön arvonalentumistappio kohdistetaan ensin vähentämään rahavirtaa tuottavalle yksikölle kohdistettua liikearvoa ja sen jälkeen vähentämään tasasuhteisesti muita yksikön omaisuuseriä.

Aineettomien ja aineellisten hyödykkeiden kerrytettävissä oleva rahamäärä määritetään niin, että se on käypä arvo vähennettynä myynnistä aiheutuville menoilla tai tätä korkeampi käyttöarvo. Käyttöarvoa määritettäessä arvioidut vastaiset rahavirrat diskontataan nykyarvoonsa perustuen diskonttauskorkoihin, jotka kuvastavat kyseisen rahavirtaa tuottavan yksikön keskimääräistä pääomakustannusta ennen veroja. Diskonttauskoroissa otetaan huomioon myös kyseisten hyödykkeiden erityinen riski.

Aineellisiin käyttöomaisuushyödykkeisiin sekä muihin aineettomiin hyödykkeisiin paitsi liikearvoon liittyvä arvonalentumistappio peruutetaan, jos omaisuuserästä kerrytettävissä olevaa rahamäärää määritettäessä käytetyissä arvioissa on tapahtunut muutos. Arvonalentumistappio peruutetaan korkeintaan siihen määrään asti, joka omaisuuserälle olisi määritetty kirjanpitoarvoksi (poistoilla vähennettynä), jos siitä ei olisi aikaisempina vuosina kirjattu arvonalentumistappiota. Liikearvosta kirjattua arvonalentumistappiota ei peruuteta.

Myytävässä olevat sijoitukset

Myytävässä olevat sijoitukset ovat pitkäaikaisia varoja, ellei johdon aikomuksena ole luovuttaa niitä 12 kuukauden kuluessa tilinpäätöspäivästä. Julkisesti noteeratut osakkeet luokitellaan myytävissä oleviksi sijoituksiksi ja arvostetaan käypään arvoon, joka on tilinpäätöspäivän markkinahinta. Käyvän arvon muutokset kirjataan suoraan omaan pääomaan, kunnes sijoitus myydään tai muutoin luovutetaan, jolloin käyvän arvon muutokset kirjataan tuloslaskelmaan.

Vaihto-omaisuus

Vaihto-omaisuus on arvostettu hankintamenoon tai sitä alempaan nettorealisointiarvoon. Hankintameno määritetään FIFO-menetelmää käyttäen. Nettorealisointiarvo on tavanomaisessa liiketoiminnassa saatava arvioitu myyntihinta, josta on vähennetty arvioidut valmiiksi saattamisesta johtuvat menot sekä arvioidut myynnin toteuttamiseksi välttämättömät menot. Vaihto-omaisuus muodostuu materiaali- ja polttoainevarastoista.

Lainat ja muut saamiset

Lainat ja muut saamiset kirjataan alun perin käypään arvoon. Epävarmojen saamisten määrä arvioidaan perustuen yksittäisten erien riskiin. Saamisten arvonalentumiskirjaus tehdään, kun on olemassa perusteltu näyttö, että konserni ei tule saamaan kaikkia

26.2.2015

saamisiaan alkuperäisin ehdoin (esim. velallisen vakavat taloudelliset ongelmat, todennäköisyys, että velallinen ajautuu konkurssiin tai muihin taloudellisiin järjestelyihin sekä maksujen eräpäivien laiminlyönti yli 90 päivällä). Arvonalentumiset kirjataan suoraan vähentämään saamisten kirjanpitoarvoa ja liiketoiminnan muihin kuluihin.

Johdannaisinstrumentit

Johdannaiset kuuluvat ryhmään kaupankäyntitarkoituksessa pidettävät johdannaisvarat ja -velat. Johdannaiset kirjataan alun perin johdannaisoppimuksen solmimispäivän käypään arvoon, ja sen jälkeen ne arvostetaan käypään arvoon. Tästä syntyvän arvonmuutoksen kirjaaminen riippuu siitä onko johdannainen määritetty suojausinstrumentiksi ja minkä luonteista erää se suojaa. Yhtiö solmii johdannaisoppimuksia vain suojaautukseen riskeiltä tietyin politiikan mukaisesti.

Sähköjohdannaiset

Yhtiö solmii sähköjohdannaisoppimuksia suojataksaan häviösähköennusteen mukaisen sähkön hankinnan hintariskiä hallituksen hyväksymän häviösähkön hankintapolitiikan mukaisesti. Fingrid lopetti sähköjohdannaisten suojauslaskennan vuoden 2014 alusta, minkä johdosta sähköjohdannaisten koko arvonmuutos on kirjattu ja kirjataan jatkossa tuloslaskelmaan. Taseessa oleva suojausrahasto puretaan tulosvaikutteisesti, tulosta 11,6 miljoonaa euroa vähentävästi, tasaerissä vuosien 2015 ja 2016 aikana.

Korko- ja valuuttajohdannaiset

Yhtiö solmii johdannaisoppimuksia suojataksaan rahoitusriskejä (korko- ja valuuttapositiona) hallituksen vahvistaman rahoitustoiminnan periaatteiden mukaisesti. Fingrid ei sovelle suojauslaskentaa näiden johdannaisten osalta. Johdannaisvara tai -velka merkitään kirjanpitoon alun perin käypään arvoon. Tilinpäätöspäivänä johdannaiset arvostetaan käypään arvoon ja arvonmuutos merkitään suoraan tuloslaskelmaan rahoitustuottoihin ja -kuluihin.

Johdannaisten käyvät arvot tilinpäätöspäivänä perustuvat eri laskentamenetelmiin. Valuuttatermiinit on arvostettu termiinhintoihin. Koro- ja valuutanvaihtosopimukset on arvostettu kunkin valuutan korkokäyrän perusteella nykyarvoon. Korko-optiot on arvostettu markkinoilla yleisesti käytettyjen optiohinnoittelumallien mukaisesti.

Kaupankäyntitarkoituksessa pidettävät rahoitusvarat

Rahoitusvarat on luokiteltu kaupankäyntitarkoituksessa pidettäviin. Ryhmä sisältää rahamarkkina-arvopapereita sekä sijoituksia lyhyen koron rahastoihin. Rahoitusarvopaperit merkitään selvityspäivänä taseeseen käypään arvoon. Tämän jälkeen tilinpäätöksissä rahoitusvarat arvostetaan käypään arvoon ja niiden arvonmuutos kirjataan tuloslaskelman rahoitustuottoihin ja -kuluihin.

Käypään arvoon tulosvaikutteisesti kirjattavat rahoitusvarat ovat pääasiassa sijoitus-, yritys- ja kuntatodistuksia, joiden laina-aika on enintään 3 - 6 kuukautta, sekä sijoituksia lyhyen koron rahastoihin.

Rahoitusvarat kirjataan pois taseesta, kun ne erääntyvät, myydään tai muutoin luovutetaan.

Tähän ryhmään kuuluvat omaisuuserät ovat lyhytaikaisia varoja.

Rahavarat

Rahavarat muodostuvat käteis- ja tilivaroista sekä pankkitalletuksista. Rahavarat kirjataan pois taseesta, kun ne erääntyvät, myydään tai muutoin luovutetaan. Tähän ryhmään kuuluvat omaisuuserät ovat lyhytaikaisia varoja.

Lainat

Nostetut lainat merkitään alun perin taseeseen käypään arvoon transaktiomenoilla vähennettyinä. Transaktiomenoja ovat yli- ja alihinnat sekä järjestely-, välitys- ja hallinnolliset palkkiot. Myöhemmin lainat arvostetaan jaksotettuun hankintamenoon; saadun määrän ja takaisin maksettavan määrän välinen erotus merkitään tuloslaskelmaan efektiivisen koron menetelmällä laina-ajan kuluessa. Lainat kirjataan pois taseesta, kun ne erääntyvät ja maksetaan takaisin.

Varaukset

Varaus kirjataan, kun konsernilla on aikaisempaan tapahtumaan perustuva oikeudellinen tai tosiasiallinen velvoite ja on todennäköistä, että veloitteen täyttäminen edellyttää maksusuoritusta ja veloitteen määrä voidaan luotettavasti arvioida.

Varaukset arvostetaan veloitteen kattamiseksi vaadittavien menojen nykyarvoon. Nykyarvon laskennassa käytetty diskonttaus-tekijä valitaan siten, että se kuvastaa markkinoiden näkemystä tarkasteluhetken rahan aika-arvosta ja veloitteeseen liittyvistä riskeistä.

Fingridin käytössä on kreosootti- ja suolakyllästettyjä puupylväitä ja kaapelikanavien kansia. Käytöstä poistuva kyllästetty puutavara on luokiteltu ympäristöministeriön asetuksessa YMA 1129/2001 ongelmajätteeksi. Hävittämisvelvollisuudesta tulevana vuosikymmeninä aiheutuvista kustannuksista kirjattiin varaus vuonna 2004.

Osingonjako

Hallituksen osingonjakoehdotusta ei kirjata tilinpäätökseen. Kirjaus tehdään vasta yhtiökokouksen päätöksen perusteella.

Keskeiset kirjanpidolliset arviot ja harkintaan perustuvat ratkaisut

Kun konsernitiilinpäätös laaditaan kansainvälisen tilinpäätöskäytännön mukaisesti, yhtiön johto joutuu tekemään arvioita ja oletuksia, jotka vaikuttavat kirjattavien varojen, velkojen, tuottojen ja kulujen määriin sekä esitettyihin ehdollisiin eriin. Nämä arviot ja oletukset perustuvat historialliseen kokemukseen ja muihin perusteltavissa oleviin oletuksiin, joiden uskotaan olevan järkeviä olosuhteissa, jotka muodostavat perustan tilinpäätökseen merkittyjen erien arvioinneissa. Toteutumat voivat poiketa näistä arvioista. Arviointia on käytetty tilinpäätöstä laadittaessa mm. arvonalentumistestauksen laskelmien laadinnassa, määriteltäessä aineellisten ja aineettomien omaisuuserien pitoaikoja, laskennallisten verojen sekä varausten yhteydessä.

Tasesähkön oston ja myynnin arvioiminen

Tasesähkökaupan tulot ja kulut selviävät valtakunnallisen taseselvityksen kautta, joka perustuu Työ- ja elinkeinoministeriön 9.12.2008 antamaan asetukseen sähköntoimitusten selvitykseen liittyvästä tiedonvaihdosta.

Lopullinen taseselvitys valmistuu viimeistään kahden kuukauden päästä toimituskuukaudesta, minkä johdosta tilinpäätöksessä tasesähkökaupan tuotot ja kulut ovat osittain arvionvaraisia. Arviointi on tehty erikseen kulutus-, tuotanto-, ja ulkomaisten taseiden

26.2.2015

osalta. Kahden ensin mainitun osalta selvittämättömän tasesähkön arviointi on tehty käyttäen vertailuryhmälaskentaa. Ulkomaisten taseiden osalta laskelmat on varmistettu ulkomaisten vastapuolten kanssa.

Läpisiirtokorvaus

Sähkön läpisiirtokorvaus perustuu kantaverkkoyhtiöiden kesken tehtyyn ITC (Inter-Transmission System Operator Compensation)-sopimukseen. Laskenta tehdään keskitetysti ENTSO-E:n toimesta (kantaverkkoyhtiöiden yhteistyöjärjestö). Läpisiirtokorvaus määräytyy verkon käytöstä ja siirtohäviöistä maksettavan korvauksen perusteella. Läpisiirtokorvaukset lasketaan huomioiden sähkön siirrot eri ITC-sopimusmaiden välillä. Läpisiirtokorvaus voi olla kantaverkkoyhtiölle sekä tuottoa että kuluja. Fingridin osuus läpisiirtokorvauksesta määräytyy Suomen rajojen yli tapahtuvien sähkön siirtojen sekä laskennallisten kantaverkkohäviöiden perusteella. Läpisiirtokorvaukset laskutetaan jälkikäteen kaikkien sopimusosapuolien hyväksytyä summat. Tarkastelu tapahtuu kuukausitasolla. Tilinpäätöksessä on tämän johdosta arvioitu 2014 vielä laskuttamatta olevat läpisiirtokorvaukset. Arvio on tehty käyttäen toteutuneita sähköenergian siirtoja Suomen rajoilla sekä yksikkökorvauksia, jotka on arvioitu analysoimalla edellisten kuukausien toteutuneita ja tietoja verkon siirroista näinä kuukausina.

Liikearvon arvioitu arvonalentuminen

Liikearvo testataan vuosittain mahdollisen arvonalentumisen varalta liitetiedossa 15 kuvatus periaatteen mukaisesti.

Uusien tai uudistettujen IFRS-standardien ja IFRIC-tulkintojen soveltaminen

Konsernitilinpäätös on laadittu noudattaen samoja standardeja kuin vuonna 2013, lukuun ottamatta seuraavia muutoksia olemassa oleviin standardeihin, joita konserni on soveltanut 1.1.2014 alkaen.

IFRS 12 Tilinpäätöksessä esitettävät tiedot osuuksista muissa yhteisöissä.

Standardi sisältää liitetietovaatimukset, jotka koskevat erilaisia osuuksia muissa yhteisöissä, mukaan lukien osakkuusyhtiöt, yhteisjärjestelyt, strukturoidut yhteisöt ja muut, taseen ulkopuolelle jäävät yhtiöt. Uusi standardi laajensi liitetietoja, joita konserni esittää omistuksistaan muissa yhteisöissä.

IAS 32:n Rahoitusinstrumentit: esittämistapa muutos Rahoitusvarojen ja -velkojen vähentäminen toisistaan. Muutos tarkoittaa rahoitusvarojen ja -velkojen nettomääräistä esittämistä koskevia sääntöjä ja lisää aihetta koskevaa soveltamisohjeistusta. Standardin muutoksella ei ollut olennaista vaikutusta konsernin tilinpäätökseen.

Konserni ottaa käyttöön 1.1.2015 tai myöhemmin seuraavat myöhemmin voimaan tulevat IFRS -standardit, tulkinnat ja muutokset:

IFRS 9 Rahoitusinstrumentit ja siihen tehdyt muutokset *).

Uusi standardi korvaa nykyisen standardin IAS 39 Rahoitusinstrumentit: kirjaaminen ja arvostaminen. IFRS 9 muuttaa rahoitusvarojen luokittelua ja arvostamista sekä sisältää rahoitusvarojen arvonalentumisen arviointiin uuden, odotettuihin luottotappioihin perustuvan mallin. Rahoitusvelkojen luokittelu ja arvostaminen vastaavat suurelta osin nykyisiä IAS 39:n vaatimuksia. Suojauslaskennan osalta on edelleen kolme suojauslaskentatyyppiä. Aiempaa useampia riskipositioita voidaan ottaa suojauslaskennan piiriin ja suojauslaskennan periaatteita on yhtenäistetty riskienhallinnan kanssa. Konsernissa arvioidaan parhaillaan standardin mahdollisia vaikutuksia.

IFRS 15 Myyntituotot asiakassopimuksista *)

Uusi standardi sisältää viisivaiheisen ohjeistuksen asiakassopimusten perusteella saatavien myyntituottojen kirjaamiseen ja korvaa nykyiset IAS 18- ja IAS 11-standardit ja niihin liittyvät tulkinnat. Myynnin kirjaaminen voi tapahtua ajan kuluessa tai tietynä ajankohtana, ja keskeisenä kriteerinä on määräysvallan siirtyminen. Standardi lisää myös esitettävien liitetietojen määrää. Konsernissa arvioidaan parhaillaan standardin mahdollisia vaikutuksia.

IFRIC 21 Julkiset maksut. Tulkinta käsittelee julkisista maksuista maksajaosapuolelle mahdollisesti syntyvän veloitteen kirjanpitoikäisyyttä. Tulkinnalla ei ollut vaikutusta konsernin tilinpäätökseen.

IFRS-standardeihin tehdyt vuosittaiset parannukset 2012–2014 *) Muutokset eivät ole merkittäviä, eikä niillä ole vaikutusta konsernin tilinpäätökseen.

*) ei vielä hyväksytty EU:ssa

26.2.2015

2. TIETOJA LIIKEVAIHDOSTA JA SEGMENTEISTÄ

LIKEVAIHTO, 1 000 €	2014	2013
Kantaverkkotulot	326 327	321 029
Tasesähkön myynti	150 734	158 522
Rajasiirto	9 401	13 225
Läpisiirtotuotot	12 157	8 301
Tehoreservi	8 009	13 376
Estlink pullonkaulatulot	2 388	3 701
Pohjoismaiset pullonkaulatulot	48 857	18 594
Muu liikevaihto	9 282	6 341
Yhteensä	567 155	543 088

Kantaverkkopalveluiden avulla asiakas saa oikeuden siirtää sähköä kantaverkosta ja kantaverkkoon liittymispisteensä kautta. Kantaverkkopalvelusta sovitaan kantaverkkosopimuksella, joka solmitaan kantaverkkoon liittyneen asiakkaan ja Fingridin kesken. Kantaverkkopalvelusta Fingrid perii kulutus-, kuormitus-, liittymispiste- ja markkinarajamaksun. Sopimusehdot ovat yhtäläiset ja julkiset.

Pohjoismaisten ulkomaanyhteyksien siirtopalvelut mahdollistavat osallistumisen pohjoismaiseen Elspot- ja Elbas -pörssiokauppaan. Konserni tarjoaa Venäjän yhteyksillä kiinteitä siirtopalveluita kaikkien sähkökaupan osapuolten käyttöön. Siirtopalvelu on tarkoitettu kiinteäluonteiselle sähkön tuonnille. Sopiessaan Venäjän siirtopalveluista asiakas varaa käyttöönsä siirto-oikeuden erikseen sovittavaksi ajaksi. Siirtovarauksen pienin yksikkö on 50 MW. Sopimusehdot ovat yhtäläiset ja julkiset.

