

FINGRID-KONCERNENS DELÅRSRAPPORT 1.1. - 30.9.2012
Ekonomiskt resultat

Koncernens omsättning i juli–september uppgick till 106 miljoner euro (88 miljoner euro under motsvarande period 2011). De övriga rörelseintäkterna uppgick till 0,7 miljoner euro (0,7 miljoner euro). Intäkterna från stamnätet uppgick till 46 miljoner euro (36 miljoner euro) och försäljningen av balanseringssel till 28 miljoner euro (34 miljoner euro). Koncernens rörelsevinst för juli–september var 7 miljoner euro (-4 miljoner euro), vilken innehåller förändringar i elderivatvärdet på -3 miljoner euro (-2 miljoner euro). Resultatet före skatter enligt IFRS var 11 miljoner euro (-6 miljoner euro) under juli–september.

Koncernens omsättning för januari–september uppgick till 368 miljoner euro (331 miljoner euro), och de övriga rörelseintäkterna uppgick till 2 miljoner euro (2 miljoner euro). Koncernens rörelsevinst för januari–september var 56 miljoner euro (39 miljoner euro), vilken innehåller förändringar i elderivatvärdet på -12 miljoner euro (-3 miljoner euro). Koncernens resultat före skatter enligt IFRS var 53 miljoner euro (26 miljoner euro) under januari–september. Räkenskapsperiodens resultat uppgick till 40 miljoner euro (19 miljoner euro) och koncernens totalresultat till 46 miljoner euro (-4 miljoner euro). Bruttoinvesteringarna under januari–september uppgick till 83 miljoner euro (168 miljoner euro). Koncernens penningflöde av affärsverksamheten med avdrag av investeringarna var 26 miljoner euro på plus (-81 miljoner euro). Vid utgången av rapportperioden var koncernens soliditetsgrad 26,4 procent (27,1 procent).

Koncernens intäkter av stamnätet för januari–september ökade till 191 miljoner euro (151 miljoner euro) som en följd av tariffhöjningen på 30 procent i början av året. Elförbrukningen minskade med 1,3 procent jämfört med motsvarande tidsperiod 2011. Försäljningen av balanseringssel minskade till 104 miljoner euro (121 miljoner euro) till följd av lägre elpriser. Transmissionsintäkterna minskade med 7 miljoner euro, vilket närmast orsakades av en minskad ellexport från Finland till Sverige. Intäkterna från gränsöverföringen mellan Finland och Ryssland sjönk med 10 miljoner euro jämfört med motsvarande period föregående år på grund av en betydligt mindre importvolym av el än tidigare. Flaskhalsintäkterna mellan Finland och Estland minskade på grund av minskade prisskillnadstimmar. Flaskhalsintäkterna mellan Finland och Estland uppgick till 6 miljoner euro (9 miljoner euro), vilka betalades till förbindelsens ägare. Fingrids flaskhalsintäkter från förbindelsen mellan Finland och Sverige steg å sin sida betydligt som en följd av marknadssituationen och de stora skillnaderna i områdespriserna. Flaskhalsintäkterna mellan Finland och Sverige uppgick till 36 miljoner euro (12 miljoner euro).

Omsättning och övriga intäkter (miljoner €)	1-9/12	1-9/11	7-9/12	7-9/11
Intäkter från stamnät	191	151	46	36
Försäljning av balanseringssel	104	121	28	34
Transmissionsintäkter	7	15	1	2
Intäkter från gränsöverföring	7	17	1	5
Flaskhalsintäkter Finland-	6	9	4	1

FINGRID OYJ
 www.fingrid.fi

25.10.2012, klo 11.00 EET

Estland**				
Intäkter från effektreserv***	14	3	5	0
Flaskhalsintäkter Finland-Sverige	36	12	21	10
Övriga omsättning	3	3	1	1
Övriga intäkter	2	2	1	1
Omsättning och övriga intäkter totalt	370	332	107	89

Köpet av balanseringsel minskade till 93 miljoner euro (109 miljoner euro) till följd av lägre elpriser. Kostnaderna för förlustel ökade med 1 miljon euro jämfört med motsvarande period föregående år, vilket påverkades av skillnaderna mellan områdespriset i Finland och Nord Pools systempris. Vid utgången av september hade 88 procent av Fingrids prognostiserade anskaffning av förlustel under slutet av 2012 skyddats till medelpriset 48,1 euro per megawattimme.

