

FINGRID KONSERNIN OSAVUOSIKATSAUS 1.1 - 30.6.2006

Toimintakatsaus

Suomessa kulutettiin sähköä ensimmäisen vuosipuoliskon aikana 46 terawattituntia. Lisäystä edellisvuoden vastaavaan ajanjaksoon verrattuna oli 11,3 prosenttia. Lisäyksestä suurin osa on edellisvuoden metsäteollisuuden työehtosopimuskiistan vaikutusta. Juhannuksen aikana sähkönkulutus oli alimmillaan hieman yli 6000 MW, mikä on lähes 2000 MW suurempi kuin aiempina vuosina. Syynä on muuttunut metsäteollisuuden juhannusseisokkikäytäntö.

Sähkön siirto Suomen ja Ruotsin välillä oli tarkastelujaksolla pääosin tuontia. Pohjois-Suomessa jatkuneista alumiinipylväiden vaihtotöistä aiheutuneet sekä Svenska Kraftnätin Ruotsin sisäisen siirtotilanteen vuoksi tekemät rajoitukset markkinoille tarjottavaan siirtokapasiteettiin johtivat talvikaudella ajoittain Suomen eriytymiseen omaksi hinta-alueeksi.

Siirtokapasiteetti Venäjältä Suomeen oli lähes täydessä käytössä lukuun ottamatta Venäjän, aiemmista vuosista poiketen, tekemiä sähköntoimitusrajoituksia tammikuun pakkasjakson aikana sekä kesäkuussa alkanutta tasasähkölinkin normaalia vuosihuoltoaikaa.

Pohjoismaisten kantaverkko-organisaatioiden yhteistyöjärjestö Nordel julkisti keväällä seurantaraportin pohjoismaisten sähkömarkkinoiden kehittämisen edellytyksistä ja kesäkuussa ennusteen sähkön riittävydestä vuodelle 2009. Ennuste osoittaa, että Olkiluotoon rakenteilla olevan ydinvoimalaitosyksikön valmistuttua pohjoismainen voimalaitoskapasiteetti riittää keskivesiolosuhteissa kattamaan kulutuksen. Ennen uuden yksikön valmistumista voi esiintyä niukkuutta. Nordelin puheenjohtajuus ja sihteeristön tehtävät siirtyivät kesäkuusta alkaen kaksivuotiskaudeksi Fingridin hoidettaviksi.

Yhtiö teki päätöksen Petäjäskoski-Kittilä-Vajukoski 220 kV johdon (240 kilometriä) ja siihen liittyvien asematäydennysten rakentamisesta. Investoinnin kustannusarvio on yli 40 miljoonaa euroa ja sen on suunniteltu valmistuvan vaiheittain 2009-2010. Petäjäskosken ja Keminmaan välille rakennettavan 400 kV johdon ympäristövaikutusten arviointi valmistui. Johdon on suunniteltu valmistuvan 2009.

Euroopan kantaverkko-operaattoreiden järjestö ETSO julkaisi raportin EU:n 23 jäsenmaassa sovellettavien kantaverkon siirtopalvelujen hinnoista. Fingridin siirtohinta on yksi edullisimmista.

Fingrid Oyj:n hallitus nimitti kesäkuussa tekniikan tohtori Jukka Ruususen yhtiön uudeksi toimitusjohtajaksi 1.1.2007 alkaen, jolloin nykyinen toimitusjohtaja Timo Toivonen jää eläkkeelle. Jukka Ruusunen siirtyy Fingrid Oyj:n palvelukseen 2.10.2006.

Investoinnit

Tarkastelukauden bruttoinvestoinnit olivat 24 miljoonaa euroa (29 milj. euroa vastaavana aikana 2005).



Taloudellinen tulos

Konsernin liikevaihto oli 180 miljoonaa euroa (157 milj. euroa vastaavana aikana 2005). Liikevaihto kasvoi tariffialennuksista huolimatta huomattavan sähkön kulutuksen ja ta-sesähkön myynnin lisääntymisestä johtuen.

