



**Turvallinen
kumppani
arjessa.**

Espoon Sähkö tuottaa, hankkii ja myy sähköä, kaukolämpöä ja maakaasua sekä tarjoaa kokonaispalveluja asiakkaiden energiankäyttötarpeisiin. Espoon Sähkö -konsernin muodostavat Espoon Sähkö Oyj ja Joensuun Energia Oy.

Espoon Sähkön toiminta-ajatus

- Tarjoamme asiakkaiden energiankäyttötarpeisiin liittyviä kokonaispalveluja.

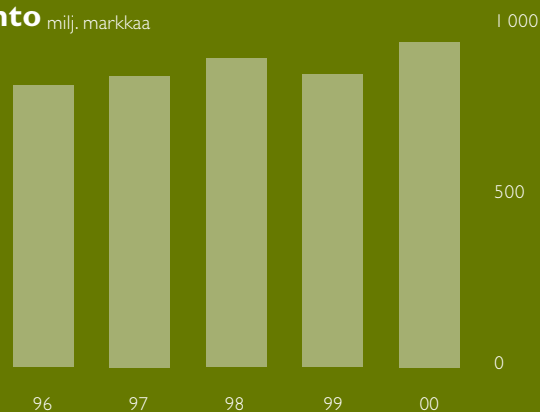
Visio

- Olemme asiakaskeskeisin ja tehokkain energiayhtiö.
- Olemme asiakkaiden luonteva valinta energiapalvelujen toimittajana.

Tunnusluvut 2000

	2000	1999	Muutos, %
Sähkön myyntimäärä, GWh	2 673	2 270	17,8
Lämmön myyntimäärä, GWh	2 004	1 718	16,6
Liikevaihto, Mmk	933,0	840,3	11,0
Tulos ennen veroja, Mmk	87,0	195,3	-55,5
Sijoitetun pääoman tuotto (ROI), %	9,4	19,8	-52,5
Omavaraisuusaste, %	43,5	51,0	-14,7
Vakinainen henkilöstö 31.12.	491	387	26,9

Liikevaihto milj. markkaa



Toimialan kehitys ja ympäristö

Toimitusjohtajan katsaus	2
Energiatoimiala 2000	5
Espoon Sähkö ja ympäristö	7

Liiketoiminta

Espoon Sähkö	10
Sähköliiketoiminta	11
Verkkoliiketoiminta	12
Kaukolämpöliiketoiminta	13
Urakkaliiketoiminta	13
Polttoaineet	14
Tulos 2000	15
Tulevaisuuden näkymät	15

Tilinpäätös

Hallituksen toimintakertomus	17
Konsernin tuloslaskelma	20
Konsernin rahoituslaskelma	21
Konsernin tase	22
Emoyhtiön tuloslaskelma	24
Emoyhtiön rahoituslaskelma	24
Emoyhtiön tase	25
Liitetiedot	26
Tunnuslukujen laskentaperusteet	37
Konsernin tunnusluvut	38
Osakkeet ja osakkeenomistajat	40
Hallituksen ehdotus yhtiökokoukselle	42
Tilintarkastuskertomus	43
Hallintoneuvoston lausunto	43
Konsernin johto	44
Henkilöstö	46
Tietoja osakkeenomistajille	48



Toimitusjohtajan katsaus

Paljon ennakkovalmistautumista edellisenä vuonna vaatinut Y2K-tietojärjestelmäongelma ei aiheuttanut lainkaan häiriöitä energian tuotantoon tai jakeluun ja vuosi 2000 alkoi hallitusti. Muutoin vuosi energia-alalla oli tapahtumarikas. Polttoainemarkkinoilla öljyn hinta heilahteli voimakkaasti ja maakaasun ja kivihiilen hinnat nousivat huomattavasti. Pohjoismainen sähkön vesivoimatuotanto oli runsaiden sateiden ansiosta poikkeuksellisen suuri, mikä piti sähkön Nord Pool -pörssihinnat edelleen hyvin alhaisina. Suomen tukkumarkkinahintataso nousi hinta-alueella noin 9 prosenttia johtuen pääasiassa kantaverkkosiirron kapasiteettirajoituksista.

Normaalia lämpimämpi vuosi pienensi selvästi kaukolämmön ja sähkön kulutusta. Useat muutkin poikkeukselliset ulkoiset tekijät vaikuttivat negatiivisesti konsernin tuloskehitykseen, minkä vuoksi kaikkien liiketoiminta-alueiden tulos heikkeni edellisestä vuodesta. Lämpimästä säästä johtuen kaukolämmön ja sähkön siirron volyymit eivät kasvaneet ennakoidusti. Kivihiilen hinta laski edellisenä vuonna historiallisen alas, minkä vuoksi Espoon Sähkö laski kaukolämmön myyntihintaa vuoden 2000 alussa. Toimintakauden aikana kaikki energiantuotannon polttoaineiden hinnat nousivat selvästi. Myös sähkön siirtohintoja alennettiin vuoden alussa verkkoliiketoiminnan suhteellisen kannattavuus-

tason pitämiseksi ennallaan. Siirtovolyymin ennakoitua pienempi kasvu kuitenkin alensi kannattavuutta.

Espoon Sähkön tuloskehitykseen vaikuttaa kuluvana vuonna moni myönteinen tekijä. Toimialueen nopean uudisrakentamisen seurauksena sähkön siirron, sähkön myynnin ja kaukolämmön myynnin volyymit kasvavat selvästi. Yhtiö korotti kaukolämmön myyntihintoja vuoden alusta lukien vastaamaan edellisen vuoden aikana tapahtunutta, polttoaineiden kallistumisesta johtuvaa tuotantokustannusten nousua. Sähkön markkinahintojen nousu alkuvuodesta mahdollistaa sähkötradingin tulostason merkittävän nousun tänä vuonna. Yhtiö selvittää kannattavuuskehityksen

vakauttamismahdollisuudet tulevaisuudessa muun muassa polttoainemarkkinoiden suurten hintavaihtelujen suhteen.

Espoon Sähkön ja Joensuun kaupungin välinen Joensuun Energia Oy:n osakkeiden kauppa vahvistui lopullisesti kertomusvuoden helmikuussa, mistä lähtien Joensuun Energia on kuulunut konserniin kokonaan omistettuna tytäryhtiönä. Ensimmäiseksi käynnistyi toimintojen integrointi sähkökaupan ja talouden ohjauksen alueilla. Kuluvan vuoden aikana integrointiprosessi laajenee kattamaan keskeiset tietojärjestelmät ja kaikkien liiketoimintojen ohjausprosessit. Tavoitteena näillä toimenpiteillä on luoda hyvät edellytykset synergiaetujen toteutumiseksi tästä vuodesta eteenpäin.

Energiatoimialalla keskittyminen ja kansainvälistyminen ovat edelleen vaikuttavia kehitystrendejä. Kiristynyt kapasiteettitasapaino pohjoismaisilla sähkömarkkinoilla on jo alkanut vaikuttaa sähköntukkuhinnan muodostukseen. Hintojen vaihteluerkkyys on kasvanut ja lähi vuosien hintanoteeraukset ovat olleet nousussa. Sähkön markkinahintojen nousu luo paremmat edellytykset sähkön ja kaukolämmön yhteistuotantoinvestoinneille. Espoossa nopean rakentamisen seurauksena kaukolämmön tarve kasvaa jatkuvasti, minkä vuoksi yhtiö harkitsee

uuden voimalaitoksen rakentamista Vermoon tai Suomenojalle. Päätös voimalaitoskapasiteetti-investoinnista on riippuvainen pääasiassa sähkön hintakehityksestä. Yhtiöllä on jo hankittu luvitus Vermoon sijoitettavalle maakaasuvoimalaitokselle. Lopullinen investointipäätös kapasiteettilaajennuksesta tehdään pitkän aikavälin sähkön markkinahintakehitysarvion ja kaukolämmön kasvunäkymien perusteella. Myös markkinointi, uudet palvelut, sähkökauppaosaaminen ja kilpailukyky ovat keskeisessä roolissa energia-alalla menestymiseksi. Nämä ovat myös Espoon Sähkön toiminnassa kehittämisen painopisteitä.

Asiakkaillemme haluan osoittaa kiitokset pitkäjänteisestä yhteistyöstä nopeasti muuttuvassa energiakentässä. Kiitokset ansaitsee myös henkilöstömme, joka on osoittanut tarmokkuutta ja halua rakentaa ja kehittää erinomaisia palveluja ja hyvää kilpailukykyä tulevaisuuteen katsoen.

Espoossa maaliskuussa 2001

Matti Manninen
Toimitusjohtaja



Sähköltä vaaditaan yhä parempaa laatua kodeissa ja työpaikoilla. Laatu koostuu sähkön tasaisuudesta, toimituksen varmuudesta ja luotettavuudesta. Tämä edellyttää jatkuvaa laadun seurantaa ja sähkön siirtoverkon kunnossapitoa. Vastuullisuus on Espoon Sähkön toiminnan peruseriaatteita.

Sähkön laatuvaastaava Kimmo Vainiola



Energiatoimiala 2000

Sähkön käyttö kasvoi leudosta säästä huolimatta

Vuonna 2000 maamme sähkön käyttö kasvoi 1,7 prosenttia edellisvuotisesta 79,1 miljardiin kilowattituntiin. Kokonaiskulutus nousi, koska teollisuuden ja palveluiden sähkön käyttö kasvoi lähes kolme prosenttia edellisvuodesta. Sitä vastoin lämpimän loppuvuoden ansiosta kotitalouksien sähköntarve väheni 1,7 prosenttia. Sähkön käyttö kasvoi myös Ruotsissa ja Norjassa selvästi Pohjoismaiden tavanomaista 3–4 prosentin kasvuvauhtia vähemmän.

Sähköä tuotettiin Suomessa vajaa prosentti enemmän kuin edellisenä vuotena. Maamme sähkönhankinnan omavaraisuus laski neljettä vuotta perätysten. Nettotuonnin osuus suomalaisten kokonaiskulutuksesta kasvoi 0,7 prosenttiyksikköä 15 prosenttiin.

Lämpimän sään vuoksi kaukolämpöä myytiin yli viisi prosenttia edellisvuotta vähemmän, 25,5 miljardia kilowattituntia. Maakaasua käytettiin neljä miljardia kuutiometriä eli noin 2,5 prosenttia enemmän kuin vuonna 1999.

Hintakehitys energia- markkinoilla epäyhtenäistä

Pohjoismaisen sähköpörssin Nord Poolin systeemihinta nousi noin 5,5 prosenttia, vaikka vesivoiman tuotanto Pohjoismaissa oli merkittävästi normaalivuotta suurempi. Suomessa pörssisähkön keskihinta kasvoi noin yhdeksän prosenttia.

Sähkön käyttäjien ostaman sähkön verollinen kokonaishinta laski vuoden 2000 aikana keskimäärin 1,1 prosenttia. Kotitalouskäyttäjien hinta laski 0,7 prosenttia ja keskisuuren teollisuuden noin 1,2 prosenttia. Kokonaishintaan sisältyy sähköenergia ja sähkön siirto. Sähkön myyjien kilpailun piirissä olevan sähköenergian listahinnat laskivat keskimäärin noin 2,3 prosenttia ja jakeluverkon haltijoiden siirtomaksut keskimäärin 0,1 prosenttia.

Raakaöljyn hintataso nousi lyhyessä ajassa kolminkertaiseksi, mutta on hie- man laskenut huipputasostaan. Öljyn hinnan nousu on nostanut myös maakaasun ja kivihiilen hintoja. Kaukolämmön keskihinta nousi viime vuonna maasamme keskimäärin 3,8 prosenttia.

Energiatoimialan valvonta

Vuonna 1995 sähkömarkkinoita valvo- maan perustetusta Sähkömarkkina- keskukselta muodostettiin Energiamark- kinavirasto elokuussa 2000. Maakaasu- markkinalaki tuli voimaan EU:n kaasudirektiivin mukaisesti elokuun alusta, mikä merkitsee, että vuoden 2001 keväästä lähtien maakaasun myynti ja siirto vapautuu.

Sähkön siirron eli verkkopalveluiden kohtuullisen hinnoittelun ja tuoton määrittämisestä saatiin ensimmäiset tapaukset lopullisesti käsiteltyä. Myös kilpailu-

virasto on tehnyt määrävän markkina-
aseman väärinkäyttöä koskevia toimen-
pide-esityksiä alan eräille yrityksille.
Toimialan yritysten verkkoliiketoiminto-
jen eriyttäminen muista toiminnoista
omiin yrityksiin eteni kertomusvuoden
aikana työryhmän ehdotuksesta laki-
ehdotusvaiheeseen.

Energian tuotanto tulevaisuudessa

Eri puolilla maata energia-alan yhtiöt
ovat laatineet suunnitelmia maakaasuun
ja bioenergiaan pohjautuvien laitosten
rakentamisesta sekä tuulivoiman raken-
tamisesta merelle. Voimalaitosten raken-
tamispäätöksiä on kuitenkin syntynyt hy-
vin vähän suhteessa kulutuksen kasvuun.