Avskrivningarna ökade med 6 miljoner euro då betydande nya investeringsprojekt färdigställdes. Kostnaderna för reserver som säkerställer stamnätets driftsäkerhet ökade med 8 miljoner euro under rapportperioden, eftersom det var dyrare än tidigare att göra tillfälliga anskaffningar av frekvensstyrda reserver på timmarknaden i Finland och av övriga nordiska stamnätsbolag. Personalkostnaderna ökade med 1 miljoner euro från nivån året innan. Kostnaderna för underhållshantering steg med 3 miljoner euro från föregående år. Detta påverkades särskilt av de höga reparationskostnaderna för Fenno-Skan 2-kabeln. Transmissionskostnaderna ökade med 2 miljoner euro, eftersom det skedde en betydlig ökning i elimporten från Sverige till Finland från föregående år.

Kostnader (miljoner €)	1-9/12	1-9/11	7-9/12	7-9/11
Köp av balanseringsel	93	109	25	30
Kostnader för förlustel	48	47	16	17
Avskrivningar	56	50	19	17
Näthyror Finland-Estland**	6	9	4	0
Kostnader för reserver	29	21	11	10
Personal	16	14	5	4
Kostnader för effektreserv***	14	2	5	0
Kostnader för underhållshantering	15	12	4	4
Transmissionskostnader	11	8	4	4
Övriga kostnader	17	16	6	5
Kostnader totalt	303	289	97	91
Rörelsevinst*	68	43	10	-3
Koncernens rörelsevinst, IFRS	56	39	7	-4

* Exklusive förändringar i derivatvärdet

**Fingrids intäkter från flaskhalsintäkterna mellan Finland och Estland uppgick till 5,7 miljoner euro.

FINGRID OYJ
www.fingrid.fi

25.10.2012, klo 11.00 EET

Kostnaderna (näthyror mellan Finland och Estland) uppgick till 5,6 miljoner euro, som betalades till förbindelsens ägare. Den differens på 0,1 miljoner euro som Fingrid erhöll, uppstod under störningssituationer i Estlink-förbindelsen.

*** Intäkter och kostnader för effektreserv anknyter till säkerställande av tillräcklig el under elkonsumentstopp inom ramen för lagen om effektreserv.

Säsongvariationer är kännetecknande för koncernens inkomstflöde, och därför kan resultatet för hela året inte direkt uppskattas utifrån resultatet för nio månader.

Investeringar

I fråga om likströmsförbindelsen EstLink2, som byggs mellan Finland och Estland, har bygg- och installationsarbetena pågått aktivt hela sommaren och hösten. Som mest har projektet haft sammanlagt åtta pågående byggplatser, på vilka det totalt arbetat upp till nästan 150 arbetstagare. Bygg- och installationsarbetena framskrider enligt planerna både i Finland och Estland. Den totala budgeten är 320 miljoner euro, som fördelas mellan Fingrid och Elering.

Drifttagnings- och garantitesten av reservkraftverket i Forssa i syfte att förbättra stamnätets driftssäkerhet slutfördes med lyckat resultat under hösten. Elkraftverket invigs och tas i drift på våren 2013. Projektets totala kostnadsberäkning uppgår till cirka 110 miljoner euro.

Fingrid Abp fattade i juni ett upphandlingsbeslut om en ny 400/110/20kV kraftcentral i Kristinestad. Till huvudentreprenör valdes Infratek Finland Oy. Entreprenaden omfattar en ny 400/110/20kV kraftcentral cirka 6 km från Kristinestads nuvarande kraftcentral.

