



## FINGRID KONSERNIN OSAVUOSIKATSAUS 1.1. - 30.9.2007

### Toimintakatsaus

#### Sähkön kulutus

Suomessa kulutettiin sähköä vuoden alusta syyskuun loppuun mennessä 66 terawattituntia, mikä oli sama kuin edellisvuoden vastaavana ajanjaksona.

#### Siirtojen hallinta

Suomen ja Ruotsin välinen sähkönsiirto oli alkuvuonna pääosin tuontia Ruotsista Suomeen. Syyskuussa siirtotilanne on ollut vaihteleva. Hyvä vesitilanne Etelä-Norjassa mutta riittämätön siirtokapasiteetti Etelä-Norjasta muihin Pohjoismaihin on johtanut loppukesästä alkaen jatkuvaan systeemihinnan ja aluehintojen eriytymiseen Pohjoismaissa. Suomen ja Ruotsin hinta on käytännössä ollut kuitenkin sama: hinnat ovat eriytyneet ainoastaan noin yhden prosentin ajasta.

Venäjän yhteyden tuontikapasiteettia rajoittavat huoltotyöt Venäjän puolella alkoivat kesäkuussa ja rajoitukset ovat jatkuneet koko kesän ja alkusyksyn. Syyskuussa tapahtui myös merkittävä 900 MW:n kapasiteetin rajoitus sähkön tuonnissa Venäjältä. Rajoitus johtui viasta Venäjän verkossa Moskovan lähellä.

Fingridin yhdysjohtojen koko kaupallinen siirtokapasiteetti, 1300 MW, Venäjältä Suomeen vapautuu vuoden 2008 alusta. Fingridin sähkömarkkinaosapuolille tarjoama siirtokapasiteetti on herättänyt kiinnostusta, ja varauspyyntöjä saapui syyskuun loppuun mennessä 4000 - 5500 megawattia (MW). Fingrid vahvistaa siirtovaraukset saatuaan selvityksen vastaavista varauksista Venäjän puoleisella siirtoyhteydellä Venäjän kantaverkkoyhtiöltä.

#### Käyttövarmuus

Ukkosesta aiheutuneita häiriöitä oli kantaverkossa kesän aikana aiempia vuosia vähemmän. Verkon rakennustöiden yhteydessä sattuneet kytkentävirheet aiheuttivat lyhytaikaiset häiriöt elokuussa Lahden ja lokakuun alussa Oulun seudulla.

Kantaverkon käytönvalvontajärjestelmän noin 8 miljoonan euron päivitys on otettu käyttöön. Järjestelmä on entistä käyttäjäystävällisempi ja luo mahdollisuuksia monipuolisempaan verkkotietojen hyödyntämiseen. Samalla käytönvalvontajärjestelmän toimintavarmuus paranee.

Pohjoismaisten kantaverkkoyhtiöiden yhteistyöjärjestö Nordel on julkaissut ennusteen tehotaseesta talvikaudelle 2007 - 2008. Ennusteen mukaan Pohjoismaiden yhteinen tehotase on ylijäämäinen huippukuormitustilanteessa ilman tuontia Pohjoismaiden ulkopuolelta. Suomen tehotase on alijäämäinen ilman tuontia.

### Sähkömarkkinat

Nordel julkisti syyskuun lopulla lähivuosien strategiansa. Konkreettisella toimintaohjelmalla pyritään tehostamaan pohjoismaisten sähkömarkkinoiden toimintaa, edistämään eurooppalaista sähkömarkkinaintegraatiota sekä kehittämään yhteistyötä Baltian ja Pohjois-Euroopan järjestelmävastaavien välillä. Pohjoismaiset kantaverkkoyhtiöt toteuttavat jo aikaisemmin sovitun miljardin euron investointiohjelman vuoteen 2013 mennessä. Seuraava pohjoismainen kehittämissuunnitelma julkaistaan vuoden 2008 alkupuolella.

Euroopan komissio julkisti syyskuun puolivälissä sähkömarkkinoita koskevan lainsäädäntöpaketin. Komission energiapaketti pitää sisällään useita ehdotuksia liittyen kantaverkkoyhtiöiden toimintaan. Merkittävimmät muutosehdotukset koskevat yhtiöiden omistumääräyksiä, sähkömarkkinoiden valvontaviranomaisten aseman vahvistamista, kantaverkkoyhtiöiden yhteistyön edistämistä ja sähkön tukkumarkkinoiden läpinäkyvyyden parantamista.

