

FINGRID OYJ
 www.fingrid.fi

22.7.2015, klo 11:00 EET

FINGRID KONSERNIN OSAVUOSIKATSAUS 1.1.-30.6.2015

Konsernitilinpäätös on laadittu kansainvälisten tilinpäätösstandardien (International Financial Reporting Standards IFRS) mukaisesti. Vertailuluvut suluissa viittaavat edellisvuoden vastaavaan jaksoon, ellei toisin mainita.

Taloudellinen kehitys tammi-kesäkuussa 2015

- Konsernin liikevaihto tammi-kesäkuussa oli 293,1 (305,3) miljoonaa euroa
- Konsernin liikevoitto oli 82,1 (99,0) miljoonaa euroa
- Konsernin tammi-kesäkuun voitto oli 52,3 (76,2) miljoonaa euroa
- Konsernin liiketoimintojen rahavirta investointien jälkeen oli 45,6 (97,2) miljoonaa euroa
- Korollinen nettovelka oli 1 067,2 (1 056,2) miljoonaa euroa
- Investoinnit olivat 67,8 (57,5) miljoonaa euroa
- Omavaraisuusaste oli 31,8 (29,8) prosenttia
- Osakekohtainen tulos oli 15 744 (22 906) euroa

Taloudellinen kehitys huhti-kesäkuussa 2015

- Konsernin liikevaihto huhti-kesäkuussa oli 113,2 (114,1) miljoonaa euroa
- Konsernin liikevoitto huhti-kesäkuussa oli 9,3 (19,7) miljoonaa euroa
- Konsernin voitto huhti-kesäkuussa oli -3,0 (13,8) miljoonaa euroa

AVAINLUVUT		1-6/15	1-6/14	muutos %	4-6/15	4-6/14	muutos %	1-12/14
Liikevaihto	M€	293,1	305,3	-4,0	113,2	114,1	-0,7	567,2
Investoinnit, brutto	M€	67,8	57,5	18,0	43,8	25,9	69,2	129,5
– investoinnit liikevaihdosta	%	23,1	18,8		38,7	22,7		22,8
Tutkimus- ja kehitystoiminnan menot	M€	0,8	0,9	-6,6	0,4	0,5	-14,1	1,7
– liikevaihdosta	%	0,3	0,3		0,4	0,4		0,3
Henkilöstö keskimäärin		319	297	7,4	325	306	6,2	305
Henkilöstö kauden lopussa		332	317	4,7	332	317	4,7	313
Palkat ja palkkiot yhteensä	M€	11,2	10,4	7,6	5,7	5,2	8,9	20,5
Liikevoitto	M€	82,1	99,0	-17,0	9,3	19,7	-52,7	142,8
– liikevaihdosta	%	28,0	32,4		8,2	17,2		25,2
Voitto ennen veroja	M€	65,4	95,0	-31,1	-3,7	17,2	-121,6	132,9
– liikevaihdosta	%	22,3	31,1		-3,3	15,1		23,4
Kauden voitto	M€	52,3	76,2	-31,3	-3,0	13,8	-121,9	106,5
Kauden laaja tulos	M€	55,4	75,8	-26,9	-1,6	13,9	-111,6	106,1
Omavaraisuusaste	%	31,8	29,8		31,8	29,8		31,0
Korolliset nettolainat	M€	1 067,2	1 056,2	1,0	1 067,2	1 056,2		1 046,1
Nettovelkaantuminen		1,6	1,7		1,6	1,7		1,6
Tulos/osake	€	15 744,04	22 905,58	-31,3	-911,57	4 161,49	-121,9	32 027,89
Osinko/A-osake	€							21 655,44
Osinko/B-osake	€							16 038,49
Oma pääoma/osake	€	197 687	191 459	3,3				200 568
Osinko/tulos A-osake	%							67,6
Osinko/tulos B-osake	%							50,1
Osakkeiden lukumäärä								
– 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

FINGRID OYJ
www.fingrid.fi

22.7.2015, klo 11:00 EET

Toimitusjohtaja Jukka Ruusunen: "Toisella vuosineljänneksellä sähkön tukkuhinta Suomessa laski 25 prosenttia ja vienti Viroon kasvoi yli 70 prosenttia edelliseen vuoteen verrattuna"

"Pohjoismaista on edelleen tuotu Suomeen edullista sähköä, minkä johdosta sähkön tukku-markkinoiden Suomen aluehinta laski 25 prosenttia toisella vuosineljänneksellä viime vuoden vastaavaan ajanjaksoon verrattuna. Kesäkuussa sähkön tukkuhinta Suomessa oli alhaisin viiteentoista vuoteen. Sähkön siirtokapasiteetti Suomen ja Ruotsin välillä on ollut koko alkuvuoden lähes täydessä käytössä. Eurooppalaisen markkinamekanismin ohjaamana Pohjoismaista Suomeen tuotua edullista sähköä on viety runsaasti Viroon. Vienti Suomesta Viroon kasvoi toisella vuosineljänneksellä peräti 75 prosenttia edelliseen vuoteen verrattuna. Fingridin taloudessa markkinatilanne näkyy toisaalta merkittävinä pullonkaulatuloina, toisaalta kasvaneina siirtohäviöinä. Suomen kantaverkon käyttövarmuus on ollut erinomainen vuoden ensimmäisellä puolivuotisjaksolla.

Fingridin pitkän tähtäimen investointiohjelma etenee suunnitelmien mukaisesti. Kuluvan vuoden aikana yhtiö investoi kantaverkkoon 150 miljoonaa euroa. Investointiohjelman painopistealueet ovat kantaverkon uudistaminen Pohjanmaalla ja itä-länsisuuntaisen verkon modernisointi Etelä-Suomessa. Suomen hallituksen uudessa hallitusohjelmassa esitetään tuulivoiman syöttötariffijärjestelmään muutoksia, jotka lisäävät tuulivoimatuottajien riskejä. Hallitusohjelman muutokset ovat kiihdyttäneet nykyisiä tuulivoimahankkeita, joilla on myös merkittävä rooli Fingridin investointiohjelmassa. Syöttötariffijärjestelmän muutokset saattavat vaikuttaa sellaisiin suunniteltuihin Fingridin investointeihin, jotka perustuvat tuulivoiman liittämiseen Suomen kantaverkkoon."