ABB förnyar och utvidgar Fingrids 400/110/20 kV kraftcentral i Ulfsby. Kraftcentralen i Ulfsby är en av de viktigaste knutpunkterna i Finlands stamnät och via den matas bland annat energi som produceras vid Olkiluoto kärnkraftverk till stamnätet. Det aktuella projektet är Fingrids största satsning när det gäller förnyandet av kraftcentraler. Projektet Hyvinge–Hikiä är i ett aktivt byggskede. I projektet kommer man för första gången att använda Fingrids nya åkerstolpar. Fördelarna med de nya åkerstolparna är bland annat att markområde frigörs för odling, att de har en högre säkerhetsnivå än tidigare och en lätt visuell framtoning. Grundläggningen av åkerstolparna inleds på hösten. Den första åkerstolpen kommer att resas år 2013 i närheten av bostadsmässområdet i Hyvinge. Kraftcentralprojektet i Hikiä har framskridit enligt planerna. Under hösten görs på centralen ännu bl.a. grundläggningsarbeten för en 400 kV kraftledning.

Leveranssäkerheten för el i Kajalaland förbättras genom att bygga ett nytt ställverk i Ontojoki i närheten av nuvarande Katerma ställverk. Vattenkraftverken Katerma och Kallioinen kommer att anslutas till det nya ställverket. Stationen har också ledningar som utgår från stamnätet till Seitenoikea och Tihisenniemi. Projektet utgör en del av utvecklingsplanen för elnätet i Kajalaland. Tidigare har redan 100 kV kraftledningen Katerma–Kuhmo förnyats och arbetet med att förnya 100 kV kraftledningen Tihisenniemi–Katerma är i inledningsskedet. Projektets totala kostnader är cirka 4,9 miljoner euro och ställverket färdigställs år 2015.

Byggandet av vindkraft i Bottenviksbågen framskrider i rask takt och nätets överföringsförmåga bör utökas för anslutning av ny produktion. På kraftledningssträckan

FINGRID OYJ
www.fingrid.fi

25.10.2012, klo 11.00 EET

Isohaara–Simo byts kraftledningarna ut till moderna stolpar för att uppnå en större överföringsförmåga. På sträckan Isohaara–Kittilänjärvi används ledningar ”med hög temperatur”, med vilka man uppnår en stor överföringsförmåga utan att behöva förnya och stärka de nuvarande kraftledningsstolparna. Kraftledningarna kommer att bytas åren 2013–2014 och totalkostnaderna är cirka 1,5 miljoner euro.

Fingrid har fattat ett investeringsbeslut om kraftledningsleveranser åren 2013–2014. Till kraftledningsleverantör valdes MidalCables Limited från Bahrain. Upphandlingen omfattar behovet av kraftledningar i alla kända nya kraftledningsprojekt under de nämnda åren. Avtalet omfattar sammanlagt 3 320 km ledningar.

Miljökonsekvensbeskrivningen av Fingrids 400 kilovolts kraftledningsprojekt mellan Mellersta Finland och Ule älv har färdigställts och inlämnats till kontaktmyndigheterna. Närings-, trafik- och miljöcentralen i Mellersta Finland, som fungerar som kontaktmyndighet, framlade konsekvensbeskrivningen till offentligt påseende. Projektet och de viktigaste resultaten av bedömningsarbetet presenterades för allmänheten på informationsmöten i augusti–september 2012.

Fingrid placerade sig i topp i den internationella jämförelsen ITOMS (International Transmission Operations and Maintenance Study) redan för nionde året i följd. I fråga om kostnadseffektivitet minskade Fingrids placering något, eftersom bolaget gjort stora satsningar på att säkerställa säkerheten och driftssäkerheten under de senaste åren genom att renovera kraftledningsstolparnas staglinor. Sammanlagt 27 bolag från hela världen deltog i jämförelsen år 2010/11.

Koncernens bruttoinvesteringar uppgick i juli–september till 26 miljoner euro (58 miljoner euro under motsvarande period 2011). Bruttoinvesteringarna under januari–september var 83 miljoner euro (168 miljoner euro).

Kraftsystem

I Finland förbrukades 18,3 terawattimmar el under juli–september (18,2 TWh under motsvarande period 2011). Genom Fingrids nät överfördes under samma period 15,1 terawattimmar el, vilket motsvarade 82 procent av förbrukningen i Finland. I januari–september var elförbrukningen i Finland 61,9 terawattimmar (62,7 TWh).

