

FINGRID OYJ
www.fingrid.fi

4.8.2008

FINGRID KONSERNIN OSAVUOSIKATSAUS 1.1. - 30.6.2008

Toimintakatsaus

Voimajärjestelmän käyttö

Suomessa kulutettiin sähköä vuoden alusta kesäkuun loppuun mennessä 45 terawattituntia, mikä oli 2,3 prosenttia vähemmän kuin edellisvuoden vastaavana ajanjaksona. Leuto talvi vähensi sähkön kulutusta. Fingridin verkossa sähköä siirrettiin 32,6 TWh, mikä on 72 prosenttia Suomen kulutuksesta.

Suomen ja Ruotsin välinen sähkönsiirto oli alkuvuonna tuontia Ruotsista Suomeen. Huhtikuun puolivälistä lähtien siirtosuunta on vaihdellut. Sähköä tuotiin Ruotsista Suomeen tammi-kesäkuun aikana 3,0 TWh (2,2 TWh vastaavana ajankohtana vuonna 2007) ja Suomesta vietiin Ruotsiin 0,9 TWh (1,1 TWh). Alumiinisten voimajohtopylväiden vaihtoprojekti Huutokoski-Vuolijoki välillä aiheutti rajoituksen vientikapasiteettiin Ruotsiin, mutta sillä ei ollut kuitenkaan vaikutusta Suomen ja Ruotsin aluehintojen eriytymiseen.

Venäjän yhteyden tuontikapasiteettia rajoittivat huoltotyöt Venäjän puolella maaliskuun loppuun asti. Alkuvuoden aikana sähköä tuotiin Venäjältä 5,0 TWh (5,3 TWh). Fingrid antoi Pietarin luoteisvoimalaitoksen uudelle kakkosyksikölle luvan kytkeytyä Suomen verkkoon ykkösyksikön huoltojen aikana.

Viron Estlink-yhteydellä siirto on ollut pääosin tuontia, tammi-kesäkuussa 1,0 TWh (0,9 TWh). Tuontimäärät ovat yöaikaan olleet päiväsaikaa vähäisempiä. Viron sisäinen kantaverkko on rajoittanut Viron suuntaan tarjottavaa siirtokapasiteettia.

Kantaverkon häiriöiden määrä on ollut alkuvuonna keskimääräistä alhaisempi. Merkittäviä laajoja kantaverkon häiriöitä ei ole ollut tarkastelujaksolla.

Sähkömarkkinoiden toiminnan edistäminen

Suomi ja Ruotsi muodostivat yhtenäisen sähkön tukkuhinta-alueen tarkastelukaudella, sillä rajasiirron pullonkaulat rajoittivat kaupankäyntiä alle yhden prosentin alkuvuoden tunneista. Siirron rajoituksista aiheutuneet pullonkaulatulot Suomen ja Ruotsin välisellä rajalla olivat alkuvuonna yhteensä 0,1 miljoonaa euroa.

Euroopan kantaverkkoyhtiöt allekirjoittivat 27.6.2008 aiesopimuksen uuden eurooppalaisen European Network of Transmission System Operators for Electricity (ENTSO-E) perustamisesta vuoden 2008 loppuun mennessä. Se on paitsi alan yhteistyö- ja etujärjestö myös EU:n ns. kolmannen energiapaketin periaatteiden mukainen yhteistoimintaelin, jonka tavoitteena on edistää eurooppalaisten sähkömarkkinoiden yhdentymistä ja eurooppalaisen siirtoverkon toimitusvarmuutta.

Uuden järjestön keskeisenä tehtävänä on kehittää yhteisiä teknisiä ja markkinoita koskevia pelisääntöjä. Nykyisten kantaverkkojärjestöjen toiminta lakkautetaan ja siirretään uuteen järjestöön 6 kuukauden kuluessa perustamisesta.