Liikevoitto ilman johdannaisten arvonmuutoksia nousi 58 miljoonaan euroon (53 milj. euroa). IFRS:n mukainen liikevoitto oli 68 miljoonaa euroa (70 milj. euroa), joka sisältää sähköjohdannaisten positiivisia arvonmuutoksia 10 miljoonaa euroa (17 milj. euroa). IFRS:n mukainen voitto ennen veroja oli 53 miljoonaa euroa (51 milj. euroa). Omavarai-suusaste oli tarkastelukauden lopussa 25,8 % (22,9 %).

Konsernin tulovirralla ominaista ovat kausivaihtelut, joten kuuden kuukauden tuloksesta ei suoraan voida arvioida koko vuoden tulosta.

Rahoitus

Konsernin rahoitustilanne säilyi hyvänä. Konsernin nettorahoituskulut olivat tarkastelu-kauden aikana 15 miljoonaa euroa (19 milj. euroa). Käypään arvoon tulosvaikutteisesti kirjattavat rahoitusvarat ja rahavarat 30. kesäkuuta 2006 olivat 206 miljoonaa euroa (195 milj. euroa). Korolliset velat sisältäen johdannaisvelat olivat 977 miljoonaa euroa (1 011 milj. euroa), joista pitkäaikaisia oli 786 miljoonaa euroa (742 milj. euroa) ja lyhyt-aikaisia 192 miljoonaa euroa (269 milj. euroa).

Rahoitukseen liittyvissä johdannaissopimuksissa oli vastapuoliin liittyvää riskiä 8 miljoonaa euroa (12 milj. euroa). Yhtiöllä on 250 miljoonan euron nostamaton valmiusluotto.

Henkilöstö

Konsernin kokonaishenkilömäärä oli tarkastelukaudella keskimäärin 237 (226).

Tilintarkastus

Konsernin luvut ovat tilintarkastamattomia.

Loppuvuoden kehitys

Fingrid-konsernin koko vuoden tuloksen ilman johdannaisten arvonmuutoksia odotetaan pysyvän samalla tasolla edelliseen vuoteen verrattuna sähkön kulutuksen lisääntymi-sestä johtuen.

Hallitus

Liite: Osavuosikatsauksen luvut 1.1.-30.6.2006

Lisätietoja:

Toimitusjohtaja Timo Toivonen, 030 395 5250 tai 040 560 5250
Talous- ja rahoitusjohtaja Tom Pippingsköld, 030 395 5157, 040 519 5041

Liite: Osavuositarkastuksen luvut 1.1. - 30.6.2006

Konsernin lyhennetty tuloslaskelma, milj. euroa	1-6.2006	1-6.2005	Muutos	4-6.2006	4-6.2005	Muutos	1-12.2005
Liikevaihto	180,4	157,1	23,3	66,9	58,4	8,6	316,7
Liiketoiminnan muut tuotot	0,9	1,0	-0,1	0,5	0,6	-0,1	2,4
Poistot	-25,4	-22,5	-2,9	-12,9	-11,3	-1,7	-48,6
Liiketoiminnan kulut	-87,7	-65,9	-21,7	-47,6	-28,5	-19,1	-160,5
Liikevoitto	68,2	69,6	-1,4	6,9	19,2	-12,3	110,0
Rahoitustuotot ja -kulut	-15,3	-18,6	3,3	-7,5	-9,5	1,9	-35,7
Osuus osakkuusyhtiöiden tuloksesta	0,5	0,4	0,2	0,3	0,2	0,1	0,7
Voitto ennen veroja	53,4	51,4	2,0	-0,4	10,0	-10,3	75,1
Tuloverot	-13,8	-13,3	-0,5	0,2	-2,5	2,7	-19,3
Tilikauden voitto	39,7	38,2	1,5	-0,2	7,5	-7,7	55,7
Emoyhtiön omistajille kuuluva voitosta laskettu osakekohtainen tulos (euroa)*	11 929	11 482	447	-57	2 246	-2 304	16 761