Elöverföringen mellan Finland och Sverige bestod av import från Sverige till Finland. Ändringsarbetena av styrsystemen i anslutning till förbindelsen Fenno-Skan begränsade den kapacitet som erbjöds på marknaden i slutet av rapportperioden. Under perioden juli–september importerades 4,7 terawattimmar el (3,1 TWh) från Sverige till Finland och 0,0 terawattimmar el (0,0 TWh) exporterades från Finland till Sverige. Under perioden januari–september importerades 11,5 terawattimmar el (3,8 TWh) från Sverige till Finland och 0,2 terawattimmar el (3,3 TWh) exporterades från Finland till Sverige.

Den dominerande överföringsriktningen av elöverföring mellan Finland och Estland har varit export från Finland till Estland. Överföringskapaciteten har varit tillgänglig för marknaden på normalt sätt. Under perioden juli–september importerades 0,1 terawattimmar el (0,1 TWh) från Estland till Finland och 0,5 terawattimmar el (0,2 TWh) exporterades från Finland till Estland. Under perioden januari–september importerades 0,2 terawattimmar el (1,4 TWh) från Estland till Finland och 1,2 terawattimmar el (0,2 TWh) exporterades från Finland till Estland.

Överföringskapaciteten av el från Ryssland begränsades på sommaren av de årliga underhållsarbetena, men samtidigt har även efterfrågan på överföringskapacitet varit på en lägre nivå än under tidigare år. Under perioden juli–september importerades 0,4 terawattimmar el (2,3 TWh) och under perioden januari–september importerades 3,0 terawattimmar el (8,5 TWh) från Ryssland till Finland.

I och med det stora antalet investeringsarbeten har man genomfört krävande överföringsavbrott i stamnätet, speciellt i Österbotten och i Östra Nyland. Stamnätets överföringssäkerhet har emellertid varit god under rapportperioden, även om man inte helt har kunnat undvika störningar. En av de största störningarna inträffade i Vasaområdet den 13 augusti 2012, då 63 000 människor blev utan el. Elmatningen till stamnätet kunde återställas på nio minuter.

I Alajärvi inträffade ett samlingsskenefel i augusti, vilket slog ut tre av stamnätets 400 kV kraftledningar. Detta orsakade emellertid inte några avbrott för kunderna.

I början av juli exploderade en spänningstransformator på Rauma kraftcentral, vilket slog ut likströmsförbindelsen Fenno-Skan 1 och orsakade ett 400 kV samlingsskenefel. Störningen orsakade avbrott i kundernas industriprocesser i närområdena.

Användning av kraftsystemet	1-9/12	1-9/11	7-9/12	7-9/11
Elförbrukning i Finland TWh	61,9	62,7	18,3	18,2
Fingrids överföringsvolym TWh	47,0	48,0	15,1	14,6
Fingrids volym av förlustel TWh	0,9	0,9	0,3	0,3
Elöverföring Finland-Sverige				
export till Sverige TWh	0,2	3,3	0,0	0,0
import från Sverige TWh	11,5	3,8	4,7	3,1
Elöverföring Finland-Estland				
export till Estland TWh	1,2	0,2	0,5	0,2
import från Sverige TWh	0,2	1,4	0,1	0,1
Elöverföring Finland-Ryssland				
import från Ryssland TWh	3,0	8,5	0,4	2,3

Elmarknad

Elpriset på den nordiska elbörsen har varit betydligt lägre än under samma period förra året på grund av den goda vattensituationen. Den exceptionella marknadssituationen samt begränsningarna i elöverföringen mellan Finland och Sverige har orsakat skillnader i områdespriserna på marknaden.

Elens medelpris (systempris) i Norden uppgick under juli–september till 20,88 euro per megawattimme (35,95 €/MWh under motsvarande period 2011) och områdespriset i Finland uppgick till 30,96 euro per megawattimme (43,35 €/MWh). Under perioden januari–september uppgick medelpriset på den nordiska spotmarknaden till 29,26 euro per megawattimme (51,43 €/MWh) och områdespriset för Finland till 35,36 euro per megawattimme (53,37 €/MWh).

På grund av stora skillnader i områdespriserna har Fingrid genererat en betydlig mängd s.k. flaskhalsintäkter; innevarande år från förbindelsen mellan Finland och Sverige totalt cirka 36 miljoner euro och mellan Finland och Estland totalt cirka 6 miljoner euro.