Jokainen sähkömarkkinatoimija on velvollinen huolehtimaan sähkötaseensa tasapainottamisesta joko sopimalla siitä Fingridin kanssa tai jonkun muun toimijan kanssa. Fingrid ostaa ja myy tasesähköä tasapainottaakseen sähkömarkkinatoimijan (tasevastaavan) tunnittaisen sähkötaseen. Tasesähkökauppa ja tasesähkön hinnoittelu perustuvat tasepalvelusopimukseen, jonka ehdot ovat yhtäläiset ja julkiset.

Fingrid huolehtii maan hetkellisen tehotasapainon ylläpidosta ostamalla ja myymällä säätösähköä Suomessa. Tasevastaavat voivat osallistua pohjoismaiseen säätösähkömarkkinaan jättämällä tarjouksia käytössään olevasta kapasiteetista. Säätösähkömarkkinoille osallistumisen ehdot ja säätösähkön hinnoittelu perustuvat tasepalvelusopimukseen.

Pullonkaulatulot ovat kantaverkkoyhtiön markkinaosapuolilta saamat tulot siirtokapasiteetin käytöstä niillä siirtoyhteyksillä, joilla voimajärjestelmän kapasiteetti- tai käyttövarmuus rajoittaa sähkön siirtoa. Fingrid saa osuuden pohjoismaisista pullonkaulatuloista sopimusperusteisesti. Pullonkaulatulot käytetään investointeihin, jotka tähtäävät niiden poistamiseen.

Läpisiirtokorvaukset (ITC) ovat Fingridin tuottoja ja/tai kuluja, joita kantaverkkoyhtiö saa kantaverkkonsa käytöstä muilta eurooppalaisilta kantaverkkoyhtiöiltä ja/tai maksaa muille kantaverkkoyhtiöille käyttäessään niiden verkkoa palvellessaan omia asiakkaitaan.

Tehoreservi sisältää erilliseen lakiin perustuvan tehon riittävyttä turvaavan tuotantokapasiteetin.

Tietoja segmenteistä ei esitetä, koska 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.

3. LIKETOIMINNAN MUUT TUOTOT, 1 000 €

	2014	2013
Vuokratuotot	1 267	1 620
Käyttöomaisuuden myyntivoitot	1 048	1 458
Saadut avustukset	200	215
Muut tuotot	2 105	778
Yhteensä	4 619	4 071

4. MATERIAALIT JA PALVELUT, 1 000 €

	2014	2013
Ostot tilikauden aikana	244 132	242 026
Varastojen muutos, lisäys (-) tai vähennys (+)	-1 446	-954
Aineet ja tarvikkeet	242 687	241 072
Ulkopuoliset palvelut	21 618	28 455
Yhteensä	264 304	269 526

26.2.2015

5. TYÖSUHDE-ETUUKSISTA AIHEUTUVAT KULUT, 1 000 €	2014	2013
Palkat ja palkkiot	20 460	18 995
Eläkekulut - maksupohjaiset järjestelyt	3 462	3 248
Eläkekulut - etuuspohjaiset järjestelyt*		-346
Muut henkilösivukulut	1 071	950
Yhteensä	24 993	22 847

* Päätyneeseen etuuspohjaiseen eläkejärjestelyyn liittyvä vakuutettujen eläkekertymien takaisinosto.

Ylimmän johdon palkat ja palkkiot (liitetieto 37) **1 438** **1 582**

Konsernissa on vuonna 2014 ollut käytössä palkitsemisjärjestelmä, jonka yleiset periaatteet Fingrid Oyj:n hallitus on hyväksynyt 13.2.2014. Johtoryhmän jäsenten kokonaispalkkaus muodostuu kiinteästä kokonaispalkasta, yksivuotisesta bonusohjelmasta ja kolmevuotisesta pitkän tähtäimen kannustinohjelmasta. Yksivuotisen bonusohjelman enimmäismäärä on toimitusjohtajan osalta 25 prosenttia ja muiden johtoryhmän jäsenten osalta 20 prosenttia vuosipalkasta. Pitkän tähtäimen kannustinohjelman vuosittainen enimmäismäärä on toimitusjohtajan osalta 35 prosenttia ja muiden johtoryhmän jäsenten osalta 25 prosenttia.

Yhtiön palveluksessa toimihenkilöitä tilikauden aikana:	2014	2013
Henkilöstö keskimäärin	305	277
Henkilöstö vuoden lopussa	313	287

26.2.2015

6. POISTOT, 1 000 €	2014	2013
Aineettomat hyödykkeet	1 580	1 338
Rakennukset ja rakennelmat	6 659	5 715
Koneet ja kalusto	45 737	39 804
Voimajohdot	36 408	33 769
Muut aineelliset hyödykkeet	1 128	1 078
Yhteensä	91 511	81 704

7. LIIKETOIMINNAN MUUT KULUT, 1 000 €	2014	2013
Vieraat urakat, työsuoritukset ym.	45 746	40 192
Voitot/tappiot sähköjohdannaisten käypään arvoon arvostamisesta	-6 044	6 489
Vuokrakulut	2 598	6 173
Valuuttakurssivoitot ja -tappiot	103	71
Muut kulut	5 746	4 876
Yhteensä	48 149	57 802

8. TILINTARKASTUSYHTEISÖN PALKKIOT, 1 000 €	2014	2013
Tilintarkastuspalkkiot	50	51
Muut palkkiot	150	97
Yhteensä	200	148

9. TUTKIMUS JA KEHITYS, 1 000 €	2014	2013
Tutkimus- ja kehitystoiminnan menot	1 728	1 777
Yhteensä	1 728	1 777

10. RAHOITUSTUOTOT JA -KULUT, 1 000 €	2014	2013
Korkotuotot, kaupankäyntitarkoituksessa pidettävistä rahoitusvaroista	859	1 180
Korkotuotot, rahavarat ja pankkitalletukset	176	63
Osinkotuotot	9	7
	1 044	1 249
Korkokulut, lainoista	-33 371	-33 041
Nettokorkokulut, korko- ja valuuttajohdannaisista	10 508	12 121
Voitot johdannaisten käypään arvoon arvostamisesta	13 784	2 138
Tappiot johdannaisten käypään arvoon arvostamisesta	-2 870	-11 696
Nettovaluuttakurssierot	128	-3
Muut rahoituskulut	-1 286	-1 185
	-13 108	-31 667
Aktivoidut korkokulut, vieraan pääoman menot; rahoitusmenokorko 1,89 % (liitetieto 17)	1 326	1 681
Yhteensä	-10 738	-28 736

26.2.2015

11. TULOVEROT, 1 000 €	2014	2013
Välittömät verot	20 203	20 885
Laskennallisten verojen muutos (liitetieto 27)	6 238	-24 331
Yhteensä	26 441	-3 446

Tuloveron täsmäytyslaskelma:

Tulos ennen veroja	132 934	87 253
Suomen yhtiöverokannan mukaan laskettu vero 20,0 %	26 587	
Suomen yhtiöverokannan mukaan laskettu vero 24,5 %		21 377
Verokannan muutoksesta aiheutunut laskennallisen veron muutos		-24 547
Vähennyskelvottomat kulut ja verovapaat tulot	-146	-276
Tuloverot konsernin tuloslaskelmassa	26 441	-3 446

Yhtiö maksaa vuoden 2014 tuloverot vallitsevan verokannan mukaan sellaisenaan, ilman verosuunnittelua.

12. MUIHIN LAAJAN TULOKSEN ERIIN LIITTYVÄT VEROT, 1 000 €

	2014			2013		
	Ennen veroja	Vero-vaikutus	Verojen jälkeen	Ennen veroja	Vero-vaikutus	Verojen jälkeen
Rahavirran suojaukset						
Muuntoerot	-419		-419	-4 425	433	-3 992
Myyttävänä oleviin pitkäaikaisiin omaisuuseriin liittyvät erät	20	-4	16	-2	0	-2
Yhteensä	-399	-4	-403	-5 074	434	-4 640

13. OSAKEKOHTAINEN TULOS

	2014	2013
Tilikauden voitto, 1 000 €	106 493	90 699
Keskimääräinen painotettu osakemäärä, kpl	3 325	3 325
Laimentamaton osakekohtainen tulos, €	32 028	27 278
Laimennettu osakekohtainen tulos, €	32 028	27 278

14. OSAKEKOHTAINEN OSINKO

Tilinpäätöspäivän jälkeen hallitus on ehdottanut jaettavaksi osinkoa A-sarjan osakkeille 21 655,44 ja B-sarjan osakkeille 16 038,49 euroa osaketta kohden (A-osake 29 788,26, B-osake 16 038,50), jolloin osinko on kokonaisuudessaan 65,0 (81,9) miljoonaa euroa.

15. LIIKEARVO, 1 000 €

	2014	2013
Hankintameno 1.1.	87 920	87 920
Hankintameno 31.12.	87 920	87 920
Kirjanpitoarvo 31.12.	87 920	87 920

Fingrid-konsernin koko liiketoiminta on Suomessa harjoitettavaa järjestelmävastuullista kantaverkkotoimintaa, jolle konsernin liikearvo kokonaisuudessaan kohdistuu.

Liiketoiminnasta kerrytettävissä oleva rahamäärä on arvonalentumistestauksessa määritetty käyttöarvon avulla. Arvonalentumislaskelmissa käytetyt rahavirtaennusteet pohjautuvat yhtiön seuraavan 10 vuoden strategian pohjalta laadittuihin taloudellisiin ennusteisiin. Arvonalentumistestauksessa käytetyt rahavirrat muodostuvat liiketoiminnan tuloista ja kuluista sekä investointiohjelman mukaisista investoinneista. Ennustetut rahavirrat kattavat seuraavan viiden vuoden ajanjakson. Tätä ajanjaksoa seuraavien vuosien ennakoitujen rahavirrat on arvioitu ekstrapoloimalla ennakoitujen rahavirrat nollan prosenttien kasvuarviota käyttäen. Laskelmissa käytetty diskonttokorko ennen veroja on 4,0 (5,0) prosenttia. Diskonttokorko on alennettu yleisen korkotason laskun perusteella. Yhtiön johdon käsityksen mukaan kohtuulliset muutokset laskelmissa käytetyissä keskeisissä oletuksissa eivät johtaisi siihen, että olisi tarvetta arvonalentumiskirjauksiin.

26.2.2015

16. AINEETTOMAT HYÖDYKKEET, 1 000 €	2014	2013
Maankäyttöoikeudet		
Hankintameno 1.1.	89 802	87 974
Lisäykset 1.1. - 31.12.	2 155	2 947
Vähennykset 1.1. - 31.12.	-37	-1 119
Hankintameno 31.12.	91 920	89 802
Kirjanpitoarvo 31.12.	91 920	89 802
Muut aineettomat hyödykkeet		
Hankintameno 1.1.	28 102	26 925
Lisäykset 1.1. - 31.12.	1 727	1 358
Vähennykset 1.1. - 31.12.		-181
Hankintameno 31.12.	29 829	28 102
Kertyneet suunnitelman mukaiset poistot 1.1.	-25 153	-23 815
Suunnitelman mukaiset poistot 1.1. - 31.12.	-1 580	-1 338
Kirjanpitoarvo 31.12.	3 097	2 949
Kirjanpitoarvo 31.12.	95 016	92 751

Maankäyttöoikeudet testataan vuosittain liikearvon testauksen yhteydessä arvonalentumisen varalta. Testauksen tuloksena ei ole havaittu arvonalentumistarvetta.

17. AINEELLISET KÄYTTÖOMAISUUSHYÖDYKKEET, 1 000 €	2014	2013
Maa- ja vesialueet		
Hankintameno 1.1.	14 224	13 933
Lisäykset 1.1. - 31.12.	750	291
Hankintameno 31.12.	14 974	14 224
Kirjanpitoarvo 31.12.	14 974	14 224
Rakennukset ja rakennelmat		
Hankintameno 1.1.	181 231	159 839
Lisäykset 1.1. - 31.12.	21 139	21 392
Hankintameno 31.12.	202 370	181 231
Kertyneet suunnitelman mukaiset poistot 1.1.	-39 169	-33 454
Suunnitelman mukaiset poistot 1.1. - 31.12.	-6 659	-5 715
Kirjanpitoarvo 31.12.	156 541	142 061
Koneet ja kalusto		
Hankintameno 1.1.	974 980	880 407
Lisäykset 1.1. - 31.12.	40 316	95 244
Vähennykset 1.1. - 31.12.	-13	-671
Hankintameno 31.12.	1 015 283	974 980
Kertyneet suunnitelman mukaiset poistot 1.1.	-392 663	-353 295
Vähennysten suunnitelman mukaiset poistot 1.1. - 31.12.	8	435
Suunnitelman mukaiset poistot 1.1. - 31.12.	-45 737	-39 804
Kirjanpitoarvo 31.12.	576 891	582 317
Voimajohdot		
Hankintameno 1.1.	1 167 798	1 031 935
Lisäykset 1.1. - 31.12.	46 437	139 890
Vähennykset 1.1. - 31.12.	-693	-4 027
Hankintameno 31.12.	1 213 542	1 167 798
Kertyneet suunnitelman mukaiset poistot 1.1.	-379 409	-347 748
Vähennysten suunnitelman mukaiset poistot 1.1. - 31.12.	394	2 108
Suunnitelman mukaiset poistot 1.1. - 31.12.	-36 408	-33 769
Kirjanpitoarvo 31.12.	798 120	788 389
Muut aineelliset hyödykkeet		
Hankintameno 1.1.	21 948	20 674
Lisäykset 1.1. - 31.12.	284	1 274

26.2.2015

Hankintameno 31.12.	22 232	21 948
Kertyneet suunnitelman mukaiset poistot 1.1.	-13 423	-12 486
Suunnitelman mukaiset poistot 1.1. - 31.12.	-903	-937
Kirjanpitoarvo 31.12.	7 906	8 525
Ennakkomaksut ja keskeneräiset hankinnat		
Hankintameno 1.1.	81 674	120 174
Lisäykset 1.1. - 31.12.	93 383	168 343
Siirrot muihin aineellisiin ja aineettomiin hyödykkeisiin 1.1. - 31.12.	-96 371	-206 843
Hankintameno 31.12.	78 687	81 674
Kirjanpitoarvo 31.12.	78 687	81 674
Aktivoidut korot		
Hankintameno 1.1.	6 410	4 728
Lisäykset 1.1. - 31.12. (liitetieto 10)	1 326	1 681
Hankintameno 31.12	7 735	6 410
Kertyneet suunnitelman mukaiset poistot	-174	-33
Suunnitelman mukaiset poistot aktivoiduista koroista 1.1. - 31.12	-225	-141
Kirjanpitoarvo 31.12.	7 336	6 236
Kirjanpitoarvo 31.12.	86 023	87 910
Kirjanpitoarvo 31.12. Aineelliset käyttöomaisuushyödykkeet	1 640 454	1 623 426

Ennakkomaksut ja keskeneräiset hankinnat sisältävät pysyvien vastaavien aineellisten ja aineettomien hyödykkeiden ennakkomaksut ja valmisteilla olevista investoinneista aiheutuneet hankintamenot.

18. SIJOITUKSET, 1 000 €	2014	2013
Myytavissä olevat sijoitukset		
Hankintameno 1.1.	300	302
Vähennykset 1.1.- 31.12.	-57	
Käyvän arvon muutokset 1.1. - 31.12.	20	-2
Kirjanpitoarvo 31.12.	262	300
Käyvän arvon muutokset on kirjattu omaan pääomaan (liitetieto 26).		
Osuudet osakkuusyrittäksissä		
Hankintameno 1.1.	10 416	8 292
Lisäykset, eSett Oy		2 001
Osuus tuloksesta 1.1. - 31.12.	854	709
Osakeanti Nord Pool Spot AS 30.8.2013		360
Muuntoerot 1.1. - 31.12.	-419	-649
Osingot 1.1 -31.12.	-337	-300
Kirjanpitoarvo 31.12.	10 515	10 416
Kirjanpitoarvo 31.12.	10 777	10 716
Osakkuusyrittysten kirjanpitoarvoon sisältyy liikearvoa 31.12.	3 245	3 245

Osakkuusyrittäksiin ei liity sellaisia olennaisia väliaikaisia eroja, joista on kirjattu laskennallisia verosaamiaisia tai -velkoja.

26.2.2015

Osakkuusyriyten taloudellinen yhteenveto, 1 000 €

2014	Pitkääi- kaiset va- rat	Pitkä- aikai- set ve- lat	Lyhytai- kaiset varat	Lyhytai- kaiset ve- lat	Liike- vaihto	Voitto/tappio	Kaudella saa- dut osingot	Omistus- osuus (%)
Nord Pool Spot AS, Lysaker, Norja	3 040		360 661	335 303	25 576	5 588	337	18,8
Porvoon Alueverkko Oy, Porvoo	3 352	2 871	1 217	1 007	7 486	9		33,3
eSett Oy, Helsinki	3 368	4 800	6 960	377		-851		33,3
2013	Pitkääi- kaiset va- rat	Pitkä- aikai- set ve- lat	Lyhytai- kaiset varat	Lyhytai- kaiset ve- lat	Liike- vaihto	Voitto/tappio	Kaudella saa- dut osingot	Omistus- osuus (%)
Nord Pool Spot AS, Lysaker, Norja	4 182		246 541	223 916	21 299	3 899	300	18,8
Porvoon Alueverkko Oy, Porvoo	3 546	3 110	2 909	2 858	7 535	9		33,3
eSett Oy, Helsinki	6 455			457		-4		33,3

Taulukossa mainitut konsernin osakkuusyriytet on käsitelty konsernitiipäätöksessä pääomaosuusmenetelmällä.