FINGRID OYJ
www.fingrid.fi

4.8.2008

Fingrid lisäsi kesäkuussa internet-sivustollaan julkaistavan sähkömarkkinatiedon määrää. Uutta tietoa ovat muun muassa seuraavan päivän tuotantoennuste sekä pullonkautatulo Suomen ja Ruotsin rajalla.

Investoinnit ja verkon ylläpito

Konsernin bruttoinvestoinnit olivat 35 miljoonaa euroa (36 milj. euroa vastaavana aikana 2007).

Kuluneella kaudella solmittiin useita merkittäviä hankintasopimuksia. Suomen ja Ruotsin välisen uuden tasasähköyhteyden (Fenno-Skan 2) merikaapelin toimittaa Nexans Norway AS ja suuntaaja-asetat rakentaa ABB Ab. Näiden toimitusten yhteisarvo on noin 260 miljoonaa euroa, josta Fingridin kustannusosuus on puolet. Yhteydelle on myös saatu kaikki merkittävät luvat sekä Ruotsissa että Suomessa. Yhteyden on suunniteltu valmistuvan vuoden 2011 lopulla.

Muita merkittäviä hankintapäätöksiä tehtiin huhti-kesäkuussa yhteensä noin 54 miljoonan euron arvosta. Nämä käsittävät Isoniemen 220/110/20 kV sähköaseman, Isoniemi-Vajukosken 220 kV voimajohdon, Asmuntin ja Tuomelan 400 kV sarjakondensaattoriasemat, Kopulan 400/110 kV sähköaseman, Petäjaskosken 400 kV ja Valajaskosken 220 kV sähköaseman, Keminmaan sähköaseman laajennuksen sekä Katerma - Kuhmo 110 kV voimajohdon hankinnat.

Fingrid varautuu lähivuosina lisäämään nopeata häiriöreserviä 100 - 400 megawattilla. Yhtiö selvittää, onko Suomen nykyisessä tuotantokapasiteetissa varavoimakäyttöön soveltuvia laitossyksiköitä tai teollisuuden irtikytkettävää kuormaa, joilla voidaan pienentää rakentamistarvetta. Lisäksi loppukesästä käynnistyy uusien varavoimalaitosten ympäristövaikutusten arviointi kuudella paikkakunnalla. Hankkeen alustava kustannusarvio on 60 - 240 miljoonaa euroa.

Kevään aikana on tutkittu haruksissa esiintyvän korroosion laajuutta sekä laadittu suunnitelmia korroosiolle altistuneiden harusten vaihtamiseksi. Tarkastelun kohteena on yhteensä 1800 pylväspaikkaa. Näistä kiireellisimmät korjaukset aloitetaan jo syksyllä ja loput lähivuosina. Hankkeen kustannusarvio on noin 7 milj. euroa.

Talous

Konsernin liikevaihto oli 193 miljoonaa euroa (161 milj. euroa). Kantaverkon siirtotulot nousivat hieman ja olivat 102 miljoonaa euroa (101 milj. euroa). Tasesähkön myynti oli 48 miljoonaa euroa (27 milj. euroa) ja tasesähkön osto oli 46 miljoonaa euroa (24 milj. euroa). Fingridin osuus yhteispohjoismaisista pullonkautatuloista nousi Norjan, Ruotsin ja Tanskan välillä vallinneista kapasiteettirajoituksista johtuen yhteensä 13 miljoonaan euroon (6 milj. euroa). Venäjän ja Viron rajasiirtotuotot olivat 11 miljoonaa euroa (13 milj. euroa).

Liikevoitto oli ilman johdannaisten arvonmuutoksia 47 miljoonaa euroa (41 milj. euroa). Liikevoittoa nosti lähinnä pullonkautatulojen kasvu. Lisäksi Eurooppalaisen markkinapaikan korvausten vaikutus liikevoittoon oli 4 miljoonaa euroa positiivinen. Liikevoittoa alensivat mm. kasvaneet poistot ja pienentyneet rajasiirtotuotot.

