

FINGRID OYJ
 www.fingrid.fi

28.4.2010, klo 11.00 EET

FINGRID KONSERNIN OSAVUOSIKATSAUS 1.1. - 31.3.2010
Toimintakatsaus
Voimajärjestelmän käyttö

Suomessa kulutettiin sähköä vuoden alusta maaliskuun loppuun 25,1 terawattituntia (23,3 TWh vuonna 2009). Fingridin verkossa sähköä siirrettiin samalla ajanjaksolla 19,6 terawattituntia, mikä oli 78 prosenttia Suomen kulutuksesta.

Sähkönkulutus nousi pitkään jatkuneiden pakkasten vuoksi talven huippulukemiin 28.1.2010. Fingridin mittausten mukaan tuntikulutus oli tuolloin noin 14 300 megawattituntia (tähänastinen sähkön tuntihuippu Suomessa on noin 14 900 MW vuodelta 2007). Sähköä tuotettiin samaan aikaan lähes 11 400 megawattituntia ja sähköä tuotiin naapurimaista 2900 megawattituntia. Siirtoverkko ja voimalaitokset toimivat talvikaudella häiriöttä, eikä sähkön riittävyys siten ollut vaarassa.

Tehoreservit aktivoituvat tarkastelujaksolla kaksi kertaa Elspot-markkinoilla. Tammikuun alussa tehoreservivoimalaitos käynnistettiin ensimmäistä kertaa markkinaehtoisesti myös Suomessa, sen sijaan helmikuun aktivoitumisen yhteydessä tehoreservivoimalaitoksia käynnistettiin pelkästään Ruotsissa. Suomen tehoreservikapasiteetti on 600 megawattia.

Suomen ja Ruotsin välinen sähkön siirto oli alkuvuonna vahvasti vientiä Ruotsiin. Sähköä tuotiin Ruotsista Suomeen tammi-maaliskuun aikana 0,4 terawattituntia (0,4 TWh) ja Suomesta vietiin sähköä Ruotsiin 2,0 terawattituntia (1,5 TWh).

Tammi-maaliskuussa sähkön rajasiirtokapasiteetti oli täysimääräisesti käytössä ja sähköä tuotiin Suomeen Venäjältä 3,1 TWh (3,1 TWh). Virosta Suomeen sähköä tuotiin 0,7 TWh (0,6 TWh).

Kantaverkossa ei ollut tarkastelukaudella vakavia häiriöitä. Vaihejohtimen katkeaminen 110 kilovoltin voimajohtolla aiheutti 15.3. paikallisen 17 minuutin sähkökatkoksen Raaseporissa.

Fingridin kantaverkon häviöt nousivat 13.1. ennätysuuriksi 353 MWh/h:iin. Kyseisellä tunnilla koronahäviöiden osuus kokonaishäviöistä oli arviolta noin 150 MWh/h. Suuret koronahäviöt aiheutuvat kuurasta, jota muodostuu runsaasti johtimien pinnoille. Tammi-maaliskuussa kantaverkon häviösähkövolyymi oli noin 33 prosenttia edellisvuoden vastaavaa ajankohtaa suurempi.

Voimajärjestelmän käyttö	1.-3. 2010	1.-3. 2009
Sähkön kulutus Suomessa TWh	25,1	23,3
Fingridin siirtovolyymi TWh	19,6	17,5
Fingridin häviösähkövolyymi TWh	0,4	0,3
Sähkön siirto Suomi-Ruotsi		
vienti Ruotsiin TWh	2,0	1,5
tuonti Ruotsista TWh	0,4	0,4
Sähkön siirto Suomi-Viro		
vienti Viroon TWh		
tuonti Virosta TWh	0,7	0,6
Sähkön siirto Suomi-Venäjä		
tuonti Venäjältä TWh	3,1	3,1

FINGRID OYJ
 www.fingrid.fi

28.4.2010, klo 11.00 EET

Sähkömarkkinoiden edistäminen

Nord Poolin spot-markkinoiden keskihinta (systeemihinta) oli 59,78 €/MWh ja Suomen aluehinta oli 71,57 €/MWh vuoden ensimmäisellä neljänneksellä. Kylmä sää koetteli alkuvuodesta kaikkia Pohjoismaita, mikä näkyi tukkusähkön hintapiikkeinä ja toi esiin sähkökulutuksen jouston merkityksen sähkömarkkinoilla. Nord Poolin spot-markkinoiden keskihinnan ja Suomen aluehinnan välinen ero oli selvästi edellisvuotta suurempi.