Yhteisohjoismainen taseselvitys (Nordic Balance Settlement, NBS) otetaan käyttöön Suomessa marraskuussa 2015. NBS:n käynnistyessä taseselvityspalvelut siirtyvät Fingridin Tasepalveluyksiköltä eSett Oy:n hoidettavaksi.

Tytäryhtiöosakkeet 31.12.2014	Omistus- osuus (%)	Omistus- osuus (%)
Finextra Oy, Helsinki	100	100

19. VAIHTO-OMAISSUUS, 1 000 €

	2014	2013
Aineet ja tarvikkeet 31.12.	12 604	11 363
Keskeneräiset työt	239	34
Yhteensä	12 843	11 397

Vaihto-omaisuuden kuluksi kirjattu hankintameno oli 2,4 (1,7) miljoonaa euroa.

20. PITKÄAIKAISSET SAAMISET, 1 000 €

	2014	2013
Lainasaamiset osakkuusyriytsiltä	1 600	
Vakuusrahasto Nasdaq OMX, pantattu tili	794	813
Vakuustili Nasdaq OMX	197	3 500
Yhteensä	2 591	4 313

21. MYYNTISAAMISET JA MUUT SAAMISET, 1 000 €

	2014	2013
Myyntisaamiset	41 891	59 037
Myyntisaamiset osakkuusyriytsiltä (liitetieto 37)	2 257	2 561
Siirtosaamiset	13 514	14 399
Siirtosaamiset osakkuusyriytsiltä (liitetieto 37)	2	
Muut saamiset	34	25
Yhteensä	57 699	76 021

Siirtosaamisiin sisältyvät oleelliset erät

	2014	2013
Myyntin jaksotukset	3 051	430
Ostojen jaksotukset/ennakkomaksut	4 132	6 427
Korkosaamiset	6 144	7 352
Vuokrat/ennakkomaksut	188	190
Yhteensä	13 514	14 399

26.2.2015

Myyntisaamisten ikäjakauma	2014	2013
Erääntymättömät myyntisaamiset	44 149	61 419
1-30 päivää erääntyneet myyntisaamiset		179
yli 60 päivää erääntyneet myyntisaamiset	0	
Yhteensä	44 149	61 598

Yhtiö on kirjannut vuonna 2014 myyntisaamisten arvonalentumisia 311 148,95 euroa sis. alv 24 % asiakkaan konkurssin johdosta.

Myyntisaamiset ja muut saamiset valuutoittain, 1 000 €	2014	2013
EUR	57 699	76 021
Yhteensä	57 699	76 021

Myyntisaamisten ja muiden saamisten käypä arvo ei poikkea olennaisesti tasearvosta.

22. RAHOITUSVARAT, 1 000 €	2014	2013
Sijoitustodistukset		39 982
Yritystodistukset	87 315	134 818
Lyhyen koron rahastot	29 379	20 173
Yhteensä	116 694	194 973

Rahoitusvarat on kirjattu käypään arvoon ja arvomuutokset esitetty tuloslaskelmassa korkotuotoissa ja -kuluissa.

23. RAHAVARAT, 1 000 €	2014	2013
Pankkitilit ja käteisvarat	62 278	22 050
Pantatut tilit	289	289
Yhteensä	62 566	22 339

26.2.2015

24. RAHOITUSVARAT JA -VELAT ARVOSTUSRYHMITÄIN, 1 000 €						
	Lainat ja muut saamiset/ velat	Käypään arvoon tulosvaikutteisesti kirjattavat varat/velat	Myytävissä olevat rahoitusvarat	Jaksotettuun hankintamenoon kirjattavat rahoitusvarat/velat	Yhteensä	Liitetieto
Tase-erä 31.12.2014						
Pitkäaikaiset rahoitusvarat:						
Myytävissä olevat sijoitukset			262		262	18
Korko- ja valuuttajohdannaiset		47 150			47 150	30
Lyhytaikaiset rahoitusvarat:						
Korko- ja valuuttajohdannaiset		12 236			12 236	30
Myyntisaamiset ja muut saamiset	51 555				51 555	21
Käypään arvoon tulosvaikutteisesti kirjattavat rahoitusvarat		116 694			116 694	22
Rahat ja pankkisaamiset		62 566			62 566	23
Rahoitusvarat yhteensä	50 329	238 646	262		289 238	
Pitkäaikaiset rahoitusvelat:						
Lainat				962 324	962 324	28
Korko- ja valuuttajohdannaiset		29 160			29 160	30
Lyhytaikaiset rahoitusvelat:						
Lainat				263 033	263 033	28
Korko- ja valuuttajohdannaiset		2 492			2 492	30
Ostovelat ja muut velat	46 127			17 193	63 320	31
Rahoitusvelat yhteensä	46 127	31 652		1 242 550	1 320 329	
Tase-erä 31.12.2013						
Pitkäaikaiset rahoitusvarat:						
Myytävissä olevat sijoitukset			300		300	18
Korko- ja valuuttajohdannaiset		48 883			48 883	30
Lyhytaikaiset rahoitusvarat:						
Korko- ja valuuttajohdannaiset		2 887			2 887	30
Myyntisaamiset ja muut saamiset	68 669				68 669	21
Käypään arvoon tulosvaikutteisesti kirjattavat rahoitusvarat		194 973			194 973	22
Rahat ja pankkisaamiset		22 339			22 339	23
Rahoitusvarat yhteensä	68 975	269 081	300		338 355	
Pitkäaikaiset rahoitusvelat:						
Lainat				975 295	975 295	28
Korko- ja valuuttajohdannaiset		17 012			17 012	30
Lyhytaikaiset rahoitusvelat:						

26.2.2015

Lainat			318 695	318 695	28
Korko- ja valuuttajohdannaiset		1 121		1 121	30
Ostovelat ja muut velat	41 448		16 485	57 933	31
Rahoitusvelat yhteensä	41 448	18 133	1 310 475	1 370 056	

Rahoitusvarojen ja rahoitusvelkojen netottaminen

Seuraaviin rahoitusvaroihin ja -velkoihin liittyy toimeenpantavissa olevia yleisiä netotussopimuksia ja vastaavia sopimuksia: Johdannaisten käyvät arvot on esitetty taseessa bruttomääräisinä. ISDA -sopimuksen mukaisesti ne voidaan netottaa ehdollisissa tilanteissa kuten sopimusrikkomus tai konkurssi. Taulukossa johdannaissaatavien ja -velkojen osalta kuvataan tilannetta, jos ne olisi netotettu taseessa.

Tasepalveluyksikön myyntisaamiset ja ostovelat jotka tasepalvelusopimuksen mukaisesti laskutetaan nettomääräisenä.

	2014			2013				
	Rahoitusvarojen bruttomäärä	Netottujen rahoitusvelkojen bruttomäärä	ISDA:n mukainen johdannaissaatavien ja -velkojen nettomäärä	Ta-seessa esitettävät nettorahoitusvarat	Rahoitusvarojen bruttomäärä	Netotettujen rahoitusvelkojen bruttomäärä	ISDA:n mukainen johdannaissaatavien ja -velkojen nettomäärä	Ta-seessa esitettävät nettorahoitusvarat
Johdannaissaatavat	46 094	-17 719	28 375		48 445	-14 463	33 982	
Myyntisaamiset	53 342	-9 193		44 149	72 422	-10 824		61 598
Yhteensä	99 436	-26 912		44 149	120 867	-25 287	33 982	61 598

	2014			2013				
	Rahoitusvelkojen bruttomäärä	Netotettujen rahoitusvarojen bruttomäärä	ISDA:n mukainen johdannaissaatavien ja -velkojen nettomäärä	Ta-seessa esitettävät nettorahoitusvelat	Rahoitusvelkojen bruttomäärä	Netotettujen rahoitusvarojen bruttomäärä	ISDA:n mukainen johdannaissaatavien ja -velkojen nettomäärä	Ta-seessa esitettävät nettorahoitusvelat
Johdannaisvelat	-18 360	17 719	-641		-14 808	14 463	-345	
Ostovelat	36 879	-9 193		27 686	34 694	-10 824		23 870
Yhteensä	18 519	8 525		27 686	19 886	3 639	-345	23 870

26.2.2015

25. KÄYVÄN ARVON HIERARKIA, 1 000 €						
	2014			2013		
	Taso 1	Taso 2	Taso 3	Taso 1	Taso 2	Taso 3
Käypään arvoon kirjattavat varat						
Myytavissä olevat sijoitukset	78	190		58	190	
Korko- ja valuuttajohdannaiset		59 386			34 509	
Käypään arvoon tulosvaikuttaisesti kirjattavat rahoitusvarat	29 379	87 315		20 173	174 800	
Käypään arvoon kirjattavat varat yhteensä	29 457	146 891		20 321	209 498	
Käypään arvoon kirjattavat velat						
Korko- ja valuuttajohdannaiset		31 652			872	
Sähkötermiinit, NASDAQ OMX Commodities	32 165			38 208		
Käypään arvoon kirjattavat velat yhteensä	32 165	31 652		38 208	872	

Käypään arvoon arvostettavat varat ja velat luokitellaan kolmitasoiseen hierarkiaan käyvän arvon esittämisessä. Hierarkia määritetään sopimuksen syöttötietojen mukaan. Luokittelu perustuu instrumentin alimmalla tasolla olevaan syöttötietoon, joka on merkittävä kyseisen käypään arvoon arvostettavan erän kannalta kokonaisuudessaan tarkasteltuna.

Taso 1: syöttötiedot ovat julkisesti noteerattuja toimivilla markkinoilla.

Taso 2: syöttötiedot eivät ole noteerattuja hintoja ja perustuvat todettavissa olevaan markkinatietoon joko suoraan tai välillisesti.

Taso 3: syöttötiedot eivät ole noteerattuja hintoja ja eivät ole todettavissa olevaa markkinatietoa.

26. OMA PÄÄOMA

Oma pääoma koostuu osakepääomasta, ylikurssirahastosta, arvomuutosrahastosta (sis. suojaus- ja käyvän arvon rahastot), muuntoeroista sekä kertyneistä voittovaroista. Suojausrahasto sisältää häviösähkön suojausinstrumenttien käyvän arvon muutokset. Käyvän arvon rahasto sisältää myytävissä olevien sijoitusten käyvän arvon muutokset. Muuntoeroihin kirjataan hankintamenomenetelmän mukaiset osakkuusyhtiöiden nettoinvestointien muuntoerot. Tilikauden voitto kirjataan kertyneisiin voittovaroihin.

Osakepääoma ja ylikurssirahasto, 1 000 €	Osakepääoma	Ylikurssirahasto	Yhteensä
1.1.2013	55 922	55 922	111 845
Muutos			
31.12.2013	55 922	55 922	111 845
Muutos			
31.12.2014	55 922	55 922	111 845

Osakepääoma jakautuu seuraavasti	Osakemäärä kpl	Osakkeista %	Äänistä %
Osakesarja A	2 078	62,49	83,32
Osakesarja B	1 247	37,51	16,68
Yhteensä	3 325	100,00	100,00

Osakemäärä, kpl	Osakesarja A	Osakesarja B	Yhteensä
1.1.2014	2 078	1 247	3 325
Muutos			
31.12.2014	2 078	1 247	3 325

Osakkeiden enimmäismäärä on 13 300 kappaletta kuten myös vuonna 2013. Osakkeella ei ole nimellisarvoa.

A-sarjan osake oikeuttaa yhtiökokouksessa äänestämään kolmella äänellä ja B-sarjan osake yhdellä äänellä. Valittaessa hallituksen jäseniä jokainen A-sarjan osake oikeuttaa äänestämään yhtiökokouksessa kymmenellä äänellä ja jokainen B-sarjan osake yhdellä äänellä.

B-sarjan osakkeet tuottavat oikeuden saada ennen A-sarjan osakkeita voitonjakoon käytettävissä olevista varoista jäljempänä määritelty vuotuinen osinko. Ellei vuotuista osinkoa voida jakaa osakkeille jonakin vuonna, osakkeet tuottavat oikeuden saada

26.2.2015

jakamatta jäänyt määrä myöhempinä vuosina voitonjakoon käytettävissä olevista varoista, kuitenkin siten, että B-sarjan osakkeet tuottavat oikeuden saada vuotuinen osinko ja jakamatta jäänyt määrä ennen A-sarjan osakkeita. B-sarjan osakkeilla ei ole oikeutta saada muuta osinkoa.

Yhtiökokous päättää osingon maksusta.

Kulloinkin jaettavaksi päätetystä osingosta jaetaan A-sarjan kaikille osakkeille kahdeksankymmentäkaksi (82) prosenttia ja B-sarjan kaikille osakkeille kahdeksantoista (18) prosenttia kuitenkin siten, että B-sarjan osakkeille jaetaan ensin kultakin tilikaudelta jaettavaksi päätetystä osingosta kaksikymmentä (20) miljoonaa euroa. Ellei edellä mainittua kahdenkymmenen (20) miljoonan euron suuruista tilikausittaista vähimmäismäärää jaeta (kokonaan tai osittain) B-sarjan osakkeille jonakin tilikautena, B-sarjan osakkeet tuottavat oikeuden saada kyseinen jakamatta jäänyt vähimmäismäärä (tai tällaisten jakamatta jääneiden tilikausittaisten vähimmäismäärien kumulatiivinen kertymä) seuraavan osingonjaon, maksettavien mahdollisten jako-osuuksien tai muun varojen- jaon yhteydessä ennen muuta osinkoa, jako-osuutta tai varojenjakoa kunnes jakamatta jäänyt vähimmäismäärä on kokonaisuudessaan tullut jaetuksi B-sarjan osakkeille.

Määräysvallattomia osuuksia ei ole.

Osakkeenomistajat ryhmittäin 31.12.	Osakemäärä kpl	Osakkeista %	Äänistä %
Julkisyhteisöt	2 251	67,70	77,33
Rahoitus- ja vakuutuslaitokset	1 074	32,30	22,67
Yhteensä	3 325	100,00	100,00

Osakkeenomistajat 31.12.	Osakemäärä kpl	Osakkeista %	Äänistä %
Suomen valtio	1 382	41,56	55,42
Keskinäinen Eläkevakuutusyhtiö Ilmarinen	661	19,88	17,15
Valtion Eläkerahasto	484	14,56	6,47
Huoltovarmuuskeskus	385	11,58	15,44
Keskinäinen Työeläkevakuutusyhtiö Elo	150	4,51	2,01
Pohjola Vakuutus Oy	150	4,51	2,01
LähiTapiola Keskinäinen Vakuutusyhtiö	50	1,50	0,67
LähiTapiola Keskinäinen Henkivakuutusyhtiö	47	1,41	0,63
Imatran Seudun Sähkö Oy	10	0,30	0,13
Vakuutusosakeyhtiö Henki-Fennia	6	0,18	0,08
	3 325	100,00	100,00

Ylikurssirahasto

Ylikurssirahastoon on kirjattu osakkeiden kirjanpidollisen vasta-arvon ja saadun arvon välinen erotus. Ylikurssirahasto on osakeyhtiölaissa tarkoitettua sidottua omaa pääomaa. Osakepääomaa voidaan korottaa siirtämällä varoja ylikurssirahastosta. Ylikurssirahastoa voidaan alentaa tappioiden kattamiseksi tai sitä voidaan tietyin edellytyksin palauttaa omistajille.

Arvonmuutosrahastot

Arvonmuutosrahastot sisältävät rahavirran suojauksena käytettävien johdannaisinstrumenttien käypien arvojen muutokset (Suojausrahasto) ja myytävissä olevien sijoitusten (julkisesti noteeratut ja noteeraamattomat osakkeet) käypien arvojen muutokset (Käyvän arvon rahasto).

Suojausrahasto, 1 000 €	2014	2013
1.1.	-11 571	-7 578
Kauden käyvän arvon muutokset		-4 425
Veron osuus		433
Suojausrahasto 31.12.	-11 571	-11 571

Käyvän arvon rahasto, 1 000 €	2014	2013
1.1.	12	14
Kauden käyvän arvon muutokset	20	-2
Verot kauden käyvän arvon muutoksista	-4	0
Käyvän arvon rahasto 31.12.	28	12

26.2.2015

Muuntoerot rahasto, 1 000 €	2014	2013
Muuntoerot rahasto 31.12.	-422	-3

Rahasto sisältää ulkomaisen osakkuusyrityksen tilinpäätöksen muuntamisesta syntyneet muuntoerot.

Osingot, 1 000 €	2014	2013
Maksetut osingot	81 900	13 148

Osingonjakoehdotus tilikaudelta 2014 on esitetty liitetiedossa 14.