Under perioden januari–september uppgick Fingrids kostnader för mothandel till cirka 3,7 miljoner euro (1,3 miljoner euro 2011).

Fingrid Abp och Scandem har undertecknat ett avtal om portföljförvaltning av förlustelen i Fingrids stamnät. Målet är att så bra som möjligt gardera sig mot prisvariationer och på så sätt säkra ett stabilt pris på stamnätstariffen.

Då den estniska och litauiska marknaden anslöt sig till den nordiska elmarknaden blev ländernas stamnätsbolag Elering och Litgrid delägare i elbörsen Nord Pool Spot As den 1 augusti 2012 med en andel om cirka 2 procent var. Fingrid äger cirka 19 procent av bolaget.

Elmarknad	1-9/12	1-9/11	7-9/12	7-9/11
Nord Pool systempris €/MWh, medelpris	29,26	51,43	20,88	35,95
Finlands områdespris €/MWh, medelpris	35,36	53,37	30,96	43,35
Flaskhalsintäkter mellan Finland och Sverige M€*	72,5	23,0	42,0	19,0
Flaskhalstimmar mellan Finland och Sverige%*	41,2	24,5	48,7	46,6
Flaskhalsintäkter mellan Finland och Estland M€*	11,5	17,8	7,2	0,9
Flaskhalstimmar mellan Finland och Estland %*	38,9	50,4	48,7	12,5

* Flaskhalsintäkter mellan Finland och Sverige och Finland och Estland delas jämnt mellan stamnätsbolagen. De intäkter och kostnader som dessa förbindelser ger upphov till presenteras i tabellerna i avsnittet ekonomiskt resultat.

Finansiering

Under perioden juli–september vände koncernens finansiella kostnader till intäkter och de uppgick till 4 miljoner euro (1 miljoner euro i kostnader). Under perioden januari–september uppgick de finansiella kostnaderna till 3 miljoner euro (14 miljoner euro). I detta ingår förändringar i det verkliga derivatvärdet på 13 miljoner euro (1 miljon euro positiv). De finansiella tillgångarna som upptas till verkligt värde med resultatpåverkan uppgick den 30 september 2012 till 245 miljoner euro (202 miljoner euro). Dessutom har bolaget en outtagen standby-remburs på 250 miljoner euro till sitt förfogande.

Koncernens finansieringssituation är fortfarande nöjaktig. De räntebärande skulderna uppgick till 1 254 miljoner euro (1 141 miljoner euro), varav långfristiga skulder uppgick till 1 059 miljoner euro (707 miljoner euro) och kortfristiga skulder till 194 miljoner euro (434 miljoner euro).

I fråga om de finansiella derivatavtalen uppgick risken som hänför sig till motparterna till

FINGRID OYJ
www.fingrid.fi

25.10.2012, klo 11.00 EET

89 miljoner euro (54 miljoner euro).

Dessutom har bolaget en outtagen standby-remburs på 250 miljoner euro till sitt föfogande.

Personal

Under rapportperioden uppgick antalet anställda inom koncernen till i medeltal 269 (265).

Revision

Koncernens siffror har inte reviderats.

Händelser efter räkenskapsperioden och utvecklingen under slutet av året

Det internationella kreditvärdighetsinstitutet FitchRatings tilldelade den 16 oktober 2012 de masskuldebrevslån som Fingrid Abp emitterar den långfristiga kreditvärdigheten A+. Emittentens långfristiga kreditvärdighet är A och kortfristiga kreditvärdighet F1. Fingrid Abp:s framtidsutsikter är stabila. Kreditvärderingarna är oförändrade.

Fingrid-koncernens resultat för hela räkenskapsåret, exklusive förändringarna i derivatvärdet, förväntas att öka klart jämfört med föregående år. Prognostiseringen av resultatet för hela året försvåras av osäkerheten i anslutning till flaskhalsintäkterna och de ryska gränsöverföringsintäkterna.

Styrelsen

Bilagor: Delårsrapportens tabeller 1.1 - 30.9.2012

Ytterligare information.

