

19.2.2016

FINGRID OYJ

Tilinpäätöstiedote 19.2.2016 klo 11.00 EET

**Fingrid Oyj:n tilinpäätöstiedote tammi-joulukuu 2015.
Vahva talous - investoinnit jatkuivat suunnitellusti**

Vertailuluvut suluissa viittaavat edellisvuoden vastaavaan jaksoon, ellei toisin mainita.

Taloudellinen kehitys loka-joulukuussa 2015

- Konsernin liikevaihto loka-joulukuussa oli 172,5 (148,2) miljoonaa euroa
- Konsernin liikevoitto loka-joulukuussa oli 57,4 (26,5) miljoonaa euroa

Taloudellinen kehitys tammi-joulukuussa 2015

- Konsernin liikevaihto tammi-joulukuussa oli 600,2 (567,2) miljoonaa euroa
- Konsernin liikevoitto oli 162,6 (142,8) miljoonaa euroa
- Konsernin tilikauden voitto oli 103,6 (106,5) miljoonaa euroa
- Konsernin liiketoimintojen rahavirta investointien jälkeen oli 80,4 (94,9) miljoonaa euroa
- Korolliset nettolainat 1 026,6 (1 046,1) miljoonaa euroa
- Investoinnit 147,5 (129,5) miljoonaa euroa
- Omavaraisuusaste 33,5 (31,0) prosenttia
- Osakekohtainen tulos oli 31 151 (32 028) euroa

AVAINLUVUT		1-12/15	1-12/14	muutos %	10-12/15	10-12/14	muutos %
Liikevaihto	M€	600,2	567,2	5,8	172,5	148,2	16,4
Investoinnit, brutto	M€	147,5	129,5	13,9	47,1	42,4	11,1
– investoinnit liikevaihdosta	%	24,6	22,8		27,3	28,6	
Tutkimus- ja kehitystoiminnan menot	M€	1,8	1,7	5,1	0,7	0,5	38,1
– liikevaihdosta	%	0,3	0,3		0,4	0,4	
Henkilöstö keskimäärin		319	305	4,6	315	314	0,3
Henkilöstö kauden lopussa		315	313	0,6	315	313	0,6
Palkat ja palkkiot yhteensä	M€	21,3	20,5	4,2	5,6	5,5	1,9
Liikevoitto	M€	162,6	142,8	13,8	57,4	26,5	116,2
– liikevaihdosta	%	27,1	25,2		33,3	17,9	
Voitto ennen veroja	M€	129,3	132,9	-2,7	45,1	23,8	89,4
– liikevaihdosta	%	21,5	23,4		26,2	16,1	
Kauden voitto	M€	103,6	106,5	-2,7	36,2	19,1	89,4
Kauden laaja tulos	M€	109,1	106,1	2,8	37,5	18,5	102,6
Sijoitetun pääoman tuotto (ROI)	%	8,7	7,6				
Oman pääoman tuotto (ROE)	%	15,0	16,3				
Omavaraisuusaste	%	33,5	31,0		33,5	31,0	
Korolliset nettolainat	M€	1 026,6	1 046,1	-1,9	1 026,6	1 046,1	
Nettovelkaantuminen		1,4	1,6		1,4	1,6	
Tulos/osake	€	31 150,79	32 027,89	-2,7	10 872,71	5 739,47	89,4

19.2.2016

FINGRID OYJ

Tilinpäätöstiedote 19.2.2016 klo 11.00 EET

Osinko/A-osake	€	33 686,24 *	21 655,44				
Osinko/B-osake	€	16 038,49 *	16 038,49				
Oma pääoma/osake	€	213 822	200 568	6,6			
Osinko/tulos A-osake	%	108,1	67,6				
Osinko/tulos B-osake	%	51,5	50,1				
Osakkeiden lukumäärä							
– A-sarjan osakkeet	kpl	2 078	2 078		2 078	2 078	
– B-sarjan osakkeet	kpl	1 247	1 247		1 247	1 247	
Yhteensä	kpl	3 325	3 325		3 325	3 325	

* Hallituksen ehdotus yhtiökokoukselle

Fingridin toimitusjohtaja Jukka Ruusunen yhtiön tilinpäätöksestä:

Toiminnallisesti Fingridin vuosi 2015 oli onnistunut. Suomen kantaverkon käyttövarmuus oli erinomaisella tasolla. Kymmenvuotinen kantaverkon kehittämisohjelmamme vuosille 2016 - 2025 sisältää 1,2 miljardin investoinnit. Investointiohjelmamme painopistealueet ovat tällä hetkellä Länsi-Suomessa, jossa investoimme kantaverkon kehittämiseen vuosina 2007 - 2016 yhteensä noin 250 miljoonaa euroa, sekä Itä- ja Länsi-Suomen yhdistävän "Rautarouva"-voimajohdon modernisoimisessa 135 miljoonalla eurolla vuoteen 2020 mennessä. Teimme myös investointipäätökset Espoon ja Vantaan Länsisalmen sähköasemainvestoinneista. Näin parannamme pääkaupunkiseudun sähkönsyöttöä ja pidämme alueen sähkönsyötön käyttövarmuuden korkealla tasolla.

Taloutemme on hyvässä kunnossa, vaikka yhtiö on viime vuosina investoinut ja kehittänyt toimintaansa todella merkittävästi. Tuloskehitys oli ennakoitua vahvempi. Konsernin liikevaihto oli 600,2 (567,2) miljoonaa euroa ja tilikauden voitto oli 103,6 (106,5) miljoonaa euroa. Tulokseen vaikutti positiivisesti poikkeuksellisen suuret pullonkaulatulot. Menneiden vuosien pullonkaulatulot olemme käyttäneet rajasiirtokapasiteetin ylläpitoon ja lisäinvestointeihin. Laskimme vuoden alussa kantaverkkohintoja ja pidimme ne samana koko vuoden. Vuoden 2015 poikkeuksellisen suurista pullonkaulatuloista johtuen päädyimme taloudellisen valvontamallin mielessä ylituottoiseksi vuonna 2015 päättyneellä neljän vuoden valvontajaksolla. Tämä ylituotto on otettu huomioon vuoden 2016 kantaverkkohinnoittelussa. Asiakkaamme ovat viestineet arvostavansa kantaverkkohintojen vakautta ja tällä toimintamallilla pyrimme mahdollisimman asiakaslähtöiseen ratkaisuun.

Yhtiön osingonmaksukyky on hyvä ja toisaalta kantaverkkomaksumme ovat alhaisimpien joukossa Euroopassa. Yhtiön luottoluokitukset ovat Suomen yhtiöluokitusten parhaat. Olemme myös Suomen parhaiden yhteisöveronmaksajien joukossa. Energiavirasto julkaisi loppuvuodesta uuden taloudellisen sääntelymallin, joka tukee pitkäjänteistä toimintaamme.

Energia-ala elää suurta murroksen aikaa. Olemme omalta osaltamme tekemässä työtä sen eteen, että kansalaiset ja teollisuus saisivat jatkossakin luotettavasti kohtuuhintaista sähköä. Tätä työtä teemme yhdessä Suomen parhaista työpaikoista.

Laskentaperiaatteet

Tässä katsauksessa julkaistut tiedot perustuvat tiedotteen yhteydessä julkaistuun Fingridin tilintarkastettuun 2015 tilinpäätökseen.

19.2.2016

FINGRID OYJ

Tilinpäätöstiedote 19.2.2016 klo 11.00 EET

Taloudellinen tulos

Konsernitilinpäätös on laadittu noudattaen samoja laskentaperiaatteita kuin vuonna 2014.

Konsernin liikevaihto oli 600,2 (567,2) miljoonaa euroa. Liiketoiminnan muut tuotot olivat 5,2 (4,6) miljoonaa euroa.

Kantaverkkotuotot olivat 333,0 (326,3) miljoonaa euroa. Kantaverkkohinnoitteluun tehtiin kahden prosentin alennus vuoden 2015 alussa. Kantaverkkotuotot kasvoivat hieman verrattuna edelliseen vuoteen, koska vertailuvuoden 2014 joulukuussa alennettiin kantaverkkohinnoittelua. Sähkön kulu-tus laski Suomessa 1,1 (0,8) prosenttia edellisvuodesta. Fingrid siirsi verkossaan sähköä 67,9 (67,1) terawattituntia, joka on 82,5 (80,7) prosenttia kokonaissähkön siirrosta Suomessa. Tasesähkön myynti laski 137,1 (150,7) miljoonaan euroon johtuen tasesähkön hintojen laskusta. Fingridin saa-mat pullonkaulatuotot Suomen ja Ruotsin välillä kasvoivat merkittävästi 86,8 (48,9) miljoonaan eu-roon. Pullonkaulatuottojen kasvu aiheutui Suomen ja Ruotsin välisen aluehintaeron kasvusta. Suo-men ja Ruotsin aluehinnat laskivat, mutta hintatason lasku oli erityisen voimakasta Ruotsissa. Kes-keisin syy Ruotsin alhaiseen hintatasoon oli runsas vesivoimantuotanto Ruotsissa ja Norjassa sekä tuetun uusiutuvan energiatuotannon kasvu Pohjoismaissa ja pohjoisessa Euroopassa. Suomen ja Viron väliset pullonkaulatuotot kasvoivat niin ikään markkinatilanteen seurauksena 4,2 (2,4) miljoonaaan euroon. Läpisiirtotuotot kasvoivat 15,3 (12,2) miljoonaan euroon lähinnä kasvaneen Viron viennin seurauksena. Rajasiirtotuotot Suomen ja Venäjän välillä kasvoivat lisääntyneen Venäjän tuonnin seurauksena 11,2 (9,4) miljoonaan euroon.