Teollisuuden Voima Oy jätti marras-
kuussa valtioneuvostolle periaatepäätös-
hakemuksen uuden ydinvoimalan raken-
tamiseksi. Voimalaitoksen katsotaan tuot-
tavan sähköä kilpailukykyiseen hintaan,
edistävän ilmastopöytäkirjan velvoittei-
den täyttämistä, vähentävän tuontiriippu-
vuutta ja helpottavan varautumista van-
han voimalaitoskapasiteetin poistamiseen.

Energia-ala ja ympäristö

Energian tuotannon ja kulutuksen tehos-
taminen sekä uusiutuvien energialähteiden
käyttö fossiilisten polttoaineiden sijaan vä-
hentää kasvihuonekaasupäästöjä. Vapaa-

ehtoihin, alan järjestöjen ja kauppa- ja teol-
isuusministeriön välillä solmittuihin eneri-
giansäästösopimukseen liittyneiden energia-
yritysten toiminta kattaa lähes 90 prosent-
tia sähkön tuotannosta, noin 70 prosenttia
alan sähkönjakelusta sekä noin 70 prosent-
tia kaukolämmön myynnistä.

Kansallisen ilmasto- strategian valmistelu etenee

Kiotoon ilmastokokous sopi vuonna
1997 teollisuusmaiden kasvihuone-
kaasujen päästöjen vähennysvelvoitteista.
Haagissa marraskuussa 2000 pidetty
kuudes kokous ei saanut aikaan sopua
Kiotoon pöytäkirjan joustomekanismien
toteuttamisen säännöistä. Erimielisyydet
koskivat pääasiassa kasvihuonekaasuja
sitovien ns. nielujen hyväksikäytön, kuten
metsien biomassan, laskentamalleja ja
määritelmiä. Neuvottelut seuraavan,
syksyllä 2001 pidettävän kokouksen
valmistelemiseksi jatkuvat.

Kuusi ministeriötä on laatinut vuoden
2000 kuluessa selvityksiä maamme kan-
sallisen ilmastostrategian valmistelussa
tarvittavaksi tausta-aineistoksi. Strategian
tarkoituksena on esittää toimenpiteet,
joilla Kiotoon velvoitteet voidaan täyttää
heikentämättä talouden ja työllisyyden
kasvua. Vuoden 2001 alussa sektori-
kohtaiset selvitykset yhdistettiin tausta-
selvitykseksi, jonka pohjalta hallitus
antaa strategiaa koskevan selonteon
eduskunnalle myöhemmin keväällä.

Espoon Sähkö ja ympäristö

Espoon Sähkö kehittää ympäristöjärjestelmäänsä kansainvälisen ISO 14001 -standardin mukaisesti. Ympäristöjärjestelmä on johtamisen työkalu, jolla Espoon Sähkö varmistaa ympäristötoimintansa tuloksellisuuden ja sen jatkuvan parantamisen. Johtamiskäytäntö sisältää myös laatutoiminnan ja riskienhallinnan. Ympäristöjärjestelmän käyttöönotto tapahtuu vuoden 2001 aikana.

Seuraavassa esitellään lyhyesti Espoon Sähkön vuoden 2000 ympäristöohjelman toteutumista. Yhtiö julkaisee ympäristöraportin kotisivuillaan osoitteessa www.espoonsahko.fi/ymparisto.

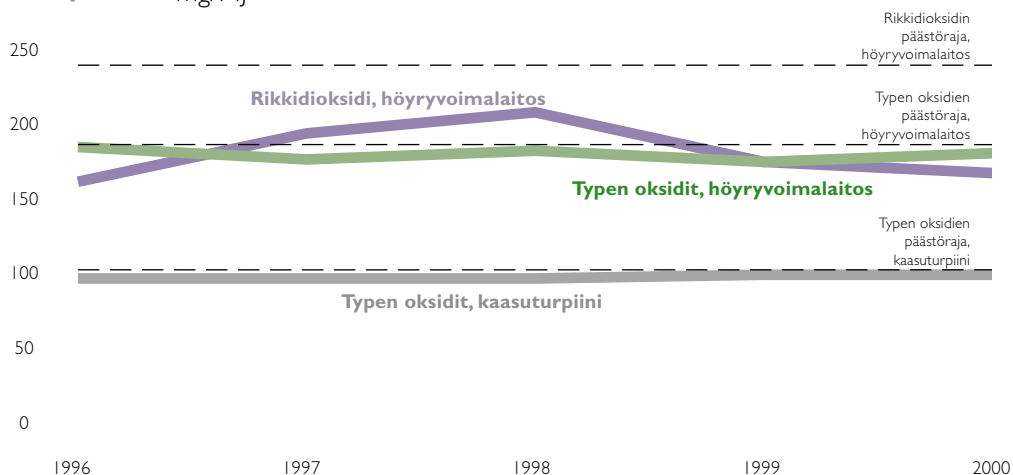
Ympäristöystävällisen sähkön kysyntä kasvoi

Merkittävä osuus yhtiön hankkimasta pörssisähköstä on pohjoismaista vesivoimaa. Lisäksi Espoon Sähkö hankki kertomusvuonna uusiutuvilla energialähteillä tuotettua sähköä asiakkailleen yhteensä 8,1 GWh, mikä on noin yksi prosentti yhtiön tuotannosta. Kysyntä kasvoi edellisvuodesta 2,6-kertaiseksi, kun 215

asiakasta osti tuuli- ja vesivoimalla sekä bio-kaasulla tuotettua sähköä lähes 4,2 GWh.

Espoon Sähkön osuus Porissa sijaitsevan Suomen Hyötytuuli Oy:n tuulipuiston vuosituotannosta vuonna 2000 oli 2,2 GWh. Espoon Sähkön Hyötytuuli-tuotemerkillä myymän sähkön määrä kaksinkertaistui edellisvuodesta ja asiakasmäärä lähes kolminkertaistui 119:ään. Espoon Sähkö osti kertomusvuonna

Suomenojan voimalaitosten ominaispäästöt mg/MJ



Espoon Veden puhdistamon biokaasulla tuotettua sähköä yhteensä 3,0 GWh, josta lähes 0,8 GWh myytiin biosähkönä 95 asiakkaalle. Espoon Sähkö myi omistamansa Jokioisten pienvesivoimalan tuotannon 2,9 GWh pääasiassa paikalliselle teollisuusyritykselle.

Yhtiö tukee vuonna 2001 hyötytuuli- ja biosähköasiakkaiden myyntituloilla Nuuksion kansallispuiston Kelinsuon korprien ennallistamista.

Energian käytön tehostamisella tuloksia

Espoon Sähkö liittyi jo marraskuussa 1997 Energia-alan keskusliiton Finergyn sekä kauppa- ja teollisuusministeriön välillä solmittuun voimalaitosalan energiansäästösopimukseen. Sopimuksen tarkoituksena on edistää energiatehokkuutta ja vähentää haitallisia ympäristövaikutuksia.

Kertomusvuonna Suomenojan höyryvoimalaitoksen kattilan nuohousjärjestelmään tehtiin muutos, jonka ansiosta yksikön polttoaineen kulutuksen arvioidaan vähenevän tulevaisuudessa 0,2 prosenttia vuodessa. Tämä vastaa noin 500 tonnia hiiltä. Toinen, henkilöstöaloitteen pohjalta toteutettu muutos kaasuturpiinilaitoksella säästää lämpöä, jonka tuottaminen vaatisi 1 700 tonnia raskasta öljyä.

Espoon Sähkö Oyj ja Joensuun Energia Oy allekirjoittivat sekä kaukolämpöä että sähkön siirtoa ja jakelua koskevat energiansäästösopimukset. Yhtiöt laativat vuoden 2001 aikana tarvittavat analyysit ja suunnitelmat energian käytön tehostamiseksi.

Energian tuotannon päästöt hallinnassa

Energiantuotannon savukaasupäästöt alittivat myös vuonna 2000 viranomais- ten asettamat päästörajat. Höyryvoimalaitoksen rikkidioksidin ominaispäästö oli 162 mg/MJ eli 70 prosenttia viranomaisten asettamasta päästörajasta. Typenoksidien päästöt höyryvoimalaitok- selta olivat puolestaan 174 mg/MJ eli 97 prosenttia sallitusta päästörajasta ja kaasuturpiinilaitokselta 97 mg/MJ eli 97 prosenttia sallitusta arvosta.

Kertomusvuonna Espoon Sähkö toi- mitti kivihiilen poltossa syntyvistä sivu- tuotteista, kuten lentotuhkasta ja rikin- poistotuotteista hyötykäyttöön 40 pro- senttia rakennusaineteollisuudelle ja maanrakennukseen sekä 45 prosenttia kaivostäyttöön. Sivutuotteiden jätehuol- lon kehittämiseksi ja hyötykäytön edistä- miseksi Espoon Sähkö käynnisti yhteis- työssä pääkaupunkiseudun muiden ener- giayhtiöiden kanssa hankkeen, jolla val- mistellaan maa-alueen hankintaa sivu- tuotteiden käsittelyä ja loppusijoitusta varten. Selvitys eri aluevaihtoehtojen ym- päristövaikutuksista valmistui vuoden 2000 lopulla.



Asiakaspalvelussa jokainen päivä on omanlaisensa. Spontaanit tilanteet, yhteisen ymmärryksen löytyminen ja ihmisen kohtaaminen tuovat työhön iloa ja innostusta.

Asiakaspäällikkö Heli Siponen



Espoon Sähkö

Espoon Sähkö -konsernin muodostavat Espoon Sähkö Oyj ja Joensuun Energia Oy. Konserni myy sähköä kaikkialle Suomessa. Sen vastuualue sähkön ja lämmön siirrossa kattaa Espoon, Kauniaisten ja Joensuun kaupungit sekä Kirkkonummen kunnan.

Espoon Sähkö Oyj tuottaa suurimman osan sähköstä ja lämmöstä yhteistuotannossa, joka säästää polttoaineita, ympäristöä ja kustannuksia. Espoon Suomenojalla sijaitsevat yhteistuotantolaitokset ovat hiilikäyttöinen höyryvoimalaitosyksikkö, maakaasua käyttävä kaasuturbiiniyksikkö ja pelkkää lämpöä tuottava leijupolttokattila. Lisäksi yhtiöllä on lämpökeskuksia Espoossa ja Kirkkonummella. Vuonna 2000 Suomenojan yksiköt tuottivat lämmöstä yhteensä 94 prosenttia, josta yhteistuotannossa tuotettua lämpöä oli 84 prosenttia.

Joensuun Energialla ei ole omaa voimalaitosta, vaan se ostaa lämmön Fortum Oyj:n Kontiosuon voimalaitokselta. Vuonna 2000 voimalaitos tuotti

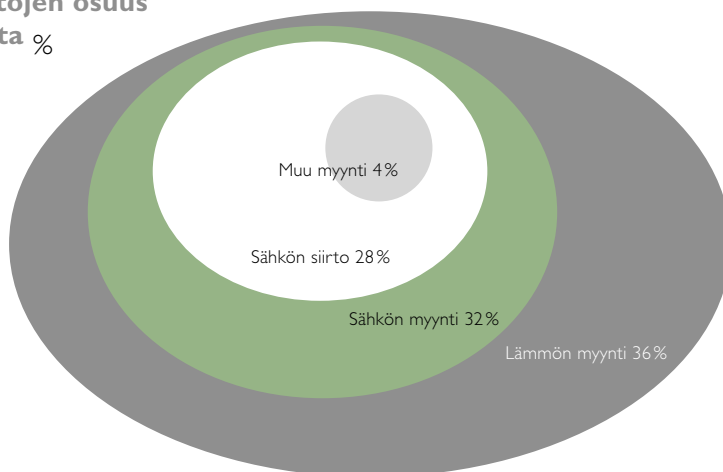
yhteistuotantona 77 prosenttia Joensuun Energian tarvitsemasta kaukolämmöstä.

Espoon Sähkö -konsernin myymästä sähköstä noin kolmannes oli omaa tuotantoa, kolmannes ostettiin kahdenvälisin sopimuksin muilta sähkön tuottajilta Suomessa ja kolmannes hankittiin pohjoismaisen sähköpörssin NordPoolin kautta.

Espoon Sähkö myy myös maakaasua Espoossa ja Kirkkonummella. Maakaasun myyntimäärä oli 46 GWh, joka oli samaa tasoa kuin edellisenä vuonna.

Sekä Espoossa että Joensuussa sähkön siirrosta asiakkaille vastaa verkko-liiketoiminta. Tuotetun lämmön myy kaukolämpöliiketoiminta, joka myy myös maakaasua. Lisäksi Espoossa on tie- ja katuvalaistukseen sekä sähköverkkojen rakentamiseen ja huoltoon erikoistunut urakkaliiketoimintayksikkö.

Liiketoimintojen osuus liikevaihdosta %



Sähköliiketoiminta

Sähkön hinta tukku- markkinoilla edelleen alhainen

Ruotsin ja Norjan vesivoimalla tuotettaman sähkön määrä oli suurten sademäärien ansiosta suurempi kuin milloinkaan aiemmin, mikä laski sähkön tukkuhintaa etenkin Norjassa.

Hintataso Suomessa pysyi 2–3 p/kWh korkeampana kuin naapurimaissa, koska sähkön siirtojohtojen teknisten rajoitusten vuoksi haluttua sähkömäärää ei voitu siirtää Suomeen. Kilpailu sähkön vähittäismarkkinoilla etenkin suurista asiakkaista oli kovempaa kuin koskaan.