Verkställande direktör Jukka Ruusunen, tfn 030 395 5140 eller 040 593 8428

Ekonomi- och finansdirektör Tom Pippingsköld, tfn 030 395 5157 eller 040 519 5041

FINGRID OYJ
 www.fingrid.fi

25.10.2012, klo 11.00 EET

Bilagor: Delårsrapportens tabeller 1.1. - 30.9.2012

Koncernens totalresultatrapport, miljoner euro	1.-9.2012	1.-9.2011	Förändring	7.-9.2012	7.-9.2011	Förändring	1.-12.2011
Omsättning	368,3	330,6	37,7	106,0	88,0	18,0	438,50
Övriga rörelseintäkter	2,0	1,7	0,3	0,7	0,7	0,1	3,0
Avskrivningar	-55,8	-50,3	-5,5	-18,6	-16,8	-1,8	-67,9
Rörelsekostnader	-258,3	-242,5	-15,8	-81,1	-76,2	-5,0	-317,0
Rörelsevinst	56,2	39,5	16,7	7,1	-4,3	11,3	56,6
Finansiella intäkter och kostnader	-3,4	-13,6	10,3	3,6	-1,1	4,7	-22,6
Andel av intressebolagens resultat	0,5	0,0	0,4	0,1	-0,2	0,3	0,2
Resultat före skatter	53,3	25,9	27,4	10,7	-5,6	16,3	34,2
Inkomstskatter	-13,0	-6,7	-6,2	-2,6	1,4	-4,0	-1,2
Räkenskapsperiodens resultat	40,3	19,2	21,2	8,1	-4,2	12,3	33,0
Övriga poster i totalresultatet							
Kassaflödessäkringar	5,3	-23,3	28,7	2,6	-6,4	9,0	-33,4
Omräkningsdifferenser	0,1	0,2	-0,1	-0,1	0,4	-0,4	0,2
Övriga poster hänförliga till långfristiga tillgångsposter som kan säljas							0,0
Räkenskapsperiodens totalresultat	45,7	-4,0	49,7	10,6	-10,3	20,9	-0,2
Resultatet hänförlig till:							
Bolagets aktieägare	40,3	19,2	21,2	8,1	-4,2	12,3	33,0
Totalresultatet hänförlig till:							
Bolagets aktieägare	45,7	-4,0	49,7	10,6	-10,3	20,9	-0,2
Resultat per aktie beräknat enligt vinsten hänförlig till moderbolagets ägare (euro)*	12 128	5 761	6 367	2 440	-1 261	3 702	9 924

* ingen utspädningsseffekt

Koncernens förkortade balansräkning, miljoner euro	30.9.2012	30.9.2011	Förändring	31.12.2011
TILLGÅNGAR				
Långfristiga tillgångar				
Goodwill	87,9	87,9	0,0	87,9
Immateriella tillgångar	90,6	89,1	1,5	89,7
Materiella anläggningstillgångar	1 447,9	1 360,8	87,1	1 419,6
Placeringar	7,5	8,1	-0,6	8,2
Fordringar	113,5	59,2	54,3	77,4
Kortfristiga tillgångar				
Omsättningstillgångar	6,9	5,6	1,3	6,7
Fordringar	58,8	52,0	6,8	78,9
Finansiella tillgångar värderade till verkligt värde via resultaträkningen	243,7	201,0	42,7	202,4
Likvida medel	1,2	0,4	0,8	1,5
Tillgångar totalt	2 058,2	1 864,2	194,0	1 972,3
EGET KAPITAL OCH SKULDER				
Eget kapital hänförligt till modebolagets ägare				
Eget kapital	542,3	503,5	38,8	507,3
Långfristiga skulder				
Räntebärande	1 059,4	707,0	352,4	845,2
Räntefria	193,0	165,7	27,4	176,7
Kortfristiga skulder				
Räntebärande	194,4	433,9	-239,5	379,5
Räntefria	69,0	54,1	14,9	63,6

FINGRID OYJ
 www.fingrid.fi

25.10.2012, klo 11.00 EET

Eget kapital och skulder totalt	2 058,2	1 864,2	194,0	1 972,3
--	----------------	----------------	--------------	----------------