Kertyneet voittovarot, 1 000 €	2014	2013
Edellisten tilikausien voitto	460 516	451 717
Tilikauden voitto	106 493	90 699
Kertyneet voittovarot 31.12.	567 009	542 416

26.2.2015

27. LASKENNALLISET VEROSAAMISET JA -VELAT, 1 000 €

Laskennallisten verojen muutokset vuoden 2014 aikana:

Laskennalliset verosaamiset	31.12.2013	Kirjattu tulos-vaikut- teisesti	Kirjattu muihin laajan tuloksen eriin	31.12.2014
Varaukset	347	-10		337
Lyhytaikaiset rahoitussaamiset	1 222	- 1 222		
Ostovelat ja muut velat	379	-15		365
Korolliset lainat	3 932	-2 975		957
Johdannaisinstrumentit	7 751	1 243		8 995
Muut erät	12	9		21
Yhteensä	13 643	-2 969		10 674

Laskennalliset verovelat

Poistoero	-89 779			-89 779
Aineelliset ja aineettomat hyödykkeet	-20 503	-2 223		-22 726
Myytavissä olevat sijoitukset	-21		-4	-25
Muut saamiset	-1 471	242		-1 229
Käypään arvoon tulosvaikutteisesti kirjattavat rahoitusvarat	-124	38		-85
Pitkäaikaiset rahoitussaamiset	-7 878	-422		-8 299
Lyhytaikaiset rahoitussaamiset		-905		-905
Yhteensä	-119 775	-3 269	-4	-123 048

Laskennallisten verojen muutokset vuoden 2013 aikana:

Laskennalliset verosaamiset	31.12.2012	Kirjattu tulosvaikuttei- sesti	Kirjattu muihin laajan tuloksen eriin	31.12.2013
Varaukset	458	-111		347
Lyhytaikaiset rahoitussaamiset	1 235	-13		1 222
Ostovelat ja muut velat	506	-127		379
Korolliset lainat	12 057	-8 125		3 932
Johdannaisinstrumentit	7 381	-63	433	7 751
Muut erät	47	-35		12
Yhteensä	21 683	-8 473	433	13 643

Laskennalliset verovelat

Poistoero	-109 980	20 200		-89 779
Aineelliset ja aineettomat hyödykkeet	-22 414	1 911		-20 503
Myytavissä olevat sijoitukset	-22		1	-21
Muut saamiset	-2 007	537		-1 471
Käypään arvoon tulosvaikutteisesti kirjattavat rahoitusvarat	-145	22		-124
Pitkäaikaiset rahoitussaamiset	-18 010	10 133		-7 878
Yhteensä	-152 579	32 803	1	-119 775

26.2.2015

28. LAINAT, 1 000 €	2014		2013	
Pitkäaikaiset	Käyvät arvot	Tasearvot	Käyvät arvot	Tasearvot
Joukkovelkakirjalainat	883 954	768 749	812 812	765 295
Lainat rahoituslaitoksilta	210 364	193 576	220 917	210 000
	1 094 318	962 324	1 033 730	975 295
Lyhytaikaiset	Käyvät arvot	Tasearvot	Käyvät arvot	Tasearvot
Joukkovelkakirjalainat	89 151	87 263	101 963	100 081
Lainat rahoituslaitoksilta	17 931	16 424	4 048	4 000
Muut lainat / Yritystodistukset (kansainväliset ja kotimaiset)	159 480	159 346	214 683	214 614
	266 561	263 033	320 694	318 695
Yhteensä	1 360 879	1 225 358	1 354 424	1 293 990

Lainojen käyvät arvot pohjautuvat rahavirtojen nykyarvoihin. Eri valuutoissa nostetut lainat on arvostettu kunkin valuutan korkokäyrän perusteella nykyarvoon. Diskonttokorkoon on lisätty yritys- ja lainakohtainen riskipremio. Valuuttamääräiset lainat on muutettu euroiksi tilinpäätöspäivänä EKP:n julkaisemaan valuuttakurssiin.

Lainojen käyvät arvot luokitellaan kuuluvaksi käyvän arvon hierarkian tasolle 2.

Lainoihin sisältyvät joukkovelkakirjalainat, 1 000 €

				2014	2013
Valuutta	Nimellisarvo	Eräpäivä	Korko		
EUR	24 000	02.07.2014	vaihtuvakorkoinen		24 000
EUR	18 000	11.11.2014	vaihtuvakorkoinen		18 000
EUR	8 000	11.11.2014	vaihtuvakorkoinen		8 000
EUR	10 000	20.11.2014	3,26 %		10 000
EUR	20 000	11.04.2017	vaihtuvakorkoinen	20 000	20 000
EUR	25 000	11.04.2017	vaihtuvakorkoinen	25 000	25 000
EUR	30 000	15.06.2017	3,07 %	30 000	30 000
EUR	30 000	11.09.2023	2,71 %	30 000	30 000
EUR	300 000	03.04.2024	3,50 %	298 718	298 603
EUR	25 000	27.03.2028	2,71 %	25 000	25 000
EUR	10 000	12.09.2028	3,27 %	10 000	10 000
EUR	80 000	24.04.2029	2,95 %	80 000	
EUR	30 000	30.05.2029	2,89 %	30 000	
				548 718	498 603
JPY	3 000 000	20.04.2015	1,45 %	20 657	20 730
JPY	500 000	22.06.2017	1,28 %	3 443	3 455
				24 100	24 185
NOK	170 000	19.11.2014	4,68 %		20 328
NOK	200 000	17.10.2016	5,15 %	22 119	23 915
NOK	200 000	11.04.2017	5,16 %	22 119	23 915
NOK	200 000	10.11.2017	5,12 %	22 119	23 915
NOK	200 000	12.11.2019	5,37 %	22 119	23 915
NOK	100 000	16.09.2025	4,31 %	11 060	11 957
				99 536	127 945
SEK	175 000	04.04.2014	4,30 %		19 754
SEK	300 000	15.06.2015	3,20 %	31 939	33 863
SEK	100 000	17.06.2015	3,10 %	10 646	11 288
SEK	220 000	01.12.2015	korkorakennelma	24 022	25 654
SEK	100 000	15.01.2016	3,30 %	10 646	11 288
SEK	500 000	18.10.2016	vaihtuvakorkoinen	53 175	56 439
SEK	500 000	18.10.2016	3,50 %	53 231	56 358
				183 659	214 644

26.2.2015

Joukkovelkakirjalainat, pitkäaikaiset yhteensä	768 749	765 295
Joukkovelkakirjalainat, lyhytaikaiset yhteensä	87 263	100 081
Yhteensä	856 012	865 376

Pitkäaikaisten lainojen erääntymisaikataulu, 1 000 €

	2016	2017	2018	2019	2019+	Yhteensä
Joukkovelkakirjalainat	139 171	122 681		22 119	484 778	768 749
Lainat rahoituslaitoksilta	20 710	21 662	21 662	21 662	107 879	193 576
Yhteensä	159 881	144 343	21 662	43 781	592 656	962 324

Yhtiön taloutta suunnitellaan pitkäjänteisesti ja yhtiölle varmistetaan taloudenhoidossa riittävä liikkumavara ja itsenäinen päätösvalta. Yhtiön tavoitteena on turvata riittävä rahavirta siirtokapasiteetin pitkäjänteiseen kehittämiseen, toimintavarmuuden turvaamiseen ja sähkömarkkinoiden kehittämiseen siten, että tariffitaso pysyy maltillisena. Yhtiö tavoittelee mahdollisimman alhaista pääoman keskikustannusta hyödyntämällä velkarahoituksen alhaisempaa kustannusta verrattuna oman pääoman kustannukseen. Kuitenkin rahavirran taso ja yhtiön velanhoitotunnusluvut pyritään pitämään sellaisella tasolla, että yhtiön korkea luottoluokitus säilyy. Yhtiö hyödyntää korkean luottoluokituksen tarjoamat mahdollisuudet kansainvälisillä ja kotimaisilla raha- ja lainapääomamarkkinoilla.

29. VARAUKSET, 1 000 €	2014	2013
Varaukset 1.1.	1 735	1 869
Käytetyt varaukset	-50	-134
Varaukset 31.12.	1 685	1 735

30. JOHDANNAISINSTRUMENTIT, 1 000 €

	2014				2013			
	Käypä arvo		Käypä nettoarvo	Nimellis- -arvo	Käypä arvo		Käypä nettoarvo	Nimellis- -arvo
Korko- ja valuuttajohdannaiset	Pos. 31.12.14	Neg. 31.12.14	31.12.14	31.12.14	Pos. 31.12.13	Neg. 31.12.13	31.12.13	31.12.13
Valuuttavaihtosopimukset	28 599	-19 758	8 841	321 383	39 830	-9 225	30 605	366 033
Valuuttatermiinit	3 308		3 308	55 401		-872	-872	135 347
Koronvaihtosopimukset	27 480	-11 894	15 585	365 000	11 939	-8 036	3 904	471 000
Ostetut korko-optiot				310 000				350 000
Yhteensä	59 386	-31 652	27 734	1 051 783	51 770	-18 133	33 637	1 322 381
Sähköjohdannaiset	Käypä arvo		Käypä nettoarvo	Määrä	Käypä arvo		Käypä nettoarvo	Määrä
	Pos. 31.12.14	Neg. 31.12.14	31.12.14	TWh 31.12.14	Pos. 31.12.13	Neg. 31.12.13	31.12.2013	TWh 31.12.2013
Sähkötermiinit, NASDAQ OMX Commodities, suojauslasketut johdannaiset						-18 091	-18 091	1,76
Sähkötermiinit, NASDAQ OMX Commodities, ei suojauslasketut johdannaiset		-32 165	-32 165	4,19		-20 117	-20 117	2,21
Yhteensä		-32 165	-32 165	4,19		-38 208	-38 208	3,97

Korko-optioiden viitekorko on 6kk:n euribor. Optioiden preemio on maksettu vastapuolelle kokonaan sopimuksen tekohetkellä. Sähköjohdannaiset ovat tehty tulevien häviösähkön hankintojen hintariskin suojaamistarkoituksessa.

Käypä nettoarvo osoittaa johdannaisten realisointituloksen, jos johdannaiset olisi suljettu vuoden 2014 viimeisenä kaupankäyntipäivänä.

26.2.2015

Johdannaissopimusten erääntymisaikataulu:

Nimellisarvo, 1 000 €	2015	2016	2017	2018	2019	2019+	Yhteensä
Koronvaihtosopimukset	30 000	70 000		105 000	60 000	100 000	365 000
Korko-optiot	220 000	90 000					310 000
Valuutanvaihtosopimukset	87 485	144 809	52 852		23 725	12 512	321 383
Valuuttatermiinit	55 401						55 401
Yhteensä	392 886	304 809	52 852	105 000	83 725	112 512	1 051 783

TWh	2015	2016	2017	2018	2019	2019+	Yhteensä
Sähköjohdannaiset	1,38	1,24	0,79	0,53	0,26		4,19
Yhteensä	1,38	1,24	0,79	0,53			4,19

31. OSTOVELAT JA MUUT VELAT, 1 000 €

	2014	2013
Ostovelat	27 181	23 527
Ostovelat osakkuusyryyksille	504	343
Korkovelat	17 193	16 485
Tilauksista saadut ennakot	437	
Arvonlisäverovelat	5 304	8 895
Sähköverovelka	2 866	2 624
Siirtovelat	17 409	17 010
Muut velat	595	568
Yhteensä	71 490	69 452

Siirtovelkoihin sisältyvät oleelliset erät

	2014	2013
Henkilöstökulut	3 590	4 069
Myynnin ja ostojen jaksotukset	9 622	10 311
Muut siirtovelat	4 198	2 630
Yhteensä	17 409	17 010

32. VAKUUDET JA VASTUUSITOUMUKSET, 1 000 €

	2014	2013
Annetut pantit		
Tilipanttaus, kiinteistövuokraussopimusten vakuudeksi	9	9
Tilipanttaus, tulliluoton vakuudeksi	280	280
Tilipanttaus, sähkön pörssikaupan vakuudeksi	991	4 313
	1 279	4 601
Investointisitoumukset, joita ei kirjattu kirjanpitoon	143 527	137 441
Muut taloudelliset vastuut		
Osakkuusyhtiön puolesta annettu vastatakaus	1 700	1 700
Vuokravakuus, takaus	38	38
Luotonvarausprovisio ja sitoutumispalkkio:		
Tuleva vuosi	355	565
Myöhemmin	815	1 170
	2 907	3 473

33. MUUT VUOKRA- JA KÄYTTÖOIKEUSSOPIMUKSET, 1 000 €

	2014	2013
Peruuttamattomien muiden vuokrasopimusten vähimmäisvuokrat:		
Yhden vuoden kuluessa	2 456	2 220
Yli vuoden ja enintään viiden vuoden kuluessa	10 686	9 239
Yli viiden vuoden kuluttua	13 907	16 053
Yhteensä	27 048	27 512

26.2.2015

Kaasuturbiinivoimalaitosten käyttöoikeussopimukset:

Yhden vuoden kuluessa	9 905	7 786
Yli vuoden ja enintään viiden vuoden kuluessa	43 514	42 857
Yli viiden vuoden kuluttua	46 469	55 071
Yhteensä	99 888	105 714

Konsernin vuokrasopimukset koskevat toimistotiloja. Vuokrasopimusten pituudet vaihtelevat alle vuodesta viiteentoista vuoteen, ja yleensä niitä on mahdollista jatkaa alkuperäisen päättymispäivän jälkeen. Sopimusten indeksi-, uudistamis- ja muut ehdot poikkeavat toisistaan.

Lisäksi konserni on vuokrannut mm. useita maa-alueita sekä joitakin 110 kilovoltin voimajohtoja ja katkaisijakenttiä.

Fingridillä on järjestelmävastuun mukainen velvoite ylläpitää nopeaa häiriöreserviä, jolla varaudutaan sähköjärjestelmän häiriöihin. Varmistaakseen nopean häiriöreservin saatavuuden Fingrid on oman varavoimalaitoskapasiteetin ohella hankkinut tähän käyttötarkoitukseen soveltuvaa voimalaitoskapasiteettia ja teollisuuden irtokäyttöä kuormia pitkäaikaisiin sopimuksiin.

34. OIKEUDENKÄYNNIT JA VIRANOMAISMENETTELYT

Energiavirasto päätti 14.3.2014, että Fingrid täyttää sähkömarkkinalain 32§:n vaatimukset kantaverkonhaltijan riippumattomuudesta edellyttäen, että Imatran Seudun Sähkö Oy luopuu määräysvallan ja oikeuksien käytöstä Fingrid Oyj:ssä.

Fingrid on valittanut markkinaoikeuteen Energiaviraston päätöksestä 23.11.2011 Dnro 831/430/2011 - Verkonhaltijan verkkotoiminnan tuoton ja siirtopalvelusta perittävien maksujen määrittämistä koskevien menetelmien vahvistaminen 1.1.2012 alkavalle ja 31.12.2015 päättyvälle valvontajaksolle. Markkinaoikeus hylkäsi Fingridin valituksen 21.12.2012. Fingrid on valittanut markkinaoikeuden päätöksestä korkeimpaan hallinto-oikeuteen.

Muilla osin vireillä ei ole Fingridin toimintaan oleellisesti vaikuttavia oikeudenkäyntejä tai virainomaismenettelyjä.

35. RISKIENHALLINTA

Fingridin riskienhallinnan tavoitteena on varautua riskeihin liittyvien vahinkojen kustannustehokkaihin suojaustoimenpiteisiin ja sitouttaa koko henkilöstö ottamaan huomioon yrityksen, sen eri organisaatioyksiköiden ja kunkin työntekijän toimintaan liittyvät riskit. Näiden tavoitteiden täyttymiseksi riskienhallinta on luonteeltaan jatkuvaa ja systemaattista.

Yksittäisten riskien tai niistä koottujen riskikokonaisuuksien merkitystä arvioidaan nykysuojautumistasolla ottaen huomioon haitallisen tapahtuman todennäköisyys, taloudellinen vaikutus ja vaikutus yrityskuvaan tai liiketoiminnallisten tavoitteiden saavuttamiseen.

Hallitus hyväksyy sisäisen valvonnan ja riskienhallinnan keskeiset periaatteet ja niihin tehtävät muutokset. Hallitus hyväksyy riskienhallinnan keskeiset toimenpiteet osana yhtiön strategiaa, mittaristoa, toimintasuunnitelmaa ja budjettia. Hallitus (tarkastusvaliokunta) saa vuosittain tilannekatsauksen yhtiön toimintaan liittyvistä suurimmista riskeistä ja niiden hallinnasta.

RAHOITUSRISKIEN HALLINTA

Fingrid Oyj altistuu yhtiön rahoitusasemaa hallitessaan markkina-, likviditeetti- ja luottoriskeille. Rahoitusriskien hallinnan tavoitteena on omistaja-arvon vaaliminen varmistamalla liiketoiminnan vaatima rahoitus, suojautumalla keskeisiltä rahoitusriskeiltä ja minimoimalla rahoituskustannukset riskilimiittien puitteissa.

Rahoitustoiminnan periaatteet

Fingrid Oyj:n hallitus hyväksyy rahoitustoiminnan periaatteet, jotka määrittelevät miten Fingrid Oyj hoitaa rahoituksen kokonaisuutta, joka koostuu ulkoisen rahoituksen hankinnasta, likviditeetin hallinnasta, vastapuoliriskien hallinnasta, rahoitusriskien hallinnasta ja liiketoiminnan tukemisesta rahoituksen kokonaisuuteen liittyvissä asioissa. Fingrid konsernin ulkoinen rahoitus hoidetaan Fingrid Oyj:n kautta.

Riskienhallinnan toteutus ja raportointi

Talous- ja rahoitusjohtaja vastaa rahoituksen hankintaan sekä likviditeetin, rahoitusriskien ja vastapuoliriskien hallintaan liittyvistä käytännön toimenpiteistä Rahoitustoiminnan periaatteiden ja Rahoitustoiminnan politiikan mukaisesti. Vastuu rahoituksen päivittäisestä organisoinnista, raportoinnista ja riittävästä kontroleista kuuluu talous- ja rahoitusjohtajalle, joka raportoi toimitusjohtajalle ja hallitukselle (tarkastusvaliokunnalle) säännöllisesti. Rahoitustoiminnon tehtävänä on lisäksi tunnistaa, mitata ja raportoida rahoitusriskit, joille yhtiö voi altistua.

Riskienhallintaprosessit

Rahoitustoiminto vastaa riskien seurannasta, järjestelmistä sekä malleista ja menetelmistä, joilla lasketaan ja arvioidaan riskejä. Lisäksi yhtiön sisäinen tarkastus varmistaa, että noudatetaan rahoitustoiminnan periaatteita ja yhtiön sisäisiä ohjeita.