Espoon Sähköstä Suomen ensimmäinen markkinataakaaja

Sähköpörssi NordPoolissa otettiin vuoden lopulla käyttöön aluehintaote. Aluehintaotteella sähkömarkkinaosuoli voi suojautua hintaeroa vastaan. Markkinataakaaja puolestaan takaa, että sähköpörssissä on osto- ja myyntitarjoukset kyseiselle tuotteelle. Espoon Sähkö aloitti tällaisena markkinataakaajana ensimmäisenä Suomessa. Tämä antaa mahdollisuuden perehtyä tarkemmin pohjoismaisiin markkinoihin ja lisää siten osaamista sähkökaupassa.

Suomessa perinteiset viiden tai kymmenen vuoden sähkön tukkusopimukset päättyivät pääosin syksyllä 2000. Tämä heijastui kasvaviin sähköpörssin volyymeihin, jotka Espoon Sähkössä olivat suuremmat kuin koskaan. Sähkön

finanssikauppa nousi kokonaisuudessaan noin 85 terawattituntiin. Pitkäaikaisen sähkön ostosopimuksen päättyminen mahdollisti Joensuun Energian pienasiakkaiden hintojen alentamisen markkinatilanteen mukaisesti noin 10 prosentilla 1.11.2000 alkaen.

Konsernin sähkön myynti oli yhteensä 2,7 terawattituntia, joka oli hieman enemmän kuin edellisenä vuonna. Konsernin sähköasiakkaiden määrä oli vuoden lopussa 149 000, joista Espoon Sähkön osuus oli 121 300 ja Joensuun Energian osuus 27 700.

Sähkösojimus Internetissä

Espoon Sähkö kehitti ensimmäisenä suomalaisena sähkön myyjänä mahdollisuuden tehdä sähkösojimuksen Internetissä kerralla valmiiksi. Tämän mahdollistaa pankkimaailmasta tuttu sähköinen tunnistaminen.

Taloustutkimuksen syksyllä 2000 tekemän asiakastytyväisyystudkimuksen mukaan sähkön hinnan kohtuullisuus, sojimuksen solmimisen helppous, sujuva asiakaspalvelu ja ajankohtainen tiedottaminen ovat asiakkaiden arvostamia ominaisuuksia, joita sähkön myyjältä odotetaan. Espoon Sähkö on tutkimuksen mukaan onnistunut näissä asioissa hyvin.

Verkkoliiketoiminta

Kaapelointi parantaa sähkön siirron laatua

Rakentamistoiminta jatkui erittäin vilkkaana Espoon Sähkön toimialueilla, erityisesti Espoossa. Vuoden aikana yli 1 000 uutta kiinteistöä liitettiin yhtiön verkkoihin. Siirtoasiakkaiden määrä kasvoi näiden myötä 3 500:lla eli noin 3,0 prosenttia. Luvut ovat huomattavasti maan keskiarvoisia kasvulukuja korkeampia.

Sähkön siirtomäärät eivät kasvaneet odotetusti, koska sekä vuoden alku että loppu olivat huomattavasti keskimääräistä lämpimämpiä. Sähkön siirto Espoon Sähkön ja Joensuun Energian vastuualueilla oli 2 214 gigawattituntia, 2,5 prosenttia edellisvuotista enemmän. Normaallilämpöisenä vuonna kasvuprosentti olisi ollut noin kaksinkertainen. Valtakunnallisesti

sähkön käyttö kasvoi vain 1,7 prosenttia, kotitalouksien osalta se jopa supistui.

Laatutavoitteet saavutettiin varsin hyvin, koska kuluneena vuonna sää ei juurikaan haitannut sähkön siirron laatua. Suotuisien sääolosuhteiden ansiosta sähkön siirrosta asiakkaille aiheutuneet keskeytysajat vähenivät edellisvuodesta merkittävästi. Kaapeloidut sähköjohdot ovat vähiten alttiita säiden vaihteluille ja muille sähkön siirtoa haittaaville tekijöille. Siirron laadun parantamiseksi Espoon Sähkö investoi kaapelointiin yhä enemmän. Vuonna 2000 konsernin verkkotoiminnan investointien kokonaismäärä kasvoi 67 miljoonaan markkaan.

Espoon Sähkön vastuualueilla toimii noin 44 sähkön myyjää. Jakeluverkonhaltijan taseselvitys edellyttää, että jokaisen myyjän toimittama sähkön määrä on pystyttävä selvittämään tunneittain. Tämä on myös edellytys sille, että alueiden sähkönkäyttäjät voivat vapaasti kilpailuttaa toimittajia. Tavoitteena on huolehtia siitä, että kaikki myyjät pystyvät palvelemaan omia asiakkaitaan mahdollisimman hyvin.

Systemihinta ja Suomen aluehinta 2000 Mk/MWh



Kaukolämpöliiketoiminta

Kaukolämpöverkkojen rakentaminen jatkui vilkkaana

Pääkaupunkiseudun kasvu jatkui voimakkaana, mikä näkyi kaukolämpöverkon rakentamisen ja uusien liittyjien määrän kasvussa. Sopimusteho kasvoi edellisvuodesta 32,2 megawattia 950 megawattiin. Konsernin kaukolämpöasiakkaitten määrä kasvoi kertomusvuonna 6 375:een. Espoossa asiakasmäärän kasvuun vaikuttivat merkittävästi suuret toimistotalot ja liikekeskukset. Toisaalta asuntorakentaminen suuntautuu entistä enemmän pientalorakentamiseen, mikä kasvattaa verkkoinvestointien määrää liitettyä asiakasta kohti.

Kokonaislämmönmyynti oli 2 004 gigawattituntia, mistä Espoon Sähkön osuus oli 1 647 ja Joensuun Energian 357 gigawattituntia.

Joensuussa suurin rakennuskohde oli Pohjois-Karjalan rajavartioston liittäminen kaukolämpöverkkoon. Uutena aluevaltauksena oli Joensuun kävelykeskustan katulämmitys, josta puolet toteutui kesällä 2000 ja loput kahden seuraavan vuoden aikana.

Tuotantokapasiteetin riittävyden merkitys kasvaa kaukolämpöverkoston käyttäjien määrän kasvaessa. Varakapasiteetin riittävyden varmistamiseksi Espoossa ryhdyttiin toimiin lisäkapasiteetin hankkimiseksi Tapiolan lämpökeskukselle. Hankkeelle saatiin

ympäristölupa, mutta rakennuslupan käsittely lykkääntyi toistaiseksi. Konsernin tavoitteena on rakentaa Joensuun Hasaniemeen uusi varalämpökeskus. Alueen kaavoitus eteni kertomusvuonna; varsinaiseen toteutukseen päästäneen viimeistään vuonna 2005.

Espoon Sähkö on kehittänyt yhteistyössä Soneran kanssa radiomodeemiin perustuvan lämpömittareiden kauko-luentajärjestelmän, jossa asiakkaan mittarilukemat saadaan suoraan tämän laskutusjärjestelmään. Luenta- ja näppäilyvirheet jäävät pois ja asiakkaiden oma vaivannäkö poistuu. Espoon Sähkön tavoitteena on laajentaa toimintaa kokeilukäytön jälkeen kaupalliseen käyttöön.

Urakkaliiketoiminta

Sähköasvalttia Tapiolaan

Espoon Sähkö on tuonut ensimmäisenä Suomessa uudenaikaiseen tekniikkaan perustuvan sähköasvalttimenetelmän Yhdysvalloista: matalajännitteisiä sähkökaapeleita ja sähköä johtava asvalttikerros pitää sulana muun muassa sillat, lehtokentät ja jalankulkuväylät. Ensimmäisenä menetelmää toteutettiin Tapiolan Heikintorilla.

Polttoaineet

Polttoaineiden hinnat kääntyivät nousuun

Espoossa pääpolttoaineita ovat hiili, 60 prosenttia kaikista polttoaineista, ja maakaasu, noin 40 prosenttia.

Espoon Sähkö osti kertomusvuonna kivihiilen entiseen tapaan lyhytaikaisilla sopimuksilla useilta toimittajilta Venäjältä. Maakaasun yhtiö ostaa pitkäaikais-sopimuksella Gasum Oy:ltä.

Kivihiilen hinta kääntyi vuoden aikana jyrkkään nousuun. Tämä yhdessä jo edellisvuonna alkaneen öljyn hinnan kallistumisen kanssa nosti myös kaasun hintaa. Vaikka hiilen hinnan nousuvauhti oli selvästi kaasua suurempi, hiili säilyi edelleen kaasua edullisempana.

Elokuun alussa tuli voimaan uusi Euroopan unionin direktiivin mukainen maakaasun markkinalaki. Se tekee toiminnasta luvanvaraista ja edellyttää maakaasutoimintojen eriyttämistä muista liiketoiminnoista sekä erillisen siirto- ja myyntihinnaston luomista maakaasulle.

Espoon Sähkö laski lämmön energiamaksua kertomusvuoden alussa 3,8 prosenttia kivihiilivarastossa olleen halvan hiilen ansiosta. Polttoöljyn hinta lähti kuitenkin vuoden aikana jyrkkään nousuun ja veti mukanaan muiden polttoaineiden hinnat, minkä vuoksi yhtiö joutui nostamaan hintoja vuoden 2001 alussa.

Joensuussa kaukolämmön energiamaksua korotettiin kertomusvuoden alusta 3 prosenttia. Joensuun uusittua pitkäaikaisen lämmönhankintasopimuksen Fortum Oyj:n kanssa se korotti energiamaksua lokakuun alusta 2,1 prosenttia saadakseen hinnan vastaamaan lämmön hankinnassa tapahtunutta muutosta.

Kirkkonummella lämmönhankinta Fortum Lämpö Oy:ltä on kokonaan öljyn hintaan sidottu, joten kustannukset nousivat öljyn hinnan mukaisesti. Yhtiö korotti energiamaksua kertomusvuoden aikana kahdesti, yhteensä 31,4 prosenttia. Korotukset eivät kuitenkaan riittäneet kattamaan hankintamenon nousua. Espoon Sähkö uusi Kirkkonummen hinnoittelun viime syksyllä kokonaan saadakseen sen vastaamaan paremmin kustannuksia.

Tulos 2000

Sähköliiketoiminnan tulos huononi merkittävästi edellisen toimintavuoden huipputasolta. Merkittävimmät syyt ovat koventunut hintakilpailu suurasiakkaista, tukku-sähkön aiempia vuosia huomattavasti korkeampi aluehintaero Norjan ja Suomen välillä sekä sähkötrading-toiminnan tulos yleensä.

Tuotannon tulosta laskee puolestaan markkinasähkön alhainen hintataso ja polttoaineiden hinnan nousu.

Verkkoliiketoiminta on hyvin pääoma-valtaista, minkä vuoksi sen kulurakenne on varsin kiinteä. Siirtotulot riippuvat siirtomääristä, jotka lauhan talven vuoksi jäivät normaalia pienemmiksi. Tästä syystä tulos jäi odotettua alhaisemmaksi.

Vuoden 2000 poikkeuksellisen lauhan talven vuoksi lämmöntarve jäi Espoossa ja Joensuussa lähes viidenneksen alle pitkäaikaisen keskiarvon. Siten myöskään lämmönmyynti ei yltänyt edellisvuotisiin tuloksiin. Urakkaliiketoiminta kasvatti liikevaihtoaan. Pääkaupunkiseudulla sähkö- ja tievaloverkkojen rakentamisen kysyntä säilyi odotetusti vilkkaana.

Tulevaisuuden näkymät

Sähköliiketoiminnan näkymät tulevalle vuodelle ovat edellistä vuotta paremmat huolimatta edelleen kovenevasta sähkökaupan kilpailusta.

Kaukolämmön kysyntä jatkuu Espoossa kiivaana ja sitä kiihdyttää osaltaan kallis polttoöljy. Tuotannon avainkysymys on, milloin Espoon Sähkön kannattaa investoida uuteen sähkön ja lämmön yhteistuotantolaitokseen.

Yhtiöllä on tontti ja voimassa oleva ympäristölupa uuden voimalaitoksen rakentamiseksi Espoossa Vermoon. Suomenojan voimalaitos toimii vielä pitkään, joten rakentamispäätöksellä ei ole kapasiteettitarpeen sanelemaa aikataulua.

Hiilen hinnan odotetaan pysyvän vakaana, vaikka sen hinta heilahti kertomusvuonna ylöspäin. Polttoaineverotuksen muutokset voivat vaikuttaa polttoaineiden keskinäiseen kilpailukykyyn, minkä vuoksi yhtiö seuraa toimintaympäristön muutoksia pystyäkseen tekemään ratkaisut ajoissa.



Taloushallinnon rooli on muuttunut lukujen tuottajasta aktiiviseksi strategian toteuttajaksi. Nyt korostuvat nopeus, joustavuus ja kyky tuottaa johdolle yhtiön kilpailukyyn analysointiin ja sen kehittämiseen tarvittavaa tietoa. **Menestys syntyy yhteisten tavoitteiden toteuttamisesta.**

Taluspäällikkö Jaakko Linna



Hallituksen toimintakertomus

Konsernin toimintakatsaus

Helmikuussa 2000 Joensuun Energia Oy:stä tuli Espoon Sähkö Oyj:n tytäryhtiö. Joensuun Energian luvut on yhdistetty konsernin lukuihin 4.2.2000 lähtien. Tämän vuoksi luvut eivät sellaisenaan ole vertailukelpoisia edellisen vuoden vastaavaan kauteen.