* laimennusvaikutusta ei ole

Konsernin lyhennetty tase, milj. euroa	30.6.2006	30.6.2005	Muutos	31.12.2005
VARAT				
Pitkäaikaiset varat				
Liikearvo	87,9	87,9	0,0	87,9
Aineettomat hyödykkeet	80,6	80,7	0,0	80,4
Aineelliset käyttöomaisuushyödykkeet	1 047,3	1 043,2	4,1	1 048,4
Sijoitukset	6,6	6,3	0,3	6,7
Saamiset	37,7	22,2	15,4	20,5
Lyhytaikaiset varat				
Vaihto-omaisuus	3,0	3,0	-0,1	2,9
Saamiset	30,1	27,3	2,7	47,4
Käypään arvoon tulosvaikutteisesti kirjattavat rahoitusvarat	203,5	191,1	12,4	184,9
Rahavarat	2,7	3,8	-1,0	3,0
Varat yhteensä	1 499,4	1 465,7	33,7	1 482,2
OMA PÄÄOMA JA VELAT				
Emoyhtiön omistajille kuuluva oma pääoma				
Oma pääoma	387,0	336,3	50,6	353,9
Pitkäaikaiset velat				
Korolliset	785,7	741,8	43,9	693,8
Korottomat	95,9	79,1	16,8	83,3
Lyhytaikaiset velat				
Korolliset	191,7	269,3	-77,5	292,0
Korottomat	39,1	39,1	0,0	59,2
Oma pääoma ja velat yhteensä	1 499,4	1 465,7	33,7	1 482,2

Konsernin tunnuslukuja, milj. euroa	1-6.2006	1-6.2005	1-12.2005
Liikevaihto	180,4	157,1	316,7
Investoinnit, brutto	24,5	28,5	63,3
- liikevaihdosta %	13,6	18,2	20,0
Tutkimus- ja kehitystoiminnan menot	0,6	0,6	1,6
- liikevaihdosta %	0,3	0,4	0,5
Henkilöstö keskimäärin	237	226	228
Liikevoitto	68,2	69,6	110,0
- liikevaihdosta %	37,8	44,3	34,7
Voitto ennen veroja	53,4	51,4	75,1
- liikevaihdosta %	29,6	32,7	23,7
Korolliset nettovelat*	771,1	816,2	797,9
Omavaraisuusaste, %*	25,8	22,9	23,9
Oma pääoma*	387,0	336,3	353,9
Oma pääoma/osake, euroa*	116 381	101 157	106 439
Tulos/osake, euroa*	11 929	11 482	16 761

* tilikauden lopussa



Laskelma konsernin oman pääoman muutoksista, milj. euroa	Osake-pääoma	Yli-kurssi-rahasto	Arvon-muutos-rahastot	Muunto-erot	Kertyneet voitto-varat	Yhteensä
Oma pääoma 1.1.2005	55,9	55,9	0,0	0,1	192,8	304,7
Muuntoerot				0,1		0,1
Osingonjako					-6,6	-6,6
Tilikauden voitto					38,2	38,2
Oma pääoma 30.6.2005	55,9	55,9	0,0	0,2	224,3	336,3
Muuntoerot				0,0		0,0
Tilikauden voitto					17,6	17,6
Muut muutokset			0,0			0,0
Oma pääoma 31.12.2005	55,9	55,9	0,0	0,2	241,9	353,9
Muuntoerot				0,0		0,0
Osingonjako					-6,6	-6,6
Tilikauden voitto					39,7	39,7
Oma pääoma 30.6.2006	55,9	55,9	0,0	0,2	274,9	387,0

