



FINGRID KONSERNIN OSAVUOSIKATSAUS 1.1 - 30.9.2006

Toimintakatsaus

Suomessa kulutettiin sähköä vuoden alusta syyskuun loppuun mennessä 66 terawattituntia. Lisäystä edellisvuoden vastaavaan ajanjaksoon verrattuna oli 8,3 prosenttia. Lisäyksestä suurin osa on edellisvuoden metsäteollisuuden työehtosopimuskiistan vaikutusta.

Pohjoismaisen vesitilanteen heikkeneminen ja loppukesästä alkaneet Ruotsin ydinvoimaa koskevat, viranomaisten määräämät seisokit käänsivät siirtotilanteen vienniksi. Siirtokapasiteetti Suomesta Ruotsiin on ollut ajoittain riittämätön yöaikaan. Syyskuussa jouduttiin Suomen ja Ruotsin välisen merikaapeliyhteyden vuosihuolto keskeyttämään ja siirtämään myöhäisempään ajankohtaan Etelä-Ruotsin vaikean siirto- ja tuotantotilanteen takia.

Siirtokapasiteetti Venäjältä Suomeen oli lähes täydessä käytössä. Tammikuun pakkasjaksolla lyhyellä varoitusajalla tehdyn rajoituksen lisäksi Venäjältä rajoitettiin yllättäen sähkön toimitusta Suomeen myös elokuussa Pietarin alueen verkossa tapahtuneen häiriön seurauksena. Venäjän luoteisalueen riittämättömän kapasiteetin takia viennin rajoittamista käytetään entistä selvemmin Pietarin alueen voimajärjestelmän reservinä.

Pohjoismaisten kantaverkko-organisaatioiden yhteistyöjärjestö Nordel julkisti lokakuun puolivälissä jokavuotisen arvionsa sähkön riittävydestä seuraavana talvikautena. Selvityksen mukaan vesivarastojen vähäisyydestä huolimatta tehon ja energian saatavuus pohjoismaissa vaikuttaa turvatulta. Kuitenkin laajalle alueelle ulottuva ja pidempiaikainen kylmä jakso voi Fingridin mukaan johtaa tilanteeseen, jossa sähkön tuotantokapasiteettia ei ole riittävästi.

Fingrid solmi lokakuussa sopimuskokonaisuuden Viron ja Suomen välisen merikaapeliyhteyden toteuttajatahojen kanssa. Yhteys on tarkoitus kytkeä Fingridin verkkoon marraskuussa koekäyttöjen alkaessa.

Fingrid jätti kauppa- ja teollisuusministeriölle loppulausunnon United Power Oy:n merikaapelihankkeen lupahakemuksesta. Lausunnossaan Fingrid toistaa aiemmin esittämänsä kannan hankkeen suurista haitallisista vaikutuksista Suomen voimajärjestelmän käyttövarmuuteen ja sähkömarkkinoiden toimintaan.

Eduskunnan käsittelyssä on esitys laiksi polttoturpeesta lauhdutusvoimalaitoksissa tuotetun sähkön syöttötariffista. Siinä esitetään Fingridiä syöttötariffijärjestelmän hoitajaksi. Kauppa- ja teollisuusministeriö valmistelee myös lakia poistumisuhan alaisen lauhdutusvoimakapasiteetin käyttövalmiuden ylläpidosta. Vuoden vaihteessa käyttöön tuleva uusi suunnitellun järjestelmän ylläpitoa esitetään Fingridin tehtäväksi.

Ympäristövaikutusten arviointimenettelyt käynnistettiin Hyvinkää-Hikiä ja Seinäjoki-Tuovila 400 kV yhteyksille.

Investoinnit

Tarkastelukauden bruttoinvestoinnit olivat 44 miljoonaa euroa (41 milj. euroa vastaavana aikana 2005).



Taloudellinen tulos

Konsernin liikevaihto oli 256 miljoonaa euroa (223 milj. euroa). Liikevaihto kasvoi tariffialennuksista huolimatta sähkön kulutuksen ja tasesähkön myynnin lisääntymisestä johtuen.

Liikevoitto ilman johdannaisten arvonmuutoksia nousi 68 miljoonaan euroon (67 milj. euroa). IFRS:n mukainen liikevoitto oli 85 miljoonaa euroa (81 milj. euroa), joka sisältää sähköjohdannaisten positiivisia arvonmuutoksia 17 miljoonaa euroa (14 milj. euroa). IFRS:n mukainen voitto ennen veroja oli 63 miljoonaa euroa (55 milj. euroa). Omavaraisuusaste oli tarkastelukauden lopussa 26,0 % (23,1 %).

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

Rahoitus

Konsernin rahoitustilanne säilyi hyvänä. Konsernin nettorahoituskulut olivat tarkastelukauden aikana 23 miljoonaa euroa (27 milj. euroa). Käypään arvoon tulosvaikutteisesti kirjattavat rahoitusvarat ja rahavarat 30. syyskuuta 2006 olivat 204 miljoonaa euroa (191 milj. euroa). Korolliset velat sisältäen johdannaisvelat olivat 986 miljoonaa euroa (1 016 milj. euroa), joista pitkäaikaisia oli 757 miljoonaa euroa (693 milj. euroa) ja lyhytaikaisia 229 miljoonaa euroa (322 milj. euroa).