FINGRID KONSERNIN OSAVUOSIKATSAUS 1.1.-30.6.2015

Laskentaperiaatteet

Fingridin osavuositarkastus on laadittu IAS 34 Osavuositarkastukset -standardin mukaisesti. Fingrid on noudattanut tämän osavuositarkastuksen laatimisessa samoja laatimisperiaatteita kuin vuosittain päätöksessään 2014.

Taloudellinen tulos

Konsernin toisen vuosineljänneksen liikevaihto oli 113,2 (114,1) miljoonaa euroa. Kantaverkkotuotot olivat toisella neljänneksellä 60,3 (61,1) miljoonaa euroa. Liiketoiminnan muut tuotot olivat 1,1 (0,5) miljoonaa euroa. Toisen vuosineljänneksen kulut olivat 101,5 (105,8) miljoonaa euroa.

Konsernin tammi-kesäkuun liikevaihto oli 293,1 (305,3) miljoonaa euroa. Kantaverkkotuotot laskivat alkuvuoden aikana 175,7 (185,2) miljoonaa euroon alhaisemman sähkön kulutuksen ja vuoden alussa toteutetun kahden prosentin kantaverkkohinnoittelun alennuksen seurauksena. Liiketoiminnan muut tuotot olivat 1,9 (1,7) miljoonaa euroa. Tammi-kesäkuun kulut olivat 205,4 (211,3) miljoonaa euroa.

Tammi-kesäkuussa sähkön kulutus oli 42,3 (42,9) terawattituntia. Tasesähkön myynti oli 69,7 (76,6) miljoonaa euroa. Fingridin saamat pullonkaulatuet Suomessa ja Ruotsin välisiltä yhteyksiltä kasvoivat 24,3 (23,9) miljoonaa euroon. Pullonkaulatulojen kasvu johtui markkinatilanteesta, jossa Suomi on tuonut merkittävästi sähköä Ruotsista. Lisäksi Suomen ja Ruotsin aluehintojen erot ovat olleet edellisvuotta suuremmat, mikä johtuu erittäin alhaisesta sähkön

FINGRID OYJ
 www.fingrid.fi

22.7.2015, klo 11:00 EET

tukkuhinnasta Pohjoismaissa. Rajasiirtotuotot kasvoivat Suomen ja Venäjän väliseltä yhteydeltä 7,1 (4,1) miljoonaan euroon. Tämä oli seurausta Venäjän tuonnin kasvusta, jonka taustalla on ruflan heikkeneminen. Pullonkaulatuotot Suomen ja Viron välisiltä yhteyksiltä kasvoivat 3,2 (0,6) miljoonaan euroon pullonkaulatuntien merkittävän kasvun seurauksena. Läpisiirtotuotot olivat edellisen vuoden vastaavan ajanjakson tasolla.

Tasesähkön kulut laskivat viimevuotisesta tasosta 47,9 (51,5) miljoonaan euroon. Häviösähkönkulut laskivat 30,9 (33,9) miljoonaan euroon vertailukautta alhaisemman hankintahinnan ja pienemmän Suomen aluehinnan ja systeemihinnan hintaeron johdosta. Kesäkuun lopussa Fingridin loppuvuoden 2015 ennustetusta häviösähkön hankinnasta noin 96 (96) prosenttia oli suojattu keskihintaan 39,9 (42,4) euroa megawattitunnilta.

Kantaverkon käyttövarmuuden varmistavien reservien kulut kasvoivat 29,4 (28,1) miljoonaan euroon taajuusohjattujen häiriöreservien markkinahintojen kasvettua runsaiden kevättulvien seurauksena. Poistot olivat 46,2 (45,6) miljoonaa euroa. Kunnonhallintakulut olivat 7,1 (6,8) miljoonaa euroa. Henkilöstökulut kasvoivat hiukan henkilöstömäärän kasvun seurauksena 13,5 (12,4) miljoonaan euroon.

Liikevaihto ja muut tuotot (milj. €)	1-6/15	1-6/14	muutos %	4-6/15	4-6/14	muutos %
Kantaverkkotuotot	176	185	-5,1	60	61	-1,2
Tasesähkön myynti	70	77	-9,0	30	35	-16,3
Läpisiirtotuotot	7	7	0,7	3	3	-4,7
Rajasiirtotuotot	7	4	73,9	1	2	-8,7
Suomi-Viro pullonkaulatuotot	3	1	454,1	3	0	1 709,5
Tehoreservituotot*	4	4	0,3	2	2	-0,3
Suomi-Ruotsi pullonkaulatuotot	24	24	1,9	13	9	50,1
Muu liikevaihto	2	4	-47,4	1	2	-54,5
Liiketoiminnan muut tuotot	2	2	11,0	1	1	114,9
Liikevaihto ja muut tuotot yhteensä	295	307	-3,9	114	115	-0,2
Kulut (milj. €)	1-6/15	1-6/14	muutos %	4-6/15	4-6/14	muutos %
Tasesähkön osto	48	52	-7,0	20	24	-17,3
Häviösähkönkulut	31	34	-8,9	15	16	-4,7
Poistot	46	46	1,3	23	24	-1,0
Reservikulut	29	28	4,7	17	15	13,6
Henkilöstökulut	13	12	8,5	7	6	11,6
Tehoreservikulut*	4	4	0,2	2	2	3,4
Kunnonhallintakulut	7	7	3,3	4	4	8,2
Läpisiirtokulut	5	5	-11,0	1	2	-46,5
Muut kulut	22	24	-8,1	11	12	-9,9
Kulut yhteensä	205	211	-2,8	101	106	-4,1