Tasesähkön kulut alenivat edellisestä vuodesta tasesähkön hinnan laskun seurauksena ja olivat 98,2 (107,2) miljoonaa euroa. Häviösähkötulot kasvoivat 68,6 (65,8) miljoonaan euroon. Häviösäh-kön hankinnan keskihinta oli 48,22 (49,98) euroa megawattitunnilta, mutta häviöiden määrä kasvoi hieman. Poistot kasvoivat uusien investointihankkeiden valmistuttua 94,1 (91,5) miljoonaan euroon. Kantaverkon käyttövarmuuden varmistavien reservien kulut laskivat 54,7 (62,4) miljoonaan euroon. Reservikuluissa taajuusohjattujen käyttöreservien hankinnan kuluja alensi hyvä markkinatilanne sekä nopeana häiriöreservinä toimivien Fingridin omien varavoimalaitosten alhaisemmat kunnonhal-lintakulut. Vastaavasti taajuusohjatun häiriöreservin kulut kasvoivat hankalien kevättulvien ja syksyn runsaan vesitilanteen seurauksena. Henkilöstökulut kasvoivat hiukan ja olivat 25,8 (25,0) miljoonaa euroa. Kunnonhallintakulut säilyivät edellisen vuoden tasolla ollen 19,2 (18,8) miljoonaa euroa. Läpi-siirtokulut laskivat 9,4 (10,8) miljoonaan euroon.

19.2.2016

FINGRID OYJ

Tilinpäätöstiedote 19.2.2016 klo 11.00 EET

Liikevaihto ja liiketoiminnan muut tuotot, milj. €

	1-12/15	1-12/14	10-12/15	10-12/14
Kantaverkkotuotot	333,0	326,3	100,8	82,8
Tasesähkön myynti	137,1	150,7	37,9	40,5
Rajasiirtotuotot	11,2	9,4	2,9	3,5
Suomi-Viro pullonkaulatuotot	4,2	2,4	0,8	0,5
Suomi-Ruotsi pullonkaulatuotot	86,8	48,9	22,0	13,1
Tehoreservituotot*	7,6	8,0	1,8	2,0
Läpisiirtotuotot	15,3	12,2	4,5	3,8
Muu liikevaihto	5,1	9,3	1,8	1,9
Liiketoiminnan muut tuotot	5,2	4,6	3,0	2,5
Liikevaihto ja muut tuotot yhteensä	605,4	571,8	175,5	150,7

Kulut (milj. €)

	1-12/15	1-12/14	10-12/15	10-12/14
Tasesähkön osto	98,2	107,2	29,6	31,4
Häviösähkökulut	68,6	65,8	17,8	16,9
Poistot	94,1	91,5	24,2	23,2
Reservikulut	54,7	62,4	12,6	16,7
Henkilöstökulut	25,8	25,0	6,8	7,3
Kunnonhallintakulut	19,2	18,8	7,9	7,4
Tehoreservikulut*	7,2	7,8	1,4	1,9
Läpisiirtokulut	9,4	10,8	2,0	2,6
Muut kulut	41,3	45,9	11,4	11,3
Kulut yhteensä	418,6	435,1	113,7	118,7
Liikevoitto ilman hyödykejohdannaisten arvonmuutoksia	186,8	136,6	61,9	32,0
Konsernin liikevoitto, IFRS	162,6	142,8	57,4	26,5

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

19.2.2016

FINGRID OYJ

Tilinpäätöstiedote 19.2.2016 klo 11.00 EET

Konsernin liikevoitto oli 162,6 (142,8) miljoonaa euroa. Sähköjohdannaisten arvonmuutoksista kirjattiin tulokseen -24 (6) miljoonaa euroa.

IFRS:n mukaiset nettorahoituskulut olivat 33,7 (10,7) miljoonaa euroa, joihin sisältyvä johdannaisten käyvän arvon muutos oli 13,3 miljoonaa euroa negatiivinen (10,9 positiivinen).

Konsernin tilikauden voitto oli 103,6 (106,5) miljoonaa euroa. Sijoitetun pääoman tuotto oli 8,7 (7,6) prosenttia ja oman pääoman tuotto 15,0 (16,3) prosenttia. Omavaraisuusaste parani ja oli tarkastelukauden lopussa 33,5 (31,0) prosenttia.

Emoyhtiön liikevaihto oli 592,4 (559,4) miljoonaa euroa, tilikauden voitto 123,7 (81,0) miljoonaa euroa ja jakokelpoiset varat 162,1 miljoonaa euroa.

Yhtiön oman laskelman mukaisesti kantaverkkotoimintaa sääntelevän valvontamallin mukainen tulos päättyy valvontajaksolta 2012 - 2015 noin 60 miljoonaa euroa ylituottoiseksi. Tämä on otettu huomioon vuoden 2016 kantaverkkohinnoittelussa, joka on asetettu siten, että vastaava alituotto saavutetaan vuonna 2016.

Investoinnit ja kunnossapito

Fingridin kantaverkon investointiohjelmalla edistetään Suomen energia- ja ilmastostrategian toteutumista, parannetaan käyttövarmuutta, lisätään siirtokapasiteettia sekä edistetään sähkömarkkinoita. Vuosittaiset investoinnit kantaverkkoon ovat säilyneet erittäin mittavina.

Vuonna 2015 yhtiön kokonaisinvestoinnit olivat 147,5 (129,5) miljoonaa euroa. Tästä sähköverkkoon investoitiin yhteensä 138,4 (117,5) miljoonaa euroa ja varavoimaan 0,4 (1,0) miljoonaa euroa. Tietojärjestelmäinvestoinnit olivat 8,4 (11,1) miljoonaa euroa. Tutkimus- ja kehityshankkeisiin käytettiin toimintavuonna yhteensä 1,8 (1,7) miljoonaa euroa.

Vuoden 2015 lopussa Fingridillä oli rakennusvaiheessa kahdeksan 400 kilovoltin sähköasemakohdetta ja 370 kilometriä 400 kilovoltin voimajohtourakoita sekä huomattava määrä 110 kilovoltin sähköasema- ja voimajohtoprojekteja.

Ikääntyneen ja siirtokyvyltään tulevaisuuden tarpeisiin riittämättömän Pohjanmaan sähkönsiirtoverkon korvaaminen jatkui vuonna 2016. Länsirannikolla valmistuu vuoteen 2017 mennessä 400 kilovoltin rengasverkko Porista Ouluun, seitsemän uutta sähköasemaa ja 380 kilometriä 400 kilovoltin voimajohtoja. Pohjanmaan hankkeet parantavat alueen sähkön saannin varmuutta ja luovat edellytyksiä sekä tuuli- että ydinvoiman liittämiseksi kantaverkkoon. Uusi siirtoyhteys parantaa myös Suomen pohjoisen ja etelän välistä sähkönsiirtokapasiteettia ja mahdollistaa tällä tavoin sähkömarkkinoiden tehokkaan toiminnan. Hankkeeseen liittyvä Hirvisuo - Pyhänselkä hankekokonaisuus on edennyt suunnitelmien mukaisesti. Kokonaisuuteen kuuluvan Kalajoen Jylkän uuden 400/110/20 kilovoltin sähköaseman rakentaminen on käynnissä ja asema valmistuu syksyllä 2016. Hirvisuon rakenteilla olevalle sähköasemalle rakennetaan kaksi 400 kilovoltin sarjakondensaattoria. Urakka valmistuu vuoden 2016 lopulla.

19.2.2016

FINGRID OYJ

Tilinpäätöstiedote 19.2.2016 klo 11.00 EET

Suurhanke Hikiä-Forssa välillä on loppusuoralla. Forssan sähköasema valmistui lokakuussa ja kokonaisuudessaan hanke valmistuu alkuvuodesta 2016. Hanke on osa 1920-luvulta peräisin olevan Itä- ja Länsi-Suomen yhdistävän voimajohdon uusimista, jossa ikääntynyt 110 kilovoltin voimajohto korvataan 400 ja 110 kilovoltin uudella johdolla. Voimajohdosta 230 kilometriä on uusittu tai uusiminen on parhaillaan käynnissä ja loput noin 190 kilometriä uusitaan vuoteen 2020 mennessä. Seuraavassa vaiheessa uusitaan Liedon ja Forssan välinen 68 kilometrin pituinen voimajohto. Rakenustyöt käynnistyivät loppuvuodesta voimajohtopylväiden perustustöillä, ja johdon on määrä valmistua kokonaisuudessaan keväällä 2018. Hankkeeseen liittyvän Liedon sähköaseman perusparannus ja laajennus käynnistyy vuonna 2016.

Kesäkuussa otettiin käyttöön noin 15 miljoonaa euroa maksanut 117 kilometriä pitkä Huutokoski-Kontiolahti 110 kilovoltin siirtoyhteys.

Kuluneen katsauskauden aikana tehtiin lukuisia uusia investointipäätöksiä. Alajärvellä on merkittävä päävoimansiirtoverkon sähköasema, jonka 400 kilovoltin kytkinaseman pääkiskojärjestelmä uudistetaan nykyaikaiseksi. Vuonna 2017 valmistuvan hankkeen arvioidut kokonaiskustannukset ovat noin 15 miljoonaa euroa.

Kristinestadin sähköaseman laajennus Kristiinankaupungissa mahdollistaa satojen megawattien tuulivoiman liittämisen verkkoon ja parantaa sähköverkon luotettavuutta Etelä-Pohjanmaalla. Noin 10 miljoonan euron hanke valmistuu syksyllä 2017.

Vantaan Länsisalmen sähköasemainvestoinnilla parannetaan Helsingin sähkönsyöttöä ja varmistetaan yhteiskunnallisesti tärkeitä toimintoja pääkaupunkiseudulla. Noin 20 miljoonan euron suuruisen investoinnin rakennustyöt alkavat vuoden 2016 aikana, ja hanke valmistuu vuonna 2017. Espoon sähköasemaa kehitetään edelleen. Investoinnilla varmistetaan Länsi-Uudenmaan, erityisesti Espoon, Kirkkonummen ja Kauniaisten sähkönsyöttöä. Espoon ja Länsisalmen tulevilla investoinneilla pidetään pääkaupunkiseudun sähkönsyötön käyttövarmuus korkealla tasolla paikallisen sähköntuotannon vähentymisestä huolimatta.

Lokakuussa tehdyn Huutokosken sähköaseman uudistamispäätöksellä varmistetaan Itä-Suomen sähkönsyöttöä. Varkauden lähistöllä olevan Huutokosken sähköasema on tärkeä Itä-Suomen käyttövarmuuden kannalta. Lisäksi Huutokosken 110 kilovoltin kytkinlaitokseen on liitetty Fingridin varavoimalaitos, jonka tuottamalla sähköllä varmistetaan sähkön riittävyys sähköjärjestelmän mahdollisissa häiriötilanteissa. Noin 12 miljoonan euron suuruisen investoinnin rakennustyöt aloitetaan keuhällä 2016 ja hanke valmistuu vuoden 2017 loppuun mennessä.