Vuoden ensimmäisellä neljänneksellä siirtoverkon pullonkaulat rajoittivat sähkökauppaa Suomen ja Ruotsin rajalla 14 % ajasta. Siirtoa jouduttiin rajoittamaan, sillä siirtokapasiteetti ei riittänyt vastaamaan suurta vientikysyntää Ruotsiin.

Pohjoismaiset pullonkaulatutot kasvoivat alkuvuonna poikkeuksellisen suuriksi aluehintaerojen myötä. Suuri osa tarkastelujakson pohjoismaisista pullonkaulatuloista muodostui Norjan sisäisistä siirtorajoituksista.

Euroopan kantaverkkoyhtiöiden yhteistyöorganisaatio Entso-E otti vuoden vaihteessa käyttöön uuden läpisiirtokorvausjärjestelmän. Maaliskuussa Euroopan yhteisön jäsenmaat hyväksyivät komission ehdotuksesta asetuksen, joka vahvistaa läpisiirron ehdot tuleville vuosille. Asetus astunee voimaan vuoden 2010 jälkipuoliskolla, eikä siitä aiheudu olennaisia muutoksia nykyisiin korvausperiaatteisiin.

Fingrid ja sen virolainen sisaryhtiö Elering ovat vuokranneet maiden välisen Estlink-kaapelin kapasiteettista yli 250 megawattia sähköpörssin käyttöön. Siihen liittyen Nord Pool Spot avasi uuden Estlink -hinta-alueen huhtikuun alussa. Sen keskeisenä tavoitteena on avata maiden välistä kauppaa kilpailulle ja luoda sähkölle luotettava markkinahinta Viron alueelle. Seuraavassa vaiheessa tavoitteena on liittää Latvian ja Liettuan sähkömarkkinat mukaan Nord Pool Spotin kaupankäyntijärjestelmään.

Sähkömarkkinat	1.-3. 2010	1.-3. 2009
NordPool systeemihinta €/MWh, keskihinta	59,78	38,23
Suomen aluehinta €/MWh, keskihinta	71,57	38,10
Pullonkaulatutot Pohjoismaissa M€	111,2	9,6
Pullonkaulatutot Suomen ja Ruotsin välillä M€	5,0	0,5
Pullonkaulatunnit Suomen ja Ruotsin välillä %	13,8	11,0
Fingridin osuus pullonkaulatuloista Pohjoismaissa M€	5,7	0,7

Investoinnit ja verkon ylläpito

Konsernin bruttoinvestoinnit olivat tammi-maaliskuussa 23,2 miljoonaa euroa (16,3 milj. euroa vastaavana aikana 2009).

Suomen sähkönsiirron kantaverkkoyhtiö Fingrid ja Viron kantaverkkoyhtiö Elering allekirjoittivat helmikuussa esisopimuksen toisen tasasähköyhteyden EstLink 2:n rakentamisesta maiden välille. Suunniteltu siirtoyhteys on teholtaan 650 megawattia ja sen kustannukset ovat noin 300 miljoonaa euroa. Kaupalliseen käyttöön uusi linkki

FINGRID OYJ
 www.fingrid.fi

28.4.2010, klo 11.00 EET

otetaan aikaisintaan vuoden 2013 lopulla. Hankkeesta tehdään investointipäätös mahdollisesti vielä ennen kesää.

Fingrid teki maaliskuussa noin 75 miljoonan euron sopimuksen uuden noin 240 megawatin varavoimalaitoksen pääkoneistoista italialaisen Ansaldo Energian kanssa. Kaasuturbiinikoneistojen asennustyöt alkavat vuonna 2011 ja varsinainen laitos valmistuu alkusyksystä 2012. Varavoimalaitos rakennetaan Forssaan. Lisäksi Fingrid on tehnyt alkuvuonna hankintapäätökset Uusnivalan sähköasemasta ja Seinäjoen 400 kV Gis-kojeiston laajennuksesta.

Eurooppalaisten kantaverkkoyhtiöiden yhteistyöjärjestö ENTSO-E (European Network of Transmission System Operators - Electricity) julkaisi maaliskuun alussa lausuntokierrokselle ensimmäisen yhteiseurooppalaisen kymmenvuotissuunnitelman kantaverkkojen kehitystarpeista. Seuraavan viiden vuoden aikana toteutettaviksi suunnitellut, eurooppalaista merkitystä omaavat verkkoinvestoinnit ovat yhteensä noin 25 miljardia euroa, josta noin puolet tehdään Itä- ja Pohjanmeren alueella.