### Investoinnit

Kantaverkon kunnostus- ja rakennustyöt jatkuivat vilkkaana koko loppukesän ajan, ja useat isot projektit valmistuvat loppuvuoden aikana. Arvoltaan 9 miljoonan euron sopimus 400 kilovoltin Keminmaa - Petäjäskoski voimajohdosta allekirjoitettiin Eltel Networks Oy:n kanssa. Voimajohdon rakentaminen on osa pohjoisten vaihtosähköyhteyksien vahvistamista.

Tarkastelukauden bruttoinvestoinnit olivat 56 miljoonaa euroa (44 milj.euroa vastaavana aikana 2006).

### **Taloudellinen tulos**

Konsernin liikevaihto oli 234 miljoonaa euroa (256 milj. euroa). Liikevaihto aleni tasesähkön myynnin ja kantaverkkotulojen pienenemisestä johtuen. Tasesähkön myyntiä alensi alhaisempi tasesähkön hinta ja kantaverkkotuloja alensi vuoden alusta voimaan astunut tariffialennus.

Liikevoitto ilman johdannaisten arvonmuutoksia aleni 56 miljoonaan euroon (68 milj. euroa). Liikevoitto aleni pääasiassa tariffialennusten, merikaapelivian korjauskustannusten ja häviösähkön hankintakustannusten nousun takia.

IFRS:n mukainen liikevoitto oli 68 miljoonaa euroa (85 milj. euroa), joka sisältää sähköjohdannaisten positiivisia arvonmuutoksia 12,6 miljoonaa euroa (17 milj. euroa). Yhtiö siirtyi konserniraportoinnissa sähköjohdannaisten osalta suojauslaskentaan 1.7. alkaen. Konsernin 12,6 miljoonan euron positiivisista arvonmuutoksista 11,7 miljoonaa euroa on syntynyt kuuden ensimmäisen kuukauden aikana, jolloin arvonmuutokset kirjattiin kokonaisuudessaan tulokseen. Kolmannen vuosineljänneksen tulokseen kirjattu arvonmuutos oli 0,9 miljoonaa euroa ja omaan pääomaan ja laskennalliseen verovelkaan kirjattu osuus oli 1,3 miljoonaa euroa.

IFRS:n mukainen voitto ennen veroja oli 41 miljoonaa euroa (63 milj. euroa). Omavaraisuusaste oli tarkastelukauden lopussa 26,6 % (26,0 %).

Konsernin tulovirta kertyy pääosin ensimmäisellä ja neljännellä neljänneksellä, joten yhdeksän kuukauden tuloksesta ei suoraan voida arvioida koko vuoden tulosta.



## Rahoitus

Konsernin rahoitustilanne säilyi hyvänä. Konsernin nettorahoituskulut olivat tarkastelukauden aikana 28 miljoonaa euroa (23 milj. euroa). Käypään arvoon tulosvaikutteisesti kirjattavat rahoitusvarat ja rahavarat 30. syyskuuta 2007 olivat 221 miljoonaa euroa (204 milj. euroa). Korolliset velat sisältäen johdannaisvelat olivat 986 miljoonaa euroa (986 milj. euroa), joista pitkäaikaisia oli 768 miljoonaa euroa (757 milj. euroa) ja lyhytaikaisia 217 miljoonaa euroa (229 milj. euroa).

Rahoitukseen liittyvissä johdannaissojimuksissa oli vastapuoliin liittyvää riskiä 7 miljoonaa euroa (9 milj. euroa). Yhtiöllä on 250 miljoonan euron nostamaton valmiusluotto.

## Henkilöstö

Konsernin kokonaishenkilömäärä oli tarkastelukaudella keskimäärin 240 (238).

## Tilintarkastus

Konsernin luvut ovat tilintarkastamattomia.

## Tilikauden jälkeiset tapahtumat ja loppuvuoden kehitys

Kauppa- ja teollisuusministeriö myönsi lokakuun alussa rajajohtoluvan merikaapeliyhteyden laajenukselle Suomen ja Ruotsin välillä. Laajennuksen toteuttavat yhteistyönä Fingrid Oyj ja Svenska Kraftnät. Fingridin historian suurin, noin 300 miljoonan euron investointihanke valmistuu vuonna 2010. Hankkeella parannetaan pohjoismaisten sähkömarkkinoiden toimivuutta.