Konsernin sähkönmyynti oli yhteensä 2,7 TWh. Emoyhtiö Espoon Sähkön sähkönmyynti kasvoi noin 5 % ja oli 2,4 TWh (2,3 TWh vuonna 1999). Tytäryhtiö Joensuun Energian sähkönmyynti oli 0,3 TWh. Konsernin sähkönmyynnin asiakasmäärä on yhteensä 149 000. Emoyhtiön asiakasmäärä kasvoi noin 3000 asiakkaalla. Fyysinen tradingmyynti kasvoi noin 30%. Tradingkaupassa pääpaino oli kuitenkin sähkön finanssikaupassa.

Konsernin sähkön siirto oli yhteensä 2,2 TWh. Siirto kasvoi emoyhtiön toimialueella (Espoo, Kauniainen, Kirkkonummi) 2,8% edellisestä vuodesta ja oli 1,8 TWh. Kasvu on valtakunnallista kasvua suurempaa, mutta jäi odotettua pienemmäksi johtuen poikkeuksellisen lämpimästä vuodesta. Joensuun alueella sähkön siirto kasvoi 1,4% ja oli 0,4 TWh.

Sähköä tuotettiin yhtiön omissa tuotantolaitoksissa Espoossa edellisvuoden mukaisesti eli 0,8 TWh. Sähkön oma tuotanto koko hankintamäärästä oli 28% (33%). Pääosa sähköstä hankittiin sähköpörssi NordPoolista. Espoon Sähkö tuotti myös omaa vesivoimasähköä omistamassaan Jokioisten voimalassa, hankki tuulisähköä osakkuusyhtiö Suomen Hyötytuuli Oy:lta ja biosähköä Espoon Vesi Oy:ltä.

Konsernin kaukolämmön myynti oli yhteensä 2,0 TWh. Vuoden 2000 poikkeuksellisen leuto talvi ja lämmin syksy aiheuttivat sen, että koko vuoden lämmitystarve oli noin 17 prosenttia keskimääräistä vuotta vähäisempää. Tämä laski myyntimääriä niin, että Espoon Sähkön kaukolämmön myynti laski 4% edelliseen vuoteen verrattuna ja oli 1,6 TWh. Joensuun Energian kaukolämmön myynti oli 0,4 TWh. Asiakasmäärä kasvoi etenkin Espoon alueella, missä rakentaminen on vilkasta.

Liikevaihdon kehitys

Espoon Sähkö -konsernin liikevaihto oli 933 (edellisenä vuonna 840) milj. markkaa. Tytäryhtiö Joensuun Energian konsernilukuun sisältyvä liikevaihto oli 151 milj. markkaa.

Sähkönmyynnin liikevaihto konsernissa laski 2% ja oli 294 (300) milj. markkaa. Joensuun Energian sähkönmyynti kasvatti konsernin liikevaihtoa 41 milj. markkaa, mutta pudotus Espoon Sähkön sähkönmyynnin liikevaihdossa oli suurempi verrattuna edelliseen vuoteen (47 milj. markkaa). Sähkönmyynnin liikevaihdon pienentymisen aiheuttivat kilpailutilanteesta johtuvat vähittäismyynnin hinnanalennukset.

Konsernin sähkön siirron liikevaihto kasvoi 19% ja oli 263 (221) milj. markkaa. Kasvu johtui yksinomaan Joensuun Energian liittymisestä konserniin. Emoyhtiön sähkön siirron liikevaihto oli 219 (221) milj. markkaa. Liikevaihto laski noin prosentin määräkasvusta huolimatta, koska yhtiö laski siirtohintoja vuoden 2000 alussa.

Kaukolämmön liikevaihto konsernissa kasvoi 17% edelliseen vuoteen verrattuna ja oli 336 (287) milj. markkaa. Myös kaukolämmössä kasvu oli seurausta konsernin laajentumisesta. Joensuun Energian kaukolämmön liikevaihto oli 58 milj. markkaa. Emoyhtiön kaukolämmön liikevaihto laski 10 milj. markkaa johtuen vuoden 2000 alusta voimaan tulleesta hinnanlaskusta kaukolämmön energiamaksussa ja osittain myyntimäärän alenemisesta. Emoyhtiön kaukolämmön liikevaihto oli 277 milj. markkaa.

Muun myynnin liikevaihto, joka oli emoyhtiön urakointiliiketoimintaa ja maakaasun myyntiä, oli yhteensä 40 (32) milj. markkaa.

Tuloskehitys

Konsernin liikevoitto oli 95 (183) milj. markkaa ja konsernin voitto ennen veroja oli 87 (195) milj. markkaa. Osakekohtainen tulos oli 3,56 (8,67) markkaa.

Konsernin tuloksen huonontumisen tärkeimmät syyt olivat sähkökaupan kannattavuuden heikentyminen, tradingkaupan selvästi edellistä vuotta heikompi tulos ja vähäisemmästä lämmitystarpeesta johtuvat pienemmät myyntimäärät.

Emoyhtiön sähköliiketoiminnan tulos jäi edellistä vuotta selvästi heikommaksi. Sähkönmyynnin eriytetty tulos ennen veroja oli 0,2 (57,6) milj. markkaa. Tuloksen heikentymiseen vaikuttivat kilpailutilanteesta johtuva katetason tiukentuminen ja tradingkaupan selvästi aikaisempaa vuotta vähäisempi tulos. Joensuun Energian sähkönmyynnin tulos oli 0,1 milj. markkaa tappiollinen (11 kk).

Emoyhtiön verkkoliiketoiminnan tulos ennen veroja pieneni 7% edelliseen vuoteen verrattuna ja oli 75,6 (81,1) milj. markkaa. Tämä johtui siitä, että siirtohintoja alennettiin vuoden 2000 alussa kustannusten noususta huolimatta. Joensuun Energian verkkoliiketoiminnan tulos ennen veroja oli 9 milj. markkaa (11 kk).

Kaukolämpöliiketoiminnan tulos jäi edellisen vuoden tasosta johtuen myyntihintojen laskusta ja poikkeuksellisen vähäisestä lämmitystarpeesta.

Investoinnit

Käyttöomaisuusinvestoinnit olivat vuonna 2000 yhteensä 360 (368) milj. markkaa. Investoinneista merkittävin oli Joensuun Energian osakekauppa, josta 220 milj. markkaa kohdistui vuodelle 2000. Investoinneista 67 milj. markkaa oli sähköverkostoinvestointeja. Kaukolämpöverkon rakentamiseen investoitiin 32 milj. markkaa. Tuotantoinvestointeja oli yhteensä 17 milj. markkaa.

Rahoitus

Konsernin rahoitustilanteeseen vaikuttivat Joensuun Energian osakekaupan rahoitus sekä Joensuun Energian velkojen ja varojen liittäminen konsernin lukuihin. Osakekauppa rahoitettiin sekä uudella vieraalla pääomalla että käyttämällä omia likvidejä varoja. Korolliset velat 31.12.2000 olivat 314 milj. markkaa ja likvidit rahavarat 293 milj. markkaa. Omavaraisuusaste oli vuoden 2000 lopussa 44 (51).

Muut yhtiön taloudellista kehitystä kuvaavat ja osakekohtaiset tunnusluvut on esitetty vuosikertomuksessa.

Henkilöstö

Henkilökunnan määrä oli toimintavuonna keskimäärin 523 (424) henkilöä. Vakituinen henkilökunta oli vuoden lopussa 491 (387), joista Joensuun Energian palveluksessa oli 95.

Yhtiön hallinto

Espoon Sähkö Oyj:n varsinainen yhtiökokous pidettiin 6.4.2000. Kokous valitsi tilintarkastusyhteisöksi KHT-yhteisö Arthur Andersen Oy:n.

Yhtiökokous valtuutti hallituksen yhden vuoden ajaksi hankkimaan yhtiön omia osakkeita voitonjakoon käytettävissä olevilla varoilla yhtiön pääomarakenteen kehittämiseksi enintään 680 000 osaketta kuitenkin siten, että yhtiölle hankittujen osakkeiden yhteenlaskettu määrä ei hankinnan jälkeen ylitä viittä prosenttia yhtiön koko osakemäärästä. Osakkeet hankitaan Helsingin Pörssin julkisessa kaupankäynnissä päivän kurssiin.

Yhtiökokouksen päätöksen mukaisesti yhtiö hankki omia osakkeita Helsingin Pörssin välityksellä 1.1.–31.12.2000 välisenä aikana 6 311 kappaletta keskihintaan 21,81 euroa/osake (129,69 mk/osake) eli yhteensä 0,8 miljoonalla markalla. Yhtiön hallussa olevat osakkeet vastaavat 0,7 prosenttia yhtiön osakekannasta.

Yhtiö ei ole laskenut liikkeelle optiotodistuksia eikä vaihtovelkakirjalainoja. Hallituksella ei ole voimassa olevia yhtiökokouksen myöntämiä antivaltuuksia.

Euroon siirtyminen

Espoon Sähkö -konserni siirtyy käyttämään euroa vuoden 2002 alusta. Tilinpäätös vuodelta 2001 tehdään vielä markkoina. Konsernissa on nimetty euro-projektiryhmä, joka ohjeistaa eri toiminnot sovitun aikataulun mukaan siirtymäkauden yli euroihin hallitusti. Myyntilaskutus ja ostolaskujen hallinta voidaan jo nyt hoitaa euromääräisinä asiakkaan tai toimittajan niin toivoessa.

Ympäristöraportti

Espoon Sähkö julkaisee ympäristöraportin vuodelta 2000 internet-sivuillaan. Raportti esittelee ympäristönäkökulmasta yhtiön toimintaa ja sisältää tietoa energian tuotannon, siirron ja käytön ympäristövaikutuksista.

Vuoden 2001 näkymät

Pohjoismaisilla sähkömarkkinoilla sähkön markkinahinta on tämän vuoden alussa noussut merkittävästi johtuen lähinnä siitä, että vesivarastojen tilanne on normalisoitunut viime vuotisesta poikkeuksellisen korkeasta tasosta. Sähkön vähittäishinnat tullevat seuraamaan markkinahinnan muutosta tämän vuoden aikana.

Espoon Sähkön sähköliiketoiminnan tavoitteena on jatkossakin kasvattaa markkinaosuutta kannattavasti loppukäyttäjäsivustojen osalta. Johtuen sähkön markkinahinnan kehityksestä sähkön tradingkaupassa ovat menestymisen mahdollisuudet edellistä vuotta suotuisimmat. Tradingkaupan tuloksen arvioidaan olevan tältä vuodelta edellisvuotista parempi edellyttäen, että sähkömarkkinoiden kehitys jatkuu odotetulla tavalla. Sähköjohdannaisten vuosiin 2001–2004 kohdistuvan avoimen position arvo, joka tilinpäätöshetkellä oli noin 20 miljoonaa markkaa tappiollinen, on sähkön markkinahinnan nousun myötä kohonnut niin, että position arvo maaliskuun alussa oli noin 50 milj. markkaa voitollinen. Arvioimme sähköliiketoiminnan tuloksen nousevan tänä vuonna selvästi viimevuotista paremmaksi perustuen tämänhetkiseen käsitykseen markkinahinta-kehityksestä.

Verkkoliiketoiminnan ja kaukolämpöliiketoiminnan myyntimäärien ennustetaan kasvavan vuoden 2001 aikana edellisvuoteen verrattuna johtuen jakelualueemme suotuisista kasvunäkymistä sekä poikkeuksellisesta vertailuajankohdan lämpimästä jaksosta.

Edellä mainittujen syiden johdosta Espoon Sähkö -konsernin tuloskehityksen arvioidaan olevan edellisvuotista parempi. Arvion toteutumiseen vaikuttavat kuitenkin monet ulkopuoliset tekijät kuten yleinen taloudellinen kehitys, kilpailutilanteen kehittyminen ja sääolosuhteet.

Osingonjakoehdotus

Hallitus on päättänyt ehdottaa yhtiökokoukselle, että osinkoa jaetaan tilikaudelta 1.1.–31.12.2000 osakkeelta 2,15 markkaa eli 33 601 345,95 markkaa ja voittovarojen tilille jätetään 745 653 983,74 markkaa. Hallitus päätti, että osingon täsmäytyspäivä on 10.4.2001 ja maksupäivä 19.4.2001.