Rahoitukseen liittyvissä johdannaissopimuksissa oli vastapuoliin liittyvää riskiä 9 miljoonaa euroa (10 milj. euroa). Yhtiöllä on 250 miljoonan euron nostamaton valmiusluotto.

Henkilöstö

Konsernin kokonaishenkilömäärä oli tarkastelukaudella keskimäärin 238 (228).

Tilintarkastus

Konsernin luvut ovat tilintarkastamattomia.

Loppuvuoden kehitys

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

Hallitus

Liite: Osavuosikatsauksen luvut 1.1.-30.9.2006

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

Liite: Osavuositarkastuksen luvut 1.1. - 30.9.2006

Konsernin lyhennetty tuloslaskelma, milj. euroa	1-9.2006	1-9.2005	Muutos	7-9.2006	7-9.2005	Muutos	1-12.2005
Liikevaihto	255,7	223,1	32,6	75,2	66,0	9,2	316,7
Liiketoiminnan muut tuotot	1,4	1,4	0,0	0,5	0,5	0,1	2,4
Poistot	-38,1	-33,8	-4,4	-12,7	-11,3	-1,4	-48,6
Liiketoiminnan kulut	-133,6	-109,7	-23,9	-45,9	-43,7	-2,2	-160,5
Liikevoitto	85,4	81,1	4,3	17,2	11,5	5,7	110,0
Rahoitustuotot ja -kulut	-22,8	-27,1	4,2	-7,5	-8,5	1,0	-35,7
Osuus osakkuusyhtiöiden tuloksesta	0,8	0,5	0,3	0,3	0,1	0,2	0,7
Voitto ennen veroja	63,4	54,5	8,9	10,0	3,1	6,9	75,1
Tuloverot	-16,3	-14,0	-2,3	-2,5	-0,8	-1,8	-19,3
Tilikauden voitto	47,1	40,5	6,6	7,4	2,3	5,1	55,7
Emoyhtiön omistajille kuuluva voitosta laskettu osakekohtainen tulos (euroa)*	14 167	12 177	1 990	2 238	695	1 543	16 761

* lainennusvaikutusta ei ole

Konsernin lyhennetty tase, milj. euroa	30.9.2006	30.9.2005	Muutos	31.12.2005
VARAT				
Pitkäaikaiset varat				
Liikearvo	87,9	87,9	0,0	87,9
Aineettomat hyödykkeet	80,4	80,6	-0,2	80,4
Aineelliset käyttöomaisuushyödykkeet	1 054,4	1 044,1	10,4	1 048,4
Sijoitukset	6,8	6,5	0,3	6,7
Saamiset	43,0	20,2	22,7	20,5
Lyhytaikaiset varat				
Vaihto-omaisuus	3,1	3,2	-0,1	2,9
Saamiset	36,0	33,4	2,6	47,4
Käypään arvoon tulosvaikutteisesti kirjattavat rahoitusvarat	200,8	188,2	12,6	184,9
Rahavarat	3,0	2,8	0,3	3,0
Varat yhteensä	1 515,4	1 466,8	48,6	1 482,2
OMA PÄÄOMA JA VELAT				
Emoyhtiön omistajille kuuluva oma pääoma				
Oma pääoma	394,3	338,7	55,6	353,9
Pitkäaikaiset velat				
Korolliset	757,0	693,2	63,8	693,8
Korottomat	97,8	79,4	18,4	83,3
Lyhytaikaiset velat				
Korolliset	229,2	322,5	-93,3	292,0
Korottomat	37,1	33,0	4,1	59,2
Oma pääoma ja velat yhteensä	1 515,4	1 466,8	48,6	1 482,2

Konsernin tunnuslukuja, milj. euroa	1-9.2006	1-9.2005	1-12.2005
Liikevaihto	255,7	223,1	316,7
Investoinnit, brutto	44,1	40,6	63,3
- liikevaihdosta %	17,2	18,2	20,0
Tutkimus- ja kehitystoiminnan menot	0,8	1,0	1,6
- liikevaihdosta %	0,3	0,4	0,5
Henkilöstö keskimäärin	238	228	228
Liikevoitto	85,4	81,1	110,0
- liikevaihdosta %	33,4	36,4	34,7
Voitto ennen veroja	63,4	54,5	75,1
- liikevaihdosta %	24,8	24,4	23,7
Korolliset nettovelat*	782,4	824,8	797,9
Omavaraisuusaste, %*	26,0	23,1	23,9
Oma pääoma*	394,3	338,7	353,9
Oma pääoma/osake, euroa*	118 586	101 860	106 439
Tulos/osake, euroa*	14 167	12 177	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					40,5	40,5
Oma pääoma 30.9.2005	55,9	55,9	0,0	0,2	226,6	338,7
Muuntoerot				0,0		0,0
Tilikauden voitto					15,2	15,2
Muut muutokset			0,0			0,0
Oma pääoma 31.12.2005	55,9	55,9	0,0	0,2	241,9	353,9
Muuntoerot				-0,1		-0,1
Osingonjako					-6,6	-6,6
Tilikauden voitto					47,1	47,1
Oma pääoma 30.9.2006	55,9	55,9	0,0	0,1	282,4	394,3