FINGRID OYJ
 www.fingrid.fi

22.7.2015, klo 11:00 EET

Liikevoitto ilman hyödykejohdannaisten arvomuutoksia	90	96	-6,4	13	9	46,6
Konsernin liikevoitto, IFRS	82	99	-17,0	9	20	-52,7

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

Konsernin toisen vuosineljänneksen liikevoitto oli 9,3 (19,7) miljoonaa euroa. Voitto ennen veroja oli -3,7 (17,2) miljoonaa euroa. Katsauskauden voitto oli -3,0 (13,8) miljoonaa euroa ja laaja tulos -1,6 (13,9) miljoonaa euroa. Konsernin liiketoiminnan nettorahavirta investointien nettorahavirralla vähennettynä oli katsauskaudella -6,8 (24,0) miljoonaa euroa. Katsauskaudella toteutettu osakkuusyhtiö Porvoon Alueverkko Oy:n osakkeiden myynnillä ei ollut merkittävää vaikutusta konsernin tulokseen tai rahavirtaan.

Konsernin alkuvuoden liikevoitto oli 82,1 (99,0) miljoonaa euroa. Voitto ennen veroja oli 65,4 (95,0) miljoonaa euroa. Tilikauden voitto oli 52,3 (76,2) miljoonaa euroa ja laaja tulos 55,4 (75,8) miljoonaa euroa. Suurimmat negatiiviset erot viime vuoden vastaavaan jaksoon selittyvät johdannaisten markkina-arvon muutoksilla (-22,9 miljoonaa euroa) ja alhaisemmilla kantaverkkotuotoilla (-9,5 miljoonaa euroa). Konsernin liiketoiminnan nettorahavirta investointien nettorahavirralla vähennettynä oli alkuvuonna 45,6 (97,2) miljoonaa euroa. Omavaraisuusaste oli tarkastelukauden lopussa 31,8 (29,8) prosenttia.

Kausivaihtelut ovat ominaisia konsernin tilikauden voitolle, joten päättyneen katsauskauden voitosta ei suoraan voida arvioida koko vuoden tilikauden voittoa.

Investoinnit ja kunnossapito

Fingridin investointiohjelma etenee suunnitelmien mukaisesti. Investointiohjelman mukaisissa suurhankkeissa Pohjanmaan sähkönsiirtoverkon kehittämisessä ja vanhan Itä-Suomen ja Länsi-Suomen yhdistävän siirtoyhteyden uudistamisessa työt ovat edenneet suunnitellusti.

Yhtiö teki investointipäätöksen Alajärven 400 kilovoltin kytkinaseman uudistamisesta. Alajärven muuntoasema on yksi keskeisimmistä päävoimansiirtoverkon sähköasemista. Kytkinaseman käyttövarmuuden turvaamiseksi aseman ikääntynyt pääkiskojärjestelmä uusitaan nykykaiseksi. Hankkeen investointikustannukset ovat noin 17 miljoonaa euroa ja toteutusvuosi 2017.

Kesäkuussa otettiin käyttöön 117 kilometriä pitkä Huutokoski-Kontiolahdi 110 kilovoltin siirtoyhteys. Noin 15 miljoonaa euroa maksaneen hankkeen toteuttivat TLT Building Oy ja Eltel Networks Oy.

Yhtiö on tehnyt useita uusia hankintapäätöksiä. Pohjanmaan Hirvisuo-Pyhänselkä siirtoyhteyden vahvistamiseen liittyvän Kalajoen Jylkän uuden 400/110/20 kilovoltin sähköaseman toteuttaa Infratek Oy. Hankkeen arvo on noin 11,5 miljoonaa euroa ja sähköasema valmistuu syksyllä 2016. Hirvisuon rakenteilla olevalle sähköasemalle rakennetaan kaksi 400 kilovoltin sarjakondensaattoria. Kondensaattorit toimittaa Siemens Osakeyhtiö. Urakan hinta on noin 7 miljoonaa euroa ja urakka valmistuu vuoden 2016 lopulla.

FINGRID OYJ
www.fingrid.fi

22.7.2015, klo 11:00 EET

Yhtiö jatkaa merkittävää panostusta työturvallisuuden kehittämiseen. Alkuvuonna tapaturmia sattui kuitenkin hieman enemmän kuin edellisvuoden vastaavana ajanjaksona. Katsauskaudella tapaturmien määrä on saatu laskemaan ja työturvallisuuden kehitystyö jatkuu edelleen. Fingridin työntekijälle sattui vakava sähkötapaturma Nikuvikenin sähköasemalla toukokuussa. Tapaturmaan johtaneet syyt on selvitetty ja Fingrid on tehnyt onnettomuusraportin pohjalta toimintasuunnitelman vastaavien tapaturmien välttämiseksi tulevaisuudessa.

Fingrid sijoittui kansainvälisessä kantaverkkoyhtiöiden ITAMS (International Transmission Asset Management Study) vertailussa kärkeen. ITAMS on laadullinen vertailu, jossa haetaan hyviä toimintamalleja kantaverkkoyhtiöiden omaisuuden hallintaan.

Voimajärjestelmä

Suomessa kulutettiin sähköä huhti-kesäkuussa 18,8 (18,9) terawattituntia. Läpisiirto samalla ajanjaksolla oli 1,6 (0,9) terawattituntia. Sähkön kokonaissiirto Suomessa oli 20,4 (19,8) terawattituntia. Fingridin verkossa sähköä siirrettiin samalla ajanjaksolla 15,9 (15,8) terawattituntia, mikä oli 78,0 (79,9) prosenttia Suomen kokonaissiirrosta. Fingrid siirsi asiakkailleen samalla ajanjaksolla 14,4 (14,9) terawattituntia, mikä oli 76,2 (79,0) prosenttia Suomen kulutuksesta.