FINGRID OYJ
www.fingrid.fi

4.8.2008

IFRS:n mukainen liikevoitto oli 46 miljoonaa euroa (53 milj. euroa), joka sisältää sähköjohdannaisten negatiivisia arvonmuutoksia 1 miljoonaa euroa (+12 milj.euroa). IFRS:n mukainen voitto ennen veroja oli 28 miljoonaa euroa (34 milj.euroa). Omavaraisuusaste oli tarkastelukauden lopussa 30,1 % (26,7 %).

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

Rahoitus

Konsernin rahoitustilanne säilyi hyvänä. Konsernin nettorahoituskulut olivat tarkastelukauden aikana 18 miljoonaa euroa (20 milj.euroa). Käypään arvoon tulosvaikutteisesti kirjattavat rahoitusvarat ja rahavarat 30.kesäkuuta 2008 olivat 205 miljoonaa euroa (200 milj. euroa). Korolliset velat sisältäen johdannaishelot olivat 939 miljoonaa euroa (966 milj. euroa), joista pitkäaikaisia oli 715 miljoonaa euroa (788 milj. euroa) ja lyhytaikaisia 224 milj. euroa (178 milj. euroa).

Rahoitukseen liittyvissä johdannaissopimuksissa oli vastapuoliin liittyvää riskiä 8 miljoonaa euroa (6 milj. euroa). Yhtiöllä on 250 miljoonan euron nostamaton valmiusluotto.

Kansainvälinen luottoluokituslaitos Standard & Poor's Rating Services (S&P) päivitti 11.7.2008 Fingrid Oyj:n luottoluokituksen. Luokituksessa ei tapahtunut muutoksia edelliseen. Pitkäaikainen luottoluokitus on A+ ja lyhytaikainen luokitus on A-1. Tulevaisuuden näkymät arvioidaan vakaiksi (Stable outlook).

Henkilöstö

Konsernin kokonaishenkilöstömäärä oli tarkastelukaudella keskimäärin 253 (237).

Tilintarkastus

Konsernin luvut ovat tilintarkastamattomia.

Loppuvuoden kehitys

Fingrid-konsernin koko vuoden tuloksen ilman johdannaisten arvonmuutoksia odotetaan alenevan jonkin verran edelliseen vuoteen verrattuna.

Hallitus

Liitteet: Osavuosikatsauksen taulukot 1.1. - 30.6.2008

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

4.8.2008

Liite: Osavuositarkastuksen luvut 1.1.-30.6.2008

Konsernin lyhennetty tuloslaskelma, milj. euroa	1-6.2008	1-6.2007	Muutos	4-6.2008	4-6.2007	Muutos	1-12.2007
Liikevaihto	193,2	161,0	32,1	78,4	59,9	18,5	334,6
Liiketoiminnan muut tuotot	1,0	0,9	0,1	0,6	0,5	0,1	1,9
Poistot	-29,6	-25,5	-4,1	-15,4	-12,7	-2,7	-55,5
Liiketoiminnan kulut	-118,7	-83,5	-35,2	-55,6	-28,0	-27,7	-190,3
Liikevoitto	45,9	53,0	-7,1	8,0	19,7	-11,7	90,7
Rahoitustuotot ja -kulut	-17,9	-19,7	1,9	-9,8	-11,8	2,0	-34,9
Osuus osakkuusyht. tuloksesta	-0,2	0,3	-0,5	0,1	0,1	0,0	0,7
Voitto ennen veroja	27,8	33,5	-5,7	-1,7	8,1	-9,8	56,5
Tuloverot	-7,3	-8,7	1,4	0,5	-2,1	2,5	-14,5
Tilikauden voitto	20,5	24,9	-4,4	-1,2	6,0	-7,2	41,9
Emoyhtiön omistajille kuuluva voitosta laskettu osakekohtainen tulos (euroa)*	6 174	7 483	-1 309	-359	1 817	-2 175	12 616