Fitch Ratings on 23.10.2007 antanut Fingrid Oyj:lle pitkäaikaisen luottoluokituksen AA- (AA miinus), ja lyhytaikaisen luottoluokituksen F1+ sekä joukkovelkakirjalainoille luokituksen AA. Tulevaisuuden näkymät arvioidaan vakaiksi (Stable outlook).

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

## Hallitus

Liite: Osavuositarkastuksen taulukot 1.1.-30.9.2007

Lisätietoja: Toimitusjohtaja Jukka Ruusunen, p. 030 395 5140, 040 593 8428  
Talous- ja rahoitusjohtaja Tom Pippingsköld, p. 030 395 5157, 040 519 5041

**Liite: Osavuositarkastuksen taulukot 1.1.-30.9.2007**

Konsernin lyhennetty tuloslaskelma, milj. euroa	1-9.2007	1-9.2006	Muutos	7-9.2007	7-9.2006	Muutos	1-12.2006
<b>Liikevaihto</b>	234,3	255,7	-21,4	73,3	75,2	-2,0	351,3
Liiketoiminnan muut tuotot	1,5	1,4	0,0	0,5	0,5	0,0	2,2
Poistot	-38,3	-38,1	-0,2	-12,8	-12,7	-0,1	-52,3
Liiketoiminnan kulut	-129,0	-133,6	4,6	-45,5	-45,9	0,4	-221,7
<b>Liikevoitto</b>	68,5	85,4	-16,9	15,5	17,2	-1,7	79,5
Rahoitustuotot ja -kulut	-28,0	-22,8	-5,2	-8,3	-7,5	-0,8	-29,3
Osuus osakkuusyht. tuloksesta	0,5	0,8	-0,4	0,2	0,3	-0,1	1,2
<b>Voitto ennen veroja</b>	40,9	63,4	-22,5	7,3	10,0	-2,6	51,5
Tuloverot	-10,5	-16,3	5,8	-1,9	-2,5	0,7	-13,1
<b>Tilikauden voitto</b>	30,3	47,1	-16,8	5,5	7,4	-2,0	38,3
Emoyhtiön omistajille kuuluvasta voitosta laskettu osakekohtainen tulos (euroa)*	9 128	14 167	-5 039	1 645	2 238	-594	11 531

\* laimennusvaikutusta ei ole

Konsernin lyhennetty tase, milj. euroa	30.9.2007	30.9.2006	Muutos	31.12.2006
<b>VARAT</b>				
Pitkäaikaiset varat				
Liikearvo	87,9	87,9	0,0	87,9
Aineettomat hyödykkeet	80,7	80,4	0,3	80,4
Aineelliset käyttöomaisuushyödykkeet	1 082,9	1 054,4	28,5	1 065,8
Sijoitukset	7,9	6,8	1,1	7,2
Saamiset	23,9	43,0	-19,1	13,4
Lyhytaikaiset varat				
Vaihto-omaisuus	4,7	3,1	1,6	3,8
Saamiset	30,3	36,0	-5,7	51,2
Käypään arvoon tulosvaikutteisesti kirjattavat rahoitusvarat	206,9	200,8	6,1	186,7
Rahavarat	14,6	3,0	11,6	17,4
<b>Varat yhteensä</b>	<b>1 539,7</b>	<b>1 515,4</b>	<b>24,3</b>	<b>1 513,8</b>
<b>OMA PÄÄOMA JA VELAT</b>				
Emoyhtiön omistajille kuuluva oma pääoma				
Oma pääoma	410,2	394,3	15,9	385,5
Pitkäaikaiset velat				
Korolliset	768,3	757,0	11,3	757,5
Korottomat	103,8	97,8	6,0	97,0
Lyhytaikaiset velat				
Korolliset	217,2	229,2	-12,0	212,8
Korottomat	40,2	37,1	3,2	60,9
<b>Oma pääoma ja velat yhteensä</b>	<b>1 539,7</b>	<b>1 515,4</b>	<b>24,3</b>	<b>1 513,8</b>