Tammi-kesäkuussa Suomen sähkönkulutus oli 42,3 (42,9) terawattituntia. Läpisiirto samalla ajanjaksolla oli 2,9 (2,2) terawattituntia. Sähkön kokonaissiirto Suomessa oli 45,1 (45,0) terawattituntia. Fingridin verkossa sähköä siirrettiin samalla ajanjaksolla 33,9 (34,0) terawattituntia, mikä oli 75,0 (75,6) prosenttia Suomen kokonaissiirrosta. Fingrid siirsi asiakkailleen samalla ajanjaksolla 31,0 (31,8) terawattituntia, mikä oli 73,3 (74,1) prosenttia Suomen kulutuksesta.

Sähköä tuotiin Ruotsista Suomeen huhti-kesäkuun aikana 4,1 (4,2) terawattituntia ja Suomesta vietiin sähköä Ruotsiin 0,1 (0,0) terawattituntia. Tammi-kesäkuussa sähköä tuotiin Ruotsista Suomeen 8,3 (9,3) ja Suomesta vietiin sähköä Ruotsiin 0,1 (0,07) terawattituntia.

Sähköä vietiin Viroon huhti-kesäkuussa 1,4 (0,8) terawattituntia. Tammi-kesäkuussa sähköä vietiin Viroon 2,6 (2,0) terawattituntia. Estlink 2 tasasähköyhteys oli poissa käytöstä kaksi viikkoa toukokuun alussa vian korjauksen takia.

Venäjältä tuotiin sähköä Suomeen huhti-kesäkuussa 0,5 (0,5) terawattituntia ja tammi-kesäkuussa 2,6 (1,3) terawattituntia. Sähkön siirtokapasiteetti Venäjältä Suomeen oli katsauskauden aikana täysimääräisesti käytettävissä, lukuun ottamatta Venäjän verkossa huhtikuussa tehtyjä huoltotöitä. Huoltotöiden aikana siirtokapasiteetti oli normaalia pienempi, mutta kuitenkin riittävä markkinoiden tarpeisiin. Sähkön tuonti Venäjältä on ollut pientä edellisvuoden tapaan. Vuorokauden sisäinen vaihtelu tuonnissa on kuitenkin suurta.

Merkittävin kuluttajille haittaa aiheuttanut häiriö katsauskaudella oli 3.6.2015 myrskyn aiheuttama häiriö Fingridin asiakkaan johto-osuudella. Häiriö aiheutti muutaman minuutin sähkökatkon kantaverkossa Varkauden alueella ja pidemmän paikallisen sähkökatkon Varkauden ja Joensuun välisellä alueella.

Voimajärjestelmän käyttö	1-6/15	1-6/14	4-6/15	4-6/14
Suomen sähkönkulutus TWh	42,3	42,9	18,8	18,9
Sähkön läpisiirto Suomessa TWh	2,9	2,2	1,6	0,9
Sähkön siirto Suomessa TWh	45,1	45,0	20,4	19,8
Fingridin sähkönsiirtovolyymi TWh	33,9	34,0	15,9	15,8
Fingridin sähkönsiirto asiakkaille TWh	31,0	31,8	14,4	14,9
Fingridin häviösähkövolyymi TWh	0,7	0,6	0,3	0,3
Sähkön siirto Suomi-Ruotsi				
vienti Ruotsiin TWh	0,1	0,1	0,1	0,0
tuonti Ruotsista TWh	8,3	9,3	4,1	4,2
Sähkön siirto Suomi-Viro				
vienti Viroon TWh	2,6	2,0	1,4	0,8
Sähkön siirto Suomi-Venäjä				
tuonti Venäjältä TWh	2,6	1,3	0,5	0,5

Sähkömarkkinat

Vuoden toisella neljänneksellä sähkön vuorokausimarkkinoiden pohjoismainen keskihinta (systeemi hinta) oli huhti-kesäkuussa 20,71 (25,68) euroa megawattitunnilta ja Suomen aluehinta oli 25,83 (34,55) euroa megawattitunnilta. Tammi-kesäkuussa pohjoismaisten vuorokausimarkkinoiden keskihinta oli 24,40 (27,92) euroa megawattitunnilta ja Suomen aluehinta oli 28,95 (34,89) euroa megawattitunnilta.

Suomen ja Ruotsin väliset pullonkaulatulot olivat 48,6 (47,7) miljoonaa euroa. Pullonkaulatulojen nousuun vaikutti erityisesti Ruotsin aluehintojen laskemisesta seurannut Suomen ja Ruotsin välisen hintaeron kasvu. Syynä oli poikkeuksellisen alhainen markkinahinta Pohjoismaissa, joka johtui runsaasta vesivoimatuotannosta.

Suomesta vietiin sähköä Venäjälle kaupallisesti ensimmäisen kerran 7. kesäkuuta. Sähkön kaupallinen vienti Venäjälle tuli mahdolliseksi vuoden 2014 lopulla jolloin Fingrid ja venäläiset kantaverkko-osapuolet allekirjoittivat Suomen ja Venäjän välisen kaksisuuntaisen sähkökaupan mahdollistavat sopimukset.

Aiemmin sähkönsiirto 400 kilovoltin rajajohtoilla on onnistunut ainoastaan yksisuuntaisesti Venäjältä Suomeen. Fingrid otti 1.6.2015 alkaen käyttöön uuden siirtotariffin, jossa tariffimaksu riippuu Suomen ja Luoteis-Venäjän aluehintojen välisestä hintaerosta. Uuden tariffirakenteen tavoitteena on edistää sähkökauppaa Suomen ja Venäjän välillä erityisesti pienten hintaerojen aikana. Kesäkuun 2015 aikana sähköä vietiin Venäjälle enemmän kuin tuotiin. Siirtovolyymit olivat pieniä.

Fingrid käynnisti työ- ja elinkeinoministeriön pyynnöstä selvityksen sähkömarkkinoiden keskitetystä tiedonvaihtoratkaisusta datahubista. Tavoitteena on koota kaikki tiedonvaihto yhteen palveluun. Datahubin käyttöönottoon arvioidaan kuluvan noin neljä vuotta. Tällöin tiedonvaihtoratkaisun käyttöönotto ajoittuu vuodelle 2019.