Kouvolassa sijaitsevan Korian 400 kilovoltin sähköaseman uusimisesta ja 110 kilovoltin kytkinlaitoksen perusparannuksesta tehtiin päätös. Korian 400/110 kilovoltin muuntoasema on kantaverkon keskeinen solmupiste Kaakkois-Suomessa. Hankkeen investointikustannukset ovat arviolta 13 miljoonaa euroa ja urakan on tarkoitus valmistua alkuvuodesta 2019.

Kantaverkon peruskunnossapidossa huomio oli rajasiirtoyhteyksissä. Tavoitteena on parantaa erityisesti neljän tasasähköyhteyden käyttövarmuutta. Tehdyt toimenpiteet ovat osa yhtiön monivuotista strategista hanketta. Käytettävyyden ja luotettavuuden parantamiseksi solmittiin tasasiirtoyhteyksien asemakunnossapitosopimukset sopimuskaudelle 2016 - 2020. Erityistä huomiota kiinnitettiin rajasiirtoyhteyksiemme käyttövarmuuden varmistamiseen ja kahden palvelutoimittajan kanssa solmittiin monivuotiset kunnossapitosopimukset. Tavoitteena on parantaa rajasiirtoyhteyksien huoltojen suunnitelmallisuutta ja nopeuttaa häiriöselvitystyötä.

19.2.2016

FINGRID OYJ

Tilinpäätöstiedote 19.2.2016 klo 11.00 EET

Kansainvälisessä kantaverkkoyhtiöiden ITAMS (International Transmission Asset Management Study) vertailussa yhtiö sijoittui jälleen kärkeen. ITAMS on laadullinen vertailu, jossa haetaan hyviä toimintamalleja kantaverkkoyhtiöiden omaisuuden hallintaan. Lloyd's Register teki vuotuisen PAS 55 (Publicly Available Specification) -sertifioinnin tarkastuskäynnin. Auditointitulosten mukaan Fingridin omaisuuden hallinta on erinomaisella tasolla.

Verkkotieto- ja toiminnanohjausjärjestelmän (Elvis) monivuotisessa kehitysohjelmassa edettiin toiseen käyttöönottovaiheeseen ja tavoitteena on ottaa järjestelmä kokonaisuudessaan käyttöön vuoden 2016 aikana.

Tapaturmien torjuntaan työmailla kiinnitettiin erityistä huomiota. Meneillään oleva työturvallisuuden kehityshanke jatkui katsauskaudella. Pääpaino oli työturvallisuuden johtamisessa, tietokoneella tehtävän verkkokoulun rakentamisessa sekä mobiiliraportoinnin käyttöönotossa ja jatkokehityksessä. Työtapaturmataajuus ja työtapaturmien keskimääräinen vakavuus kasvoivat verrattuna edelliseen vuoteen. Fingridin palvelutoimittajille sattui yhteensä 13 (8) poissaoloon johtanutta työtapaturmaa.

Voimajärjestelmä

Suomessa kulutettiin vuonna 2015 sähköä 82,5 (83,4) terawattituntia. Fingridin verkossa siirrettiin sähköä 67,9 (67,1) terawattituntia, joka vastasi 82,5 (80,7) prosenttia Suomen kokonaissähkön siirrosta (kulutus ja läpisiirto).

Sähkön tuonti- ja tuotantokapasiteetti riittivät hyvin kattamaan kulutushuipun, joka oli suurimmillaan 13 500 (14 288) megawattia. Sähkön tuotanto Suomessa oli alkuvuoden kulutushuippujen aikaan noin 11 200 (12 100) megawattia.

Suomen ja Ruotsin välinen sähkön siirto oli valtaosin runsasta tuontia Ruotsista Suomeen. Sähköä tuotiin Ruotsista Suomeen vuoden 2015 aikana 17,8 (18,2) terawattituntia ja vietiin Suomesta Ruotsiin 0,2 (0,2) terawattituntia.

Suomen ja Viron välisessä sähkön siirrosta vallitseva siirtosuunta oli vientiä Suomesta Viroon 5,0 (3,5) terawattituntia.

Sähkön tuonti Venäjältä oli alhaisella tasolla kuten aiempinakin vuosina. Siirtokapasiteettia oli kuitenkin tarjolla lähes täysimääräisesti. Sähkön tuonti Venäjältä oli 3,9 (3,3) terawattituntia. Suomesta vietiin kaupallisesti sähköä Venäjälle ensimmäistä kertaa 140 megawatin teholla 7.6.2015. Aiemmin sähkön siirto 400 kilovoltin rajajohdoilla on onnistunut ainoastaan yksisuuntaisesti Venäjältä Suomeen.

Kantaverkon toimintavarmuus oli katsausvuonna erinomaisella tasolla ja siirtovarmuus oli 99,9998 prosenttia. Häiriöiden lukumäärä kantaverkossa oli kesäkaudella normaalia pienempi, muulloin normaalilla tasolla.

19.2.2016

FINGRID OYJ

Tilinpäätöstiedote 19.2.2016 klo 11.00 EET

Vastakaupat	1-12/15	1-12/14	10-12/15	10-12/14
Vastakaupat Suomen ja Ruotsin välillä M€	0,8	7,6	0,2	1,0
Vastakaupat Suomen ja Viron välillä M€	0,8	0,8	0,0	0,2
Vastakaupat Suomen sisäisillä yhteyksillä M€	2,2	1,7	0,6	0,0
Vastakaupat yhteensä M€	3,8	10,1	0,9	1,2

Voimajärjestelmän tehotasapainon ylläpidossa tarvittavia reservejä hankittiin Suomesta, Pohjoismaista, Baltiasta ja Venäjältä. Vastakauppakustannukset olivat 3,8 (10,1) miljoonaa euroa. Vastakaupat ovat sähkönsiirtojen hallintaan tehtyjä erikoissäästöjä, joita käytetään kantaverkon lyhytaikaisen pullonkaulojen (sähkönsiirtoa rajoittava kohta) poistamiseen. Fingrid takaa vahvistamansa siirrot rajan yli ostamalla ja myymällä sähköä vastakaupoin käyttövuorokauden loppuun. Tarve vastakaupoille voi johtua esimerkiksi voimalaitosten tai verkon keskeytyksistä tai häiriöistä.

Fingridin verkon häiriöistä aiheutunut keskeytysaika kantaverkon liittymispisteissä oli keskimäärin 2,1 minuuttia, joka on selvästi 10 vuoden keskiarvoa (3,3, minuuttia) lyhyempi aika. Häiriökeskeytysten aiheuttama haitta (KAH) oli arviolta 3,5 (4,1) miljoonaa euroa.

Voimajärjestelmän käyttö	1-12/15	1-12/14	10-12/15	10-12/14
Sähkön kulutus Suomessa TWh	82,5	83,4	22,1	22,5
Fingridin siirtovolyymi TWh	67,9	67,1	17,7	17,5
Fingridin häviösähkövolyymi TWh	1,4	1,3	0,3	0,4
Sähkön siirto Suomi-Ruotsi				
vienti Ruotsiin TWh	0,2	0,2	0,1	0,1
tuonti Ruotsista TWh	17,8	18,2	4,7	4,1
Sähkön siirto Suomi-Viro				
vienti Viroon TWh	5,0	3,5	1,2	0,9
tuonti Virolta TWh	0,0	0,1	0,0	0,0
Sähkön siirto Suomi-Venäjä				
tuonti Venäjältä TWh	3,9	3,3	1,0	1,4

Sähkömarkkinat

Sähkömarkkinoiden keskihinta spot-sähkölle (systeemihinta) oli 20,98 (29,61) euroa megawattitunnilta. Sähkön hintataso pohjoismaisilla sähkömarkkinoilla on alentunut pitkän aikaa, mutta samaan aikaan aluehintaerot ovat kasvaneet. Ruotsin aluehinnan alhaisesta tasosta on seurannut Suomen ja Ruotsin välisen hintaeron kasvu ja pullonkaulatulojen lisääntyminen. Välitön syy alhaiseen hintatasoon on taloudellisesta taantumasta johtuva alhainen kysyntä ja runsas vesivoimantuotanto Ruot-

19.2.2016

FINGRID OYJ

Tilinpäätöstiedote 19.2.2016 klo 11.00 EET

sisä ja Norjassa. Tilanteeseen on vaikuttanut myös tuettu uusiutuvan energian tuotanto Pohjoismaissa ja pohjoisessa Euroopassa. Tuetun tuotannon osuus on monissa maissa kasvanut merkittäväksi ja se vaikuttaa koko alueen hintatasoon.

Suomessa tukkumarkkinoiden hintataso oli viime vuonna muita Pohjoismaita korkeampi. Esimerkiksi Ruotsissa hinta oli keskimäärin 8 (5) euroa megawattitunnilta Suomea alempi. Syynä tähän on Suomen oman sähköntuotannon tuotantorakenne ja merkittävä alijäämä, kun Olkiluoto 3:n valmistuminen on viivästynyt ja muuta sähköntuotantoa on suljettu kannattamattomana. Markkinat olisivat tuoneet sähköä Suomeen enemmän kuin rajasiirtokapasiteetti mahdollisti.

Siirtokapasiteetti oli kokonaisuudessaan käytössä ja rajoitti kauppaa Ruotsin rajalla yli puolet vuoden 2015 tunneista, mikä on historiallisen suuri määrä. Sen seurauksena Fingridille kertyi pullonkaulatuloja 86,8 (48,9) miljoonaa euroa. Lisäksi Suomen ja Viron väliltä kertyi pullonkaulatuloja 4,2 (2,4) miljoonaa euroa. Pullonkaulatulot käytetään rajasiirtokapasiteetin ylläpitoon ja lisäinvestointeihin, kuten lainsäädäntökin edellyttää.