Konsernin tunnuslukuja, milj. euroa	1-9.2007	1-9.2006	1-12.2006
Liikevaihto	234,3	255,7	351,3
Investoinnit, brutto	55,7	44,1	69,6
- liikevaihdosta %	23,8	17,2	19,8
Tutkimus- ja kehitystoiminnan menot	0,7	0,8	1,2
- liikevaihdosta %	0,3	0,3	0,4
Henkilöstö keskimäärin	240	238	238
Liikevoitto	68,5	85,4	79,5
- liikevaihdosta %	29,2	33,4	22,6
Voitto ennen veroja	40,9	63,4	51,5
- liikevaihdosta %	17,4	24,8	14,7
Korolliset nettovelat*	764,0	782,4	766,3
Omavaraisuusaste, %*	26,6	26,0	25,5
Oma pääoma*	410,2	394,3	385,5
Oma pääoma/osake, euroa*	123 366	118 586	115 952
Tulos/osake, euroa*	9 128	14 167	11 531

\* tilikauden lopussa



Laskelma konsernin oman pääoman muutoksista, milj. euroa	Osake-pääoma	Ylikurssi-rahasto	Arvonmuutosrahastot	Muuntoerot	Kertyneet voittovarot	Yhteensä
<b>Oma pääoma 1.1.2006</b>	<b>55,9</b>	<b>55,9</b>	<b>0,0</b>	<b>0,2</b>	<b>241,9</b>	<b>353,9</b>
Muuntoerot				-0,1		-0,1
Osingonjako					-6,6	-6,6
Tilikauden voitto					47,1	47,1
<b>Oma pääoma 30.9.2006</b>	<b>55,9</b>	<b>55,9</b>	<b>0,0</b>	<b>0,1</b>	<b>282,4</b>	<b>394,3</b>
Muuntoerot				0,0		0,0
Tilikauden voitto					-8,8	-8,8
Muut muutokset			0,0			0,0
<b>Oma pääoma 31.12.2006</b>	<b>55,9</b>	<b>55,9</b>	<b>0,0</b>	<b>0,1</b>	<b>273,6</b>	<b>385,5</b>
Rahavirran suojaukset			1,0			1,0
Muuntoerot				0,3		0,3
Osingonjako					-6,9	-6,9
Tilikauden voitto					30,3	30,3
<b>Oma pääoma 30.9.2007</b>	<b>55,9</b>	<b>55,9</b>	<b>1,0</b>	<b>0,3</b>	<b>297,0</b>	<b>410,2</b>

Konsernin rahavirtalaskelma, milj. euroa	1-9.2007	1-9.2006	1-12.2006
<b>Liiketoiminnan rahavirta</b>			
Tilikauden voitto	30,3	47,1	38,3
Oikaisut	63,9	59,3	111,6
Käyttöpääoman muutokset	14,0	0,4	-6,8
Maksetut korot	-35,1	-36,8	-41,6
Saadut korot	5,7	2,6	5,4
Maksetut verot	-1,2	-1,9	-2,3
<b>Liiketoiminnan nettorahavirta</b>	<b>77,7</b>	<b>70,7</b>	<b>104,7</b>
<b>Investointien rahavirta</b>			
Investoinnit aineellisiin käyttöomaisuushyödykkeisiin	-63,7	-49,1	-65,5
Investoinnit aineettomiin käyttöomaisuushyödykkeisiin	-1,9	-1,8	-2,4
Investoinnit muihin sijoituksiin	0,0	0,0	0,0
Luovutustulot muista sijoituksista	0,0	0,0	0,0
Aneellisten käyttöomaisuushyödykkeiden myynti	0,0	0,0	0,0
Lainasaamisten takaisinmaksut	0,1	0,1	0,1
Saadut osingot	0,0	0,6	0,6
<b>Investointien nettorahavirta</b>	<b>-65,5</b>	<b>-50,1</b>	<b>-67,3</b>
<b>Rahoituksen rahavirta</b>			
Lainojen nostot	319,8	227,9	228,4
Lainojen takaisinmaksut	-308,7	-227,5	-243,3
Maksetut osingot	-6,9	-6,6	-6,6
<b>Rahoituksen nettorahavirta</b>	<b>4,2</b>	<b>-6,2</b>	<b>-21,5</b>
<b>Rahavarojen muutos</b>	<b>16,4</b>	<b>14,3</b>	<b>15,9</b>
Rahavarat tilikauden alussa	204,1	187,9	187,9
Sijoitusten käyvän arvon muutosten vaikutus	1,0	1,6	0,3
<b>Rahavarat tilikauden lopussa</b>	<b>221,5</b>	<b>203,8</b>	<b>204,1</b>