Konsernin tuloslaskelma

(1 000 mk/e)	liite	1.1.–31.12.2000			1.1.–31.12.1999		
		markkaa	euroa	%	markkaa	euroa	%
Liikevaihto	2	933 017	156 922		840 262	141 322	
Liiketoiminnan muut tuotot	3	6 884	1 158		7 536	1 267	
Materiaalit ja palvelut							
Energia ja polttoaineet	4						
Ostot tilikauden aikana		477 596	80 326		355 915	59 861	
Polttoainevaraston muutos		-9 354	-1 573		10 546	1 774	
Aineet ja tarvikkeet							
Ostot tilikauden aikana		23 375	3 931		21 126	3 553	
Varaston muutos		-1 143	-192		-1 280	-215	
Ulkopuoliset palvelut		20 572	3 460		16 740	2 816	
Henkilöstökulut	5	125 494	21 107		109 152	18 358	
		-636 539	-107 058	68	-512 199	-86 146	61
Poistot	6	-138 251	-23 252	15	-100 772	-16 949	12
Liiketoiminnan muut kulut		-70 571	-11 869	8	-51 609	-8 680	6
Liikevoitto		94 540	15 900	10	183 218	30 815	22
Rahoitustuotot ja -kulut	7						
Korkotuotot		13 940	2 345		13 078	2 200	
Muut rahoitustuotot		5 264	885		3 690	621	
Korkokulut		-17 972	-3 023		-2 427	-408	
Muut rahoituskulut		-8 757	-1 473		-2 221	-374	
		-7 525	-1 266		12 121	2 039	
Voitto ennen veroja		87 015	14 635	9	195 339	32 854	23
Tuloverot		-31 130	-5 236		-56 925	-9 574	
Laskennallisen veroveljan muutos		151	25		-2 795	-470	
		-30 979	-5 210		-59 719	-10 044	
Tilikauden voitto		56 036	9 425	6	135 620	22 810	16

Konsernin rahoituslaskelma

(1 000 mk/e)	2000		1999	
	markkaa	euroa	markkaa	euroa
Liiketoiminnan rahavirta				
Liikevoitto	94 540	15 900	183 218	30 815
Oikaisut liikevoittoon	138 251	23 252	100 772	16 949
Rahoitustuotot ja -kulut	-7 525	-1 266	12 121	2 039
Verot	-31 130	-5 236	-56 925	-9 574
Liiketoiminnan rahavirta yhteensä	194 136	32 651	239 187	40 228
Käyttöpääoman lisäys (-) / vähennys (+)	-10 911	-1 835	2 400	404
Liiketoiminnasta saadut varat	183 225	30 816	241 586	40 632
Investointien rahavirta				
Investoinnit käyttöomaisuuteen	360 495	60 631	367 935	61 882
Käyttöomaisuuden myynti	-1 721	-289	-996	-168
Investointien rahavirta yhteensä	358 774	60 342	366 939	61 715
Rahoitusylijäämä/-alijäämä	-175 550	-29 525	-125 352	-21 083
Rahoituksen rahavirta				
Pitkäaikaisten velkojen lisäys (+) / vähennys (-)	65 933	11 089	22 303	3 751
Lyhytaikaisten velkojen lisäys (+) / vähennys (-)	118 456	19 923	57 259	9 630
Osingonjako	-68 011	-11 439	-66 091	-11 116
Omien osakkeiden hankinta	-818	-138	-13 084	-2 201
Rahoituksen rahavirta yhteensä	115 560	19 436	386	65
Likvidien varojen lisäys (+) / vähennys (-)	-59 990	-10 090	-124 966	-21 018
Likvidit varat tilikauden alussa	353 242	59 411	478 208	80 429
Likvidit varat tilikauden lopussa	293 252	49 321	353 242	59 411
	-59 990	-10 090	-124 966	-21 018

Konsernin tase, vastaavaa

(1 000 mk/e)	31.12.2000				31.12.1999			
	liite	markkaa	euroa	%	markkaa	euroa	%	
Pysyvät vastaavat	8							
Aineettomat hyödykkeet								
Aineettomat oikeudet		23 096	3 884		13 015	2 189		
Konserniliikearvo		256 967	43 219		5 205	875		
Muut pitkävaikutteiset menot		15 325	2 578		14 708	2 474		
		295 388	49 681	13	32 927	5 538	2	
Aineelliset hyödykkeet								
Maa- ja vesialueet		56 327	9 473		56 327	9 473		
Rakennukset ja rakennelmat		284 733	47 889		271 538	45 669		
Voima- ja kaukolämpölaitteet		152 381	25 629		148 763	25 020		
Siirto- ja jakeluverkko		476 336	80 114		331 282	55 718		
Kaukolämpöverkko		327 403	55 065		201 341	33 863		
Koneet ja kalusto		32 559	5 476		27 092	4 557		
Muut aineelliset hyödykkeet		1 645	277		1 719	289		
Ennakkomaksut ja keskeneräiset työt		19 341	3 253		32 551	5 415		
		1 350 724	227 176	61	1 070 260	180 005	56	
Sijoitukset								
Muut osakkeet ja osuudet		10 140	1 705		9 934	1 671		
Muut pitkäaikaiset sijoitukset		330	56		227 370	38 241		
		10 470	1 761	0	237 304	39 912	13	
Pysyvät vastaavat yhteensä		1 656 582	278 617	75	1 340 492	225 454	71	
Vaihtuvat vastaavat	9							
Vaihto-omaisuus								
Aineet ja tarvikkeet		11 570	1 946		10 473	1 761		
Keskeneräiset työt		2 420	407		703	118		
Polttoaineet		74 670	12 559		62 961	10 589		
		88 661	14 912	4	74 137	12 469	4	
Lyhytaikaiset saamiset								
Myyntisaamiset		150 277	25 275		93 953	15 802		
Lainasaamiset		1 170	197		1 067	179		
Muut saamiset		13 214	2 222		25 968	4 368		
Siirtosaamiset		16 155	2 717		6 414	1 079		
		180 816	30 411	8	127 403	21 428	7	
Rahoitusomaisuusarvopaperit								
Muut arvopaperit		206 104	34 664	9	312 590	52 574	16	
Rahat ja pankkisaamiset		87 149	14 657	4	40 652	6 837	2	
Vaihtuvat vastaavat yhteensä		562 728	94 644	25	554 782	93 308	29	
		2 219 311	373 261		1 895 273	318 762		

Konsernin tase, vastattavaa

(1 000 mk/e)	liite	31.12.2000			31.12.1999		
		markkaa	euroa	%	markkaa	euroa	%
Oma pääoma	10						
Osakepääoma		31 472	5 293		31 472	5 293	
Vararahasto		141 453	23 791		141 453	23 791	
Edellisten tilikausien voitto		723 219	121 637		656 411	110 400	
Tilikauden voitto		56 036	9 425		135 620	22 810	
Oma pääoma yhteensä		952 181	160 145	43	964 957	162 294	51
Vieras pääoma	11						
Pitkäaikainen vieras pääoma							
Liittymismaksut		634 597	106 732		585 707	98 509	
Lainat rahoituslaitoksilta		31 101	5 231		14 059	2 365	
Muut pitkäaikaiset velat		88 450	14 876		50	8	
Laskennallinen verovelka		154 836	26 042		147 837	24 864	
		908 984	152 880	41	747 653	125 746	39
Lyhytaikainen vieras pääoma							
Lainat rahoituslaitoksilta		183 372	30 841		64 915	10 918	
Saadut ennakot		29 456	4 954		1 482	249	
Ostovelat		64 968	10 927		57 326	9 642	
Siirtovelat		37 447	6 298		29 884	5 026	
Muut lyhytaikaiset velat		42 903	7 216		29 056	4 887	
		358 146	60 236	16	182 664	30 722	10
Vieras pääoma yhteensä		1 267 130	213 116	57	930 317	156 468	49
		2 219 311	373 261		1 895 273	318 762	

Emoyhtiön tase

Vastaavaa (1 000 mk)	liite	1.1.–31.12.00	%	1.1.–31.12.99	%	Vastattavaa (1 000 mk)	liite	1.1.–31.12.00	%	1.1.–31.12.99	%
Pysyvät vastaavat	8					Oma pääoma	10				
Aineettomat hyödykkeet						Osakepääoma		31 472		31 472	
Aineettomat oikeudet		21 832		13 031		Vararahasto		141 453		141 453	
Muut pitkävaikutteiset menot		17 493		20 047		Edellisten tilikausien voitto		363 624		288 254	
		39 325	2	33 077	2	Tilikauden voitto		69 662		144 183	
Aineelliset hyödykkeet						Oma pääoma yhteensä		606 212 29		605 362 32	
Maa- ja vesialueet		34 703		34 703		Tilinpäätössiirtojen kertymä		496 671 24		506 066 27	
Rakennukset ja rakennelmat		193 672		189 827		Vieras pääoma	11				
Voima- ja kaukolämpölaitteet		140 352		148 764		Pitkäaikainen vieras pääoma					
Siirto- ja jakeluverkko		351 688		331 282		Liittymismaksut		618 629		585 024	
Kaukolämpöverkko		203 695		201 573		Lainat rahoituslaitoksilta		8 601		14 059	
Koneet ja kalusto		26 051		26 430		Muut pitkäaikaiset velat		0		50	
Muut aineelliset hyödykkeet		1 327		1 676				627 230 30		599 133 32	
Ennakkomaksut ja keskeneräiset työt		19 324		32 198		Lyhytaikainen vieras pääoma					
		970 812 46		966 453 51		Lainat rahoituslaitoksilta		178 372		64 915	
Sijoitukset						Saadut ennakot		29 456		1 482	
Osuudet saman konsernin yrityksissä		540 173		83 057		Ostovelat		57 136		58 767	
Saamiset saman konsernin yrityksiltä		17 405		22 059		Velat saman konsernin yrityksille		42 093		757	
Muut osakkeet ja osuudet		10 064		9 917		Siirtovelat		32 141		29 647	
Muut sijoitukset		330		227 370		Muut lyhytaikaiset velat		29 678		29 462	
		567 973 27		342 403 18				368 876 18		185 030 10	
Pysyvät vastaavat yhteensä		1 578 110 75		1 341 933 71		Vieras pääoma yhteensä		996 106		784 162	
Vaihtuvat vastaavat	9							2 098 988		1 895 590	
Vaihto-omaisuus											
Aineet ja tarvikkeet		9 928		10 473							
Keskeneräiset työt		2 420		703							
Polttoaineet		72 839		62 961							
		85 188 4		74 137 4							
Pitkäaikaiset saamiset		1 050		1 067							
Lyhytaikaiset saamiset											
Myyntisaamiset		119 760		95 490							
Saamiset saman konsernin yrityksiltä		5 125		168							
Muut saamiset		13 333		25 968							
Siirtosaamiset		15 894		5 970							
		154 112 7		127 596 7							
Rahoitusomaisuusarvopaperit											
Muut arvopaperit		206 104 10		312 590 16							
Rahat ja pankkisaamiset		74 425 4		38 268 2							
Vaihtuvat vastaavat yhteensä		520 878 25		553 657 29							
		2 098 988		1 895 590							

Liitetiedot

I. Tilinpäätöksen laadintaperiaatteet

Konsernitilinpäätös

Konsernitilinpäätökseen sisältyvät emoyhtiö Espoon Sähkö Oyj ja tytäryhtiöt Joensuun Energia Oy, Koskelon Lämpö Oy, Kiinteistö Oy Piispankylä 4, Kiinteistö Oy Espoon Energiatalo, Viikinki Energia Oy, Espower Ab ja Espower As, jotka emoyhtiö omistaa kokonaan. Konsernitilinpäätös on laadittu emoyhtiön ja tytäryhtiöiden tuloslaskelmien ja taseiden yhdistelmänä hankintamenomenetelmällä. Yhdistelyssä on eliminoitu konserniyhtiöiden sisäiset tuotot ja kulut, keskinäiset saamiset ja velat sekä sisäiset katteet ja sisäinen voitonjako.

Tutkimus- ja kehitysmenot

Tutkimus- ja kehitystoiminnan menot kirjataan vuosikuluiksi. Merkittäviin investointeihin liittyviä, investointipäätöksen jälkeen syntyneitä kehitysmenoja, on aktivoitu investoinnin hankintamenuun. Yhtiön tutkimus- ja kehitystoiminnan menot ovat vähäiset.

Johdannaissopimukset

Sähkön hintariskin hallintaan käytetään sähkötermiinejä, sähköfutuureja ja sähköoptioita. Optioihin liittyvät preemiot käsitellään ennakkomaksuina kunnes ne eräänntyvät tai muuten raukeavat. Johdannaissopimusten tulos kirjataan tuotoksi tai kuluksi, kun vastaava tuotto tai kulu toteutuu.

Ulkomaanrahamääräisten lainojen kurssierot

Valuuttalainoihin ja valuuttamääräisiin maksuihin liittyneet kurssierot on kirjattu tulokseen.

Satunnaiset tuotot ja kulut

Satunnaisia tuottoja ja kuluja ei vuonna 2000 ollut.

Eläkejärjestelyt

Konsernin henkilöstön, hallituksen jäsenten ja hallintoneuvoston puheenjohtajiston sekä toimitusjohtajan eläketurva on järjestetty eläkevakuutusin.

Käyttöomaisuus ja poistot

Käyttöomaisuus on merkitty taseeseen välittömään hankintamenuun arvostettuna vähennettynä tehdyillä suunnitelmanmukaisilla poistoilla. Rakennuksiin sisältyy kirjanpitolain sallima arvonorotus, joka on mainittu tilinpäätöksen liitetiedoissa.

Muihin pitkäaikaisiin sijoituksiin emoyhtiössä sisältyy lainaaminen tytäryhtiö Kiinteistö Oy Espoon Energiatalosta.