Markkinariskit

Fingrid Oyj käyttää johdannaisopimuksia suojautuakseen markkinariskeiltä eli valuutta-, korko- ja hyödykehintariskeiltä. Johdannaisopimuksia tehdään vain suojautumistarkoituksessa. Sallitut suojausinstrumentit on määritelty rahoitustoiminnan ja häviösähköhankinnan politiikoissa ja valittu siten, että ne suojaavat mahdollisimman tehokkaasti kyseisiltä riskeiltä.

26.2.2015

Valuuttariski

Yhtiön operatiivinen valuutta on euro. Lähtökohtaisesti valuuttariskit (ja hyödykkeen hintariski pl. häviösähkö) suojataan täysimääräisesti. Kustannustehokkuussyistä voidaan jättää suojaamatta riskin määrä, joka realisoituessaan on enintään 5 miljoonaa euroa.

Transaktioriski

Yhtiö laskee liikkeeseen arvopapereita kansainvälisillä ja kotimaisilla raha- ja lainapääomamarkkinoilla. Yhtiön lainat jakautuvat eri vaihdettaviin valuuttoihin ja kaikki valuuttamääräiset velat ja niihin liittyvät korkovirrat suojataan valuuttariskeiltä.

Valuuttasuojaus tehdään aina kunkin velkakirjan liikkeeseenlaskun yhteydessä. Yhtiön liiketoimintoihin liittyvät valuuttariskit ovat vähäiset ja ne on pääosin suojattu.

Transaktioriskien suojaamiseksi yhtiö on tilikauden aikana käyttänyt valuuttatermiinejä ja valuutanvaihtosopimuksia. Alla olevissa taulukoissa on ensin esitetty yhtiön lainojen valuuttajakauma ja suojausaste ja sitten rahoitusinstrumenttien herkkyyssanalyysi euron ja kyseisen valuutan välillä.

Lainojen valuuttajakauma ja suojausaste, 1 000 €

Valuuttajakauma 31.12.2014				Valuuttajakauma 31.12.2013			
	Tasearvo	Osuus %	Suojausaste		Tasearvo	Osuus %	Suojausaste
EUR	863 688	70		EUR	793 577	61	
GBP	25 597	2	100	GBP	41 910	3	100
JPY	24 100	2	100	JPY	24 185	2	100
NOK	99 536	8	100	NOK	127 945	10	100
SEK	183 659	15	100	SEK	214 644	17	100
USD	28 779	2	100	USD	91 729	7	100
Yhteensä	1 225 358	100	100	Yhteensä	1 293 990	100	100

Valuuttakurssimuutosten herkkyyttä mitataan 10 prosentin muutoksena euron ja kyseisen valuutan välillä. Yhtiöllä ei toteudu valuuttakurssieroja, koska kaikki valuuttamääräiset velat on suojattu valuuttakurssimuutoksilta. Taulukoissa esitetyissä luvuissa negatiivinen luku lisääisi valuuttakurssitappiota ja positiivinen luku vastaavasti lisääisi valuuttakurssivoittoa.

Valuuttakurssimuutos, 1 000 €

31.12.2014	Joukko- velka- lainat	Yritys-todis- tukset	Yhteensä	Valuutan- vaihto-so- pimukset	Valuutta- termiinit	Yhteensä	Nettoasema yhteensä
GBP +10 %		-2 852	-2 852		2 852	2852	0
GBP -10 %		2 333	2 333		-2 333	-2 333	0
JPY +10 %	-2 721		-2 721	2 721		2 721	0
JPY -10 %	2 227		2 227	-2 227		-2 227	0
NOK +10 %	-12 610		-12 610	12 610		12 610	0
NOK -10 %	10 318		10 318	-10 318		-10 318	0
SEK +10 %	-21 066		-21 066	21 066		21 066	0
SEK -10 %	17 236		17 236	-17 236		-17 236	0
USD +10 %		-3 203	-3 203		3 203	3 203	0
USD -10 %		2 882	2 882		-2 882	-2 882	0

Valuuttakurssimuutos, 1 000 €

31.12.2013	Joukko- velka- lainat	Yritys-todis- tukset	Yhteensä	Valuutan- vaihto-so- pimukset	Valuutta- termiinit	Yhteensä	Nettoasema yhteensä
GBP +10 %		4 661	4 661		-4 661	-4 661	0
GBP -10 %		3 814	3 814		-3 814	-3 814	0
JPY +10 %	-2 757		-2 757	2 757		2 757	0
JPY -10 %	2 256		2 256	-2 256		-2 256	0
NOK +10 %	-15 567		-15 567	15 567		15 567	0
NOK -10 %	12 805		12 805	-12 805		-12 805	0
SEK +10 %	-24 569		-24 569	24 569		24 569	0
SEK -10 %	20 176		20 176	-20 176		-20 176	0
USD +10 %		10 193	10 193		-10 193	-10 193	0
USD -10 %		9 174	9 174		-9 174	-9 174	0

26.2.2015

Translaatoriski

Yhtiöllä on osakesijoitus osakkuusyhtiön Norjan kruunuissa. Tämä translaatoriski ei ole suojattu. Herkkyysanalyysi (10 prosentin muutoksilla) esitetään seuraavassa taulukossa. Taulukko esittää Norjan kruunun kurssin 10 prosentin muutoksen vaikutusta yhtiön omaan pääomaan.

Translaatoriski, 1 000 €		2014		2013	
		Oma pääoma 31.12.2014		Oma pääoma 31.12.2013	
NOK	+10 %	593		560	
	- 10 %	-485		-458	

Korkoriski

Yhtiöllä on vain euromääräistä korkoriskiä, koska yhtiön lainat ovat pääomien ja korkomaksujen osalta valuuttasuojatut ja rahavarat ovat euromääräiset. Korkoriskiä hallitaan Rahoitustoiminnan periaatteiden mukaisesti. Vuoden 2014 loppuun asti lainasalkun korkoriskiä hallittiin siten, että 30 - 70 prosenttia korkokuluista on suojattuna seuraavan viiden vuoden aikana. Korkotason ollessa korkealla suojaustaso pidetään vaihteluvälin alarajan tuntumassa ja korkotason ollessa matalalla suojaustaso pidetään vaihteluvälin ylärajan tuntumassa. Korkotason katsottiin olevan matala, kun 6 kuukauden Euribor-korko oli 3 prosenttia tai vähemmän. Korkotason katsottiin olevan korkea kun 6 kuukauden Euribor-korko oli 5 prosenttia tai enemmän. Vuoden 2014 lopussa oli suojattuna 61 prosenttia (63 %) seuraavan viiden vuoden korkokuluista.

Vuoden 2015 alusta korkoriskin hallinnassa optimoidaan Energiaviraston määrittelemän regulaatiomallin kautta tuleva liiketoiminnan korkoriski (riskitön korko ns. WACC-mallissa) yhdessä yhtiön nettovelan korkoriskin kanssa. Lainasalkun korkoriskin hallinnan tavoitteena on minimoida korkokustannukset pitkällä aikavälillä. Lähtökohtaisesti yhtiön lainasalkun (brutto) korkopositiio pidetään vaihtuvakorkoisena, ts. tavoitellaan maksimissaan 12 kuukauden keskimääräistä korkosidonnaisuusajaa.

Korkoriskin herkkyyttä mitataan 1 prosenttiyksikön koronmuutoksena korkokustannuksiin seuraavan 12 kuukauden aikana tilinpäätöshetkestä. Korkoherkkyytarkastelu tehdään lainoille, korkopositiota suojaavalle johdannaisalkulle sekä raha-varoille, joista syntyy korkomuutoksille altis nettolaina-asema.

Korkoherkkyys, 1 000 €	2014		2013	
	-1 % yksikkö	+1 % yksikkö	-1 % yksikkö	+1 % yksikkö
Lainat	4 982	-4 982	6 195	-6 195
Korkojohdannaiset	-999	999	-1 101	1 101
Lainat yhteensä	3 982	-3 982	5 094	-5 094
Rahoitus- ja rahavarat	-669	669	-1 696	1 696
Nettolainat yhteensä	3 314	-3 314	3 398	-3 398

Hyödykeriski

Yhtiö altistuu sähkön hinta- ja volyyimirisille siirtohäviöiden kautta. Häviösähköhankinta ja hankinnan suojaus perustuvat hallituksen hyväksymiin Yritystalouden ja hankinnan periaatteisiin. Hintasuojauksen ajanjakso on viisi vuotta ja se jakaantuu kolmeen osaan; perus-, budjetti- ja operatiiviseen suojaukseen. Lisäksi yhtiöllä on suojaukseen ja sähkön fyysiseen hankintaan liittyvä, johtoryhmän hyväksymä, häviösähkön hankintapolitiikka sekä operatiiviset ohjeet, hintasuojausohje ja valvomo-ohje. Hintasuojauksessa yhtiö käyttää pääosin NASDAQ OMX Commodities:in noteeraamia tuotteita.

Yhtiö voi myös käyttää NASDAQ OMX Commodities:in vastaavia OTC-tuotteita, jotka selvitetään sähköpörssissä.

Mikäli sähköjohdannaisten markkinahinnat olisivat olleet 20 prosenttia korkeammat tai matalammat tilinpäätöspäivänä, sähköjohdannaisten arvonmuutos olisi ollut 27,6 miljoonaa euroa suurempi tai pienempi (25,3 milj. euroa vuonna 2013).

Muu kuin häviösähkön hankintaan liittyvät hyödykeriski syntyy jos yhtiö solmii hankintasopimuksia, joissa alla olevan hyödykkeen hinta vaikuttaa investointihyödykkeen lopulliseen hintaan (hyödykkeen hintariski). Lähtökohtaisesti hyödykkeen hintariskit ja valuuttakurssiriskit suojataan täysimääräisesti. Kustannustehokkuussyistä voidaan jättää suojaamatta riskin määrä, joka realisoituessaan on enintään 5 miljoonaa euroa.

Maksuvalmius- ja jälleerahoitusriski

Fingrid altistuu maksuvalmius- ja jälleerahoitusriskille, erääntyvien lainojen, maksujen ja liiketoiminnan kassavirran vaihteluista johtuen.

Yhtiön maksuvalmius tulee järjestää siten, että tulevan 12 kuukauden periodin jälleerahoitustarve pystytään kattamaan 110 prosenttisesti likvideillä varoilla ja käytettävissä olevilla pitkäaikaisilla sitovilla luottolupauksilla kuitenkin siten, että kyseinen jälleerahoitustarve ei saa olla enempää kuin 30 prosenttia yhtiön koko velkarahoituksen määrästä. Yhtiöllä on maksuvalmiutta turvaava 250 miljoonan euron suuruinen valmiusluotto. Valmiusluotto erääntyy 18. huhtikuuta 2018. Valmiusluotto on nostamaton.

26.2.2015

Yhtiön varainhankinta hoidetaan velkaohjelmien kautta. Yhtiö toimii kansainvälisillä lainapääomamarkkinoilla laskemalla liikkeen joukkovelkakirjalainoja, Euro Medium Term Note Programmen puitteissa. Tämä ohjelma on suuruudeltaan 1,5 miljardia euroa. Lyhytaikainen varainhankinta hoidetaan yritystodistusohjelmien kautta: Euro Commercial Paper -ohjelma on 600 miljoonaa euroa ja kotimainen yritystodistusohjelma on 150 miljoonaa euroa. Jälleenrahoitusriskiä pienennetään rakentamalla tasainen erääntymisprofiili siten, että pitkäaikaisten lainojen osuus yksittäisenä kalenterivuonna on alle 30 prosenttia kokonaisvelasta ja että yhtiön lainasalkun keskimaturiteetin on oltava vähintään kolme vuotta.

Lainojen lyhennykset ja korkokulut, sopimuksiin perustuen, esitetään seuraavassa taulukossa. Vaihtuvakorkoisten lainojen korkoprosentit on määritetty käyttäen 0-kuponkikäyrää. Lyhennykset ja korkosummat eivät ole diskontattuja arvoja. Koronvaihtosopimuksista aiheutuvat rahoituskulut suoritetaan usein nettomääräisinä, sopimusten luonteesta riippuen. Seuraavassa taulukossa ne on esitetty bruttomääräisinä.

Fingridin voimassa olevat lainasopimukset, velka- tai yritystodistusohjelmat ovat vakuudettomia. Niihin ei myöskään liity mitään taloudellisiin tunnuskuluihin perustuvia kovenanteja.

Lainojen lyhennykset ja korkokulut sekä rahoitusjohdannaisten sopimuksiin perustuvat maksut ja saatavat, joita suoritetaan käteisvaroina, 1 000€

31.12.2014		2015	2016	2017	2018	2019	2019+	Yhteensä
Joukkovelkakirjalainat	-lyhennykset	87 263	139 171	122 681		22 119	484 778	856 012
	-korkokulut	27 508	24 703	20 477	17 208	17 208	99 919	207 023
Lainat rahoituslaitoksilta	-lyhennykset	16 424	20 710	21 662	21 662	21 662	107 879	210 000
	-korkokulut	4 360	3 860	3 591	3 274	2 928	9 512	27 525
Yritystodistukset	-lyhennykset	159 346						159 346
	-korkokulut	160						160
Valuutanvaihtosopimukset	-maksut	89 320	146 414	53 499	410	24 199	13 930	327 772
Koronvaihtosopimukset	-maksut	4 384	3 804	2 365	2 448	1 550	8 033	22 584
Valuuttatermiinit	-maksut	52 093						52 093
Takaussopimukset*	-maksut	1 700						1 700
Yhteensä		442 558	338 662	224 275	45 002	89 666	724 050	1 864 214
Valuutanvaihtosopimukset	-saatavat	97 889	146 377	51 426	1 664	23 606	13 833	334 796
Koronvaihtosopimukset	-saatavat	4 834	4 745	4 772	4 081	3 596	16 557	38 585
Valuuttatermiinit	-saatavat	55 401						55 401
Yhteensä		158 124	151 122	56 198	5 745	27 202	30 390	428 781
Kaikki yhteensä		284 434	187 540	168 077	39 257	62 464	693 660	1 435 433

*Osakkuusyhtiön puolesta annettu vastatakaus. Fingridille ei ole esitetty vaatimuksia maksaa takauksen johdosta.

Lainojen lyhennykset ja korkokulut sekä rahoitusjohdannaisten sopimuksiin perustuvat maksut ja saatavat, joita suoritetaan käteisvaroina, 1 000€

31.12.2013		2014	2015	2016	2017	2018	2018+	Yhteensä
Joukkovelkakirjalainat	-lyhennykset	100 081	91 535	148 000	126 285		399 475	865 376
	-korkokulut	28 115	24 930	23 476	17 879	14 117	82 004	190 521
Lainat rahoituslaitoksilta	-lyhennykset	4 000	16 424	20 710	21 662	21 662	129 541	214 000
	-korkokulut	4 573	4 603	4 704	4 584	4 350	16 309	39 123
Yritystodistukset	-lyhennykset	214 614						214 614
	-korkokulut	167						167
Valuutanvaihtosopimukset	-maksut	41 968	90 450	148 499	54 500	1 035	40 388	376 840
Koronvaihtosopimukset	-maksut	5 083	5 031	5 307	4 395	4 776	25 051	49 643

26.2.2015

Valuuttatermiinit	-maksut	135 537	681					136 218
Takaussopimukset*	-maksut	1700						1700
Yhteensä		535 839	233 654	350 696	229 305	45 940	692 768	2 088 201
Valuuttavaihtosopimukset	-saatavat	53 840	102 119	157 804	55 565	1800	40 763	411 891
Koronvaihtosopimukset	-saatavat	5 975	5 770	6 848	6 990	6 766	20 743	53 092
Valuuttatermiinit	-saatavat	134 702	645					135 347
Yhteensä		194 517	108 534	164 652	62 555	8 566	61 506	600 330
Kaikki yhteensä		341 321	125 120	186 044	166 750	37 374	631 261	1 487 871

*Osakkuusyhtiön puolesta annettu vastatakaus. Fingridille ei ole esitetty vaatimuksia maksaa takauksen johdosta.

Luottoriski

Yhtiön luottoriskiä aiheuttavat tahot ovat asiakkaat ja toimittajat. Yhtiön luottoriskin hallintaa toteutetaan Rahoitustoiminnan periaatteiden ja politiikan mukaisesti. Rahoitusyksikkö määrittelee Hankintapolitiikassa ja -ohjeessa, sekä erillisessä ohjeistuksessa, yhtiön toimittajilta vaadittavat taloudelliset kelpoisuusstandardit ja niiden seurannan.

Rahoituksen vastapuoliriski

Yhtiön vastapuoliriskiä aiheuttavat vastapuolet ovat sijoittamiseen liittyvät vastapuolet, johdannaissopimusten vastapuolet ja pankkivastapuolet. Fingrid altistuu rahoitustoiminnassaan vastapuoliriskille sijoitusten ja johdannaissopimusten kautta. Yhtiö solmii johdannaissopimuksia tai sijoittaa varojaan sallittujen vastapuolikohtaisten euromääräisten riskilimiittien riskirajojen puitteissa. Ennen johdannaiskaupan aloittamista yhtiö solmii International Swap Dealers Associationin (ISDA) raamisopimuksen vastapuolen kanssa. Yhtiö ei ole vastaanottanut rahoitusvaroihin tai johdannaissopimuksiin liittyviä luottoriskiä vähentäviä vakuuksia. ISDA raamisopimuksissa on vastapuolikohtaisesti sovittu johdannaissopimusten eräännyttämisestä ja johdannaissopimuksiin perustuvien vastakkaisten velvoitteiden kuitaamisesta konkurssi- tai muussa vastaavassa maksukyvyttömyystilanteissa. Tilikauden aikana yhtiöllä ei aiheutunut tappiota rahoitusinstrumenttien vastapuoliriskeistä.