Koncernens nyckeltal, miljoner euro	1.-9.2012	1.-9.2011	1.-12.2011
Omsättning	368,3	330,6	438,5
Investeringar, brutto	82,5	168,0	244,4
- av omsättningen %	22,4	50,8	55,7
Utgifter för forskning och utveckling	0,9	1,2	1,8
- av omsättningen %	0,2	0,3	0,4
Personal i medeltal	269	265	263
Rörelsevinst	56,2	39,5	56,6
- av omsättningen %	15,2	11,9	12,9
Vinst före skatter	53,3	25,9	34,2
- av omsättningen %	14,5	7,8	7,8
Räntebärande nettoskulder*	1 008,8	939,5	1 020,2
Soliditetsgrad, %*	26,4	27,1	25,7
Eget kapital, miljoner euro*	542,3	503,5	507,3
Eget kapital/aktie, euro*	163 097	151 433	152 573
Resultat/aktie, euro*	12 128	5 761	9 924

* vid utgången av räkenskapsperioden

Kalkyl över förändringarna i koncernens eget kapital, miljoner euro						
Eget kapital hänförligt till moderbolagets ägare	Aktie-kapital	Överkurs-fond	Värde-förändr.-fonder	Omräknings-differenser	Summa vinstmedel	Eget kapital totalt
1.1.2011	55,9	55,9	19,8	0,3	382,3	514,2
Räkenskapsperiodens totalresultat						
Räkenskapsperiodens vinst eller förlust					19,2	19,2
Övriga poster i totalresultatet						
Kassaflödessäkringar			-23,3			-23,3
Omräkningsdifferenser				0,2		0,2
Övriga poster som hänför sig till totalresultatet, justerat med skatteeffekt			-23,3	0,2		-23,3
Totalresultat			-23,3	0,2	19,2	-4,0
Transaktioner med ägarna						
Dividend för 2010					-6,7	-6,7
30.9.2011	55,9	55,9	-3,6	0,5	394,7	503,5
Räkenskapsperiodens totalresultat						
Räkenskapsperiodens vinst eller förlust					13,8	13,8
Övriga poster i totalresultatet						
Kassaflödessäkringar			-10,1			-10,1
Omräkningsdifferenser				0,1		0,1
Övriga poster hänförliga till långfristiga som kan säljas			0,0			0,0
Övriga poster som hänför sig till totalresultatet, justerat med skatteeffekt			-10,1	0,1		-10,1
Totresultat			-10,1	0,1	13,8	3,8
1.1.2012	55,9	55,9	-13,7	0,6	408,6	507,3
Räkenskapsperiodens totalresultat						
Räkenskapsperiodens vinst eller förlust					40,3	40,3
Övriga poster i totalresultatet						

FINGRID OYJ
 www.fingrid.fi

25.10.2012, klo 11.00 EET

Kassaflödessäkringar	5,3			5,3
Omräkningsdifferenser		0,1		0,1
Övriga poster som hänför sig till totalresultatet, justerat med skatteeffekt	5,3	0,1		5,4
Totalresultat	5,3	0,1	40,3	45,7
Transaktioner med ägarna				
Dividend för 2011				-10,8
30.9.2012	55,9	55,9	-8,3	0,6
				438,2
				542,3

Koncernens kassaflödeskalkyl, miljoner euro	1.-9.2012	1.-9.2011	1.-12.2011
Affärsverksamhetens kassaflöde			
Räkenskapsperiodens vinst	40,3	19,2	33,0
Justeringar	83,3	74,0	96,5
Förändringar i rörelsekapitalet	22,9	0,4	-12,3
Effekter av förändringar i placeringarnas verkliga värde	-0,2	0,2	0,6
Betalda räntor	-15,9	-12,6	-22,8
Mottagna räntor	2,9	2,1	2,9
Betalda skatter	-10,6	-1,7	-2,3
Affärsverksamhetens nettokassaflöde	122,7	81,7	95,6
Investeringskassaflöde			
Investeringar i materiella anläggningstillgångar	-94,1	-161,5	-241,0
Investeringar i immateriella anläggningstillgångar	-3,6	-1,8	-3,3
Försäljning av materiella anläggningstillgångar			0,1
Mottagna dividender	1,3	0,2	0,2
Mottagna bidrag			0,1
Investeringskassaflöde, netto	-96,4	-163,2	-244,0
Finansieringskassaflöde			
Uttag av lån	602,2	433,1	749,9
Återbetalning av lån	-576,6	-365,2	-612,6
Utbetalda dividender	-10,8	-6,7	-6,7
Finansieringskassaflöde, netto	14,8	61,2	130,6
Förändring i likvida medel			
Likvida medel vid räkenskapsperiodens början	203,8	221,7	221,7
Likvida medel vid räkenskapsperiodens slut	245,0	201,4	203,8