Taloudellinen tulos

Konsernin ensimmäisen vuosineljänneksen liikevaihto oli 145 miljoonaa euroa (115 milj. euroa). Liiketoiminnan muut tuotot olivat 0,5 miljoonaa euroa (0,5 milj. euroa).

Kantaverkkotulot nousivat kulutuksen kasvun ja vuoden alussa toteutetun kantaverkkotariffin 4,5 % noston vaikutuksesta edellisvuoteen verrattuna ja olivat 75 miljoonaa euroa (66 milj. euroa). Rajasiirtotuotot pysyivät edellisen vuoden tasolla. Alkuvuoden suurten pohjoismaisten pullonkaulatulojen myötä Fingridin saamat pullonkaulatutot nousivat noin 5 miljoonalla eurolla edellisvuoteen verrattuna. Tasesähkön myynti oli 48 miljoonaa euroa (30 milj. euroa) ja osto 44 miljoonaa euroa (28 milj. euroa).

Alkuvuoden ennätysuuret kantaverkon häviöt ja Suomen korkea aluehinta kasvattivat Fingridin häviösähkökustannuksia 13 miljoonalla eurolla. Fingridin osuus eurooppalaisista läpisiirtokorvauksista pieneni noin 3 miljoonaa euroa. Kasvaneiden investointien myötä poistot olivat noin miljoona euroa edellisvuotta suuremmat. Tehoreservijärjestelmän ja turpeen syöttötariffin kustannukset pysyivät edellisvuoden tasolla.

Liikevaihto	1-3/10	1-3/09
Kantaverkkotulot	74,8	66,1
Tasesähkön myynti	48,3	29,5
Rajasiirto	6,3	6,3
Pullonkaulatulot	5,7	0,7
Tehoreservi	4,6	3,3
Läpisiirtotuotot	2,8	7,8
Turpeen syöttötariffi	0,2	0,1
Muu liikevaihto	2,6	1,6
Liiketoiminnan muut tuotot	0,5	0,5
Liikevaihto ja muut tuotot yhteensä	145,7	115,9

FINGRID OYJ
www.fingrid.fi

28.4.2010, klo 11.00 EET

Kulut	1-3/10	1-3/09
Tasesähkön osto	44,1	27,9
Häviösähkön hankinta	22,8	15,0
Poistot	16,6	15,3
Reservit	5,1	4,8
Tehoreservi	3,5	3,7
Henkilöstö	4,8	5,0
Kunnonhallinta	3,6	3,2
Läpisiirtomaksut	2,1	4,3
Turpeen syöttötariffi	0,2	0,1
Muut kustannukset	4,5	4,3
Kulut yhteensä	107,3	83,6

Konsernin liikevoitto oli 41 miljoonaa euroa (35 milj. euroa), joka sisältää sähköjohdannaisten positiivisia arvonmuutoksia 2 miljoonaa euroa (3 milj. euroa). Voitto ennen veroja oli 35 miljoonaa euroa (29 milj. euroa) ja laaja tulos 22 miljoonaa euroa (11 milj. euroa). Omavaraisuusaste oli tarkastelukauden lopussa 27,9 % (27,0 %).

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

Rahoitus

Konsernin rahoitustilanne säilyi tyydyttävänä. Konserninrahoituskulut olivat tarkastelukauden aikana 6 miljoonaa euroa (6 milj. euroa). Nettorahoituskulut ilman johdannaisten arvonmuutoksia alenivat merkittävästi ja olivat 3 milj. euroa (8 milj. euroa) Käypään arvoon tulosvaikutteisesti kirjattavat rahoitusvarat ja rahavarat 31. maaliskuuta 2010 olivat 204 miljoonaa euroa (204 milj. euroa). Korolliset velat sisältäen johdannaisvelat olivat 1 004 miljoonaa euroa (928 milj. euroa), josta pitkäaikaisia oli 637 miljoonaa euroa (633 milj. euroa) ja lyhytaikaisia 367 miljoonaa euroa (295 milj. euroa).

Rahoitukseen liittyvissä johdannaissopimuksissa oli vastapuoliin liittyvää riskiä 37 miljoonaa euroa (8 milj. euroa). Yhtiöllä on 250 miljoonaan euron nostamaton valmiusluotto.