Poistot lasketaan tasapoistoina. Käyttöomaisuuden ja pitkävaikutteisten menojen taloudellinen pitoaika vaihtelee omaisuuslajin mukaan seuraavasti:

- rakennukset 25–40 vuotta
- sähkö- ja kaukolämpöverkko 20–30 vuotta
- koneet ja laitteet 5–20 vuotta
- muut aineelliset hyödykkeet 3–30 vuotta
- konsernin liikearvo 5–20 vuotta

Tilikauden evl- ja suunnitelmanmukaisten poistojen ero esitetään tuloslaskelmassa poistoeron muutoksena. Kertyneet suunnitelman ylittävät evl-poistot esitetään taseen vastattavissa omana eränä varausten ryhmässä.

Verot

Tuloslaskelmassa on tilikauden verot esitetty erillään aikaisempien vuosien tilikausien veroista. Verot on laskettu suoriteperusteisesti. Konsernituloslaskelmassa on esitetty laskennallisen verovelan muutos ja konsernitaseessa on laskennallinen verovelka esitetty omana eränään pitkäaikaisessa vieraassa pääomassa.

Vaihto-omaisuus

Tarvikevarasto on arvostettu käyttäen hankinnan keskihintaa. Polttoainevarastot (kivihiili- ja öljyvarastot) on arvostettu fifo-periaatteella. Keskeneräiset työt on arvostettu hankintamenuun.

Urakaliiketoiminnan keskeneräiset työt on kirjattu vaihto-omaisuuteen.

Eriyttämislaskelmat

Sähkömarkkinalain vaatimusten mukaan sähköyhtiön on eriyttävä kirjanpidollisesti sähkön myynti, verkkotoiminta ja sähkön tuotanto toisistaan ja muista toiminnoista. Eriytetyistä yksiköistä sähkömyynnin ja verkon tase ovat julkisia.

Espoon Sähkön liiketoimintayksikköjako on pohjana kirjanpidolliselle eriyttämiselle. Eriytettäville yksiköille tuotot ja kulut on jaettu aiheuttamisperiaatteella. Yrityspalveluyksikkö, joka tuottaa keskitetysti hallinnolliset ja taloudelliset palvelut, on tuotteistanut sekä hinnoitellut palvelunsa. Eriytetyt yksiköt maksavat palvelunsa käytön mukaan. Johdon kustannukset on jaettu eriyteville toiminnoille henkilömäärän suhteessa.

Tase erät on jaettu eriyteville toiminnoille siten, että aineettomat oikeudet ja aineelliset hyödykkeet, käyttöomaisuusarvopaperit ja pitkäaikaiset sijoitukset, vaihto-omaisuus, myynti- ja siirtosaamiset sekä osto- ja siirtovelat on jaettu aiheuttamisperiaatteella. Oma pääoma, varaukset ja lainat jaettiin taseen vastaava puolen erien suhteessa kun eriyttämislaskelmat tehtiin ensimmäisen kerran ja rahavarat toimivat tasaavana eränä.

Sähkön ja lämmön hinnoittelu tapahtuu markkina- ja referenssihintojen pohjalta. Omasta yhteistuotannosta on sähköä siirretty sähkön myynnille 764 GWh hintaan 85 mk/MWh ja lämpöä 1 385 GWh hintaan 109 mk/MWh.

(1 000 mk)	Konserni		Emoyhtiö	
	2000	1999	2000	1999
2. Liikevaihto				
Sähkön myynti	294 391	299 812	283 593	300 368
Sähkön siirto	262 712	221 390	218 904	221 390
Lämpö	336 048	287 274	277 136	276 832
Muu myynti	39 866	31 786	33 878	28 554
Liikevaihto yhteensä	933 017	840 262	813 511	827 145
3. Liiketoiminnan muut tuotot				
Vuokratuotot	4 852	3 879	400	417
Muut tuotot	2 032	3 657	650	3 247
Liiketoiminnan muut tuotot yhteensä	6 884	7 536	1 050	3 664
4. Energia ja polttoaineet				
Sähkön ostot	250 696	196 712	233 970	196 712
Lämmön ostot	50 153	8 298	16 127	390
Polttoaineiden ostot	176 747	150 905	173 984	149 285
Polttoainevaraston muutos	-9 354	10 546	-9 878	10 546
Energiakulut yhteensä	468 242	366 461	414 202	356 933
5. Henkilöstökulut				
Palkat	97 181	82 936	82 783	82 925
Eläkekulut	20 742	19 094	17 204	19 094
Muut henkilösivukulut	7 571	7 122	6 188	7 133
Henkilöstökulut yhteensä	125 494	109 152	106 175	109 152
Hallituksen ja hallintoneuvoston jäsenten sekä toimitusjohtajan palkat ja palkkiot	1 476	1 014	1 048	1 003
Johdolle maksetut osapalkkiot	0	150	0	150
Muut palkat	95 705	81 772	81 735	81 772
Suoritetut palkat	97 181	82 936	82 783	82 925
Henkilökunnan eläkesitoumukset on järjestetty ulkopuolisin eläkevakuutusin. Hallituksen jäsenten ja toimitusjohtajan eläkesitoumukset: Hallituksen jäsenillä ja toimitusjohtajalla on muuta henkilökuntaa vastaavat eläke-edut.				
Henkilöstön lukumäärä keskimäärin				
Kuukausipalkkaiset	381	328	331	328
Tuntipalkkaiset	142	96	99	96
	523	424	430	424

Liitetiedot

(1 000 mk)	Konserni		Emoyhtiö	
	2000	1999	2000	1999
6. Poistot				
Suunnitelman mukaiset poistot				
Muista aineettomista oikeuksista	4 327	3 025	3 905	2 836
Konserniliikearvon poisto	14 560	2 148	0	0
Muista pitkävaikutteisista menoista	1 385	1 077	1 260	1 077
Rakennuksista ja rakennelmista	15 720	13 463	12 387	10 624
Voima- ja kaukolämpölaitteista	25 351	23 155	23 050	23 155
Siirto- ja jakeluverkosta	36 672	27 675	29 515	27 675
Kaukolämpöverkostosta	30 825	22 943	23 056	21 377
Koneista ja kalustosta	8 953	6 878	7 507	6 675
Muista aineellisista hyödykkeistä	457	408	445	399
Suunnitelman mukaiset poistot yht.	138 251	100 772	101 125	93 817
EVL-poistot yhteensä			91 729	85 082
Poistoero yhteensä			-9 396	-8 735
Fuusiotappion poisto			2 661	2 661
Poistoero tilikauden alussa			506 066	514 801
Poistoeron muutos			-9 396	-8 735
Poistoero tilikauden lopussa			496 671	506 066
7. Rahoitustuotot ja -kulut				
Korkotuotot	13 940	13 078	14 161	13 737
Korkokulut	-17 972	-2 427	-9 331	-2 443
Nettokorot	-4 032	10 652	4 830	11 294
Kurssivoitot	4 906	3 608	4 906	3 608
Kurssitappiot	-6 780	-1 617	-6 775	-1 617
Kurssierot	-1 874	1 991	-1 869	1 991
Muut rahoitustuotot	358	83	294	83
Muut rahoituskulut	-1 977	-604	-2 218	-604
Muut rahoitustuotot ja kulut	-1 619	-522	-1 923	-522
Rahoitustuotot ja -kulut yhteensä	-7 525	12 121	1 038	12 763
Konsernin sisäiset rahoitustuotot ja -kulut				
Konserniyhtiöiltä saadut korkotuotot			819	926
Konserniyhtiöille maksetut korkokulut			1 172	17

(1 000 mk)	Konserni		Emoyhtiö	
	2000	1999	2000	1999
8. Pysyvät vastaavat				
Aineettomat oikeudet				
Hankintameno 1.1.	47 994	42 902	35 449	30 836
Lisäykset 1.1.–31.12.	281 124	5 092	13 100	4 613
Vähennykset 1.1.–31.12.	394	0	394	0
Hankintameno 31.12.	328 724	47 994	48 155	35 449
Kertyneet sumupoistot 31.12.	48 662	29 774	26 323	22 418
Kirjanpitoarvo 31.12.	280 063	18 219	21 832	13 031
Muut pitkävaikutteiset menot				
Hankintameno 1.1.	23 808	23 808	31 789	23 781
Lisäykset 1.1.–31.12.	1 976	0	1 394	8 009
Vähennykset 1.1.–31.12.	27	0	27	0
Hankintameno 31.12.	25 811	23 808	33 209	31 789
Kertyneet sumupoistot 31.12.	10 485	9 100	15 663	11 743
Kirjanpitoarvo 31.12.	15 325	14 708	17 546	20 047
Maa- ja vesialueet				
Hankintameno 1.1.	56 327	54 513	34 703	32 220
Lisäykset 1.1.–31.12.	0	1 814	0	2 482
Vähennykset 1.1.–31.12.	0	0	0	0
Hankintameno 31.12.	56 327	56 327	34 703	34 703
Rakennukset ja rakennelmat				
Hankintameno 1.1.	443 159	416 396	337 417	309 331
Lisäykset 1.1.–31.12.	29 293	26 764	16 609	28 087
Vähennykset 1.1.–31.12.	378	1	378	1
Hankintameno 31.12.	472 074	443 159	353 648	337 417
Kertyneet sumupoistot 31.12.	187 341	171 620	159 976	147 590
Kirjanpitoarvo 31.12.	284 733	271 538	193 672	189 827
Voima- ja kaukolämpölaitteet				
Hankintameno 1.1.	538 071	519 869	537 639	519 437
Lisäykset 1.1.–31.12.	28 969	18 262	14 639	18 263
Vähennykset 1.1.–31.12.	1	60	1	60
Hankintameno 31.12.	567 040	538 071	552 278	537 639
Kertyneet sumupoistot 31.12.	414 659	389 308	411 926	388 875
Kirjanpitoarvo 31.12.	152 381	148 763	140 352	148 764
Siirto- ja jakeluverkko				
Hankintameno 1.1.	718 910	687 766	718 910	687 766

Liitetiedot

(1 000 mk)	Konserni		Emoyhtiö	
	2000	1999	2000	1999
Lisäykset 1.1.–31.12.	182 087	31 498	50 232	31 498
Vähennykset 1.1.–31.12.	361	355	311	355
Hankintameno 31.12.	900 636	718 910	768 831	718 910
Kertyneet sumupoistot 31.12.	424 300	387 628	417 142	387 628
Kirjanpitoarvo 31.12.	476 336	331 282	351 688	331 282
Kaukolämpöverkko				
Hankintameno 1.1.	515 632	479 670	511 497	469 998
Lisäykset 1.1.–31.12.	156 891	36 000	25 182	41 536
Vähennykset 1.1.–31.12.	5	37	5	37
Hankintameno 31.12.	672 519	515 632	536 675	511 497
Kertyneet sumupoistot 31.12.	345 116	314 291	332 980	309 924
Kirjanpitoarvo 31.12.	327 403	201 341	203 695	201 573
Koneet ja kalusto				
Hankintameno 1.1.	131 314	123 589	130 207	122 962
Lisäykset 1.1.–31.12.	14 994	7 840	7 344	7 360
Vähennykset 1.1.–31.12.	574	115	215	115
Hankintameno 31.12.	145 734	131 314	137 336	130 207
Kertyneet sumupoistot 31.12.	113 175	104 222	111 285	103 777
Kirjanpitoarvo 31.12.	32 559	27 092	26 051	26 430
Muut aineelliset hyödykkeet				
Hankintameno 1.1.	5 251	4 470	5 181	4 420
Lisäykset 1.1.–31.12.	426	781	96	761
Vähennykset 1.1.–31.12.	42	0	0	0
Hankintameno 31.12.	5 634	5 251	5 276	5 181
Kertyneet sumupoistot 31.12.	3 990	3 533	3 949	3 504
Kirjanpitoarvo 31.12.	1 645	1 719	1 327	1 676
Konsernin aineettomiin oikeuksiin sisältyy konserniliikearvoa 257 Mmk.				
Pysyvistä vastaavista				
koneet ja laitteet (kirjanpito 31.12.)	323 489	309 257	307 626	309 257

Käyttöomaisuusarvopaperit ja muut pitkäaikaiset sijoitukset (1 000 mk)

	Lukumäärä	Osuus, %	Kirja-arvo
Tytäryhtiöosakkeet			
Joensuun Energia Oy	60	100	457 116
Kiinteistö Oy Piispankylä 4, Espoo	217 000	100	21 709
Kiinteistö Oy Espoon Energiatalo, Espoo	200	100	60 000
Viikinki Energia Oy, Espoo	100	100	100
Koskelon Lämpö Oy, Espoo	500	100	1 104
Espower Ab, Tukholma		100	69
Espower As, Oslo		100	75
			540 173
			Tilikauden
		Oma pääoma	tulos
Joensuun Energia Oy		171 494	-27
Kiinteistö Oy Piispankylä 4		24 381	579
Kiinteistö Oy Espoon Energiatalo		61 762	1 006
Koskelon Lämpö Oy		56	42
Osakkeet ja osuudet muissa yhtiöissä			
	Lukumäärä, kpl		Kirja-arvo
Interkraft Trading ASA	9 000		6 510
Tapiolan monitoimiareena Oy	14		700
Helsingin Seudun Lämpövoima Oy	115		575
Kobholm Kraft As	2 250		534
Helsinki Exchanges Group Oyj	24 400		300
Kiinteistö Oy Irmelinpesä	75		288
Suomen Hyötytuuli Oy	20		200
Innopoli Oy	2 465		198
Pickala Golf Oy	1		122
Elisa Communications Oyj	1 630		90
Muut yhtiöt			547
			10 064