Tuonti Venäjältä säilyi alhaisella 3,9 (3,3) terawattitunnin tasolla. Suomeen Venäjältä tuotavan sähkömäärä on vähentynyt merkittävästi viime vuosina ja tuntikohtaiset tuontimäärät Venäjältä ovat vaihdelleet suuresti. Sähkökaupan vähenemiseen on vaikuttanut Venäjän kapasiteettimekanismin lisäksi kohonnut sähköm energiahinta Venäjällä. Kesäkuussa otettiin käyttöön uusi rajasiirtotariffi, jossa tariffimaksu riippuu Suomen aluehinnan ja Luoteis-Venäjän aluehinnan välisestä hintaerosta. Uuden tariffirakenteen tavoitteena on ollut edistää sähkökauppaa Suomen ja Venäjän välillä erityisesti pienten hintaerojen aikana. Vuoden 2014 lopussa sovittiin mahdollisuudesta viedä sähköä Suomesta Venäjälle. Ensimmäisen kerran Venäjän suuntaan siirtoa tapahtui kesäkuussa 2015. Aiemmin kauppa on ollut mahdollista vain Venäjältä Suomeen tuotuna.

Sähköpulan mahdollisuus Suomessa nousi vuoden 2015 aikana voimakkaasti otsikoihin. Pöyry Management Consulting Oy julkaisi tammikuussa Fingridin ja muiden energia-alan toimijoiden tilaaman selvityksen sähköm riittävydestä. Selvityksen perusteella kotimainen sähköntuotanto ei riitä kattamaan kulutusta huippukysynnän aikana nyt eikä tulevaisuudessa. Fingridin arvion mukaan sähköntarve kylmän talvipäivän kulutushuipussa on noin 15 000 megawatissa. Tällöin sähköä on tuotava 3 400 megawattia naapurimaista. Pelivaraa tuotantolaitosten ja siirtoyhteyksien vikaantumiseen ei juuri ole.

Olkiluoto 3:n valmistuminen lisää kapasiteettia vuosikymmenen lopulla, mutta Suomeen on tuotava jatkossakin sähköä pitkittyneiden talvipakkasten aikana. Sähköm tuontiyhteydet ja naapurimaiden sähköm kysynnän ylittävät tuotantokapasiteetti riittävät kuitenkin kattamaan vajauksen, mutta todennäköisyys kulutuksen lyhytaikaisille rajoituksille on kasvanut. Fingridin tavoitteena on lisätä siirtoyhteyksiä Ruotsiin, mutta toteutus menee 2020-luvulle. Fingridillä on tähän jo nyt valmiudet.

Fingrid käynnisti keväällä työ- ja elinkeinoministeriön pyynnöstä markkinoiden sähköisen tiedonvaihatoratkaisun kehittämisen. Keskitetty tiedonvaihtoratkaisu datahub tullaan toteuttamaan erillisessä tytäryhtiössä. Datahub helpottaa mittaustiedon käsittelyä sekä yksinkertaistaa ja nopeuttaa asiakkaan sopimustapahtumia sekä lisää palvelun virheettömyyttä. Vähittäismarkkinoiden tiedonvaihtoa tarvitaan erilaisten sähkömarkkinoiden liiketoimintaprosessien hoitamisessa.

19.2.2016

FINGRID OYJ

Tilinpäätöstiedote 19.2.2016 klo 11.00 EET

Euroopan unionin ensimmäinen verkkosääntö julkaistiin elokuussa. Tuolloin voimaan astui kapasiteetin jakamista ja ylikuormituksen hallintaa koskeva säädös. Verkkosääntöjen voimaantulo on merkittävä askel matkalla kohti eurooppalaisia sähkön sisämarkkinoita, sillä se luo puitteet yhteisille pelisäännöille, joilla edistetään sähkömarkkinoiden tehokasta toimintaa Euroopassa. Verkkosääntöjen valmistelussa keskeisiä toimijoita ovat Euroopan komissio sekä eurooppalaiset kantaverkonhaltijat ja energia-alan valvontaviranomaiset. Fingrid osallistuu aktiivisesti työhön kantaverkonhaltijoiden yhteistyöjärjestö ENTSO-E:n kautta.

Suomen, Norjan ja Ruotsin kantaverkkoyhtiöt jatkoivat yhteiseen taseselvitykseen siirtymistä. Yhteinen yhtiö eSett Oy, josta Fingrid omistaa kolmasosan, tähtää toiminnan käynnistämiseen lokakuusta 2016 lähtien.

Sähkömarkkinat	1-12/15	1-12/14	10-12/15	10-12/14
Nord Pool systeemihinta €/MWh, keskihinta	20,98	29,61	21,92	30,73
Suomen aluehinta €/MWh, keskihinta	29,66	36,02	30,59	36,44
Pullonkaulatulot Suomen ja Ruotsin välillä M€*	173,5	97,7	44,1	26,3
Pullonkaulatunnit Suomen ja Ruotsin välillä %**	47,1	46,1	47,4	41,6
Pullonkaulatulot Suomen ja Viron välillä M€*	8,4	4,8	1,6	1,0
Pullonkaulatunnit Suomen ja Viron välillä %	12,0	9,3	9,1	6,4

* Pullonkaulatulot Suomen ja Ruotsin sekä 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.

** Suomen ja Ruotsin pullonkaulatunniksi lasketaan sellainen tunti, jolloin Suomen vuorokausimarkkinan aluehinta poikkeaa sekä Ruotsin SE1- että SE3-alueen hinnasta.

Rahoitus

Yhtiön luottoluokitus säilyi korkeana. Tämä heijastaa yhtiön vahvaa kokonaistaloudellista tilannetta ja velanhoitokykyä. Korkea luottoluokitus ja hyvät pankki- sekä sijoittajasuhteet mahdollistavat hyvän pääsyn lainapääomamarkkinoille ja siten minimoivat velan jälleenrahoitusriskin ja rahoituskustannukset. Korolliset lainat olivat 1 143,4 (1 225,4) miljoonaa euroa, joista pitkäaikaisia lainoja oli 907,2 (962,3) miljoonaa euroa ja lyhytaikaisia lainoja 236,2 (263,0) miljoonaa euroa.

Yhtiön maksuvalmius säilyi hyvänä. Rahoitus- ja rahavarat olivat 31.12.2015 yhteensä 116,9 (179,3) miljoonaa euroa. Lisäksi yhtiöllä on maksuvalmiutta turvaava 300 miljoonan euron suuruinen nostamaton sitova valmiusluotto sekä 50 miljoonan euron suuruiset ei-sitovat tililimiitit.

19.2.2016

FINGRID OYJ

Tilinpäätöstiedote 19.2.2016 klo 11.00 EET

Valuutta- ja korkojohdannaisten vastapuoliriski (saatava) oli 11 (28) miljoonaa euroa. Yhtiön valuutta- ja hyödykehintariskit oli pääsääntöisesti täysin suojattu.

Kansainvälisistä luottoluokituslaitoksista yhtiön luottoluokituksen ovat päivittäneet Standard & Poor's Rating Services (S&P) ja Fitch Ratings. Voimassaolevat luottoluokitukset ovat:

- 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 15.1.2016 Fingrid Oyj:n vakuudettoman seniorivelan luokituksen 'A+', pitkäaikaisen yritysluokituksen 'A' ja lyhytaikaisen yritysluokituksen 'F1', näkymät vakaat
- S&P vahvisti 26.10.2015 Fingrid Oyj:n vakuudettoman seniorivelan luokituksen ja pitkäaikaisen yritysluokituksen 'A+' ja lyhytaikaisen yritysluokituksen 'A-1'. S&P nosti Fingridin näkymät positiiviseksi.

Yhtiö allekirjoitti 300 miljoonan euron valmiusluoton 11.12.2015. Valmiusluoton laina-aika on viisi vuotta, jonka lisäksi yhtiöllä on kaksi yhden vuoden jatko-optiota laina-aikaan. Valmiusluotto korvasi vuonna 2011 allekirjoitetun 250 miljoonan euron valmiusluoton.

Vuonna 2015 yhtiö laski liikkeelle 1 000 miljoonan ruotsin kruunun suuruisen joukkovelkakirjalainan, jolla jälleenrahoitettiin lyhytaikaisia lainoja. Laina on vaihtuvakorkoinen ja pituudeltaan kolme vuotta. Lainan kruunumääräinen valuutta- ja korkoriski on täysimääräisesti suojattu.

Osakepääoma ja omistusjärjestelyt yhtiössä

Yhtiön 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 äänivalta ja osingonmaksu on kuvattu tarkemmin tilinpäätöksen liitetiedoissa ja yhtiön internet-sivuilla olevassa yhtiöjärjestyksessä.

LähiTapiola Keskinäinen Vakuutusyhtiö ja LähiTapiola Keskinäinen Henkivakuutusyhtiö myivät Fingridistä omistamansa osakkeet Valtion Eläkerahastolle. Osakekauppa toteutui 9.4.2015.

Suomen valtio luovutti 7.5.2015 toteutetulla osakevaihdoilla yhteensä 443 kappaletta suoraan omistamaansa Fingridin osaketta Huoltovarmuuskeskukselle. Valtion yhteenlaskettu omistususuus yhtiöstä ei näin ollen muuttunut.

Pohjola Vakuutus Oy luovutti 1.7.2015 toteutetulla järjestelyllä yhteensä 149 kappaletta omistamaansa Fingridin B-sarjan osaketta Aino Holdingyhtiö Ky:lle. Edelleen 1.7.2015 toteutetulla osakekaupalla Valtion Eläkerahasto myi yhteensä 181 omistamaansa Fingridin B-sarjan osaketta Aino Holdingyhtiö Ky:lle.

Valtion Eläkerahasto ja Keskinäinen Työeläkevakuutusyhtiö Elo sijoittivat 25.9.2015 toteutetulla järjestelyllä pääosan omistamistaan Fingrid Oyj:n B-sarjan osakkeista Aino Holdingyhtiö Ky:öön.

Aino Holdingyhtiö Ky:n omistavat OP Vakuutus- ja eläkeyhteisöt (Pohjola Vakuutus Oy, OP-Henkivakuutus Oy, OP-Eläkekassa sekä OP-Eläkesäätiö), Valtion Eläkerahasto sekä Keskinäinen Työeläkevakuutusyhtiö Elo.