* laimennusvaikutusta ei ole

Konsernin lyhennetty tase, milj. euroa	30.6.2008	30.6.2007	Muutos	31.12.2007
VARAT				
Pitkäaikaiset varat				
Liikearvo	87,9	87,9	0,0	87,9
Aineettomat hyödykkeet	84,3	80,6	3,8	84,4
Aineelliset käyttöomaisuushyödykkeet	1 091,6	1 076,2	15,5	1 085,6
Sijoitukset	7,2	7,6	-0,4	7,4
Saamiset	84,2	25,3	58,9	33,9
Lyhytaikaiset varat				
Vaihto-omaisuus	4,7	4,8	-0,1	4,8
Saamiset	31,5	30,8	0,8	48,8
Käypään arvoon tulosvaikutteisesti kirjattavat rahoitusvarat	203,6	193,7	9,9	209,0
Rahavarat	1,6	6,4	-4,9	3,0
Varat yhteensä	1 596,6	1 513,2	83,4	1 564,8
OMA PÄÄOMA JA VELAT				
Emoyhtiön omistajille kuuluva oma pääoma				
Oma pääoma	480,1	403,6	76,5	430,0
Pitkäaikaiset velat				
Korolliset	714,5	788,0	-73,4	766,5
Korottomat	129,5	101,9	27,6	110,5
Lyhytaikaiset velat				
Korolliset	224,3	178,4	45,9	200,1
Korottomat	48,2	41,3	6,8	57,7
Oma pääoma ja velat yhteensä	1 596,6	1 513,2	83,4	1 564,8

Konsernin tunnuslukuja, milj. euroa	1-6.2008	1-6.2007	1-12.2007
Liikevaihto	193,2	161,0	334,6
Investoinnit, brutto	35,2	36,1	79,2
- liikevaihdosta %	18,2	22,4	23,7
Tutkimus- ja kehitystoiminnan menot	0,3	0,5	1,2
- liikevaihdosta %	0,2	0,3	0,4
Henkilöstö keskimäärin	253	237	241
Liikevoitto	45,9	53,0	90,7
- liikevaihdosta %	23,8	32,9	27,1
Voitto ennen veroja	27,8	33,5	56,5
- liikevaihdosta %	14,4	20,8	16,9
Korolliset nettovelat*	733,7	766,3	754,6
Omavaraisuusaste, %*	30,1	26,7	27,5
Oma pääoma, milj. euroa*	480,1	403,6	430,0
Oma pääoma/osake, euroa*	144 385	121 389	129 338
Tulos/osake, euroa*	6 174	7 483	12 616

* tilikauden lopussa

FINGRID OYJ
 www.fingrid.fi

4.8.2008

Laskelma konsernin oman pääoman muutoksista, milj. euroa	Osake-pääoma	Yli-kurssi-rahasto	Arvon-muutos-rahastot	Muunto-erot	Kertyneet voitto-varat	Yhteensä
Oma pääoma 1.1.2007	55,9	55,9	0,0	0,1	273,6	385,5
Muuntoerot				0,1		0,1
Osingonjako					-6,9	-6,9
Tilikauden voitto					24,9	24,9
Oma pääoma 30.6.2007	55,9	55,9	0,0	0,2	291,5	403,6
Rahavirran suojaukset			9,3			9,3
Muuntoerot				0,0		0,0
Tilikauden voitto					17,1	17,1
Muut muutokset			0,0			0,0
Oma pääoma 31.12.2007	55,9	55,9	9,4	0,2	308,6	430,0
Rahavirran suojaukset			36,7			36,7
Muuntoerot				0,0		0,0
Osingonjako					-7,2	-7,2
Tilikauden voitto					20,5	20,5
Oma pääoma 30.6.2008	55,9	55,9	46,1	0,2	322,0	480,1