FINGRID OYJ
 www.fingrid.fi

22.7.2015, klo 11:00 EET

Sähkömarkkinat	1-6/15	1-6/14	4-6/15	4-6/14
Nord Pool systeemihinta €/MWh, keskihinta	24,40	27,92	20,71	25,68
Suomen aluehinta €/MWh, keskihinta	28,95	34,89	25,83	34,55
Pullonkaulatulot Suomen ja Ruotsin välillä M€*	48,6	47,7	26,6	17,7
Pullonkaulatunnit Suomen ja Ruotsin välillä %*	38,3	46,7	31,9	31,5
Pullonkaulatulot Suomen ja Viron välillä M€*	6,3	1,1	5,6	0,3
Pullonkaulatunnit Suomen ja Viron välillä %*	18,4	6,9	30,1	2,4

* Pullonkaulatulot Suomen ja Ruotsin ja Suomen ja Viron välillä jaetaan kantaverkkoyhtiöiden kesken puoliksi. Yhteyksien tuotot ja kulut on esitetty tulososion taulukoissa.

Vuoden toisella neljänneksellä Fingrid käytti vastakauppaan 1,7 (3,7) miljoonaa euroa. Suurimmat kustannukset aiheutuivat Suomen ja Ruotsin välisen tasasähköyhteyden häiriöistä toukokuussa sekä Pohjanmaan ja Pohjois-Suomen siirtokeskeytysten aikana käyttövarmuuden ylläpitämiseksi tehdyistä vastakaupoista huhtikuussa.

Alkuvuoden aikana Fingrid käytti vastakauppaan 2,7 (6,5) miljoonaa euroa. Suurimmat kustannukset aiheutuivat Suomen ja Ruotsin välisen tasasähköyhteyden häiriöistä helmi- ja toukokuussa sekä Pohjanmaan ja Pohjois-Suomen siirtokeskeytysten aikana käyttövarmuuden ylläpitämiseksi tehdyistä vastakaupoista maalisi- ja huhtikuussa.

Vastakaupat	1-6/15	1-6/14	4-6/15	4-6/14
Vastakaupat Suomen ja Ruotsin välillä M€	0,5	4,6	0,3	1,7
Vastakaupat Suomen ja Viron välillä M€	0,7	0,1	0,7	0,0
Vastakaupat Suomen sisäisillä yhteyksillä M€	1,4	1,9	0,6	1,9
Vastakaupat yhteensä M€	2,7	6,5	1,7	3,7

Rahoitus

Yhtiön rahoitusasema säilyi tyydyttävänä. Yhtiön maksuvalmius säilyi hyvänä. Konsernin nettorahoituskulut huhti-kesäkuun aikana olivat 13,0 (2,7) miljoonaa euroa. Tammi-kesäkuun aikana konsernin nettorahoituskulut olivat 16,9 (4,6), joihin sisältyvä johdannaisten käyvän arvon muutos oli 6,9 miljoonaa euroa negatiivinen (5,3 miljoonaa euroa positiivinen). Käypään arvoon tulosvaikutteisesti kirjattavat rahoitus- ja rahavarat 30. kesäkuuta 2015 olivat 109,1 (203,4) miljoonaa euroa. Yhtiö on toisen vuosineljänneksen aikana suunnitellusti alentanut ra-

FINGRID OYJ
www.fingrid.fi

22.7.2015, klo 11:00 EET

hoitus- ja rahavarojen tasoa tehokkaamman pääomarakenteen saavuttamiseksi. Maksuvalmiuden varmistamiseksi yhtiö sopi pankkien kanssa yhteensä 50 miljoonan euron suuruisista ei-sitovista tililimiiteistä. Yhtiöllä on lisäksi käytössään 250 miljoonan euron nostamaton sitova valmiusluotto.

Korolliset lainat olivat 1 176,2 (1 259,7) miljoonaa euroa, joista pitkäaikaisia lainoja oli 951,5 (1 011,9) miljoonaa euroa ja lyhytaikaisia lainoja 224,7 (247,8) miljoonaa euroa.

Sähköjohdannaisten käyvän arvon muutokseen katsauskaudella sisältyy suojauslaskennan lopettamisesta johtuvaa suojausrahaston purkautumista 3,6 miljoonaa euroa konsernin tulosta pienentävänä eränä.

Rahoitukseen liittyvissä johdannaisopimuksissa oli vastapuoliin liittyvää riskiä 23 (33) miljoonaa euroa. Yhtiön valuutta- ja hyödykehintariskit olivat pääsääntöisesti täysin suojattu.

Henkilöstö

Konsernin kokonaishenkilömäärä oli keskimäärin 319 (297), joista vakituudessa työsuhhteessa oli 283 (271).

Muut asiat

Fingrid Oyj:n varsinainen yhtiökokous pidettiin 14.4.2015. Yhtiökokous hyväksyi tilinpäätöksen vuodelta 2014, vahvisti tuloslaskelman ja taseen sekä myönsi vastuuvapauden hallituksen jäsenille ja toimitusjohtajalle.

Yhtiökokous valitsi vuodelle 2015 Fingrid Oyj:n hallituksen. Hallituksen jäseninä jatkavat Helena Walldén (puheenjohtaja), Juha Majanen (varapuheenjohtaja), Juhani Järvi ja Esko Torsti. Hallituksen uudeksi jäseneksi valittiin Sanna Syri. Hallituksen jäsenet on esitely tarkemmin yhtiön verkkosivuilla. Yhtiökokous päätti jakaa osinkoa kullekin A-sarjan osakkeelle 21.655,44 euroa ja B-sarjan osakkeelle 16.038,49 euroa yhteensä 65.000.001,35 euroa.

LähiTapiola Keskinäinen Vakuutusyhtiö ja LähiTapiola Keskinäinen Henkivakuutusyhtiö myivät 9.4.2015 toteutuneessa osakekaupassa Fingridistä omistamansa 97 kappaletta B-osakkeita Valtion Eläkerahastolle.