19.2.2016

FINGRID OYJ

Tilinpäätöstiedote 19.2.2016 klo 11.00 EET

Osakkeenomistajat 31.12.2015	Osakemäärä kpl	Osakkeista %	Äänistä %
Suomen Valtio, valtiovarainministeriön edustamana	939	28,24	37,66
Aino Holdingyhtiö Ky	878	26,41	11,74
Huoltovarmuuskeskus	828	24,90	33,20
Keskinäinen Eläkevakuutusyhtiö Ilmarinen	661	19,88	17,15
Imatran Seudun Sähkö Oy	10	0,30	0,13
Vakuutusosakeyhtiö Henki-Fennia	6	0,18	0,08
Keskinäinen Työeläkevakuutusyhtiö Elo	1	0,03	0,01
Pohjola Vakuutus Oy	1	0,03	0,01
Valtion Eläkerahasto	1	0,03	0,01
Yhteensä	3 325	100,00	100,00

Osakeluovutukset

Fingrid Oyj myi 17.6.2015 toteutuneessa kaupassa Porvoon Energia Oy - Borgå Energi Ab - konserniin kuuluvalla Porvoon Sähköverkko Oy:lle omistamansa Porvoon Alueverkko Oy:n osakkeet. Kauppa käsitti Fingridin koko omistuksen, eli 1/3 Porvoon Alueverkko Oy:n osakkeista ja äänistä. Kaupalla ei ollut merkittävää taloudellista vaikutusta.

Henkilöstö ja palkitsemisjärjestelmät

Fingrid Oyj:n palveluksessa oli vuoden lopussa, määräaikaiset mukaan lukien 315 (313) henkilöä. Vakinaisen henkilöstön määrä oli 282 (282).

Henkilöstöstä oli vuoden lopulla naisia 24,4 (23,0) prosenttia ja miehiä 75,6 (77,0) prosenttia. Työntekijöiden keski-ikä oli 44 (44) vuotta.

Vuoden 2015 aikana käytettiin henkilöstön koulutukseen yhteensä 11 794 (9 797) tuntia, keskimäärin 37,4 (31,3) tuntia henkilöä kohden. Sairauspoissaolot vuoden aikana olivat 2 (2) prosenttia työajasta. Töiden vaativuuteen perustuvan palkkausjärjestelmän lisäksi käytössä on kannustepalkkiojärjestelmiä.

Hallitus ja ylin johto

Fingrid Oyj:n varsinainen yhtiökokous pidettiin 14.4.2015 Helsingissä. Hallituksen puheenjohtajaksi valittiin diplomi-insinööri Helena Walldén ja varapuheenjohtajaksi apulaishallintopäällikkö Juha Majanen, valtiovarainministeriö. Hallituksen jäseniksi valittiin kauppatieteiden maisteri Juhani Järvi, professori Sanna Syri, Aalto-yliopisto ja johtaja Esko Torsti, Keskinäinen Eläkevakuutusyhtiö Ilmarinen.

Hallituksen jäseninä 14.4.2015 saakka toimivat Helena Walldén, Juha Majanen, Juhani Järvi, Sirpa Ojala ja Esko Torsti.

19.2.2016

FINGRID OYJ

Tilinpäätöstiedote 19.2.2016 klo 11.00 EET

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

Hallituksella on kaksi valiokuntaa: tarkastusvaliokunta ja palkitsemisvaliokunta. Tarkastusvaliokunnan jäseninä toimivat 14.4.2015 alkaen Juha Majanen (pj), Juhani Järvi ja Helena Walldén. Tarkastusvaliokunnan jäseninä toimivat 14.4.2015 saakka Juha Majanen (pj), Juhani Järvi ja Helena Walldén.

Palkitsemisvaliokunnan jäseninä toimivat 14.4.2015 alkaen Helena Walldén (pj), Sanna Syri ja Esko Torsti. Palkitsemisvaliokunnan jäseninä toimivat 14.4.2015 saakka Helena Walldén (pj), Sirpa Ojala ja Esko Torsti.

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.

Sisäinen valvonta ja riskienhallinta

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

- yhtiön strategian mukainen, tehokas ja tuloksellinen toiminta,
- taloudellisen ja johtamisinformaation luotettavuus ja eheys,
- omaisuuden turvaaminen,
- soveltuvien lakien, määräyksien, sääntelyn, sopimusten ja yhtiön omien hallinto- ja toimintaohjeiden laatu ja noudattaminen sekä
- korkeatasoinen riskienhallinta.

Riskienhallintaa suunnitellaan kokonaisvaltaisesti ja sen tavoitteena on kattavasti tunnistaa, arvioida, seurata ja suojautua erilaisilta yhtiön toimintaan, ympäristöön, henkilöstöön ja omaisuuteen kohdistuvilta uhkatekijöiltä ja riskeiltä. Yhtiön perustehtävän luonteen vuoksi riskejä tarkastellaan myös yhteiskunnan näkökulmasta.

Jatkuvuuden hallinta on osa riskienhallintaa. Toiminnan tarkoitus on parantaa organisaation valmiuksia varautua ja reagoida parhaalla mahdollisella tavalla erilaisten riskien toteutumiseen ja varmistaa toiminnan jatkuvuus näissä tilanteissa.

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.

Lisää informaatiota sisäisestä valvonnasta sekä riskienhallinnasta ja merkittävimmistä riskeistä ja epävarmuustekijöistä löytyy yhtiön internetsivuilta www.fingrid.fi.

19.2.2016

FINGRID OYJ

Tilinpäätöstiedote 19.2.2016 klo 11.00 EET

Hallitus

Yhtiön hallitus on vastuussa sisäisen valvonnan ja riskienhallinnan järjestämisestä ja hyväksyy vuosittain sisäisen valvonnan ja riskienhallinnan periaatteet. Hallitus päättää osana yhtiön strategiaa ja toimintasuunnitelmaa strategisista riskeistä ja niitä koskevista hallintatoimenpiteistä sekä valvoo niiden toteuttamista. Hallitus päättää yhtiön sisäisen tarkastuksen toimintamallista. Hallitus saa säännöllisesti sisäisen tarkastuksen ja tilintarkastuksen raportit sekä vähintään vuosittain tilannekatsauksen yhtiön toimintaan liittyvistä strategisista riskeistä ja jatkuvuusuhkista sekä niiden hallinnasta ja toteutumisista.

Linjajohto ja muu organisaatio

Toimitusjohtaja vastaa johtoryhmän avustamana yhtiön hallinnon, päätösmenettelyjen, valvonnan ja riskienhallinnan toimeenpanosta ja ohjeistuksesta sekä yhtiötason strategisten riskien ja jatkuvuusuhkien arvioinnista sekä niihin liittyvästä riskienhallinnasta.

Toimintojen johtajat vastaavat vastuualueidensa hallinnon, päätösmenettelyjen, kontrollien ja riskienhallinnan käytännön toteuttamisesta ja poikkeamaraportoinnista sekä tarkemman ohjeistuksen riittävydestä. Jatkuvuuden hallinnan uhkakuville nimetyt johtajat vastaavat jatkuvuuden hallinnan suunnitelmien ja ohjeistuksen laadinnasta ja ylläpidosta sekä riittävän koulutuksen ja harjoittelun järjestämisestä.

Talous- ja rahoitusjohtaja vastaa sisäisen valvonnan ja riskienhallinnan yhtenäisen toimintatavan edellyttämien yhtiötason menettelytapojen, kontrollien ja seurannan järjestämisestä. Lakiasianjohtaja vastaa yhtiötasolla merkittävimpien sopimusten ja sisäisen ohjeistuksen laillisuudesta ja säädösten mukaisuudesta sekä tässä tarvittavista menettelytavoista. Jokainen fingridiläinen on velvollinen tunnistamaan ja raportoimaan havaitsemansa riskit ja kontrollipuutteet ja toteuttamaan sovitut riskienhallinnan toimenpiteet.

Sisäinen tarkastaja ja tilintarkastaja

Yhtiön sisäisen tarkastuksen toimintamallista päättää hallitus. Sisäinen tarkastus toimii tarkastusvaliokunnan käsittelemien ja hallituksen hyväksymien suunnitelmien pohjalta. Tarkastustulokset raportoidaan tarkastuskohteelle, toimitusjohtajalle, tarkastusvaliokunnalle ja hallitukselle. Yhtiössä toimii hallituksen päätöksellä KHT-yhteisölle ulkoistettu sisäinen tarkastus. 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 sisäinen tarkastus tekee yhtiön eri prosesseihin liittyviä riskiperusteisia auditointeja.

Yhtiön tilintarkastajana toimii yhtiökokouksen valitsema KHT-yhteisö. Yhtiön tilintarkastaja tarkastaa kunkin tilikauden kirjanpidon, tilinpäätöksen ja hallinnon sekä antaa niistä tilintarkastuslaissa tai

19.2.2016

FINGRID OYJ

Tilinpäätöstiedote 19.2.2016 klo 11.00 EET

muualla lainsäädännössä edellytetyt raportit yhtiökokoukselle. Tilintarkastaja raportoi työstään, havainnoistaan ja suosituksistaan hallitukselle ja voi lisäksi hallituksen tai toimivan johdon toimeksiantosta suorittaa muita varmennusluonteisia tehtäviä.

Merkittävimmät riskit ja epävarmuustekijät yhteiskunnalle ja Fingridille

Yhtiön suurimpia liiketoimintariskejä ja yhteiskunnan kannalta suurin riski on sähköjärjestelmän toimivuuteen liittyvä suurhäiriö. Suurhäiriö tai muu sähköjärjestelmän häiriö voi aiheuttaa Fingridille ja yhteiskunnalle merkittäviä taloudellisia ja fyysisiä vahinkoja.

Muita Fingridin ja yhteiskunnan kannalta merkittäviä riskejä ovat sähkömarkkinoiden luottamuksen menettäminen, ympäristöön liittyvät riskit ja sähkö- ja työturvallisuusriskit.

Fingridin toimintaan kohdistuvat riskit ovat sääntelyn epäsuotuisaan kehittymiseen liittyvät riskit, tarpeettomiksi muuttuneet investoinnit, ennakoimaton kulujen kasvu tai tulojen pieneneminen, rahoitusriskit, henkilöstöriskit, tietotekniikkaan ja tietoliikenteeseen liittyvät riskit, omaisuusriskit ja maineriskit.