36. LIIKETOIMINNAN RAHAVIRTOJEN OIKAISUT, 1 000 €	2014	2013
Liiketoimet, joihin ei liity maksutapahtumaa		
Poistot	91 511	81 704
Käyttöomaisuuden myyntivoitot/-tappiot (-/+)	-991	-1 282
Osuus osakkuusyritysten tuloksista	-854	-709
Osakeanti Nord Pool Spot AS 30.8.2013		-360
Voitot/tappiot käypään arvoon tulosvaikutteisesti kirjattavien varojen ja velkojen arvostamisesta	-6 171	6 465
Yhteensä	83 495	85 818

37. LÄHIPIIRITAPAHTUMAT

Liiketoimet omistajien kanssa sisältää Suomen valtion kanssa tehdyt liiketoimet. Muun lähipiirin tapahtumina on käsitelty Suomen valtion yli 50 prosenttisesti omistavien yhteisöjen kanssa tehdyt liiketoimet.

Fingrid -konsernin lähipiiriin kuuluvat lisäksi osakkuusyritykset eSett Oy, Porvoon Alueverkko Oy ja Nord Pool Spot AS sekä ylin johto lähipiireineen. Ylin johto koostuu hallituksesta, toimitusjohtajasta ja johtoryhmästä.

Yhtiö ei ole lainannut varoja ylimmälle johdolle, eikä yhtiöllä ole liiketoimia ylimmän johdon kanssa. Fingrid Oyj on antanut Porvoon Alueverkko Oy:n puolesta 1,7 miljoonan euron vastatakauksen.

Liiketoimet lähipiirin kanssa tapahtuvat käyvin markkinahinnoin.

Ylimmän johdon työsuhte-etuudet, 1 000 €	2014	2013
Palkat ja muut lyhytaikaiset työsuhte-etuudet	1 438	1 582
Liiketoimet osakkuusyritysten kanssa, 1 000 €	2014	2013
Myynnit	7 211	7 824
Menonoikaisut		231
Ostot	41 894	42 505

26.2.2015

Saamiset	2 257	2 561
Velat	504	343

Lainasaamiset osakkuusyrityksiltä, 1 000 €	2014	2013
1.1.		
eSett Oy	1 600	
31.12.	1 600	

Fingrid on myöntänyt 8.12.2014 1,6 milj. euron suuruisen lainan eSett Oy:lle. Laina erääntyy 15.9.2021.

Liiketoimet omistajien kanssa, 1 000 €	2014	2013
Omistajat:		
Ostot	6 011	5 000
Velat	11	1
Muu lähipiiri:		
Myynnit	54 938	82 750
Ostot	83 788	50 489
Saamiset	1 842	8 602
Velat	4 466	5 359

Yleiset hankintaperiaatteet

Konsernissa noudatetaan kolmea vaihtoehtoista hankintatapaa tavaroita tai palveluita hankittaessa. Kun hankinnan arvo on alle 30 000 euroa, tehdään yleensä suullinen tarjouspyyntö sekä kirjallinen tilaus tai hankintasopimus. Kun hankinnan arvioitu arvo ylittää 30 000 euroa, mutta jää alle erityisalojen julkisiin hankintoihin sovellettavan kynnysarvon, hankinta kilpailutetaan kirjallista tarjouspyyntömenettelyä noudattaen. Kun Fingridiä koskevat julkisten hankintojen kynnysarvot ylittyvät (vuonna 2014 tavarat ja palvelut noin 414 000 euroa ja rakennusurakat 5 186 000 euroa), noudatetaan erityisalojen hankintalain mukaista hankintamenettelyä.

38. PÄÄSTÖOIKEUDET

Fingridille ei ole myönnetty maksuttomia päästöoikeuksia päästökauppakaudelle 2013 - 2020. Päästöoikeuksien käytöllä ei ollut tulosvaikutusta vuonna 2014.

	2014	2013
	tCO₂	tCO₂
Kaikki CO ₂ -päästöt yhteensä	10 993	5 566

39. TILINPÄÄTÖSPÄIVÄN JÄLKEISET TAPAHTUMAT

Konsernin johdolla ei ole tiedossa sellaisia olennaisia tilinpäätöspäivän jälkeisiä tapahtumia, jotka olisivat vaikuttaneet tilinpäätöslaskelmiin.

26.2.2015

2.2 Emoyhtiön tilinpäätös (FAS)

2.2.1 Emoyhtiön tuloslaskelma

	Liitetieto	1.1. - 31.12.2014 €	1.1. - 31.12.2013 €
LIIKEVAIHTO	2	559 376 009,70	529 973 491,76
Liiketoiminnan muut tuotot	3	4 619 211,39	3 710 950,69
Materiaalit ja palvelut	4	-256 537 114,99	-256 492 919,79
Henkilöstökulut	5	-24 992 709,21	-22 847 247,60
Poistot ja arvonalentumiset	6	-101 416 042,08	-91 301 518,24
Liiketoiminnan muut kulut	7, 8	-54 306 622,24	-51 305 879,61
LIIKEVOITTO		126 742 732,57	111 736 877,21
Rahoitustuotot ja -kulut	9	-25 495 979,84	-26 014 888,09
VOITTO ENNEN SATUNNAISIA ERIÄ		101 246 752,73	85 721 989,12
VOITTO ENNEN TILINPÄÄTÖSSIIRTOJA JA VEROJA		101 246 752,73	85 721 989,12
Tuloverot	10	-20 202 818,48	-20 872 258,31
TILIKAUDEN VOITTO		81 043 934,25	64 849 730,81

Liitetiedot muodostavat olennaisen osan tilinpäätöstä.

26.2.2015

2.2.2 Emoyhtiön tase

VASTAAVAA	Liitetieto	31.12.2014 €	31.12.2013 €
Aineettomat hyödykkeet			
Liikearvo	11	17 155 168,42	23 588 356,60
Muut pitkävaikutteiset menot	12	86 490 344,28	89 081 372,20
		103 645 512,70	112 669 728,80
Aineelliset hyödykkeet			
Maa- ja vesialueet	13	14 973 832,40	14 223 829,67
Rakennukset ja rakennelmat		156 458 575,61	142 018 523,70
Koneet ja kalusto		574 685 973,12	580 302 462,29
Voimajohdot		781 024 069,73	770 826 975,77
Muut aineelliset hyödykkeet		117 516,35	117 516,35
Ennakkomaksut ja keskeneräiset hankinnat		78 686 612,48	81 674 341,34
		1 605 946 579,69	1 589 163 649,12
Sijoitukset			
Osuudet saman konsernin yrityksissä	14	504 563,77	504 563,77
Osuudet omistusyhteisyhteisöissä		8 642 260,21	8 642 260,21
Muut osakkeet ja osuudet		1 416 588,74	1 378 426,50
		10 563 412,72	10 525 250,48
PYSYVÄT VASTAAVAT YHTEENSÄ		1 720 155 505,11	1 712 358 628,40
VAIHTUVAT VASTAAVAT			
Vaihto-omaisuus			
	15	12 842 932,89	11 397 077,70
Saamiset			
Pitkäaikaiset			
Lainasaamiset			
osakkuusyhteisöiltä	16	1 600 000,00	
Muut saamiset	16	990 560,83	4 312 577,55
		2 590 560,83	4 312 577,55
Lyhytaikaiset			
Myyntisaamiset		39 421 020,87	56 549 091,02
Saamiset saman konsernin yrityksiltä		141 170,90	64 418,89
Saamiset omistusyhteisyhteisöiltä	17	2 259 112,52	2 560 815,83
Muut saamiset		34 276,66	24 534,78
Siirtosaamiset	18, 19	14 536 143,11	18 225 075,59
		56 391 724,06	77 423 936,11
Rahoitusarvopaperit			
	20	116 267 973,20	194 354 841,08
Rahat ja pankkisaamiset			
	20	62 566 334,25	22 338 719,57
VAIHTUVAT VASTAAVAT YHTEENSÄ		250 659 525,23	309 827 152,01
VASTAAVAA YHTEENSÄ		1 970 815 030,34	2 022 185 780,41

Liitetiedot muodostavat olennaisen osan tilinpäätöstä.

26.2.2015

EMOYHTIÖN TASE

VASTATTAVAA	Liitetieto	31.12.2014	31.12.2013
		€	€
OMA PÄÄOMA	21		
Osakepääoma		55 922 485,55	55 922 485,55
Ylikurssirahasto		55 922 485,55	55 922 485,55
Edellisten tilikausien voitto		22 302 127,39	39 352 410,36
Tilikauden voitto		81 043 934,25	64 849 730,81
OMA PÄÄOMA YHTEENSÄ		215 191 032,74	216 047 112,27
TILINPÄÄTÖSSIIRTOJEN KERTYMÄ	22	448 896 757,27	448 896 757,27
PAKOLLISET VARAUKSET	29	1 685 046,78	1 734 746,78
VIERAS PÄÄOMA			
Pitkäaikainen			
Joukkovelkakirjalainat	23, 24	783 897 840,95	761 382 622,41
Lainat rahoituslaitoksilta		193 575 757,57	210 000 000,00
		977 473 598,52	971 382 622,41
Lyhytaikainen			
Joukkovelkakirjalainat	23	87 484 781,53	98 977 209,88
Lainat rahoituslaitoksilta		16 424 242,43	4 000 000,00
Tilauksista saadut ennakot		430 000,00	
Ostovelat		24 640 790,65	21 119 511,21
Velat saman konsernin yrityksille	25	387 959,31	533 547,16
Velat omistusyhteisyrityksille	26	504 191,00	342 810,97
Muut velat	27	164 923 505,33	227 566 502,63
Siirtovelat	28	32 773 124,78	31 584 959,83
		327 568 595,03	384 124 541,68
VIERAS PÄÄOMA YHTEENSÄ		1 305 042 193,55	1 355 507 164,09
VASTATTAVAA YHTEENSÄ		1 970 815 030,34	2 022 185 780,41

Liitetiedot muodostavat olennaisen osan tilinpäätöstä.

26.2.2015

2.2.3 Emoyhtiön rahan-
virtalaskelma

	Liitetieto	1.1.-31.12.2014 €	1.1.-31.12.2013 €
Liiketoiminnan rahavirrat:			
Tilikauden voitto	21	81 043 934,25	64 849 730,81
Oikaisut:			
Liiketoimet, joihin ei liity maksutapahtumaa	31	100 425 341,95	90 019 528,46
Korkokulut ja muut rahoituskulut		34 653 836,13	34 218 291,68
Korkotuotot		-8 773 603,99	-7 860 946,54
Osinkotuotot		-384 252,30	-342 457,05
Verot		20 202 818,48	20 872 258,31
Käyttöpääoman muutokset:			
Myynti- ja muiden saamisten muutos		20 324 217,04	3 901 777,84
Vaihto-omaisuuden muutos		-1 445 855,19	-954 462,55
Osto- ja muiden velkojen muutos		833 932,06	-3 347 245,17
Varausten muutos		-49 700,00	-134 200,00
Maksetut korot		-23 905 643,97	-23 277 403,45
Saadut korot		1 224 895,34	1 217 939,45
Maksetut verot	10	-19 659 013,72	-22 057 738,08
Liiketoiminnan nettorahavirta		204 490 906,08	157 105 073,71
Investointien rahavirrat:			
Investoinnit aineellisiin käyttöomaisuushyödykkeisiin	13	-125 334 844,08	-222 503 301,21
Investoinnit aineettomiin hyödykkeisiin	12	-4 170 608,56	-4 265 762,72
Investoinnit muihin sijoituksiin	14	-38 162,24	-2 203 012,49
Aineellisten käyttöomaisuushyödykkeiden myynti	13	1 389 481,60	3 980 000,00
Myönnetyt lainat		-1 600 000,00	0,00
Saadut osingot	9	384 252,30	342 457,05
Saadut avustukset		19 935 004,81	0,00
Investointien nettorahavirta		-109 434 876,17	-224 649 619,37
Rahoituksen rahavirrat:			
Lyhytaikaisten lainojen nostot		364 009 628,00	451 093 811,06
Lyhytaikaisten lainojen takaisinmaksut		-422 021 861,00	-324 530 424,31
Pitkäaikaisten lainojen nostot		110 000 000,00	77 546 059,30
Pitkäaikaisten lainojen takaisinmaksut		-103 003 036,33	-119 967 991,86
Maksetut osingot	21	-81 900 013,78	-13 147 589,64
Rahoituksen nettorahavirta		-132 915 283,11	70 993 864,55
Raha- ja rahoitusvarojen muutos		-37 859 253,20	3 449 318,89
Raha- ja rahoitusvarat tilikauden alussa		216 693 560,65	213 244 241,76
Raha- ja rahoitusvarat tilikauden lopussa	20	178 834 307,45	216 693 560,65

Liitetiedot muodostavat olennaisen osan tilinpäätöstä.

26.2.2015

2.2.4 Emoyhtiön tilinpäätöksen liitetiedot

1. TILINPÄÄTÖKSEN LAADINTAPERIAATTEET

Fingrid Oyj:n tilinpäätös on laadittu Suomen kirjanpitolain mukaisesti (Finnish Accounting Standards, FAS). Tilinpäätöksen erät on arvostettu alkuperäisen hankintamenon perusteella.

Ulkomaan valuutan määräiset erät

Ulkomaan valuutan määräiset kaupalliset tapahtumat ja rahoituserät kirjataan tapahtumapäivänä Euroopan keskuspankin keski-kurssiin. Korolliset velat ja saatavat ja niiden suojaukset arvostetaan tilinpäätöksessä Euroopan keskuspankin julkaisemaan tilinpäätöspäivän keski-kurssiin. Eräpäivänä korollisista veloista ja saatavista ja niitä vastaavista suojauksista aiheutuvat kurs-sierot kirjataan rahoitustuottoihin ja -kuluihin. Kaupallisen valuuttavirran suojaamiseen käytetyistä johdannaisista syntyvät kurs-sierot kirjataan oikaisemaan vastaavaa erää tuloslaskelmassa.

Korko- ja valuuttajohdannaiset

Koron- ja valuuttavaihtosopimuksia sekä valuuttatermiinejä ja korko-optioita on käytetty rahoitustoiminnan periaatteiden mukai-sesti Fingridin tase-erien korko- ja valuuttariskin sekä kaupallisten erien suojaamiseen. Johdannaisopimukset kirjataan samoja kirjanpidon kirjausperiaatteita noudattaen kuin erät, joita johdannaiset suojaavat. Koron- ja valuuttavaihtosopimusten ja korko-optioiden korkoerät jaksotetaan ja kirjataan tuloslaskelmaan korkotuottoihin ja -kuluihin. Korollista velkaa ja saatavia suojaavien valuuttatermiinien korko-osuus jaksotetaan niiden voimassaoloajalle ja kirjataan rahoitustuottoihin ja -kuluihin. Korko-optioista maksetut tai saadut preemiot jaksotetaan niiden suojausajanjaksolle.

Sähköjohdannaiset

Fingrid suojaa häviösähköhankintansa käyttämällä NASDAQ OMX Oslo ASA:n noteeraamia forward-tuotteita. Kauppaa voidaan käydä myös OTC-markkinoilla NASDAQ OMX Oslo ASA:n finanssituotteita vastaavilla tuotteilla. Näistä aiheutuvilla menoilla ja tuloilla oikaistaan häviösähköhankinnan ostoja tuloslaskelmassa sillä kaudella, johon niiden suojausvaikutus kohdistuu.

Tutkimus- ja kehitysmenot

Tutkimus- ja kehitysmenot käsitellään vuosikuluina.

Käyttöomaisuuden arvostus

Käyttöomaisuus aktivoidaan välittömään hankintamenuon. Suunnitelmapoistot lasketaan tasapoistoina käyttöomaisuuden talou-dellisen pitoajan perusteella. Tilivuoden aikana käyttöön otetun käyttöomaisuuden poistot lasketaan hyödykekohtaisesti käyt-töönottokuukausien mukaan.

Poistoajat ovat seuraavat:

Liikearvo	20 vuotta
Muut pitkävaikutteiset menot:	
Johtoalueiden käyttöoikeudet	30-40 vuotta
Muut käyttöoikeudet taloudellisen käyttöajan mukaan, enintään	10 vuotta
Ohjelmistot	3 vuotta
Rakennukset ja rakennelmat	
Sähköasemien rakennukset ja erilliset rakennukset	40 vuotta
Sähköasemien rakennelmat	30 vuotta
Kaasuturbiinivoimalaitosten rakennukset ja rakennelmat	20-40 vuotta
Erilliset rakennelmat	15 vuotta
Voimajohdot	
Voimajohdot 400 kV	40 vuotta
Tasasähköjohdot	40 vuotta
Voimajohdot 110-220 kV	30 vuotta
Kreosoottipylväät ja niiden hävittämiskustannukset*	30 vuotta
Voimajohtojen (400 kV) alumiinipylväät	10 vuotta
Valokuitu-ukkosjohtimet	10-20 vuotta
Koneet ja kalusto	
Sähköasemien koneet	10-30 vuotta
Kaasuturbiinivoimalaitokset	20 vuotta
Muut koneet ja kalusto	3-5 vuotta

* Hävittämiskustannukset on diskontattu nykyarvoon, joka on lisätty käyttöomaisuuden arvoon ja kirjattu pakollisena varauk-sena.

Liikearvon poistoaja on 20 vuotta, koska kantaverkkoliiketoiminta on luonteeltaan pitkäaikaista liiketoimintaa, jonka tuotot kerty-vät usean vuosikymmenen ajalta.

26.2.2015

Päästöoikeudet

Päästöoikeudet käsitellään kirjanpidossa Kirjanpitolautakunnan lausunnon 1767/2005 nettomenettelyn mukaisesti.