Suomen valtio luovutti 7.5.2015 toteutetulla osakevaihdolla yhteensä 443 kappaletta suoraan omistamaansa Fingridin A-osaketta Huoltovarmuuskeskukselle. Valtion yhteenlaskettu omistusosuus yhtiöstä ei muuttunut.

Fingrid myi 17.6.2015 toteutuneessa osakekaupassa 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 on Fingridille vähäinen positiivinen tulosvaikutus toisen vuosineljänneksen tulokseen.

Fingrid valitti 21.1.2013 markkinaoikeuden päätöksestä korkeimpaan hallinto-oikeuteen. Valitus koski verkonhaltijan verkkotoiminnan tuoton ja siirtopalvelusta perittävien maksujen määrittämistä koskevien menetelmien vahvistamista valvontajaksolle 2012-2015. Korkein hallinto-oikeus on hylännyt Fingridin valituksen päätöksessään 29.6.2015. Päätöksellä ei ole taloudellista vaikutusta Fingridin tulokseen valvontajaksolla.

FINGRID OYJ
www.fingrid.fi

22.7.2015, klo 11:00 EET

Tilintarkastus

Konsernin luvut ovat tilintarkastamattomia.

Katsauskauden jälkeiset tapahtumat ja loppuvuoden kehitys

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

Fingrid-konsernin tilikauden 2015 tuloksen, ilman johdannaisten käyvänarvon muutoksia ja veroja, odotetaan laskevan edellisvuodesta. Koko vuoden tuloksen ennakoimista vaikeuttavat reservikuluihin, pullonkaulatuottoihin, häviösähkökuluihin ja Venäjän rajasiirtoihin liittyvät epävarmuustekijät. Yhtiön velanhoitokyvyn odotetaan säilyvän vakaana.

Liitteet: Osavuosikatsauksen taulukot 1.1.-30.6.2015

Lisätietoja: Toimitusjohtaja Jukka Ruusunen, puh. 030 395 5140 tai 040 593 8428
Talous- ja rahoitusjohtaja Jan Montell, puh. 030 395 5213 tai 040 592 4419

FINGRID OYJ
 www.fingrid.fi

22.7.2015, klo 11:00 EET

Liitteet: Osavuositarkastuksen taulukot 1.1.-30.6.2015

KONSERNIN LAAJA TULOSLASKELMA, MILJ. EUROA	1-6/2015	1-6/2014	Muutos	4-6/2015	4-6/2014	Muutos	1-12/2014
Liikevaihto	293,1	305,3	-12,2	113,2	114,1	-0,8	567,2
Liiketoiminnan muut tuotot	1,9	1,7	0,2	1,1	0,5	0,6	4,6
Poistot	-46,2	-45,6	-0,6	-23,3	-23,6	0,2	-91,5
Liiketoiminnan kulut	-166,6	-162,4	-4,2	-81,7	-71,4	-10,3	-337,4
Liikevoitto	82,1	99,0	-16,8	9,3	19,7	-10,4	142,8
Rahoitustuotot ja -kulut	-16,9	-4,6	-12,2	-13,0	-2,7	-10,3	-10,7
Osuus osakkuusyht. tuloksesta	0,2	0,7	-0,5	0,0	0,2	-0,3	0,9
Voitto ennen veroja	65,4	95,0	-29,6	-3,7	17,2	-20,9	132,9
Tuloverot	-13,1	-18,9	5,8	0,7	-3,4	4,1	-26,4
Kauden voitto	52,3	76,2	-23,8	-3,0	13,8	-16,9	106,5
Muut laajan tuloksen erät							
Rahavirran suojaukset	2,9		2,9	1,4		1,4	
Muuntoerot	0,2	-0,4	0,5	0,0	0,1	-0,1	-0,4
Myytäväinä oleviin pitkäaikaisiin omaisuuseriin liittyvät erät	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Tilikauden laaja tulos yhteensä	55,4	75,8	-20,4	-1,6	13,9	-15,5	106,1
Tuloksen jakautuminen:							
Yhtiön osakkeenomistajille	52,3	76,2	-23,8	-3,0	13,8	-16,9	106,5
Laajan tuloksen jakautuminen:							
Yhtiön osakkeenomistajille	55,4	75,8	-20,4	-1,6	13,9	-15,5	106,1
Emoyhtiön omistajille kuuluva voitosta laskettu osakekohtainen tulos (euroa)*	15 744	22 906	-7 162	-912	4 161	-5 073	32 028

* laimennusvaikutusta ei ole

FINGRID OYJ
 www.fingrid.fi

22.7.2015, klo 11:00 EET

KONSERNIN LYHENNETTY TASE, MILJ. EUROA	1-6/2015	1-6/2014	Muutos	1-12/2014
VARAT				
Pitkäaikaiset varat				
Liikearvo	87,9	87,9	0,0	87,9
Aineettomat hyödykkeet	95,1	92,8	2,4	95,0
Aineelliset käyttöomaisuushyödykkeet	1 647,7	1 615,9	31,8	1 640,5
Sijoitukset	10,4	11,0	-0,6	10,8
Johdannaiset	33,7	42,3	-8,6	42,1
Saamiset	12,4	13,0	-0,6	13,3
Pitkäaikaiset varat yhteensä	1 887,2	1 862,9	24,4	1 889,5
Lyhytaikaiset varat				
Vaihto-omaisuus	12,7	13,2	-0,4	12,8
Johdannaiset	6,6	4,9	1,8	11,2
Saamiset	54,9	51,1	3,8	57,7
Käypään arvoon tulosvaikuttaisesti kirjattavat rahoitusvarat	92,5	105,2	-12,8	116,7
Rahavarat	16,6	98,2	-81,6	62,6
Lyhytaikaiset varat yhteensä	183,3	272,6	-89,3	261,0
Varat yhteensä	2 070,6	2 135,4	-64,9	2 150,5
OMA PÄÄOMA JA VELAT				
Emoyhtiön omistajille kuuluva oma pääoma				
Oma pääoma	657,3	636,6	20,7	666,9
Pitkäaikaiset velat				
Korolliset	951,5	1 011,9	-60,4	962,3
Johdannaiset	44,5	44,9	-0,4	45,0
Korottomat	123,2	129,1	-5,9	124,7
Pitkäaikaiset velat yhteensä	1 119,2	1 185,9	-66,7	1 132,0
Lyhytaikaiset velat				
Korolliset	224,7	247,8	-23,1	263,0
Johdannaiset	12,5	8,6	3,9	17,0
Korottomat	56,8	56,5	0,3	71,6
Lyhytaikaiset velat yhteensä	294,0	312,9	-18,9	351,6
Oma pääoma ja velat yhteensä	2 070,6	2 135,4	-64,9	2 150,5