Konsernin rahavirtalaskelma, milj. euroa	1-6.2008	1-6.2007	1-12.2007
Liiketoiminnan rahavirta			
Tilikauden voitto	20,5	24,9	41,9
Oikaisut	55,9	41,9	92,0
Käyttöpääoman muutokset	10,0	13,3	7,2
Maksetut korot	-20,6	-25,5	-45,2
Saadut korot	3,7	3,1	8,5
Maksetut verot	-1,2	-1,2	-0,8
Liiketoiminnan nettorahavirta	68,3	56,4	103,6
Investointien rahavirta			
Investoinnit aineellisiin käyttöomaisuushyödykkeisiin	-35,6	-42,8	-78,1
Investoinnit aineettomiin käyttöomaisuushyödykkeisiin	-0,7	-1,3	-6,2
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	0,0
Lainasaamisten takaisinmaksut	0,1	0,1	0,1
Saadut osingot	0,0	0,0	0,7
Investointien nettorahavirta	-36,2	-44,0	-83,6
Rahoituksen rahavirta			
Lainojen nostot	109,1	246,7	402,7
Lainojen takaisinmaksut	-141,7	-257,6	-408,7
Maksetut osingot	-7,2	-6,9	-6,9
Rahoituksen nettorahavirta	-39,8	-17,9	-13,0
Rahavarojen muutos	-7,7	-5,4	7,1
Rahavarat tilikauden alussa	212,0	204,1	204,1
Sijoitusten käyvän arvon muutosten vaikutus	0,9	1,4	0,8
Rahavarat tilikauden lopussa	205,1	200,1	212,0

FINGRID OYJ
 www.fingrid.fi

4.8.2008

Johdannaisopimukset, milj. euroa	30.6.2008		30.6.2007		31.12.2007	
	Käypä nettoarvo	Nimellis-arvo	Käypä nettoarvo	Nimellis-arvo	Käypä nettoarvo	Nimellis-arvo
Korko- ja valuuttajohdannaiset						
Valuutanvaihtosopimukset	-41	360	-62	418	-47	376
Valuuttatermiinit	-1	32	-1	79	-4	72
Koronvaihtosopimukset	-1	144	0	191	-1	181
Ostetut korko-optiot	14	330	14	470	11	370
Yhteensä	-29	866	-50	1 158	-40	1 000
	30.6.2008 Käypä nettoarvo	Määrä TWh	30.6.2007 Käypä nettoarvo	Määrä TWh	31.12.2007 Käypä nettoarvo	Määrä TWh
Sähköjohdannaiset						
Sähkötermiinit, Nord Pool Clearing, suojauslasketut johdannaiset	69	3,44			19	3,03
Sähkötermiinit, Nord Pool Clearing	0	-0,01	8	3,04	1	0,28
Sähkötermiinit, muut	2	0,08	2	0,14	2	0,14
Yhteensä	71	3,52	10	3,18	23	3,46

Vastuusitoumukset, milj. euroa	30.6.2008	30.6.2007	31.12.2007
Pantatut rahavarat	0	5	0
Vuokravastuut	8	10	9
Luotonvarausprovisiot	0	1	0
Yhteensä	9	15	10
Investointisitoumukset	214	80	71
Muut taloudelliset vastuut	2	1	2

Aineellisen käyttöomaisuuden muutokset, milj. euroa	30.6.2008	30.6.2007	31.12.2007
Kirjanpitoarvo kauden alussa	1 086	1 066	1 066
Lisäykset	35	35	74
Vähennykset		0	0
Poistot ja arvonalentumiset	-29	-25	-54
Kirjanpitoarvo kauden lopussa	1 092	1 076	1 086

Liiketoimet lähipiirin kanssa, milj. euroa	30.6.2008	30.6.2007	31.12.2007
Myynnit	52	48	90
Ostot	49	38	78
Saamiset	5	3	8
Velat	5	5	5

Tilinpäätösperiaatteet

Tämä osavuositarkastus on laadittu IAS 34, Osavuositarkastukset, standardin mukaisesti. Fingrid on noudattanut tämän osavuositarkastuksen laatimisessa samoja laatimisperiaatteita kuin vuositilinpäätöksessään 2007.

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 osavuosisajaksolla.

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.