	30.9.2007		30.9.2006		31.12.2006	
	Käypä nettoarvo	Nimellis-arvo	Käypä nettoarvo	Nimellis-arvo	Käypä nettoarvo	Nimellis-arvo
<b>Johdannaissopimukset, milj. euroa</b>						
<b>Korko- ja valuuttajohdannaiset</b>						
Valuutanvaihtosopimukset	-45	382	-37	327	-44	322
Valuuttatermiinit	-6	138	1	112	-3	94
Koronvaihtosopimukset	1	181	0	228	-1	213
Ostetut korko-optiot	11	440	8	550	11	530
<b>Yhteensä</b>	<b>-39</b>	<b>1 141</b>	<b>-27</b>	<b>1 217</b>	<b>-37</b>	<b>1 159</b>
	30.9.2007		30.9.2006		31.12.2006	
	Käypä nettoarvo	Määrä TWh	Käypä nettoarvo	Määrä TWh	Käypä nettoarvo	Määrä TWh
<b>Sähköjohdannaiset</b>						
Sähkötermiinit, Nord Pool Clearing*	11	3,17				
Sähkötermiinit, Nord Pool Clearing	-1	0,06	31	2,49	-3	2,81
Sähkötermiinit, muut	2	0,11	2	0,12	1	0,14
<b>Yhteensä</b>	<b>12</b>	<b>3,34</b>	<b>33</b>	<b>2,61</b>	<b>-2</b>	<b>2,96</b>

<b>Vastuositoumukset, milj. euroa</b>	30.9.2007	30.9.2006	31.12.2006
Pantatut rahavarat	4	1	14
Vuokravastuut	9	9	10
Luotonvarausprovisiot	1	1	1
<b>Yhteensä</b>	<b>14</b>	<b>10</b>	<b>25</b>
<b>Investointisitoumukset</b>	<b>74</b>	<b>82</b>	<b>64</b>
<b>Muut taloudelliset vastuut</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>1</b>

<b>Aineellisen käyttöomaisuuden muutokset, milj. euroa</b>	30.9.2007	30.9.2006	31.12.2006
<b>Kirjanpitoarvo kauden alussa</b>	<b>1 066</b>	<b>1 048</b>	<b>1 048</b>
Lisäykset	54	43	68
Vähennykset	0		0
Poistot ja arvonalentumiset	-37	-37	-51
<b>Kirjanpitoarvo kauden lopussa</b>	<b>1 083</b>	<b>1 054</b>	<b>1 066</b>

<b>Liiketoimet lähipiirin kanssa, milj. euroa</b>	30.9.2007	30.9.2006	31.12.2006
Myyntit	64	62	87
Ostot	54	76	108
Saamiset	3	3	3
Velat	3	2	6

#### Tilinpäätösperiaatteet

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

Fingrid on noudattanut tämän osavuositarkastuksen laatimisessa samoja laatimisperiaatteita kuin vuositilinpäätöksessään 2006. IFRS 7-standardi (Financial Instruments: Disclosures) otetaan käyttöön 2007 tilinpäätöksessä. Konsernissa on analysoitu näiden uudistettujen standardien ja tulkintojen käyttöönoton mahdollisia vaikutuksia eikä niiden uskota olevan merkittäviä.

#### Suojauslaskenta\*

Yhtiö siirtyi 1.7.2007, IAS 39 standardin mukaan, sähköjohdannaisten osalta soveltamaan suojauslaskentaa, perustuen häviösähköhankinnan rahavirran suojaukseen. Yhtiön ostamien pörssinoteeraattujen vuosi- ja kvartaalituotteiden osalta sovelletaan suojauslaskentaa (\*merkityt sopimukset). Suojauslaskennan määritelmän täyttävien tuotteiden käypien arvojen muutokset merkitään omaan pääomaan, suojausrahoon. Muiden sähköjohdannaisten käypien arvojen muutokset merkitään edelleen tuloslaskelmaan.



### **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 osavuosisijaksolla.

### **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.