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

Edellä mainituista Fingridin merkittävimmistä riskeistä kerrotaan pidemmin yhtiön vuosikertomuksessa. Fingridin rahoitusriskeistä kerrotaan tarkemmin konsernitilinpäätöksen (IFRS) liitteessä 35. Mikään merkittävä riski ei realisoitunut vuonna 2015.

Yritysvastuu

Fingridin strategia ja sen näkökulmat muodostavat lähtökohdan myös yritysvastuulle. Keskeiset tavoitteet on asetettu Fingridin strategian ja yhtiön perusliiketoiminnalle olennaisten asioiden tunnistamisen kautta.

Yritysvastuuta johdetaan Fingridin johtamisjärjestelmään integroituna. Yritysvastuutyö linkittyy systemaattisena ja tavoitteellisena perusliiketoimintaan ja johtamisen vuosikelloon. Vuosittaisessa toimintasuunnittelussa yritysvastuu on strategiaan pohjautuen mukana, kun arvioidaan kehittämismahdollisuuksia ja riskejä sekä työstetään toimenpiteitä seuraavalle vuodelle.

Toimintatapojen vastuullisuus varmistetaan yhteisellä arvopohjalla ja muun muassa YK:n Global Compact -aloitteeseen perustuvilla Fingridin toimintaperiaatteilla (Fingrid Code of Conduct). Toimintaperiaatteiden toteutumista varmistetaan esimiestyössä ja koko työyhteisön voimin. Vuonna 2015 otettiin käyttöön toimintaperiaatteiden verkkoperehdytys ja ulkoinen niin sanottu whistleblowing-kanava toimintaperiaatteiden vastaisesta toiminnasta ilmoittamiseksi.

Vastuullisia toimintatapoja edistetään myös koko toimitusketjussa. Palvelu- ja tavarantoimittajilta edellytetään erillisten yritysvastuuvaatimusten (Supplier Code of Conduct) tai omien vastaavien noudattamista. Vaatimusten toteutumista valvotaan riskiperusteisesti. Yritysvastuuvaatimukset ovat myös pääsyvaatimuksina Fingridin toimittajarekistereissä, jotka ovat käytössä toistuvissa sähköasema- ja voimajohtohankinnoissa. Lisäksi sopimuskumppaneille asetetaan erillisiä sopimusehtoja

19.2.2016

FINGRID OYJ

Tilinpäätöstiedote 19.2.2016 klo 11.00 EET

liittyen alihankintaan ja työvoiman käyttöön, työturvallisuuteen ja ympäristöasioihin. Vuonna 2015 jatkettiin vastuullisuusvaatimusten toteutumista varmistavia auditointeja kantaverkon työmailla ja kansainvälisessä toimintaympäristössä.

Läpinäkyvyyden ja vertailukelpoisuuden varmistamiseksi yritysvastuusta raportoidaan kansainvälisen GRI-viitekehyksen (Global Reporting Initiative) mukaisesti. Raportointi on uusimman GRI G4 -viitekehyksen G4 core -tason mukaista. Myös vaatimukset valtionyhtiöiden yritysvastuuraportoinnille on otettu huomioon.

Vastuullisuuden kehittämistä jatketaan tasapainoisesti kaikissa Fingridin strategian näkökulmissa ja prosesseissa, varmistuen yritysvastuuasioiden hyvää hallintaa ja johtamista. Tavoitteena on edelleen niin henkilöstön kuin yhtiön muidenkin sidosryhmien osallistaminen toimintatapojen jatkuvaan kehittämiseen.

Ympäristöasiat

Voimajohtojen aiheuttamat maiseman muutokset, maankäytön rajoitukset ja luontovaikutukset sekä luonnonvarojen kulutus kantaverkon rakentamisessa ja kunnossapidossa ovat keskeisiä Fingridin ympäristö vastuussa. Sähköasemilla ja varavoimalaitoksilla mahdollisilla polttoainevuodoilla voi olla vaikutuksia maaperään ja veteen poikkeustilanteissa.

Kun Fingrid suunnittelee, rakentaa ja kunnossapitää voimajohtoja, sähköasemia ja varavoimalaitoksia, yhtenä keskeisenä tavoitteena on varmistaa, että ympäristövaikutukset ja maankäyttökysymykset otetaan pitkäjänteisesti huomioon. Periaatteet ympäristövaikutusten vähentämiseen kerrotaan verkkosivuilta löytyvässä yhtiön maankäyttö- ja ympäristöpolitiikassa. Toiminnan ympäristövaikutukset arvioidaan huolella ja erityistä huomiota kiinnitetään ympäristöriskien hallintaan. Vuonna 2015 käynnistettiin Hanhikivi 1 -ydinvoimalaitoksen kantaverkkoon liittämiseen tarvittavien voimajohtojen ympäristövaikutusten arviointimenettely (YVA), ja Hikiän ja Orimattilan välisen voimajohtohankkeen YVA-menettely päättyi. Oman henkilöstön lisäksi toimintatapoihin sitoutetaan ympäristöasioita koskevien sopimusehtojen, ympäristökoulutuksen ja auditointien avulla kantaverkon rakentamiseen osallistuvat urakoitsijat ja kunnossapitotöitä tekevät palvelutoimittajat.

Työmailla ympäristöasioita seurataan osana työmaavalvontaa. Tavoitteena on kantaverkon investointiprojektien ja kunnossapidon onnistuminen ilman ympäristöpoikkeamia, missä onnistuttiin toimintavuonna. Maanomistajille voimajohtohankkeiden valmistumisen jälkeen toteutetuista palautekyselyistä saatiin yleisarvosanaksi hyvä.

Fingridin varavoimalaitokset ovat ympäristölupapalvelullisia ja kuuluvat Euroopan unionin päästökauppajärjestelmän piiriin. Päästöoikeuksia palautettiin yhteensä 6 697 (10 993) yksikköä (tCO₂), jotka kaikki olivat saatuja päästöoikeusyksiköitä. Fingridille ei ole myönnetty maksuttomia päästöoikeuksia päästökauppakaudelle 2013-2020. Päästöoikeuksia ei ostettu vuonna 2015. Päästökaupan taloudellinen merkitys oli Fingridille vähäinen.

Oikeudenkäynnit ja viranomaismenettelyt

Energiavirasto myönsi 19.1.2015 Fingridille luvan harjoittaa sähköverkkotoimintaa kantaverkossa ja määräsi samalla Fingridin järjestelmävastaavaksi kantaverkonhaltijaksi.

19.2.2016

FINGRID OYJ

Tilinpäätöstiedote 19.2.2016 klo 11.00 EET

Korkein hallinto-oikeus hylkäsi päätöksellään 29.6.2015 Fingridin valituksen, joka koski 21.1.2013 annettua markkinaoikeuden päätöstä. Markkinaoikeus oli hylännyt Fingridin valituksen, joka koski Energiaviraston vahvistamia verkonhaltijan verkkotoiminnan tuoton ja siirtopalvelusta perittävien maksujen määrittämistä koskevia menetelmiä valvontajaksolle 2012-2015. Päätöksellä ei ollut yhtiölle taloudellisia vaikutuksia.

Energiavirasto vaati 30.6.2015 tekemillään päätöksillä Fingridiä muuttamaan kantaverkon nimeämispäätöstä, jonka Fingrid oli tehnyt 31.3.2015. Fingrid valitti päätöksistä 24.7.2015 markkinaoikeuteen. Nimeämispäätös tehtiin ensimmäistä kertaa ja se perustuu vuonna 2013 uusittuun sähkömarkkinalakiin, jonka 31 §:n mukaan kantaverkonhaltijan on nimettävä kantaverkkoonsa kuuluvat sähköjohdot, sähköasemat ja muut laitteistot valvontajakson ajaksi. Energiaviraston muutosvaatimukset koskivat itäistä pääkaupunkiseutua ja Ulvila-Meri-Pori 400 kV voimajohtoa, jota Energiavirasto vaati nimettäväksi kantaverkkoon. Myös Helen Sähköverkot Oy, Vantaan Energian Sähköverkot Oy ovat valittaneet Energiaviraston päätöksistä koskien kantaverkon nimeämistä.

Muilta osin ei ole tiedossa, että olisi vireillä Fingridin toimintaan merkittävästi vaikuttavia oikeudenkäyntejä tai viranomaismenettelyjä.

Tilikauden päättymisen jälkeiset tapahtumat ja arvio tulevasta kehityksestä

Energiavirasto teki päätöksen sähkön kantaverkkotoiminnan valvontamenetelmistä valvontajaksolle 2016–2019 ja 2020–2023. Valvontamenetelmät astuivat voimaan 1.1.2016 ja valitusperiodi päättyi 4.1.2016. Fingrid ei valittanut päätöksestä.

Kansainvälinen luottoluokituslaitos Fitch Ratings vahvisti 15.1.2016 Fingrid Oyj:n vakuudettoman seniorivelan luokituksen 'A+', pitkäaikaisen yritysluokituksen 'A' ja lyhytaikaisen yritysluokituksen 'F1', näkymät vakaat.

Fingrid saattoi 1.2.2016 päätökseen luokituspalvelujen kilpailutuksen. Fingrid jatkaa luokituspalvelusopimuksia Standard & Poor's Ratings Services ja Fitch Ratings kanssa ja lopettaa luokituspalvelusopimuksen Moody's Investors Servicen kanssa. Luokituspalvelusopimus päättyi Moody's Investors Servicen kanssa 1.2.2016.

Fingrid perusti 16.2.2016 Fingrid Datahub Oy:n. Fingridin kokonaan omistaman tytäryhtiön tehtävänä on toteuttaa sähkömarkkinoiden keskitetty tiedonvaihtoratkaisu, jossa vähittäismyyjien ja verkko-yhtiöiden tiedonvaihto keskitetään yhteen palveluun.