FINGRID OYJ
 www.fingrid.fi

22.7.2015, klo 11:00 EET

LASKELMA KONSERNIN OMAN PÄÄOMAN MUUTOKSISTA, MILJ. EUROA						
Emoyrityksen omistajille kuuluva oma pääoma	Osake-pää-oma	Ylikurssi-rahasto	Arvon-muutos-	Muunto-erot	Kertyneet voittovarot	Oma yhteensä
1.1.2014	55,9	55,9	-11,6	0,0	542,4	642,7
Tilikauden laaja tulos						
Tilikauden voitto tai tappio					76,2	76,2
Muut laajan tuloksen erät						
Muuntoerot				-0,4		-0,4
Myytävänä oleviin pitkäaikaisiin omaisuuseriin liittyvät erät			0,0			0,0
Muut laajan tuloksen erät yhteensä verovaikutuksella oikaistuna			0,0	-0,4		-0,4
Laaja tulos			0,0	-0,4	76,2	75,8
Liiketoimet omistajien kanssa						
Osinko vuodelta 2013					-81,9	-81,9
30.6.2014	55,9	55,9	-11,6	-0,4	536,7	636,6
Tilikauden laaja tulos						
Tilikauden voitto tai tappio					30,3	30,3
Muut laajan tuloksen erät						
Muuntoerot				-0,1		-0,1
Myytävänä oleviin pitkäaikaisiin omaisuuseriin liittyvät erät			0,0			0,0
Muut laajan tuloksen erät yhteensä verovaikutuksella oikaistuna			0,0	-0,1		0,0
Laaja tulos			0,0	-0,1	30,3	30,3
1.1.2015	55,9	55,9	-11,5	-0,4	567,0	666,9
Tilikauden laaja tulos						
Tilikauden voitto tai tappio					52,3	52,3
Muut laajan tuloksen erät						
Rahavirran suojaukset			2,9			2,9
Muuntoerot				0,2		0,2
Myytävänä oleviin pitkäaikaisiin omaisuuseriin liittyvät erät			0,0			0,0
Muut laajan tuloksen erät yhteensä verovaikutuksella oikaistuna			2,9	0,2		3,1
Laaja tulos			2,9	0,2	52,3	55,4
Liiketoimet omistajien kanssa						
Osinko vuodelta 2014					-65,0	-65,0
30.6.2015	55,9	55,9	-8,6	-0,3	554,4	657,3

FINGRID OYJ
 www.fingrid.fi

22.7.2015, klo 11:00 EET

KONSERNIN RAHAVIRTALASKELMA, MILJ. EU-ROA	1-6/2015	1-6/2014	Muutos 1-12/2014	
Liiketoiminnan rahavirta				
Tilikauden voitto	52,3	76,2	-23,8	106,5
Oikaisut	83,2	65,0	18,1	120,5
Käyttöpääoman muutokset	-10,6	16,9	-27,4	19,1
Maksetut korot	-14,3	-12,0	-2,2	-21,7
Saadut korot	0,7	0,8	-0,1	1,2
Maksetut verot	-11,6	-7,9	-3,7	-19,7
Liiketoiminnan nettorahavirta	99,8	138,9	-39,1	206,0
Investointien rahavirta				
Investoinnit aineellisiin käyttöomaisuushyödykkei-	-67,2	-59,9	-7,4	-124,5
Investoinnit aineettomiin käyttöomaisuushyödyk-	-1,7	-1,6	-0,1	-5,4
Investoinnit muihin sijoituksiin				
Luovutustulot muista sijoituksista	0,5	0,0	0,5	0,1
Aineellisten käyttöomaisuushyödykkeiden myynti	0,2	0,2	0,0	1,4
Myönnetyt lainat				-1,6
Saadut osingot	0,6	0,3	0,2	0,3
Saadut avustukset	15,0	19,9	-4,9	19,9
Maksetut korot	-1,1	-0,9	-0,3	-1,3
Investointien nettorahavirta	-53,7	-41,8	-12,0	-111,0
Rahoituksen rahavirta				
Pitkäaikaisten lainojen nostot		110,0	-110,0	110,0
Pitkäaikaisten lainojen takaisinmaksut	-65,1	-20,7	-44,4	-103,0
Lyhytaikaisten lainojen muutos	13,8	-118,4	132,2	-58,0
Maksetut osingot	-65,0	-81,9	16,9	-81,9
Rahoituksen nettorahavirta	-116,3	-111,0	-5,3	-132,9
Raha- ja rahoitusvarojen muutos	-70,3	-13,9	-56,4	-38,0
Raha- ja rahoitusvarat tilikauden alussa	179,3	217,3	-38,1	217,3
Raha- ja rahoitusvarat tilikauden lopussa	109,0	203,4	-94,4	179,4

TUNNUSLUKUJA VUOSINELJÄNNEKSITTÄIN							
		Q2/2015	Q1/2015	Q4/2014	Q3/2014	Q2/2014	Q1/2014
Liikevaihto	M€	113,2	179,9	148,2	113,6	114,1	191,3
Liikevoitto	M€	9,3	72,8	26,5	17,3	19,7	79,3
Liikevoitto	%	8,2	40,5	17,9	15,2	17,2	41,5