Vaihto-omaisuuden arvostus

Vaihto-omaisuus esitetään FIFO -periaatteen mukaisesti hankintameno, sitä alemman jälleenhankintahinnan tai todennäköisen myyntihinnan määräisenä.

Rahat, pankkisaamiset ja arvopaperit rahoitusomaisuudessa

Rahat ja pankkisaamiset sisältävät käteiset varat ja pankkitilit. Rahoitusarvopaperit ovat sijoitus- ja yritystodistuksia, sekä sijoituksia lyhyen koron rahastoihin. Markkinanoteeratut arvopaperit ja niihin rinnastettavat varat arvostetaan alkuperäiseen hankintahintaan tai sitä alemmaan todennäköiseen luovutushintaan.

Korolliset velat

Pitkäaikaiset korolliset velat muodostuvat rahoituslaitoslainoista ja kansainvälisen joukkovelkakirjalainaohjelman alla liikkeeseen lasketuista velkakirjoista. Lyhytaikaiset korolliset velat koostuvat kotimaisen ja kansainvälisen yritystodistusohjelman alla liikkeeseen lasketuista yritystodistuksista sekä pitkäaikaisten lainojen ja joukkovelkakirjalainojen lyhytaikaisesta osuudesta. Velkaohjelmien puitteissa liikkeeseen lasketut velkakirjat ovat sekä euro- että ulkomaan valuutan määräisiä. Fingridillä on sekä kiinteä- että vaihtuvakorkoista velkaa ja velkakirjoja, joissa on korkorakennelmia. Korke jaksotetaan velan laina-ajalle. Velkakirjan mahdollinen yli- tai alihinta jaksotetaan kyseisen velkakirjan laina-ajalle. Valmiusluottojen järjestelypalkkiot kirjataan pääsääntöisesti heti kuluksi ja luotonvarausprovisiot kirjataan kuluksi sopimusajalle.

Rahoitusriskien hallinta

Rahoitusriskien hallinnassa noudatettavat periaatteet on esitetty konsernin liitetiedoissa kohdassa 35.

Tuloverot

Veroihin kirjataan tilikauden tulosta vastaava suoriteperusteinen vero sekä aikaisempien tilikausien verojen oikaisut.

Laskennalliset verot

Laskennallisia verosaamisia ja -velkoja ei kirjata tuloslaskelmaan tai taseeseen. Niitä koskevat tiedot esitetään liitetiedoissa.

2. LIIKEVAIHTO TOIMIALOITTAIN

Fingrid Oyj:n liiketoiminta on kokonaisuudessaan järjestelmävastuullista kantaverkkoliiketoimintaa, minkä johdosta liikevaihdon jakoa toimialoittain ei ole.

LIIKEVAIHTO, 1 000 €	2014	2013
Kantaverkkotulot	326 327	321 029
Tasesähkön myynti	150 734	158 522
Rajasiirto	9 401	13 225
Läpisiirtotuotot	12 157	8 301
Tehoreservi		
Estlink pullonkaulatulot	2 388	3 701
Pohjoismaiset pullonkaulatulot	48 857	18 594
Tehoreservipalvelutuotot	184	261
Alkuperätakuupalvelutuotot	210	
Muu liikevaihto	9 117	6 341
Yhteensä	559 376	529 973

3. LIIKETOIMINNAN MUUT TUOTOT, 1 000 €

	2014	2013
Vuokratuotot	1 267	1 620
Käyttöomaisuuden myyntivoitot	1 048	1 458
Saadut avustukset	200	215
Muut tuotot	2 105	418
Yhteensä	4 619	3 711

4. MATERIAALIT JA PALVELUT, 1 000 €

	2014	2013
Ostot tilikauden aikana	178 378	183 722
Häviösähköhankinnat	65 754	58 304

26.2.2015

Varastojen muutos, lisäys (-) tai vähennys (+)	-1 446	-954
Aineet ja tarvikkeet	242 687	241 072
Verkkopalvelumaksut	58	46
Muut ulkopuoliset palvelut	13 792	15 375
Palvelut	13 850	15 421
Yhteensä	256 537	256 493

5. HENKILÖSTÖKULUT, 1 000 €	2014	2013
Palkat ja palkkiot	20 460	18 995
Eläkekulut	3 462	2 902
Muut henkilösivukulut	1 071	950
Yhteensä	24 993	22 847

Hallituksen jäsenten ja toimitusjohtajan palkat ja palkkiot	481	474
--	------------	------------

Helena Walldén, puheenjohtaja (3.5.2011 alkaen)	42	42
Juha Majanen, varapuheenjohtaja (22.3.2012 alkaen)	28	26
Sirpa Ojala, hallituksen jäsen (22.3.2012 alkaen)	22	22
Esko Torsti, hallituksen jäsen (22.3.2012 alkaen)	23	23
Juhani Järvi, hallituksen jäsen (6.6.2014 alkaen)	13	
Esko Raunio, hallituksen jäsen (3.5.2011 alkaen)		7
Matti Rusanen, hallituksen jäsen (27.5.2013 alkaen, hallituksen varajäsen 22.3.2012- 27.5.2013)	11	15
Timo Ritonummi, hallituksen varajäsen (3.5.2001 alkaen)	1	3
Marja Hanski, hallituksen varajäsen (3.5.2011 alkaen)	2	3
Niko Ijäs, hallituksen varajäsen (22.3.2012 alkaen)	1	3
Jari Eklund, hallituksen varajäsen (3.5.2011 alkaen)		1
Ari Hakala, hallituksen varajäsen (27.5.2013 alkaen)	1	2
Katja Salovaara, hallituksen varajäsen (27.5.2013 alkaen)	1	2

Jukka Ruusunen, toimitusjohtaja	333	327
---------------------------------	-----	-----

Yhtiön palveluksessa toimihenkilöitä tilikauden aikana:

Henkilöstö keskimäärin	305	277
Henkilöstö vuoden lopussa	313	287

6. SUUNNITELMAN MUKAISET POISTOT, 1 000 €	2014	2013
--	-------------	-------------

Liikearvo	6 433	6 433
Muut pitkävaikutteiset menot	6 762	6 156
Rakennukset ja rakennelmat	6 657	5 713
Koneet ja kalusto	45 623	39 697
Voimajohdot	35 941	33 302
Yhteensä*	101 416	91 302

* sähköverkon poistot (liitetiedot 12 ja 13)	92 004	81 877
--	--------	--------

7. LIIKETOIMINNAN MUUT KULUT, 1 000 €	2014	2013
--	-------------	-------------

Vieraat urakat, työsuoritukset ym.	45 737	40 190
Verkkovuokrat	226	231
Muut vuokratulot	2 372	5 943
Muut kulut	5 972	4 942
Yhteensä	54 307	51 306

26.2.2015

8. TILINTARKASTUSYHTEISÖN PALKKIOT, 1 000 €	2014	2013
Tilintarkastuspalkkiot	50	51
Muut palkkiot	150	97
Yhteensä	200	148

9. RAHOITUSTUOTOT JA -KULUT, 1 000 €	2014	2013
Osinkotuotot saman konsernin yrityksiltä	38	36
Osinkotuotot muilta	346	306
Korko- ja muut rahoitustuotot muilta	8 774	7 861
	9 158	8 203
Korko- ja muut rahoituskulut saman konsernin yrityksille	-2	-1
Korko- ja muut rahoituskulut muille	-34 652	-34 217
	-34 654	-34 218
Yhteensä	-25 496	-26 015

10. TULOVEROT, 1 000 €	2014	2013
Tuloverot tilikaudelta	20 203	20 872
Yhteensä	20 203	20 872

Yhtiö maksaa vuoden 2014 tuloverot vallitsevan verokannan mukaan sellaise-
naan, ilman verosuunnittelua.

Laskennalliset verovelat ja -saamiset, 1 000 €

Laskennalliset verosaamiset		
Väliaikaisista eroista	337	347
	337	347
Laskennalliset verovelat		
Väliaikaisista eroista	269	283
Tilinpäätössiirroista	89 779	89 779
	90 049	90 063
Yhteensä	89 712	89 716

11. LIIKEARVO, 1 000 €	2014	2013
Hankintameno 1.1.	128 664	128 664
Hankintameno 31.12.	128 664	128 664
Kertyneet suunnitelman mukaiset poistot 1.1.	-105 075	-98 642
Suunnitelman mukaiset poistot 1.1. - 31.12.	-6 433	-6 433
Kirjanpitoarvo 31.12.	17 155	23 588
Kertynyt poistoero 1.1.	-23 588	-30 022
Poistoeron lisäys 1.1. - 31.12.		
Poistoeron vähennys 1.1. - 31.12.	6 433	6 433
Kokonais- ja suunnitelmapoistojen kertynyt erotus 31.12.	-17 155	-23 588

12. MUUT PITKÄVAIKUTTEISET MENOT, 1 000 €	2014	2013
Hankintameno 1.1.	176 287	172 021
Lisäykset 1.1. - 31.12.	4 208	4 810

26.2.2015

Vähennykset 1.1. - 31.12.	-280	-544
Hankintameno 31.12.	180 215	176 287
Kertyneet suunnitelman mukaiset poistot 1.1.	-87 205	-81 049
Vähennysten suunnitelman mukaiset poistot 1.1. - 31.12.	243	
Suunnitelman mukaiset poistot 1.1. - 31.12.	-6 762	-6 156
Kirjanpitoarvo 31.12.*	86 490	89 081
Kertynyt poistoero 1.1.	-56 073	-57 111
Poistoeron lisäys 1.1. - 31.12.	-8 277	-5 525
Poistoeron vähennys 1.1. - 31.12.	6 996	6 563
Kokonais- ja suunnitelmapoistojen kertynyt erotus 31.12.	-57 354	-56 073
*Sähköverkon nettoinvestoinnit, 1 000 €	2014	2013
Kirjanpitoarvo 31.12.	80 742	82 295
Kirjanpitoarvo 1.1.	-82 295	-83 901
Suunnitelman mukaiset poistot 1.1. - 31.12.	5 494	4 839
Vähennykset 1.1. - 31.12.	37	544
Yhteensä	3 979	3 776
13. AINEELLISET HYÖDYKKEET, 1 000 €	2014	2013
Maa- ja vesialueet		
Hankintameno 1.1.	14 224	13 933
Lisäykset 1.1. - 31.12.	750	291
Hankintameno 31.12.	14 974	14 224
Rakennukset ja rakennelmat		
Hankintameno 1.1.	179 553	158 161
Lisäykset 1.1. - 31.12.	21 097	21 392
Hankintameno 31.12.	200 650	179 553
Kertyneet suunnitelman mukaiset poistot 1.1.	-37 534	-31 821
Suunnitelman mukaiset poistot 1.1. - 31.12.	-6 657	-5 713
Kirjanpitoarvo 31.12.	156 459	142 019
Kertynyt poistoero 1.1.	-12 330	-11 417
Poistoeron lisäys 1.1. - 31.12.	-7 917	-6 626
Poistoeron vähennys 1.1. - 31.12.	6 657	5 713
Kokonais- ja suunnitelmapoistojen kertynyt erotus 31.12.	-13 590	-12 330
Koneet ja kalusto		
Hankintameno 1.1.	951 646	856 645
Lisäykset 1.1. - 31.12.	40 012	95 236
Vähennykset 1.1. - 31.12.	-13	-235
Hankintameno 31.12.	991 645	951 646
Kertyneet suunnitelman mukaiset poistot 1.1.	-371 343	-331 646
Vähennysten suunnitelman mukaiset poistot 1.1. - 31.12.	8	
Suunnitelman mukaiset poistot 1.1. - 31.12.	-45 623	-39 697
Kirjanpitoarvo 31.12.	574 686	580 302
Kertynyt poistoero 1.1.	-105 227	-107 676
Poistoeron lisäys 1.1. - 31.12.	-128 771	-37 424
Poistoeron vähennys 1.1. - 31.12.	45 626	39 873
Kokonais- ja suunnitelmapoistojen kertynyt erotus 31.12.	-188 372	-105 227
Voimajohdot		
Hankintameno 1.1.	1 151 345	1 013 374
Lisäykset 1.1. - 31.12.	46 437	139 890
Vähennykset 1.1. - 31.12.	-693	-1 919
Hankintameno 31.12.	1 197 089	1 151 345
Kertyneet suunnitelman mukaiset poistot 1.1.	-380 518	-347 216
Vähennysten suunnitelman mukaiset poistot 1.1. - 31.12.	394	

26.2.2015

Suunnitelman mukaiset poistot 1.1. - 31.12.	-35 941	-33 302
Kirjanpitoarvo 31.12.	781 024	770 827
Kertynyt poistoero 1.1.	-251 679	-242 671
Poistoeron lisäys 1.1. - 31.12.	-141 954	-42 310
Poistoeron vähennys 1.1. - 31.12.	35 958	33 302
Kokonais- ja suunnitelmapoistojen kertynyt erotus 31.12.	-357 675	-251 679
Muut aineelliset hyödykkeet		
Hankintameno 1.1.	118	118
Hankintameno 31.12.	118	118
Ennakkomaksut ja keskeneräiset hankinnat		
Hankintameno 1.1.	81 674	120 174
Lisäykset 1.1. - 31.12.	-2 874	-38 500
Vähennykset 1.1. - 31.12.	-114	
Hankintameno 31.12.	78 687	81 674
Yhteensä*	1 605 947	1 589 164
* Sähköverkon nettoinvestoinnit, 1 000 €		
	2014	2013
Kirjanpitoarvo 31.12.	1 598 045	1 580 737
Kirjanpitoarvo 1.1.	-1 580 737	-1 442 711
Suunnitelman mukaiset poistot 1.1. - 31.12.	86 509	77 039
Vähennykset 1.1. - 31.12.	304	2 698
Yhteensä	104 121	217 763

Fingridin varavoimailaitokset sisältyvät sähköverkon käyttöomaisuuteen 1.1.2012 alkaen kolmannen valvontajakson mukaisesti.

14. SIJOITUKSET, 1 000 €	2014	2013
Osuudet saman konsernin yrityksissä		
Hankintameno 1.1.	505	505
Hankintameno 31.12.	505	505
Osuudet omistusyhteisyriksissä		
Hankintameno 1.1.	8 642	6 641
Lisäykset 1.1. - 31.12.		2 001
Hankintameno 31.12.	8 642	8 642
Muut osakkeet ja osuudet		
Hankintameno 1.1.	1 378	1 176
Lisäykset 1.1. - 31.12.	95	202
Vähennykset 1.1. - 31.12.	-57	
Hankintameno 31.12.	1 417	1 378
Yhteensä	10 563	10 525

15. VAIHTO-OMAIUUUS, 1 000 €	2014	2013
Aineet ja tarvikkeet 31.12.	12 604	11 363
Keskeneräiset työt	239	34
Yhteensä	12 843	11 397

16. PITKÄAIKAISET SAAMISET, 1 000 €	2014	2013
Lainasaamiset osakkuusyriksiltä	1 600	
Vakuusrahassto Nasdaq OMX, pantattu tili	794	813
Vakuustili Nasdaq OMX	197	3 500

26.2.2015

Yhteensä	2 591	4 313	
17. SAAMISET OMISTUSYHTEYSYRITYKSISSÄ, 1 000 €			
Lyhytaikaiset:			
Myyntisaamiset	2 257	2 561	
Korkosaamiset	2		
Yhteensä	2 259	2 561	
18. SIIRTOSAAMISET, 1 000 €			
Korot ja muut rahoituserät	8 170	12 201	
Myynnin ja ostojen jaksotukset	6 179	5 834	
Muut siirtosaamiset	188	190	
Yhteensä	14 536	18 225	
19. SIIRTOSAAMISIIN SISÄLTYVÄT, KULUKSI KIRJAA- MATTOMAT MENOT JA PÄÄOMA-ALENNUKSET LAINO- JEN LIIKKEESEEN LASKEMISESTA, 1 000 €			
Pääoma-alennukset	1 963	2 361	
20. RAHAVARAT, 1 000 €			
Sijoitustodistukset		39 971	
Yritystodistukset	87 268	134 384	
Lyhyen koron rahastot	29 000	20 000	
	116 268	194 355	
Rahavarat ja pankkisaamiset	62 278	22 050	
Pantatut tilit	289	289	
	62 566	22 339	
Yhteensä	178 834	216 694	
21. OMA PÄÄOMA, 1 000 €			
Osakepääoma 1.1.	55 922	55 922	
Osakepääoma 31.12.	55 922	55 922	
Ylikurssirahasto 1.1.	55 922	55 922	
Ylikurssirahasto 31.12.	55 922	55 922	
Voitto edellisiltä tilikausilta 1.1.	104 202	52 500	
Osingonjako	-81 900	-13 148	
Voitto edellisiltä vuosilta 31.12.	22 302	39 352	
Tilikauden voitto	81 044	64 850	
Oma pääoma 31.12.	215 191	216 047	
Omasta pääomasta jakokelpoisia varoja	103 346	104 202	
Osakemäärä, kpl	Osake- sarja A	Osake- sarja B	Yhteensä
1.1.2014	2 078	1 247	3 325
31.12.2014	2 078	1 247	3 325

26.2.2015

A-sarjan osake oikeuttaa yhtiökokouksessa äänestämään kolmella äänellä ja B-sarjan osake yhdellä äänellä. Valittaessa hallituksen jäseniä jokainen A-sarjan osake oikeuttaa äänestämään yhtiökokouksessa kymmenellä äänellä ja jokainen B-sarjan osake yhdellä äänellä.