Fingrid-konsernin tilikauden 2016 tuloksen, ilman johdannaisten käyvänarvon muutoksia ja veroja, odotetaan laskevan edellisvuodesta selvästi. Vuoden 2016 kantaverkkohinnoittelu on asetettu siten, että vuonna 2016 saavutetaan edellisellä valvontajaksolla kertynyttä ylituottoa vastaava alituotto. Regulaation muutoksen johdosta yhtiö on muuttanut pullokaulatulojen kirjaamistavan. Fingridin saamat pullonkaulatulot kirjataan jatkossa suoraan yhtiön taseeseen siirtovelkoina ja tuloutetaan sitä mukaa kun niitä vastaavat kulut kertyvät vuosikustannuksina tai kirjataan tehtyjä investointeja vastaan.

19.2.2016

FINGRID OYJ

Tilinpäätöstiedote 19.2.2016 klo 11.00 EET

Koko vuoden tilikauden tuloksen ennakoimista vaikeuttaa erityisesti kantaverkko-, läpisiirto- ja rajasiirtotuottojen sekä reservi- ja häviösähkölukujen epävarmuus. Nämä riippuvat erityisesti lämpötilavaihtelusta sekä sateisuuden ja vesitilanteen muutoksista Pohjoismaissa, jotka vaikuttavat sähkön kulutukseen ja sähkön hintoihin Suomessa ja sen lähialueilla ja sitä kautta sähkön siirron volyyymiin kantaverkossa. Yhtiön velanhoitokyvyn odotetaan säilyvän vakaana.

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 162 087 956,09 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 33 686,24 euroa ja B-sarjan osakkeelta 16 038,49, yhteensä 90 000 003,75 euroa
- vapaaseen omaan pääomaan jätetään 72 087 952,34 euroa.

Yhtiökokous 2016

Fingrid Oyj:n yhtiökokous on alustavasti suunniteltu pidettäväksi 6. huhtikuuta 2016 Helsingissä.

Helsingissä 19.2.2016

Fingrid Oyj
Hallitus

19.2.2016

FINGRID OYJ

Tilinpäätöstiedote 19.2.2016 klo 11.00 EET

KONSERNIN LAAJA TULOSLASKELMA

		1.1.-31.12.2015	1.1.-31.12.2014
	Liitetieto	1 000 €	1 000 €
LIKEVAIHTO	2	600 224	567 155
Liiketoiminnan muut tuotot	3	5 199	4 619
Aineiden ja tarvikkeiden käyttö	4	-240 643	-264 304
Työsuhde-etuuksista aiheutuvat kulut	5	-25 804	-24 993
Poistot	6	-94 119	-91 511
Liiketoiminnan muut kulut	7,8,9	-82 288	-48 149
LIKEVOITTO		162 570	142 817
Rahoitustuotot	10	706	1 172
Rahoituskulut	10	-34 401	-11 910
Rahoitustuotot ja -kulut		-33 695	-10 738
Osuus osakkuusyritysten tuloksesta		447	854
VOITTO ENNEN VEROJA		129 321	132 934
Tuloverot	11	-25 745	-26 441
TILIKAUDEN VOITTO		103 576	106 493

MUUT LAAJAN TULOKSEN ERÄT

Erät, jotka saatetaan tulevaisuudessa siirtää tulosvaikutteiksi

Rahavirran suojaukset	12	5 785	
Muuntoerot	12	-309	-419
Myytävänä oleviin pitkäaikaisiin omaisuuseriin liittyvät erät	12	18	16
TILIKAUDEN LAAJA TULOS YHTEENSÄ		109 070	106 090

Tuloksen jakautuminen:

Yhtiön osakkeenomistajille 103 576 106 493

Laajan tuloksen jakautuminen:

Yhtiön osakkeenomistajille 109 070 106 090

Tulos/osake, € 13 31 151 32 028

Emoyhtiön omistajille kuuluva voitosta laskettu osakekohtainen tulos:

Laimentamaton osakekohtainen tulos, € 13 31 151 32 028
Laimennettu osakekohtainen tulos, € 13 31 151 32 028

Kuhunkin muuhun laajaan tuloksen erään liittyvät tuloverot on esitetty liitetiedoissa 12. Liitetiedot muodostavan olennaisen osan tilinpäätöstä.

19.2.2016

FINGRID OYJ

Tilinpäätöstiedote 19.2.2016 klo 11.00 EET

KONSERNITASE

VARAT		31.12.2015	31.12.2014
	Liitetieto	1 000 €	1 000 €
PITKÄAIKAISET VARAT			
Aineettomat hyödykkeet:			
Liikearvo	15	87 920	87 920
Muut aineettomat hyödykkeet	16	95 428	95 016
		183 348	182 937
Aineelliset käyttöomaisuushyödykkeet:	17		
Maa- ja vesialueet		15 349	14 974
Rakennukset ja rakennelmat		167 280	156 541
Koneet ja kalusto		567 627	576 891
Voimajohdot		789 614	798 120
Muut aineelliset hyödykkeet		7 548	7 906
Ennakkomaksut ja keskeneräiset hankinnat		129 566	86 023
		1 676 984	1 640 454
Sijoitukset:	18		
Osuudet osakkuusyrityksissä		9 888	10 515
Myytävikissä olevat sijoitukset		284	262
		10 173	10 777
Saamiset:			
Johdannaisinstrumentit	30	32 148	42 063
Laskennalliset verosaamiset	27	16 479	10 674
Lainasaamiset osakkuusyrityksiltä	20	2 500	1 600
Muut saamiset	20		991
		51 127	55 328
PITKÄAIKAISET VARAT YHTEENSÄ		1 921 632	1 889 496
LYHYTAIKAISET VARAT			
Vaihto-omaisuus	19	12 665	12 843
Johdannaisinstrumentit	30	3 353	11 208
Myyntisaamiset ja muut saamiset	21	69 909	57 699
Käypään arvoon tulosvaikutteisesti kirjattavat rahoitusvarat	22	93 451	116 694
Rahavarat	23	23 403	62 566
LYHYTAIKAISET VARAT YHTEENSÄ		202 782	261 010
VARAT YHTEENSÄ		2 124 414	2 150 507

Liitetiedot muodostavat olennaisen osan tilinpäätöstä.

19.2.2016

FINGRID OYJ

Tilinpäätöstiedote 19.2.2016 klo 11.00 EET

KONSERNITASE

OMA PÄÄOMA JA VELAT		31.12.2015	31.12.2014
	Liitetieto	1 000 €	1 000 €
EMOYHTIÖN OMISTAJILLE KUULUVA OMA PÄÄOMA			
Osakepääoma	26	55 922	55 922
Ylikurssirahasto	26	55 922	55 922
Arvonmuutosrahastot	26	-5 740	-11 543
Muuntoerot	26	-731	-422
Kertyneet voittovarot	26	605 585	567 009
OMA PÄÄOMA YHTEENSÄ		710 960	666 889
PITKÄAIKAISET VELAT			
Laskennalliset verovelat	27	125 240	123 048
Lainat	28	907 232	962 324
Varaukset	29	1 668	1 685
Johdannaisinstrumentit	30	46 952	44 974
		1 081 092	1 132 032
LYHYTAIKAISET VELAT			
Lainat	28	236 217	263 033
Johdannaisinstrumentit	30	30 331	16 968
Ostovelat ja muut velat	31	65 815	71 585
		332 363	351 586
VELAT YHTEENSÄ		1 413 455	1 483 617
OMA PÄÄOMA JA VELAT YHTEENSÄ		2 124 414	2 150 507

Liitetiedot muodostavat olennaisen osan tilinpäätöstä.

19.2.2016

FINGRID OYJ

Tilinpäätöstiedote 19.2.2016 klo 11.00 EET

LASKELMA KONSERNIN OMAN PÄÄOMAN MUUTOKSISTA

Emoyrityksen omistajille kuuluva oma pääoma, 1 000 €

	Liite-	Osake- pääoma	Ylikurssi- rahasto	Arvon- muutos- rahastot	Muunto- erot	Kertyneet voittovarot	Oma pääoma yhteensä
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
Myytävänä 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
1.1.2015		55 922	55 922	-11 543	-422	567 009	666 889
Tilikauden laaja tulos							
Tilikauden voitto tai tappio	26					103 576	103 576
Muut laajan tuloksen erät							
Rahavirran suojaukset	12			5 785			5 785
Muuntoerot	12				-309		-309
Myytävänä oleviin pitkäaikaisiin omaisuuseriin liittyvät erät	12			18			18
Muut laajan tuloksen erät yhteensä verovaikutuksella oikaistuna				5 803	-309		5 494
Laaja tulos				5 803	-309	103 576	109 070
Liiketoimet omistajien kanssa							
Osinko vuodelta 2014	26					-65 000	-65 000
31.12.2015		55 922	55 922	-5 740	-731	605 585	710 960

Liitetiedot muodostavat olennaisen osan tilinpäätöstä.

KONSERNIN RAHAVIRTALASKELMA

1.1.-31.12.2015

1.1.-31.12.2014

Liitetieto

1 000 €

1 000 €

Liiketoiminnan rahavirrat:

Tilikauden voitto

26

103 576

106 493

Oikaisut:

19.2.2016

FINGRID OYJ
Tilinpäätöstiedote 19.2.2016 klo 11.00 EET

Liiketoimet, joihin ei liity maksutapahtumaa	36	115 978	83 495
Korkokulut ja muut rahoituskulut		34 401	11 910
Korkotuotot		-701	-1 163
Osinkotuotot		-5	-9
Verot		25 745	26 441
Käypään arvoon tulosvaikutteisesti kirjattavat rahoitusvarat		-233	-192
Käyttöpääoman muutokset:			
Myynti- ja muiden saamisten muutos		-11 517	19 605
Vaihto-omaisuuden muutos		178	-1 446
Osto- ja muiden velkojen muutos		-8 332	974
Varausten muutos	29	-18	-50
Maksetut korot		-23 734	-21 687
Saadut korot		821	1 225
Maksetut verot	11	-20 470	-19 677
Liiketoiminnan nettorahavirta		215 690	205 919
Investointien rahavirrat:			
Investoinnit aineellisiin käyttöomaisuushyödykkeisiin	17	-150 449	-124 479
Investoinnit aineettomiin käyttöomaisuushyödykkeisiin	16	-3 421	-5 377
Investoinnit muihin sijoituksiin			
Luovutustulot muista sijoituksista	18	500	57
Aineellisten käyttöomaisuushyödykkeiden myynti	17	5 066	1 389
Myönnettyt lainat		-900	-1 600
Saadut osingot	10,18	556	346
Saadut avustukset		15 000	19 935
Maksetut korot	10	-1 690	-1 326
Investointien nettorahavirta		-135 339	-111 055
Rahoituksen rahavirrat:			
Pitkäaikaisten lainojen nostot		107 424	110 000
Pitkäaikaisten lainojen takaisinmaksut		-104 220	-103 003
Lyhytaikaisten lainojen muutos		-80 961	-58 012
Maksetut osingot	26	-65 000	-81 900
Rahoituksen nettorahavirta		-142 757	-132 915
Rahavarojen muutos		-62 406	-38 051
Raha- ja rahoitusvarat tilikauden alussa		179 261	217 311
Raha- ja rahoitusvarat tilikauden lopussa	22, 23	116 855	179 261