Liitetiedot

(1 000 mk)	Konserni		Emoyhtiö	
	2000	1999	2000	1999
9. Vaihto-omaisuus				
Aineet ja tarvikkeet	11 570	10 473	9 928	10 473
Keskeneräiset työt	2 420	703	2 420	703
Polttoaineet:				
Kivihiilivarasto	50 510	39 888	50 510	39 888
Öljyvarasto	24 160	23 073	22 329	23 073
Polttoainevarasto yhteensä	74 670	62 961	72 839	62 961
Vaihto-omaisuus yhteensä	88 661	74 137	85 188	74 137
10. Oma pääoma				
Osakepääoma l.l.	31 472	31 472	31 472	31 472
Osakepääoma 31.12.	31 472	31 472	31 472	31 472
Vararahasto l.l.	141 453	141 453	141 453	141 453
Vararahasto 31.12.	141 453	141 453	141 453	141 453
Kertyneet voittovarot l.l.	792 031	735 587	432 436	367 429
Osingonjako	-67 993	-66 091	-67 993	-66 091
Omien osakkeiden hankinta	-818	-13 084	-818	-13 084
Kertyneet voittovarot 31.12.	723 219	656 411	363 624	288 254
Tilikauden voitto	56 036	135 620	69 662	144 183
	779 255	792 031	433 286	432 436
Oma pääoma yhteensä	952 181	964 957	606 212	605 362
Omasta pääomasta jakokelpoista	417 678	430 085	433 286	432 436
Tilinpäätössiirtojen kertymä				
Kertynyt poistoero			496 671	506 066
Siirto omaan pääomaan	361 578	361 946		
Laskennallinen verovelka	154 836	147 837		
Poistoero kirjanpidossa	516 414	509 784		

(1 000 mk)	Konserni		Emoyhtiö	
	2000	1999	2000	1999
Tulokseen vaikuttava muutos	369	11 020		
Laskennallisen veroveljan muutos	151	-2 795		
Poistoeron muutos kirjanpidossa	520	8 226		
11. Vieras pääoma				
Pitkäaikainen vieras pääoma				
Liittymismaksut				
Sähköliittymismaksut 1.1.	271 315	258 877	271 315	258 877
Lisäys	20 098	12 438	14 178	12 438
Sähköliittymismaksut 31.12.	291 413	271 315	285 493	271 315
Lämpöliittymismaksut 1.1.	309 262	294 051	308 579	280 961
Lisäys	28 779	15 211	19 414	27 618
Lämpöliittymismaksut 31.12.	338 041	309 262	327 993	308 579
Maakaasuliittymismaksut 1.1.	5 129	5 018	5 129	2 337
Lisäys	14	111	14	2 793
Maakaasuliittymismaksut 31.12.	5 143	5 129	5 143	5 129
Liittymismaksut yhteensä 31.12.	634 597	585 707	618 629	585 024
Muu koroton vieras pääoma	154 836	147 837	0	0
Korollinen vieras pääoma	119 600	14 059	8 651	14 059
Lyhytaikainen vieras pääoma				
Koroton vieras pääoma	174 774	117 748	144 616	91 606
Korollinen vieras pääoma	194 815	64 158	224 390	64 915
Korollinen vieras pääoma yhteensä	314 415	78 217	233 041	78 974
Saamiset ja velat konserniyhtiöiltä:				
			2000	1999
Saamiset konserniyhtiöiltä:				
Pitkäaikaiset saamiset			17 405	22 059
Lyhytaikaiset saamiset			5 116	169
Velat konserniyhtiöille:				
Lyhytaikaiset velat			40 093	757

Liitetiedot

Pitkäaikaisten lainojen lyhennysohjelma

	Pankki- lainat	Muut lainat	Yhteensä
Lyhennykset 2001	10 458	6 034	16 492
Lyhennykset 2002	21 630	6 475	28 105
Lyhennykset 2003	173 996	7 005	181 001
Lyhennykset 2003	6 347	7 579	13 926
Lyhennykset 2005	5 000	2 391	7 391
Lyhennykset 2006–	2 500	65 000	67 500
Yhteensä 31.12.2000	219 931	94 484	314 415

12. Annetut pantit ja vastuusitoumukset

(1 000 mk)	Konserni		Emoyhtiö	
	2000	1999	2000	1999
Pankkilainat	38 234	12 080	10 734	12 080
Kiinnitykset lainojen vakuutena	97 000	47 000	47 000	47 000
Annetut pantit	44 258	30 448	44 258	30 448
Muut vastuut				
Leasingvastuut	3 721	3 845	3 350	3 845
Muut taloudelliset vastuut	6 006	220 000	0	220 000

13. Johdannaissopimukset

Avoin positio 31.12.2000

Trading, sisäiset sopimukset	GWh	1 000 mk
Myyntiin	-1 535	-206
Tuotantoon	1 170	-1 278
Yhteensä	-365	-1 484
Trading, ulkoiset sopimukset		
Fyysinen	-623	2 063
Futuurit/forwardit	4 756	-9 247
Optiot	930	-10 676
Yhteensä	5 063	-17 860
Trading yhteensä	4 698	-19 344

14. Riskienhallinnan periaatteet

Espoon Sähkön riskienhallinnan päätavoitteena on tukea yhtiön liiketoimintastrategian toteuttamista. Keskeisimmät riskienhallinnan osa-alueet ovat sähkökaupan riskit, valuutta- ja korkoriskit, sekä sijoitustoiminnan riskit. Muita liiketoiminnalle oleellisia riskejä pyritään pienentämään aktiivisesti ja kustannustehokkaasti.

Sähkökaupan organisointi ja vastuut on kuvattu, ja siihen liittyvä riskienhallintapolitiikka on hyväksytty hallituksen päätöksellä. Rahoitusriskien hallinta on kuvattu osana yhtiön rahoitusstrategiaa. Riskienhallinnan keinona yhtiössä käytetään pääasiallisesti riskien pienentämistä. Lisäksi hyödynnetään sähkömarkkinoita suorittamalla liiketoimintalähtöistä asiantuntevaa aktiivista riskinottoa.

Sähkökauppa

Sähkökaupan tavoitteena on hyödyntää monipuolisia pohjoismaisia sähkömarkkinoita, joiden kehittyminen luo jatkuvia liiketoimintamahdollisuuksia. Näiden mahdollisuuksien menestyksellä hyödyntäminen edellyttää pitkälle kehitettyä ja asiantuntevaa riskienhallintaa. Yhtiön sähkömarkkinoilla toteutetun hallitun riskinoton tuloksella ja toimintaan oleellisesti liittyvällä markkinaosaamisella kasvatetaan omistaja-arvoa.

Yhtiö altistuu sähkön hintariskille fyysisen tuotannon ja myynnin, sekä trading-toiminnan yhteydessä. Sähkön hintariskien hallinnassa käytetään aktiivisesti sähköterminejä, sähköfutuureja ja sähköoptioita. Liiketoiminnasta syntyvää sähkökaupan riskiasemaa ja johdannaisriskiasemaa seurataan systemaattisesti. Sähkökauppaan liittyvät limiitit on määriteltävä ja niitä seurataan järjestelmällisesti. Limiittien mahdollisiin ylityksiin reagoidaan välittömästi ja niistä raportoidaan heti yhtiön johdolle.

Valuutta- ja korkoriskit

Valuutta- ja korkoriskienhallinnan rooli on tukea liiketoimintaa kustannustehokkaasti. Näillä osa-alueilla tavoitteena on liiketoiminnasta syntyvien riskien aktiivinen pienentäminen. Espoon Sähkön liiketoiminnan valuuttariski syntyy

lähinnä NOK ja USD-määräisistä kassavirroista. Valuuttapositio koostuu liiketoiminnan kaupallisista sitoumuksista, sekä niiden suojuksista kussakin valuutassa. Korkoriski kohdistuu yhtiön taseen korollisiin lainoihin ja sijoituksiin. Vastapuoliriskiä seurataan rahoitusstrategiassa määriteltujen kriteereiden mukaisesti.

Sijoitustoiminta ja likviditeettihallinta

Sijoitustoiminnan tavoitteena on saavuttaa markkinatuoton kanssa vertailukelpoinen tuotto ottaen huomioon rahoitusstrategiassa asetetut likviditeettitavoitteet. Sijoitustoiminnassa vältetään yrityksen liiketoiminnan kannalta merkittävien riskien ottamista. Espoon Sähkön likviditeettiä seurataan säännöllisesti suoritettavalla kassavirtaennusteella. Likviditeettitilannetta arvioidaan määritellyn maksuvalmiusvarantason mukaan, sisältäen likvideiksi muutettavat varat.

15. Viranomaismenettelyt

Eteläinen tullipiiri on velvoittanut jälkiverotuspäätöksellään Espoon Sähkö Oyj:n suorittamaan kivihiilen lisäveroa ja huoltovarmuusmaksua yhteensä 5,2 Mmk. Päätös perustuu Eteläisen tullipiirin suorittamaan tarkastukseen, jossa tarkastuksen suorittajien mukaan valmisteveron laskennassa on toimittu joiltakin osin virheellisesti. Espoon Sähkö on jättänyt Helsingin hallinto-oikeudelle päätöstä koskevan valituksen, perustuen näkemykseen jonka mukaan Espoon Sähkö on toiminut valmisteveron laskennasta annettujen ohjeiden mukaisesti. Maksettu jälkivero on kirjattu tilinpäätöksessä siirtosaamisiin.

16. Emoyhtiön eriyttämislaskelmat
Eriytetyt tuloslaskelmat 1.1.–31.12.2000

(1 000 mk)	Sähkönmyynti		Verkko	
	2000	1999	2000	1999
Liikevaihto	303 711	316 790	225 535	227 785
Muut tuotot	74	304	172	189
Energia ja polttoaineet	272 550	235 281	48 351	50 454
Aineet ja tarvikkeet	-13	73	2 816	3 904
Henkilöstökulut	11 220	12 826	29 899	30 539
Poistot	1 755	1 652	36 976	33 213
Muut kulut	19 515	13 163	39 313	35 315
Kulut yhteensä	305 027	262 994	157 355	153 425
Liikevoitto	-1 242	54 100	68 353	74 549
Osuus rahoituskuluista ja -tuotoista	1 404	3 474	8 093	6 564
Tulos ennen veroja	162	57 574	76 446	81 113
Verot	27	16 121	23 484	22 712
Tulos verojen jälkeen	135	41 453	52 962	58 401

Verkkotoiminnan eriytetty tase 31.12.

Vastaavaa (1 000 mk)	2000	1999	Vastattavaa (1 000 mk)	2000	1999
Pysyvät vastaavat			Osuus omasta pääomasta ja varauksista		
Aineettomat hyödykkeet	17 017	9 870	Liittymismaksut	362 779	369 318
Aineelliset hyödykkeet				285 493	271 315
Siirto- ja jakeluverkko	351 688	331 282	Osuus lyhytaikaisesta vieraasta pääomasta	36 544	31 827
Muut aineelliset yhteensä	100 887	100 927	Yhteensä	684 815	672 460
Aineelliset hyödykkeet yhteensä	452 575	432 209			
Pysyvät vastaavat yhteensä	69 592	442 079	Verkon tunnusluvut		
Vaihtuvat vastaavat			(1 000 mk)	2000	1999
Vaihto-omaisuus	5 159	5 952	Verkkotoiminnan henkilöt keskimäärin, kpl	185	174
Saamiset	47 821	25 246	Investoinnit jakelu- ja siirtoverkkoon	49 920	43 766
Osuus muista rahoitusvaroista	162 569	199 182	Muut investoinnit	14 568	9 438
Vaihtuvat vastaavat yhteensä	215 223	230 381	Sijoitetun pääoman tuotto tasearvoin, %	11,9	12,8
Yhteensä	684 815	672 460	(liittymismaksut mukana sijoitetussa pääomassa)		
			Sijoitetun pääoman tuotto, %	6,6	6,7
			(verkko arvostettu tekniseen nykyarvoon ja poistot lasketaan jälleenhankintahinnoista)		

Tunnuslukujen laskentaperusteet

Oman pääoman tuotto, % (ROE)	$\frac{\text{Tulos rahoituserien jälkeen (=tulos ennen satunnaisia eriä) - tilikauden verot}}{\text{Oma pääoma + vähemmistöosuus (keskiarvo)}}$	× 100
Sijoitetun pääoman tuotto, % (ROI)	$\frac{\text{Tulos rahoituserien jälkeen (=tulos ennen satunnaisia eriä) + korkokulut + muut rahoituskulut}}{\text{Taseen loppusumma - korottomat velat, (keskiarvo)}}$	× 100
Omavaraisuusaste, %	$\frac{\text{Oma pääoma + vähemmistöosuus}}{\text{Taseen loppusumma - saadut ennakot}}$	× 100
Gearing, %	$\frac{\text{Korolliset velat - rahavarat}}{\text{Oma pääoma + vähemmistöosuus}}$	× 100
Tulos/osake, mk (EPS)	$\frac{\text{Tulos rahoituserien jälkeen (=tulos ennen satunnaiseriä) +/- konsernin osuus osakkuusyhtiöiden tuloksista vähennettyinä saaduilla osingoilla +/- vähemmistön osuus konsernin tuloksista - tilikauden verot, joista on eliminoitu satunnaisten tuottojen ja kulujen vaikutus}}{\text{Osakkeiden osakeantioikaistu lukumäärä keskimäärin tilikauden aikana}}$	
Oma pääoma / osake, mk	$\frac{\text{Oma pääoma}}{\text{Tilinpäätöspäivän osakeantioikaistu osakemäärä}}$	
Osinko/osake, mk	$\frac{\text{Tilikaudelta jaettu osinko}}{\text{Tilinpäätöspäivän osakeantioikaistu osakemäärä}}$	
Osinko/tulos, %	$\frac{\text{Tilikaudelta jaettu osinko}}{\text{Tulos (laskettu kuten tunnusluvuissa tulos/osake)}}$	× 100
Hinta/voitto-suhde (P/E)	$\frac{\text{Osakkeen pörssikurssi 31.12.}}{\text{Tulos/osake}}$	× 100