Henkilöstö

Konsernin kokonaishenkilömäärä oli tarkastelukaudella keskimäärin 257 (242).

Yhtiökokous

Fingrid Oyj:n varsinainen yhtiökokous pidettiin 17.3.2010 Helsingissä. Yhtiökokous hyväksyi tilinpäätöksen vuodelta 2009, vahvisti tuloslaskelman ja taseen sekä myönsi vastuuvapauden hallituksen jäsenille ja toimitusjohtajalle.

Hallituksen puheenjohtajaksi valittiin toimitusjohtaja Timo Rajala, Pohjolan Voima Oy 30.6.2010 asti, 1.7.2010 alkaen Lauri Virkkunen (toimitusjohtaja, Pohjolan Voima Oy,

FINGRID OYJ
www.fingrid.fi

28.4.2010, klo 11.00 EET

1.7.2010 alkaen), ensimmäiseksi varapuheenjohtajaksi johtaja Timo Karttinen, Fortum Oyj, toiseksi varapuheenjohtajaksi teollisuusneuvos Arto Lepistö, työ- ja elinkeinoministeriö sekä jäseniksi pääomasijoitusjohtaja Risto Autio, Keskinäinen työeläkevakuutusyhtiö Varma, johtaja Ari Koponen, Fortum Sähkönsiirto Oy, varainhankintapäällikkö Ritva Nirkkonen, Jyväskylän yliopiston erityistehtävät, energiajohtaja Anja Silvennoinen, UPM-Kymmene Oyj.

Tilintarkastus

Konsernin luvut ovat tilintarkastamattomia.

Loppuvuoden kehitys

Fingrid-konsernin koko vuoden tuloksen ilman johdannaisten arvonmuutoksia odotetaan pysyvän viime vuoden tasolla.

Hallitus

Liitteet: Osavuosikatsauksen taulukot 1.1. - 31.3.2010

Lisätietoja:

Toimitusjohtaja Jukka Ruusunen, puh. 030 395 5140 tai 040 593 8428

Talous- ja rahoitusjohtaja Tom Pippingsköld, puh. 030 395 5157 tai 040 519 5041

FINGRID OYJ
 www.fingrid.fi

28.4.2010, klo 11.00 EET

Liitteet: Osavuositarkastuksen taulukot 1.1. - 31.3.2010

Konsernin laaja tuloslaskelma, milj. euroa	1-3.2010	1-3.2009	Muutos	1-12.2009
Liikevaihto	145,2	115,4	29,8	358,9
Liiketoiminnan muut tuotot	0,5	0,5	0,0	2,2
Poistot	-16,6	-15,3	-1,3	-64,6
Liiketoiminnan kulut	-88,3	-65,8	-22,4	-245,8
Liikevoitto	40,9	34,8	6,1	50,8
Rahoitustuotot ja -kulut	-5,9	-5,8	-0,1	-17,8
Osuus osakkuusyht. tuloksesta	0,1	0,2	0,0	0,3
Tulos ennen veroja	35,1	29,1	6,0	33,2
Tuloverot	-9,1	-7,5	-1,6	-8,6
Tilikauden tulos	26,0	21,6	4,4	24,7
Muut laajan tuloksen erät				
Rahavirran suojaukset	-4,5	-10,6	6,1	11,8
Muuntoerot	0,1	0,2	-0,1	0,5
Myyttävänä oleviin pitkäaikaisiin omaisuuseriin liittyvät erät				0,0
Tilikauden laaja tulos yhteensä	21,6	11,3	10,4	36,9
Tuloksen jakautuminen:				
Yhtiön osakkeenomistajille	26,0	21,6	4,4	24,7
Laajan tuloksen jakautuminen:				
Yhtiön osakkeenomistajille	21,6	11,3	10,4	36,9
Emoyhtiön omistajille kuuluva voitosta laskettu osakekohtainen tulos (euroa)*	7 818	6 491	1 327	7 417