Derivatavtal, miljoner euro	30.9.2012		30.9.2011		31.12.2011	
	Verkligt nettovärde	Nominellt värde	Verkligt nettovärde	Nominellt värde	Verkligt nettovärde	Nominellt värde
Ränte- och valutaderivat						
Valutavväxlingsavtal	84	426	53	395	64	519
Valutaterminer och -optioner	0	3	-1	49	0	25
Ränteväxlingsavtal	5	361	0	301	-1	301
Köpta ränteooptioner	0	850	2	880	1	880
Totalt	89	1 640	54	1 626	63	1 725
	Verkligt nettovärde	Volym TWh	Verkligt nettovärde	Volym TWh	Verkligt nettovärde	Volym TWh
Elderivat						
Elterminer, NASDAX OMX Commodities						
derivat som säkringsredovisas	-24	3,60	-8	3,87	-23	3,81
Elterminer, NASDAX OMX Commodities	-3	0,29	0	0,01	0	0,01
Totalt	-27	3,89	-8	3,87	-23	3,82

FINGRID OYJ
 www.fingrid.fi

25.10.2012, klo 11.00 EET

Ansvarsförbindelser, miljoner euro	30.9.2012	30.9.2011	31.12.2011
Pantsatta likvida medel	0	0	0
Hysesförbindel	25	26	26
Kreditreserveringsprovisioner	2	2	2
Totalt	27	28	30
Investeringsförbindelser	260	294	218
Övriga ekonomiska förbindelser	2	2	2

Förändringar i materiella anläggningstillgångar, miljoner euro	30.9.2012	30.9.2011	31.12.2011
Bokföringsvärde i början av perioden	1 420	1 253	1 253
Tillägg	82	156	232
Avdrag		0	0
Avskrivningar och nedskrivningar	-54	-48	-65
Bokföringsvärde i slutet av perioden	1 448	1 361	1 420

Transaktioner med intressebolag, miljoner euro	30.9.2012	30.9.2011	31.12.2011
Försäljning	4	3	4
Inköp	34	51	63
Fordringar	2	2	1
Skulder	0	1	0

Transaktioner med ägarna, miljoner euro	30.9.2012	30.9.2011	31.12.2011
Ägare			
Försäljning		44	50
Inköp	0	30	33
Fordringar		0	
Skulder	0	0	
Övrig närkrets			
Försäljning	52	28	36
Inköp	36	27	34
Fordringar	0	1	6
Skulder	3	0	5

Bokslutsprinciper

Denna delårsrapport har upprättats i enlighet med standarden IAS 34, Delårsrapporter. Vid upprättandet av denna delårsrapport har Fingrid iakttagit samma principer för upprättandet som i sitt årsbokslut 2011.

Segmentrapportering

Fingrid-koncernens verksamhet har betraktats som systemansvarig stamnätsverksamhet som bedrivs i Finland och som utgör endast ett segment. Det finns inga väsentliga avvikelser i de enskilda produkternas och tjänsternas risker och lönsamhet. Av denna orsak framläggs ingen segmentrapport i enlighet med standarden IFRS 8.

Företagsarrangemang

Under delårsperioden skedde inga förändringar i koncernens struktur.

Säsongmässighet

Kraftiga säsongvariationer är kännetecknande för koncernens verksamhet.

Generalklausul

Vissa utlåtanden i detta meddelande hänför sig till framtiden och grundar sig på dagens visioner.

På grund av sin karaktär omfattar utlåtandena risker och osäkerhet och är känsliga för förändringar i den allmänna ekonomiska situationen eller situationen inom branscen.