Konsernin rahavirtalaskelma, milj. euroa	1-6.2006	1-6.2005	1-12.2005
Liiketoiminnan rahavirta			
Myyntistä saadut maksut	191,6	165,9	315,5
Liiketoiminnan muista tuotoista saadut maksut	1,0	1,1	2,1
Maksut liiketoiminnan kuluista	-101,9	-80,0	-169,3
Liiketoiminnan rahavirta ennen rahoituseriä ja veroja	90,8	87,0	148,4
Maksetut korot ja maksut muista liiketoiminnan rahoitus-kuluista	-27,7	-35,5	-48,6
Saadut korot liiketoiminnasta	1,9	7,2	8,9
Maksetut välittömät verot	-1,3	-1,3	-2,5
	63,7	57,3	106,2
Investointien rahavirta			
Investoinnit aineellisiin ja aineettomiin hyödykkeisiin	-29,6	-22,8	-53,8
Aineellisten ja aineettomien hyödykkeiden luovutustulot		0,0	4,2
Investoinnit muihin sijoituksiin		0,0	0,0
Lainasaamisten takaisinmaksut	0,1	0,1	0,1
Saadut osingot investoinneista	0,6	0,7	0,7
	-28,9	-22,0	-48,8
Rahoituksen rahavirta			
Lyhytaikaisten lainojen nostot	34,7	51,7	124,1
Lyhytaikaisten lainojen takaisinmaksut	-51,3	-34,6	-89,3
Pitkäaikaisten lainojen nostot	151,6	140,6	140,6
Pitkäaikaisten lainojen takaisinmaksut	-145,4	-135,0	-181,7
Maksetut osingot ja muu voitonjako	-6,6	-6,6	-6,6
	-17,1	16,0	-12,9
Rahavarojen muutos lisäys (+) / vähennys (-)	17,7	51,3	44,5
Rahavarat tilikauden alussa	187,9	143,4	143,4
Sijoitusten käyvän arvon muutos	0,6	0,2	0,0
Rahavarat tilikauden lopussa	206,3	194,9	187,9

Johdannaisopimukset, milj. euroa	30.6.2006		30.6.2005		31.12.2005	
	Käypä nettoarvo	Nimellis-arvo	Käypä nettoarvo	Nimellis-arvo	Käypä nettoarvo	Nimellis-arvo
Korko- ja valuuttajohdannaiset						
Valuuttavaihtosopimukset	-36	332	-27	332	-25	301
Valuuttatermiinit	0	101	4	106	3	126
Koronvaihtosopimukset	-1	228	-6	248	-3	218
Ostetut korko-optiot	10	530	2	420	3	420
Yhteensä	-27	1 190	-28	1 106	-22	1 066
	30.6.2006 Käypä nettoarvo	Määrä TWh	30.6.2005 Käypä nettoarvo	Määrä TWh	31.12.2005 Käypä nettoarvo	Määrä TWh
Sähköjohdannaiset						
Sähkötermiinit, Nord Pool Clearing	24	1,98	16	1,49	15	1,94
Sähkötermiinit, muut	2	0,14	3	0,37	1	0,20
Yhteensä	26	2,12	19	1,86	16	2,14

Vastuusitoumukset, milj. euroa	30.6.2006	30.6.2005	31.12.2005
Pantatut rahavarat	0	0	0
Vuokravastuut	9	9	8
Luotonvarausprovisiot	1	1	1
Yhteensä	10	10	9
Investointisitoumukset	85	102	86
Muut taloudelliset vastuut	1	1	2

Aineellisen käyttöomaisuuden muutokset, milj. euroa	30.6.2006	30.6.2005	31.12.2005
Kirjanpitoarvo kauden alussa	1 048	1 040	1 040
Lisäykset	24	25	62
Vähennykset	0	0	-6
Poistot ja arvonalentumiset	-25	-22	-47
Kirjanpitoarvo kauden lopussa	1 047	1 043	1 048

Liiketoimet lähipiirin kanssa, milj. euroa	30.6.2006	30.6.2005	31.12.2005
Myynnit	44	42	59
Ostot	53	32	72
Saamiset	0	4	1
Velat	3	3	5

Tilinpäätöseriaatteet

Tämä osavuositarkastus on laadittu IAS 34, Osavuositarkastukset, standardin mukaisesti.

Fingrid on noudattanut tämän osavuositarkastuksen laatimisessa samoja laatimisperiaatteita kuin vuositilinpäätöksessään 2005 kuitenkin siten, että yhteisö on ottanut 1.1.2006 käyttöön seuraavat uudet standardit ja standardien muutokset: IFRIC 4 (Determining whether an Arrangement Contains a Lease) ja IFRS 7-standardi (Financial Instruments: Disclosures). Konsernissa on analysoitu näiden uudistettujen standardien ja tulkintojen käyttöönoton mahdollisia vaikutuksia eikä niiden uskota olevan merkittäviä.

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 IAS 14-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.