* laimennusvaikutusta ei ole

Konsernin lyhennetty tase, milj. euroa	31.3.2010	31.3.2009	Muutos	31.12.2009
VARAT				
Pitkäaikaiset varat				
Liikearvo	87,9	87,9	0,0	87,9
Aineettomat hyödykkeet	89,4	86,2	3,2	88,0
Aineelliset käyttöomaisuushyödykkeet	1 186,7	1 113,5	73,2	1 181,1
Sijoitukset	7,7	7,1	0,6	7,4
Saamiset	29,3	13,4	15,9	18,5
Lyhytaikaiset varat				
Vaihto-omaisuus	5,4	5,0	0,4	5,4
Saamiset	51,3	44,7	6,7	56,3
Käypään arvoon tulosvaikutteisesti kirjattavat rahoitusvarat	203,6	194,0	9,6	199,8
Rahavarat	0,9	16,8	-15,9	4,1
Varat yhteensä	1 662,3	1 568,7	93,6	1 648,6
OMA PÄÄOMA JA VELAT				
Emoyhtiön omistajille kuuluva oma pääoma				
Oma pääoma	462,7	422,2	40,5	447,8
Pitkäaikaiset velat				
Korolliset	637,2	633,1	4,1	685,4
Korottomat	153,9	168,5	-14,5	141,5
Lyhytaikaiset velat				
Korolliset	367,0	295,0	72,0	316,0
Korottomat	41,5	49,9	-8,4	57,9
Oma pääoma ja velat yhteensä	1 662,3	1 568,7	93,6	1 648,6

FINGRID OYJ
 www.fingrid.fi

28.4.2010, klo 11.00 EET

Konsernin tunnuslukuja, milj. euroa	1-3.2010	1-3.2009	1-12.2009
Liikevaihto	145,2	115,4	358,9
Investoinnit, brutto	23,2	16,3	135,6
- liikevaihdosta %	16,0	14,1	37,8
Tutkimus- ja kehitystoiminnan menot	0,3	0,1	1,3
- liikevaihdosta %	0,2	0,1	0,4
Henkilöstö keskimäärin	257	242	251
Liikevoitto	40,9	34,8	50,8
- liikevaihdosta %	28,1	30,1	14,1
Voitto ennen veroja	35,1	29,1	33,2
- liikevaihdosta %	24,2	25,2	9,3
Korolliset nettovelat*	799,7	717,3	797,5
Omavaraisuusaste, %*	27,9	27,0	27,0
Oma pääoma, milj. euroa*	462,7	422,2	447,8
Oma pääoma/osake, euroa*	139 163	126 971	134 676
Tulos/osake, euroa*	7 818	6 491	7 417

* tilikauden lopussa

Laskelma konsernin oman pääoman muutoksista, milj. euroa	Osake- pääoma	Ylikurssi- rahasto	Arvon- muutos- rahastot	Muunto- erot	Kertyneet voittovarot	Oma pääoma yhteensä
1.1.2009	55,9	55,9	-23,2	-0,4	329,3	417,6
Tilikauden laaja tulos						
Tilikauden voitto tai tappio					21,6	21,6
Muut laajan tuloksen erät						
Rahavirran suojaukset			-10,6			-10,6
Muuntoerot				0,2		0,2
Muut laajan tuloksen erät yhteensä			-10,6	0,2		-10,3
Laaja tulos			-10,6	0,2	21,6	11,3
Liiketoimet omistajien kanssa						
Osinko vuodelta 2008					-6,7	-6,7
31.3.2009	55,9	55,9	-33,7	-0,1	344,2	422,2
Tilikauden laaja tulos						
Tilikauden voitto tai tappio					3,1	3,1
Muut laajan tuloksen erät						
Rahavirran suojaukset			22,3			22,3
Muuntoerot				0,2		0,2
Myytävänä oleviin pitkäaikaisiin omaisuuseriin liittyvät erät			0,0			0,0
Muut laajan tuloksen erät yhteensä			22,3	0,2		22,5
Laaja tulos			22,3	0,2	3,1	25,6
1.1.2010	55,9	55,9	-11,4	0,1	347,3	447,8
Tilikauden laaja tulos						
Tilikauden voitto tai tappio					26,0	26,0
Muut laajan tuloksen erät						
Rahavirran suojaukset			-4,5			-4,5
Muuntoerot				0,1		0,1
Muut laajan tuloksen erät yhteensä			-4,5	0,1		-4,4
Laaja tulos			-4,5	0,1	26,0	21,6
Liiketoimet omistajien kanssa						
Osinko vuodelta 2009					-6,7	-6,7
31.3.2010	55,9	55,9	-15,9	0,2	366,5	462,7