19.2.2016

FINGRID OYJ

Tilinpäätöstiedote 19.2.2016 klo 11.00 EET

**KONSERNIN TUNNUS-
LUVUT**

		2015 IFRS	2014 IFRS	2013 IFRS	2012 IFRS	2011 IFRS
Toiminnan laajuus						
Liikevaihto	milj.€	600,2	567,2	543,1	522,1	438,5
Investoinnit, brutto	milj.€	147,5	129,5	225,3	139,0	244,4
– liikevaihdosta	%	24,6	22,8	41,5	26,6	55,7
Tutkimus- ja kehitystoiminnan menot	milj.€	1,8	1,7	1,8	1,5	1,8
– liikevaihdosta	%	0,3	0,3	0,3	0,3	0,4
Henkilöstö keskimäärin		319	305	277	269	263
Henkilöstö tilikauden lopussa		315	313	287	275	266
Palkat ja palkkiot yhteensä	milj.€	21,3	20,5	19,0	18,2	17,2
Kannattavuus						
Liikevoitto	milj.€	162,6	142,8	115,3	94,6	56,5
– liikevaihdosta	%	27,1	25,2	21,2	18,1	12,9
Voitto ennen veroja	milj.€	129,3	132,9	87,3	88,3	34,2
– liikevaihdosta	%	21,5	23,4	16,1	16,9	7,8
Sijoitetun pääoman tuotto	%	8,7	7,6	6,3	5,6	3,6
Oman pääoman tuotto	%	15,0	16,3	15,0	12,4	6,5
Rahoitus ja taloudellinen asema						
Omavaraisuusaste	%	33,5	31,0	29,5	27,3	25,7
Korolliset nettolainat	milj.€	1 026,6	1 046,1	1 076,7	1 030,3	1 020,2
Osakekohtaiset tunnusluvut						
Tulos/osake	€	31 150,8	32 027,9	27 277,9	20 159,2	9 924,1
Osinko/A-osake	€	33 686,24 *	21 655,44	29 788,26	5 115,89	3 962,52
Osinko/B-osake	€	16 038,49 *	16 038,49	16 038,50	2 018,26	2 018,26
Osinko/tulos A-osake	%	108,1	67,6	109,2	25,4	39,9
Osinko/tulos B-osake	%	51,5	50,1	58,8	10,0	20,3
Oma pääoma/osake	€	213 822	200 568	193 293	171 365	152 573
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.

19.2.2016

FINGRID OYJ

Tilinpäätöstiedote 19.2.2016 klo 11.00 EET

TUNNUSLUKUJEN LASKENTAPERIAATTEET

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

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

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

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 - rahoitus- ja rahavarat

TUNNUSLUKUJA VUOSINELJÄNNEKSITTÄIN						
		Q4/2015	Q3/2015	Q2/2015	Q1/2015	Q4/2014
Liikevaihto	M€	172,5	134,6	113,2	179,9	148,2
Liikevoitto	M€	57,4	23,1	9,3	72,8	26,5
Liikevoitto	%	33,3	17,1	8,2	40,5	17,9

INVESTOINNIT, MILJ. EUROA	1-12/2015	1-12/2014	Muutos	1-12/2014
Verkkoinvestoinnit	138,4	117,5	20,9	117,5
Asemat	77,1	63,0	14,2	63,0
Johdot	61,3	54,6	6,7	54,6
Investoinnit kaasuturbiineihin	0,7	0,8	-0,1	0,8
Nykyiset kaasuturbiinilaitokset	0,3	-0,2	0,5	-0,2
Uudet kaasuturbiinilaitokset	0,4	1,0	-0,6	1,0
Muut investoinnit	8,4	11,2	-2,7	11,2
ICT	8,4	11,1	-2,7	11,1
Investoinnit yhteensä	147,5	129,5	18,0	129,5

19.2.2016

FINGRID OYJ

Tilinpäätöstiedote 19.2.2016 klo 11.00 EET

TUTKIMUS- JA KEHITYSMENOT, MILJ. EUROA	1-12/2015	1-12/2014	Muutos	1-12/2014
Tutkimus- ja kehitysmenot	1,8	1,7	0,1	1,7

Yhtiön palveluksessa toimihenkilöitä tilikauden aikana:
2015
2014

Henkilöstö keskimäärin

319

305

Henkilöstö vuoden lopussa

315

313

Osakkeenomistajat ryhmittäin 31.12	Osakemäärä kpl	Osakkeista %	Äänistä %
Julkisyhteisöt	1 768	53,17	70,87
Rahoitus- ja vakuutuslaitokset	1 557	46,83	29,12
Yhteensä	3 325	100,00	100,00

Osakkeenomistajat 31.12.2015	Osakemäärä kpl	Osakkeista %	Äänistä %
Suomen Valtio, valtiovarainministeriön edustamana	939	28,24	37,66
Aino Holdingyhtiö Ky	878	26,41	11,74
Huoltovarmuuskeskus	828	24,90	33,20
Keskinäinen Eläkevakuutusyhtiö Ilmarinen	661	19,88	17,15
Imatran Seudun Sähkö Oy	10	0,30	0,13
Vakuutusosakeyhtiö Henki-Fennia	6	0,18	0,08
Keskinäinen Työeläkevakuutusyhtiö Elo	1	0,03	0,01
Pohjola Vakuutus Oy	1	0,03	0,01
Valtion Eläkerahasto	1	0,03	0,01
Yhteensä	3 325	100,00	100,00

JOHDANNAISINSTRUMENTIT, 1 000 €

	2015				2014			
Korko- ja valuuttajohdannaiset	Käypä arvo pos. 31.12.15	Käypä arvo neg. 31.12.15	Käypä netto- arvo 31.12.15	Nimel- isarvo 31.12.15	Käypä arvo pos. 31.12.14	Käypä arvo neg. 31.12.14	Käypä netto- arvo 31.12.14	Nimel- isarvo 31.12.14
Valuutanvaihto- sopimukset	15 286	-20 297	-5 011	341 205	28 599	-19 758	8 841	321 383
Valuuttatermiinit		-88	-88	4 505	3 308		3 308	55 401
Koronvaihto-sopi- mukset	24 348	-9 442	14 905	430 000	27 480	-11 894	15 585	435 000
Ostetut korko-op- tiot	862		862	358 820				310 000

19.2.2016

FINGRID OYJ

Tilinpäätöstiedote 19.2.2016 klo 11.00 EET

Yhteensä	40 496	-29 827	10 668	1 134 531	59 386	-31 652	27 734	1 121 783
	Käypä arvo pos.	Käypä arvo neg.	Käypä netto- arvo	TWh	Käypä arvo pos.	Käypä arvo neg.	Käypä netto- arvo	TWh
	31.12.15	31.12.15	31.12.15	31.12.15	31.12.14	31.12.14	31.12.14	31.12.14
Sähkö- johdannaiset								
Sähkötermiinit, NASDAQ OMX Commodities, ei suojauslasketut johdannaiset		-49 060	-49 060	4,22	6	-32 171	-32 165	4,19
Yhteensä		-49 060	-49 060	4,22	6	-32 171	-32 165	4,19

Käypä nettoarvo osoittaa johdannaisten realisointituloksen, jos johdannaiset olisi suljettu vuoden 2015 viimeisenä kaupankäyntipäivänä. Käypä nettoarvo ei ole johdettavissa taseen nettojohdannaisvelkaan tai -saamiseen, koska tässä esityksessä huomioidaan siirtyvät korot.

Sähköjohdannaiset ovat tehty tulevien häviösähkön hankintojen hintariskin suojaamistarkoituksessa.

Johdannaissopimusten erääntymisaikataulu

Nimellisarvo, 1 000 €	2016	2017	2018	2019	2020	2020+	Yhteensä
Koronvaihtosopimukset	70 000	30 000	105 000	60 000		165 000	430 000
Korko-optiot	90 000		108 820	160 000			358 820
Valuutanvaihtosopimukset	144 809	52 852	107 308	23 725		12 512	341 205
Valuuttatermiinit	2 432	2 074					4 505
Yhteensä	307 241	84 926	321 127	243 725		177 512	1 134 531

TWh	2016	2017	2018	2019	2020	2020+	Yhteensä
Sähköjohdannaiset	1,41	1,23	0,79	0,53	0,26		4,22
Yhteensä	1,41	1,23	0,79	0,53	0,26		4,22

VAKUUDET JA VASTUUSITOUMUKSET, 1 000 €

	2015	2014
Annetut pantit		
Tilipanttaus, kiinteistövuokraussopimusten vakuudeksi	9	9
Tilipanttaus, tulliluoton vakuudeksi	280	280
Tilipanttaus, sähkön pörssikaupan vakuudeksi	863	991
	1 151	1 279
Investointisitoumukset, joita ei kirjattu kirjanpitoon	124 314	143 527
Muut taloudelliset vastuut		
Osakkuusyhtiön puolesta annettu vastatakaus		1 700
Vuokravakuus, takaus	38	38

Tilinpäätöstiedote

28 (28)

19.2.2016

FINGRID OYJ

Tilinpäätöstiedote 19.2.2016 klo 11.00 EET

Luotonvarausprovisio ja sitoutumispalkkio:

Tuleva vuosi

326

355

Myöhemmin

1 154

815

1 518**2 907**

Liitteet:

Tilinpäätöstiedote

Selvitys hallinto- ja ohjausjärjestelmästä 2015

Tilinpäätös ja toimintakertomus 2015