B-sarjan osakkeet tuottavat oikeuden saada ennen A-sarjan osakkeita voitonjakoon käytettävissä olevista varoista jäljempänä määritelty vuotuinen osinko. Ellei vuotuista osinkoa voida jakaa osakkeille jonakin vuonna, osakkeet tuottavat oikeuden saada jakamatta jäänyt määrä myöhemmin vuosina voitonjakoon käytettävissä olevista varoista, kuitenkin siten, että B-sarjan osakkeet tuottavat oikeuden saada vuotuinen osinko ja jakamatta jäänyt määrä ennen A-sarjan osakkeita. B-sarjan osakkeilla ei ole oikeutta saada muuta osinkoa.

Yhtiökokous päättää osingon maksusta.

Kulloinkin jaettavaksi päätetystä osingosta jaetaan A-sarjan kaikille osakkeille kahdeksankymmentäkaksi (82) prosenttia ja B-sarjan kaikille osakkeille kahdeksantoista (18) prosenttia kuitenkin siten, että B-sarjan osakkeille jaetaan ensin kultakin tilikaudelta jaettavaksi päätetystä osingosta kaksikymmentä (20) miljoonaa euroa. Ellei edellä mainittua kahdenkymmenen (20) miljoonan euron suuruisia tilikausittaisia vähimmäismääriä jaeta (kokonaan tai osittain) B-sarjan osakkeille jonakin tilikautena, B-sarjan osakkeet tuottavat oikeuden saada kyseinen jakamatta jäänyt vähimmäismäärä (tai tällaisten jakamatta jääneiden tilikausittaisen vähimmäismäärien kumulatiivinen kertymä) seuraavan osingonjaon, maksettavien mahdollisten jako-osuuksien tai muun varojenjaon yhteydessä ennen muuta osinkoa, jako-osuutta tai varojenjakoa kunnes jakamatta jäänyt vähimmäismäärä on kokonaisuudessaan tullut jaetuksi B-sarjan osakkeille.

Määräysvallattomia osuuksia ei ole.

22. TILINPÄÄTÖSSIIRTOJEN KERTYMÄ, 1 000 €

	2014	2013
Kertynyt poistoero suunnitelman mukaisista ja verotuksessa tehtyjen poistojen erotuksesta	448 897	448 897

23. JOUKKOVELKAKIRJALAINAT, 1 000 €

	2014	2013
Valuutta		
Nimellisarvo		
Eräpäivä		
Korko		
EUR	24 000	24 000
	02.07.2014	vaihtuvakorkoinen
EUR	18 000	18 000
	11.11.2014	vaihtuvakorkoinen
EUR	8 000	8 000
	11.11.2014	vaihtuvakorkoinen
EUR	10 000	10 000
	20.11.2014	3,26 %
EUR	20 000	20 000
	11.04.2017	vaihtuvakorkoinen
EUR	25 000	25 000
	11.04.2017	vaihtuvakorkoinen
EUR	30 000	30 000
	15.06.2017	3,07 %
EUR	30 000	30 000
	11.09.2023	2,71 %
EUR	300 000	298 718
	03.04.2024	3,50 %
EUR	25 000	25 000
	27.03.2028	2,71 %
EUR	10 000	10 000
	12.09.2028	3,27 %
EUR	80 000	80 000
	24.04.2029	2,95 %
EUR	30 000	30 000
	30.05.2029	2,89 %
	548 718	498 603
JPY	3 000 000	20 657
	20.04.2015	1,45 %
JPY	500 000	3 443
	22.06.2017	1,28 %
	24 100	24 185
NOK	170 000	20 328
	19.11.2014	4,68 %
NOK	200 000	22 119
	17.10.2016	5,15 %
NOK	200 000	22 119
	11.04.2017	5,16 %
NOK	200 000	22 119
	10.11.2017	5,12 %
NOK	200 000	22 119
	12.11.2019	5,37 %
NOK	200 000	11 060
	16.09.2025	4,31 %
	99 536	127 945
SEK	175 000	19 754
	04.04.2014	4,30 %
SEK	300 000	31 939
	15.06.2015	3,20 %
SEK	100 000	10 646
	17.06.2015	3,10 %
SEK	220 000	24 022
	01.12.2015	korkorakennelma
SEK	100 000	10 646
	15.01.2016	3,3 %

26.2.2015

SEK	500 000	18.10.2016	vaihtuvakorkoinen	53 175	56 439
SEK	500 000	18.10.2016	3,50 %	53 231	56 358
				183 659	214 644
Joukkovelkakirjalainat, pitkäaikaiset yhteensä				768 749	762 295
Joukkovelkakirjalainat, lyhytaikaiset yhteensä				87 263	103 081
Yhteensä				856 012	865 376

24. VELAT, JOTKA ERÄÄNTYVÄT VIIDEN VUODEN TAI SITÄ PIDEMMÄN AJAN KULUTTUA, 1 000 €

	2014	2013
Joukkovelkakirjalainat	484 778	399 475
Lainat rahoituslaitoksilta	107 879	129 541
Yhteensä	592 656	529 016

25. VELAT SAMAN KONSERNIN YRITYKSILLE, 1 000 €

	2014	2013
Lyhytaikaiset:		
Muut velat	388	534
Yhteensä	388	534

26. VELAT OMISTUSYHTEYSYRITYKSILLE, 1 000 €

	2014	2013
Lyhytaikaiset:		
Ostovelat	504	343
Yhteensä	504	343

27. MUUT VELAT, 1 000 €

	2014	2013
Lyhytaikaiset:		
Muut lainat / Yritystodistukset (kansainväliset ja kotimaiset)	156 158	215 479
Arvonlisäverovelat	5 304	8 895
Sähköverovelka	2 866	2 624
Muut velat	595	568
Yhteensä	164 924	227 567

28. SIIRTOVELAT, 1 000 €

	2014	2013
Lyhytaikaiset:		
Korot ja muut rahoituserät	15 911	15 313
Palkat ja henkilösivukulut	3 590	4 069
Myynnin ja ostojen jaksotukset	10 188	9 663
Muut siirtovelat	3 084	2 540
Yhteensä	32 773	31 585

29. PAKOLLISET VARAUKSET, 1 000 €

	2014	2013
Kreosootti- ja suolakyllästeiset puupylväät, hävittämiskustannukset	1 685	1 735
Yhteensä	1 685	1 735

26.2.2015

30. VAKUUKSET JA VASTUUSITOUMUKSET, 1 000 €	2014	2013
Vuokravastuut		
Tulevan vuoden maksut	2 456	2 220
Myöhemmin	24 593	25 292
	27 048	27 512
Käyttöoikeussopimukset		
Tulevan vuoden maksut	9 905	7 786
Myöhemmin	89 983	97 928
	97 888	105 714
Annetut pantit		
Tilipanttaus, kiinteistövuokrasopimuksen vakuudeksi	9	9
Tilipanttaus, tulliluoton vakuudeksi	280	280
Tilipanttaus, sähkön pörssikaupan vakuudeksi	991	4 313
	1 279	4 601
Muut taloudelliset vastuut		
Osakkuusyhtiön puolesta annettu vastatakaus	1 700	1 700
Vuokravakuus, takaus	38	38
Tuleva vuosi	355	565
Myöhemmin	815	1 170
	2 907	3 473
31. LIIKETOIMINNAN RAHAVIRTOJEN OIKAISUT, 1 000 €	2014	2013
Liiketoimet, joihin ei liity maksutapahtumaa		
Poistot	101 416	91 302
Käyttöomaisuuden myyntivoitot/-tappiot (-/+)	-991	-1 282
Yhteensä	100 425	90 020

32. OIKEUDENKÄYNNIT JA VIRANOMAISMENETTELYT

Energiavirasto päätti 14.3.2014, että Fingrid täyttää sähkömarkkinalain 32§:n vaatimukset kantaverkonhaltijan riippumattomuudesta edellyttäen, että Imatran Seudun Sähkö Oy luopuu määräysvallan ja oikeuksien käytöstä Fingrid Oyj:ssä.

Fingrid valitti markkinaoikeuteen Energiaviraston päätöksestä 23.11.2011 Dnro 831/430/2011 - Verkonhaltijan verkkotoiminnan tuoton ja siirtopalvelusta perittävien maksujen määrittämistä koskevien menetelmien vahvistaminen 1.1.2012 alkavalle ja 31.12.2015 päättyvälle valvontajaksolle. Markkinaoikeus hylkäsi Fingridin valituksen 21.12.2012. Fingrid on valittanut markkinaoikeuden päätöksestä korkeimpaan hallinto-oikeuteen.

Muilta osin vireillä ei ole Fingridin toimintaan oleellisesti vaikuttavia oikeudenkäyntejä tai virainomaismenettelyjä.

33. SÄHKÖMARKKINALAIN MUKAINEN LIIKETOIMINTOJEN ERIYTTÄMINEN

Tase- ja säätösähkö

Jokainen sähkömarkkinatoimija on velvollinen huolehtimaan sähkötaseensa tasapainottamisesta joko sopimalla siitä Fingridin kanssa tai jonkun muun toimijan kanssa. Fingrid ostaa ja myy tasesähköä tasapainottaakseen sähkömarkkinatoimijan (tasevastaavan) tunnitaisen sähkötaseen. Tasesähkökauppa ja tasesähkön hinnoittelu perustuvat tasepalvelusopimukseen, jonka ehdot ovat yhtäläiset ja julkiset.

Fingrid huolehtii maan hetkellisen tehotasapainon ylläpidosta ostamalla ja myymällä säätösähköä Suomessa. Tasevastaavat voivat osallistua pohjoismaiseen säätösähkömarkkinaan jättämällä tarjouksia käytössään olevasta kapasiteetista. Säätösähkömarkkinoille osallistumisen ehdot ja säätösähkön hinnoittelu perustuvat tasepalvelusopimukseen.

26.2.2015

Tasevastuun hoito

Energiaviraston päätöksen mukaan Fingrid Oyj:n tulee eriyttää valtakunnallisen tasevastuun hoitoon liittyvä toiminta muusta liike-toiminnasta sähkömarkkinalain 12 luvun mukaisesti.

Tasevastuuyksikön tuloslaskelman eriyttäminen on toteutettu sisäisen laskennan avulla seuraavasti:

Tuotot	suoraan
Erilliskustannukset	suoraan
Tuotannolliset kustannukset	aiheuttamisperiaatteella
Hallinnolliset kustannukset	aiheuttamisperiaatteella
Poistot	aiheuttamisperiaatteella Fingrid Oyj:n poistokäytännön mukaan
Rahoitustuotot ja -kulut	laskennallisen velan perusteella
Tuloverot	laskennallisesti tuloksesta

Henkilökunnan lukumäärä keskimäärin vuoden 2014 aikana oli 18 (17). Liikevoitto oli 1 (0) prosenttia liikevaihdosta.

TASEVASTUUN HOITO, ERIYTETTY TULOSLASKELMA	1.1.-31.12.2014 1 000 €	1.1.-31.12.2013 1 000 €
LIIVEVAIHTO*	169 933	169 143
Liiketoiminnan muut tuotot	203	0
Materiaalit ja palvelut*	-165 476	-165 041
Henkilöstökulut	-1 761	-1 581
Poistot ja arvonalentumiset	-359	-442
Liiketoiminnan muut kulut	-1 389	-2 151
LIIVEVOITTO	1 151	-72
Rahoitustuotot ja kulut	2	
VOITTO/TAPPIO ENNEN TILINPÄÄTÖSSIIRTOJA JA VEROJA	1 153	-72
Tilinpäätössiirrot	-208	-272
Tuloverot	0	
TILIKAUDEN VOITTO/TAPPIO	945	-344

* Liikevaihto sisältää tasesähkön myyntiä 11,9 (12,2) miljoonaa euroa sekä materiaalit ja palvelut sisältävät ostoa 10,9 (7,7) miljoonaa euroa tasevastaava Fingrid Oyj:lle.

TASEVASTUUN HOITO, ERIYTETTY TASE VASTAAVAA	31.12.2014 1 000 €	31.12.2013 1 000 €
PYSYVÄT VASTAAVAT		
Aineettomat hyödykkeet		
Muut pitkävaikutteiset menot	442	476
Aineelliset hyödykkeet		
Koneet ja kalusto	375	539
	375	539
Sijoitukset		
Osuudet omistusyhteisyrietyksissä	2 001	2001
PYSYVÄT VASTAAVAT YHTEENSÄ	2 817	3 016

26.2.2015

VAIHTUVAT VASTAAVAT**Pitkäaikaiset saamiset**

Saamiset omistusyhteisyryyksiltä 1 600

Lyhytaikaiset saamiset

Myyntisaamiset	24 109	26 541
Saamiset saman konsernin yrityksiltä	7 191	3 358
Saamiset omistusyhteisyryyksiltä	353	
Muut saamiset	2 050	1 061
	33 703	30 960

Rahat ja pankkisaamiset 1 1

VAIHTUVAT VASTAAVAT YHTEENSÄ 35 304 30 961**VASTAAVAA YHTEENSÄ 38 121 33 977**

VASTATTAVAA	31.12.2014	31.12.2013
	1 000 €	1 000 €

OMA PÄÄOMA

Osakepääoma	32	32
Ylikurssirahasto	286	286
Edellisten tilikausien voitto	7 348	7 692
Tilikauden voitto	945	-344

OMA PÄÄOMA YHTEENSÄ 8 610 7 665**TILINPÄÄTÖSSIIRTOJEN KERTYMÄ -524 -460****VIERAS PÄÄOMA****Lyhytaikainen vieras pääoma**

ostovelat	29 028	25 878
Velat saman konsernin yrityksille	1 007	894
	30 035	26 772

VIERAS PÄÄOMA YHTEENSÄ 30 035 26 772**VASTATTAVAA YHTEENSÄ 38 121 33 977****Tiedonvaihdon kehittäminen**

Fingridillä on sähkömarkkinalaissa säädetty tehtävä kehittää sähkökaupan ja taseselvityksen edellyttämää tiedonvaihtoa. Fingridin tiedonvaihtopalvelut ovat osa sähkömarkkinoiden tiedonvaihtoympäristöä. Tehokkaan ja oikeellisen tiedonvaihdon kehittämiseksi Fingrid tekee tiivistä yhteistyötä mm. sähkömarkkinatoimijoiden, etujärjestöjen, palveluntarjoajien, valvojan viranomaisen, lainsäätäjän, kansallisten ja kansainvälisten sanomaliikennettä kehittävien organisaatioiden sekä muiden kantaverkkoyhtiöiden kanssa.

Energjaviraston päätöksen mukaan Fingrid Oyj:n tulee eriyttää tiedonvaihdon kehittämiseen liittyvä toiminta muusta liiketoiminnasta sähkömarkkinalain 12 luvun mukaisesti.

TIEDONVAIHDON KEHITTÄMINEN, ERIYTETTY TULOSLASKELMA	1.1.-31.12.2014
	1 000 €

LIIKEVAIHTO	5
--------------------	----------

Henkilöstökulut	-245
-----------------	------

Liiketoiminnan muut kulut	-682
---------------------------	------

26.2.2015

LIIKEVOITTO	-922
VOITTO/TAPPIO ENNEN TILINPÄÄTÖSSIIRTOA JA VEROJA	-922
Tuloverot	184
TILIKAUDEN VOITTO/TAPPIO	-738
TIEDONVAIHDON KEHITTÄMINEN, ERIYTETTY TASE	
	31.12.2014
	1 000 €
VAIHTUVAT VASTAAVAT	
Myyntisaamiset	5
Muut saamiset	211
	216
VAIHTUVAT VASTAAVAT YHTEENSÄ	216
VASTAAVAA YHTEENSÄ	216
VASTATTAVAA	
OMA PÄÄOMA	
Osakepääoma	3
Tilikauden voitto	-738
OMA PÄÄOMA YHTEENSÄ	-735
VIERAS PÄÄOMA	-735
Lyhytaikainen vieras pääoma	
Ostovelat	137
Velat saman konsernin yrityksille	814
	951
VIERAS PÄÄOMA YHTEENSÄ	951
VASTATTAVAA YHTEENSÄ	216

Kantaverkkotoiminta

Kantaverkkotoimintaan on katsottu kuuluvan Fingrid Oyj:n koko liiketoiminta, mukaan luettuna järjestelmävastuu, joka sisältää tasevastuun.

Edellä mainitulla perusteella Fingrid Oyj:n tilinpäätös vastaa kantaverkkotoiminnan tilinpäätöstä.

34. SÄHKÖVERKKOTOIMINNAN TUNNUSLUVUT		
	2014	2013
Sähköverkkotoiminnan sijoitetun pääoman tuotto %	7,4	6,7
Sijoitetun pääoman tuotto, %	$= \frac{\text{tulos ennen satunnaisia eriä + korko- ja muut rahoituskulut + sähköverkon leasingmaksujen ja vuokrien korko-osuudet}}{\text{taseen loppusumma - korottomat velat + sähköverkkoon liittyvät leasing- ja vuokravastuut (keskimäärin vuoden aikana)}} \times 100$	

35. PÄÄSTÖOIKEUDET

Fingridille ei ole myönnetty maksuttomia päästöoikeuksia päästäkauppaudelle 2013 - 2020. Päästöoikeuksien käytöllä ei ollut tulosvaikutusta vuonna 2014.

	2014	2013
	tCO₂	tCO₂
Kaikki CO ₂ -päästöt yhteensä	10 993	5 566

26.2.2015

3. TOIMINTAKERTOMUKSEN JA TILINPÄÄTÖKSEN ALLEKIRJOITUKSET

Helsingissä 25. helmikuuta 2015

Helena Walldén
puheenjohtaja

Juha Majanen
varapuheenjohtaja

Sirpa Ojala

Juhani Järvi

Esko Torsti

Jukka Ruusunen
toimitusjohtaja

Tilinpäätösmerkintä

Suoritetusta tilintarkastuksesta on tänään annettu kertomus.

Helsingissä 25. helmikuuta 2015

PricewaterhouseCoopers Oy
KHT-yhteisö

Jouko Malinen, KHT