FINGRID OYJ
 www.fingrid.fi

28.4.2010, klo 11.00 EET

Konsernin rahavirtalaskelma, milj. euroa	1-3.2010	1-3.2009	1-12.2009
Liiketoiminnan rahavirta			
Tilikauden voitto	26,0	21,6	24,7
Oikaisut	29,1	26,1	89,2
Käyttöpääoman muutokset	0,5	-6,8	-5,5
Sijoitusten käyvän arvon muutosten vaikutus	-0,1	-0,7	-3,1
Maksetut korot	-7,1	-7,1	-41,5
Saadut korot	0,6	2,5	4,9
Maksetut verot	-0,5	-0,3	-2,0
Liiketoiminnan nettorahavirta	48,5	35,2	66,8
Investointien rahavirta			
Investoinnit aineellisiin käyttöomaisuushyödykkeisiin	-32,0	-22,0	-127,6
Investoinnit aineettomiin käyttöomaisuushyödykkeisiin	-1,8	-1,2	-6,9
Investoinnit muihin sijoituksiin	0,0	0,0	0,0
Luovutustulot muista sijoituksista	0,0	0,0	0,0
Aineellisten käyttöomaisuushyödykkeiden myynti	0,0	0,0	0,1
Lainasaamisten takaisinmaksut	0,0	0,0	0,0
Saadut osingot	0,0	0,0	0,0
Investointien nettorahavirta	-33,9	-23,2	-134,4
Rahoituksen rahavirta			
Lainojen nostot	93,4	101,1	365,4
Lainojen takaisinmaksut	-100,7	-101,7	-293,4
Maksetut osingot	-6,7	-6,7	-6,7
Rahoituksen nettorahavirta	-14,0	-7,4	65,3
Rahavarojen muutos	0,6	4,7	-2,3
Rahavarat tilikauden alussa	203,9	206,1	206,1
Rahavarat tilikauden lopussa	204,5	210,8	203,9

Johdannaissopimukset, milj. euroa	31.3.2010		31.3.2009		31.12.2009	
	Käypä nettoarvo	Nimellis-arvo	Käypä nettoarvo	Nimellis-arvo	Käypä nettoarvo	Nimellis-arvo
Korko- ja valuuttajohdannaiset						
Valuuttanvaihtosopimukset	20	391	-18	343	-1	400
Valuuttatermiinit ja-optiot	0	8	0	22	0	14
Koronvaihtosopimukset	0	181	0	159	0	191
Ostetut korko-optiot	8	830	1	360	11	750
Yhteensä	29	1 410	-19	884	10	1 355
	Käypä nettoarvo	Määrä TWh	Käypä nettoarvo	Määrä TWh	Käypä nettoarvo	Määrä TWh
Sähköjohdannaiset						
Sähkotermiinit, Nord Pool Clearing, suojauslasketut johdannaiset	-22	3,59	-46	3,50	-18	3,61
Sähkotermiinit, Nord Pool Clearing	0	-0,01	0	0,00	0	0,02
Sähkotermiinit, muut	0	0,00	0	0,06	0	0,02
Yhteensä	-22	3,58	-47	3,56	-18	3,65

FINGRID OYJ
 www.fingrid.fi

28.4.2010, klo 11.00 EET

Vastuositoumukset, milj. euroa	31.3.2010	31.3.2009	31.12.2009
Pantatut rahavarat	0	17	1
Vuokravastuut	7	9	8
Luotonvarausprovisiot	0	1	0
Yhteensä	8	26	9
Investointisitoumukset	252	237	177
Muut taloudelliset vastuut	2	2	2

Aineellisen käyttöomaisuuden muutokset, milj. euroa	31.3.2010	31.3.2009	31.12.2009
Kirjanpitoarvo kauden alussa	1 181	1 113	1 113
Lisäykset	22	15	129
Vähennykset			0
Poistot ja arvonalentumiset	-16	-15	-61
Kirjanpitoarvo kauden lopussa	1 187	1 113	1 181

Liiketoimet lähipiirin kanssa, milj. euroa	31.3.2010	31.3.2009	31.12.2009
Myynnit	35	28	91
Ostot	44	25	102
Saamiset	8	2	9
Velat	1	0	1

Tilinpäätösperiaatteet

Tämä osavuositarkastus on laadittu IAS 34, Osavuositarkastukset, standardin mukaisesti. Fingrid on noudattanut tämän osavuositarkastuksen laatimisessa samoja laatimisperiaatteita kuin vuositilinpäätöksessään 2009.

Segmenttiraportointi

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

Yritysjärjestelyt

Konsernin rakenteessa ei tapahtunut muutoksia osavuositarkastuksella.

Kausiluonteisuus

Konsernin toiminnalle ovat tyypillisiä voimakkaat kausivaihtelut.

Yleislauseke

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