INVESTOINNIT, MILJ. EUROA	1-6/2015	1-6/2014	Muutos	1-12/2014
Verkkoinvestoinnit	62,6	53,5	9,1	117,5
Asemat	32,5	30,1	2,5	63,0
Johdot	30,0	23,4	6,6	54,6
Investoinnit kaasuturbiineihin	0,4	0,4	0,1	0,8
Nykyiset kaasuturbiinilaitokset		0,0	0,0	-0,2
Uudet kaasuturbiinilaitokset	0,4	0,4	0,1	1,0

FINGRID OYJ
 www.fingrid.fi

22.7.2015, klo 11:00 EET

Muut investoinnit	4,8	3,6	1,2	11,2
ICT	4,8	3,6	1,3	11,1
Investoinnit yhteensä	67,8	57,5	10,4	129,5

TUTKIMUS- JA KEHITYSMENOT, MILJ. EUROA	1-6/2015	1-6/2014	Muutos	1-12/2014
Tutkimus- ja kehitysmenot	0,8	0,9	-0,1	1,7

JOHDANNAISSOPIMUKSET, MILJ. EUROA														
	30.6.2015				30.6.2014				31.12.2014					
	Käypä arvo pos.	Käypä arvo neg.	Käypä netto-arvo	Nimel-lisarvo	Käypä arvo pos.	Käypä arvo neg.	Käypä netto-arvo	Nimel-lisarvo	Käypä arvo pos.	Käypä arvo neg.	Käypä netto-arvo	Nimel-lisarvo		
Korko- ja valuuttajohdannaiset														
Valuuttan-vaihtosopimukset	25	-12	13	249	34	-9	25	342	29	-20	9	321		
Valuuttatermiinit	0		0	1	1		1	-79	3		3	55		
Koronvaihto-sopimukset	21	-12	10	460	20	-13	7	471	27	-12	16	365		
Ostetut korko-optiot	0		0	130	0		0	350				310		
Yhteensä	47	-24	23	840	55	-22	33	1 084	59	-32	28	1 052		
Sähkö-johdannaiset														
	Käypä arvo pos.	Käypä arvo neg.	Käypä netto-arvo	TWh	Käypä arvo pos.	Käypä arvo neg.	Käypä netto-arvo	TWh	Käypä arvo pos.	Käypä arvo neg.	Käypä netto-arvo	TWh		
Sähkötermiinit, NASDAQ OMX Commodities		-36	-36	4,13		-35	-35	4,22		-32	-32	4,19		
Yhteensä		-36	-36	4,13		-35	-35	4,22		-32	-32	4,19		

Yhtiö lopetti vuoden 2014 alusta sähköjohdannaisten suojauslaskennan. Tämän vuoksi kyseisten johdannaisten koko arvomuutos on kirjattu ja kirjataan jatkossakin tuloslaskelmaan. Taseessa oleva suojausrahaisto puretaan tulosaikateisesti, tulosta 11,6 miljoonaa euroa vähentävästi, taseerissä vuosien 2015 ja 2016 aikana.

Rahoitusinstrumenttien käyvän arvon hierarkia, milj. euroa	30.6.2015		
	Taso 1	Taso 2	Taso 3
Käypään arvoon kirjattavat varat			
Myyntissä olevat sijoitukset	0	0	
Korko- ja valuuttajohdannaiset		47	
Käypään arvoon tulosvaikuttavasti kirjattavat rahoitusvarat	39	53	
Käypään arvoon kirjattavat varat yhteensä	40	100	
Käypään arvoon kirjattavat velat			
Korko- ja valuuttajohdannaiset, velat		-24	
Sähkötermiinit, NASDAQ OMX Commodities	36		
Käypään arvoon kirjattavat velat yhteensä	36	-24	

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

FINGRID OYJ

www.fingrid.fi

22.7.2015, klo 11:00 EET

käypään arvon 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

Vastuusitoumukset, milj. euroa	30.6.2015	30.6.2014	Muutos	31.12.2014
Pantatut rahavarat	1	1	0	1
Vuokravastuut	27	32	-5	27
Varavoimaitosten käyttöoikeussopimukset	95	106	-11	100
Luotonvarausprovisiot	1	2	-1	1
Yhteensä	124	141	-17	129
Investointisitoumukset	147	119	28	144
Muut taloudelliset vastuut		2	-2	2

Aineellisen käyttöomaisuuden muutokset, milj. euroa	30.6.2015	30.6.2014	Muutos	31.12.2014
Kirjanpitoarvo kauden alussa	1 640	1 623	17	1 623
Lisäykset	52	40	13	107
Vähennykset	1	-2	3	0
Poistot ja arvonalentumiset	-46	-45	-1	-90
Kirjanpitoarvo kauden lopussa	1 648	1 616	32	1 640

Liiketoimet osakkuusyritysten kanssa, milj. euroa	30.6.2015	30.6.2014	Muutos	31.12.2014
Myynnit	3	5	-2	9
Ostot	18	21	-3	42
Myyntisaamiset	4	2	2	2
Ostovelat	0	0	0	1
Lainasaamiset	2		2	2

Liiketoimet omistajien kanssa, milj. euroa	30.6.2015	30.6.2014	Muutos	31.12.2014
Omistajat				
Ostot	6	6	0	6
Ostovelat	0	0	0	
Muu lähipiiri				
Myynnit	13	43	-30	29
Ostot	29	23	6	62
Myyntisaamiset	2	5	-3	2
Ostovelat	2	5	-4	4

Tilinpäätösperiaatteet

Tämä osavuositarkastus on laadittu IAS 34, Osavuositarkastukset, standardin mukaisesti. Fingrid on noudattanut tämän osavuositarkastuksen laatimisessa samoja laatimisperiaatteita kuin vuositilinpäätöksessään 2014.

Segmenttiraportointi

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

Yritysjärjestelyt

Fingrid myi 17.6.2015 toteutuneessa osakekaupassa 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.

Kausiluonteisuus

Konsernin toiminnalle ovat tyypillisiä voimakkaat kausivaihtelut.

Yleislauseke

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

FINGRID OYJ
www.fingrid.fi

22.7.2015, klo 11:00 EET

muutoksille.