Konsernin rahavirtalaskelma, milj. euroa	1-9.2006	1-9.2005	1-12.2005
Liiketoiminnan rahavirta			
Myyntistä saadut maksut	261,9	226,5	315,5
Liiketoiminnan muista tuotoista saadut maksut	1,6	1,6	2,1
Maksut liiketoiminnan kuluista	-156,7	-116,4	-169,3
Liiketoiminnan rahavirta ennen rahoituseriä ja veroja	106,7	111,7	148,4
Maksetut korot ja maksut muista liiketoiminnan rahoitus-kuluista	-36,8	-44,1	-48,6
Saadut korot liiketoiminnasta	2,6	7,6	8,9
Maksetut välittömät verot	-1,9	-2,0	-2,5
	70,7	73,2	106,2
Investointien rahavirta			
Investoinnit aineellisiin ja aineettomiin hyödykkeisiin	-50,9	-45,0	-53,8
Aineellisten ja aineettomien hyödykkeiden luovutustulot	0,0	0,0	4,2
Luovutustulot muista sijoituksista	0,0		
Lainasaamisten takaisinmaksut	0,1	0,1	0,1
Saadut osingot investoinneista	0,6	0,7	0,7
	-50,1	-44,2	-48,8
Rahoituksen rahavirta			
Lyhytaikaisten lainojen nostot	76,3	103,6	124,1
Lyhytaikaisten lainojen takaisinmaksut	-67,1	-37,9	-89,3
Pitkäaikaisten lainojen nostot	151,6	140,6	140,6
Pitkäaikaisten lainojen takaisinmaksut	-160,4	-181,7	-181,7
Maksetut osingot ja muu voitonjako	-6,6	-6,6	-6,6
	-6,2	17,9	-12,9
Rahavarojen muutos lisäys (+) / vähennys (-)	14,3	47,0	44,5
Rahavarat tilikauden alussa	187,9	143,4	143,4
Sijoitusten käyvän arvon muutos	1,6	0,6	0,0
Rahavarat tilikauden lopussa	203,8	190,9	187,9

Johdannaisopimukset, milj. euroa	30.9.2006		30.9.2005		31.12.2005	
	Käypä nettoarvo	Nimellis-arvo	Käypä nettoarvo	Nimellis-arvo	Käypä nettoarvo	Nimellis-arvo
Korko- ja valuuttajohdannaiset						
Valuutanvaihtosopimukset	-37	327	-22	301	-25	301
Valuuttatermiinit	1	112	3	155	3	126
Koronvaihtosopimukset	0	228	-4	248	-3	218
Ostetut korko-optiot	8	550	2	400	3	420
Yhteensä	-27	1 217	-21	1 104	-22	1 066
	30.9.2006 Käypä nettoarvo	Määrä TWh	30.9.2005 Käypä nettoarvo	Määrä TWh	31.12.2005 Käypä nettoarvo	Määrä TWh
Sähköjohdannaiset						
Sähkötermiinit, Nord Pool Clearing	31	2,49	14	1,75	15	1,94
Sähkötermiinit, muut	2	0,12	3	0,35	1	0,20
Yhteensä	33	2,61	17	2,10	16	2,14

Vastuusitoumukset, milj. euroa	30.9.2006	30.9.2005	31.12.2005
Pantatut rahavarat	1	0	0
Vuokravastuut	9	8	8
Luotonvarausprovisiot	1	1	1
Yhteensä	10	9	9
Investointisitoumukset	82	94	86
Muut taloudelliset vastuut	1	1	2

Aineellisen käyttöomaisuuden muutokset, milj. euroa	30.9.2006	30.9.2005	31.12.2005
Kirjanpitoarvo kauden alussa	1 048	1 040	1 040
Lisäykset	43	37	62
Vähennykset		0	-6
Poistot ja arvonalentumiset	-37	-33	-47
Kirjanpitoarvo kauden lopussa	1 054	1 044	1 048

Liiketoimet lähipiirin kanssa, milj. euroa	30.9.2006	30.9.2005	31.12.2005
Myyntit	62	55	59
Ostot	76	50	72
Saamiset	3	4	1
Velat	2	3	5

Tilinpäätösperiaatteet

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 seuraavan uuden standardin ja standardin muutokset: IFRIC 4 (Determining whether an Arrangement Contains a Lease). IFRS 7-standardi (Financial Instruments: Disclosures) aikaisemmasta ilmoituksesta poiketen otetaan käyttöön viimeistään 1.1.2007. 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.