Konsernin tunnusluvut markkoina

	1996	1997	1998	1999	2000
Liikevaihto, Mmk	809,4	835,8	885,9	840,3	933,0
Liikevoitto, Mmk	155,3	195,4	167,8	183,2	94,5
% liikevaihdosta	19,2	23,4	18,9	21,8	10,1
Voitto ennen satunnaisia eriä, Mmk	155,7	202,7	183,2	195,3	87,0
% liikevaihdosta	19,2	24,2	20,7	23,2	9,3
Voitto ennen veroja, Mmk	155,7	202,7	183,2	195,3	87,0
% liikevaihdosta	19,2	24,2	20,7	23,2	9,3
Taseen tietoja					
Oma pääoma, Mmk	726,2	837,2	908,5	965,0	952,2
Korolliset velat, Mmk	123,3	103,8	27,2	78,2	314,4
Korolliset velat/taseen loppusumma, %	7,6	5,9	1,5	2,0	14,2
Bruttoinvestoinnit käyttöomaisuuteen, Mmk	77,9	82,0	103,7	367,8	360,5
% liikevaihdosta	9,6	9,7	11,7	43,8	38,6
Taseen loppusumma, Mmk	1 630,0	1 770,9	1 763,1	1 895,3	2 219,3
Tunnuslukuja					
Sijoitetun pääoman tuotto, % (ROI)	19,8	23,6	19,9	19,8	9,4
Oman pääoman tuotto, % (ROE)	16,5	18,6	15,0	14,5	5,8
Omavaraisuusaste, %	45,0	47,6	51,7	51,0	43,5
Gearing, %	-31,7	-45,4	-49,6	-28,5	2,2
Henkilöstö keskimäärin	413	412	416	424	523
Osingonjako, Mmk	34,6	59,8	66,1	68,0	33,6
Osakekohtaisia tunnuslukuja					
Tulos/osake (EPS), mk	7,14	9,25	8,32	8,67	3,56
Osinko/osake, mk	2,20	3,80	4,20	4,35	2,15
Osinko/tulos, %	30,8	41,1	50,5	50,1	60,0
P/E	14,3	13,0	14,2	15,8	30,1
Oma pääoma/osake, mk	46,15	53,20	57,73	61,72	60,51
Osakkeiden osakeantikorjattu lukumäärä	15 735 930	15 735 930	15 735 930	15 735 930	15 735 930
Omilla osakkeilla vähennetty osakkeiden lkm	15 735 930	15 735 930	15 735 930	15 634 844	15 628 533
Osinkotuotto, %	2,2	3,2	3,6	3,2	2,0
Osakkeen kurssi 31.12.	102	120	118	137	107
Osakekannan markkina-arvo, Mmk	1 605,1	1 888,3	1 856,8	2 138,1	1 684,1
Osakkeiden vaihto, 1 000 kpl	2 649	2 041	845	4 474	28
Osakkeiden vaihto, %	16,8	13,0	5,4	28,4	0,2

Konsernin tunnusluvut euroina

	1996	1997	1998	1999	2000
Liikevaihto, Me	136,1	140,6	149,0	141,3	156,9
Liikevoitto, Me	26,1	32,9	28,2	30,8	15,9
% liikevaihdosta	19,2	23,4	18,9	21,8	10,1
Voitto ennen satunnaisia eriä, Me	26,2	34,1	30,8	32,9	14,6
% liikevaihdosta	19,2	24,2	20,7	23,2	9,3
Voitto ennen veroja, Me	26,2	34,1	30,8	32,9	14,6
% liikevaihdosta	19,2	24,2	20,7	23,2	9,3
Taseen tietoja					
Oma pääoma, Me	122,1	140,8	152,8	162,3	160,1
Korolliset velat, Me	20,7	17,5	4,6	13,2	52,9
Korolliset velat/taseen loppusumma, %	7,6	5,9	1,5	2,0	14,2
Bruttoinvestoinnit käyttöomaisuuteen, Me	13,1	13,8	17,4	61,9	60,6
% liikevaihdosta	9,6	9,7	11,7	43,8	38,6
Taseen loppusumma, Me	274,1	297,8	296,5	318,8	373,3
Tunnuslukuja					
Sijoitetun pääoman tuotto, % (ROI)	19,8	23,6	19,9	19,8	9,4
Oman pääoman tuotto, % (ROE)	16,5	18,6	15,0	14,5	5,8
Omavaraisuusaste, %	45,0	47,6	51,7	51,0	43,5
Gearing, %	-31,7	-45,4	-49,6	-28,5	2,2
Henkilöstö keskimäärin	413	412	416	424	523
Osingonjako, Me	5,8	10,1	11,1	11,4	5,7
Osakekohtaisia tunnuslukuja					
Tulos/osake (EPS), e	1,2	1,6	1,4	1,5	0,6
Osinko/osake, e	0,37	0,64	0,71	0,73	0,36
Osinko/tulos, %	30,8	41,1	50,5	50,1	60,0
P/E	14,3	13,0	14,2	15,8	30,1
Oma pääoma/osake, e	7,76	8,95	9,71	10,38	10,18
Osakkeiden osakeantikorjattu lukumäärä	15 735 930	15 735 930	15 735 930	15 735 930	15 735 930
Omilla osakkeilla vähennetty osakkeiden lkm	15 735 930	15 735 930	15 735 930	15 634 844	15 628 533
Osinkotuotto, %	2,2	3,2	3,6	3,2	2,0
Osakkeen kurssi 31.12.	17,2	20,2	19,8	23,0	18,0
Osakekannan markkina-arvo, Me	270,0	317,6	312,3	359,6	283,2
Osakkeiden vaihto, 1 000 kpl	2 649	2 041	845	4 474	28
Osakkeiden vaihto, %	16,8	13,0	5,4	28,4	0,2

Osakkeet ja osakkeenomistajat

Yhtiön rekisteröity ja maksettu osakepääoma on tilikauden 2000 lopussa 31 471 860 markkaa ja se jakautuu 15 735 930 osakkeeseen. Yhtiöjärjestyksen mukainen vähimmäispääoma on 3 400 000 euroa ja enimmäispääoma 13 600 000 euroa, joissa rajoissa osakepääomaa voidaan korottaa ja alentaa yhtiöjärjestystä muuttamatta. Osakkeet ovat kaikki samanlaisia, ja kukin osake oikeuttaa äänestämään yhtiökokouksessa yhdellä äänellä osaketta kohti.

Osakkeet kuuluvat arvo-osuusjärjestelmään.

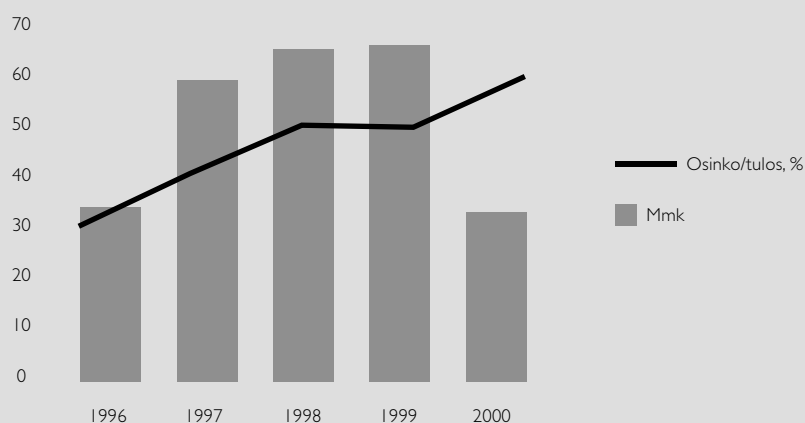
Espoon Sähkö Oyj:n osake otettiin noteerattavaksi Helsingin Pörssiin 24.11.1994. Vuoden 2000 aikana yhtiön osakkeita vaihdettiin pörssissä yhteensä 27 505 osaketta (0,2 % osakekannasta) 575 039 markan arvosta. Keskihinta oli 20,91 euroa (124,31 markkaa) osakkeelta. Vuoden ylin kurssi oli 24 euroa (142,70 markkaa) ja alin 14 euroa (83,24 markkaa). Vuoden 2000 viimeisen päivän kurssi oli 18 euroa (107,02 markkaa), jolla hinnalla yhtiön markkina-arvo oli 283 miljoonaa euroa (1 684 miljoonaa markkaa).

Espoon Sähkö Oyj:n 8.4.1999 pidetty varsinainen yhtiökokous valtuutti hallituksen hankkimaan omia osakkeitaan Helsingin Pörssistä enintään 786 796 kappaletta ja 6.4.2000 pidetty varsinainen yhtiökokous valtuutti hallituksen hankkimaan omia osakkeitaan Helsingin Pörssistä enintään 680 000 kappaletta. Osakkeita hankittiin Helsingin Pörssin välityksellä vuonna 2000 tammi–joulukuussa 6 311 kappaletta 0,8 miljoonalla markalla keskihintaan 21,81 euroa/osake (129,69 mk/osake). Vuoden lopussa yhtiöllä oli hallussa yhteensä 107 397 osaketta. Yhtiön hallussa oleville osakkeilla ei ole äänioikeutta eikä niille makseta osinkoa.

Yhtiön hallintoneuvoston ja hallituksen jäsenet sekä toimitusjohtaja omistavat Espoon Sähkö Oyj:n osakkeita yhteensä 900 kappaletta eli 0,01 % osakekannasta ja äänistä.

Yhtiö ei ole laskenut liikkeelle optiotodistuksia eikä vaihtovelkakirjalainoja. Hallituksella ei ole voimassa olevia yhtiökokouksen myöntämiä antivaltuuksia.

Osingonjako



Osakkeenomistuksen jakauma 31.12.2000

Omistajaryhmittäin	Kpl	Osuus omistajista, %	Osuus osakkeista, %
Yritykset	32	6,5	28,5
Rahoitus- ja vakuutuslaitokset	3	0,6	0,0
Julkisyhteisöt	5	1,0	69,3
Voittoa tavoittelemattomat yhteisöt	13	2,6	0,3
Kotitaloudet	439	88,9	0,6
Ulkomaat ¹⁾	2	0,4	1,3
	494	100,0	100,0
Omistettujen osakkeiden mukaan			
1–100	274	55,5	0,1
101–1 000	186	37,6	0,5
1 001–10 000	27	5,5	0,6
10 001–100 000	3	0,6	1,2
100 001–1 000 000 ²⁾	2	0,4	2,0
1 000 001–	2	0,4	95,6
	494	100,0	100,0

Suurimmat osakkeenomistajat 31.12.2000

	Osakkeita, kpl	Osuus osake- määrästä, %	Osuus ääni- määrästä, %
1. Espoon kaupunki	10 703 717	68,0	68,5
2. Fortum Sähkösiirto Oy	4 348 560	27,6	27,8
3. Helsingin kaupunki	70 026	0,4	0,4
4. Kirkkonummen kunta	61 572	0,4	0,4
5. Kauniaisten kaupunki	60 417	0,4	0,4
6. Turun ja Kaarinan seurakuntayhtymä	10 000	0,1	0,1
7. Kirkon keskusrahasto	8 800	0,1	0,1
8. Teknillisen korkeakoulun rahastot	7 200	0,0	0,0
9. Svenska Lantbrukproducenternas Centralförbund	7 000	0,0	0,0
10. Pemark Oy	6 300	0,0	0,0
Hallintarekisteröidyt	204 950	1,3	1,3
Yhtiön hallussa olevat omat osakkeet	107 397	0,7	
Suurimmat yhteensä	15 595 939	99,1	99,1

¹⁾ Sisältää hallintarekisteröidyt osakkeet.

²⁾ Sisältää yhtiön hallussa olevat osakkeet ja hallintarekisteröidyt osakkeet.

Hallituksen ehdotus yhtiökokoukselle

Konsernin vapaa oma pääoma on taseen 31.12.2000 mukaan 779 255 329,69 markkaa, josta jakokelpoista on 417 677 741,11 markkaa.

Espoon Sähkö Oyj:n vapaa oma pääoma on 433 286 440,35 markkaa, josta tilikauden voitto on 69 662 120,73 markkaa.

Hallitus ehdottaa yhtiökokoukselle, että osinkoa jaetaan tilikaudella 1.1.–31.12.2000 osakkeelta 2,15 mk eli 33 601 345,95 markkaa ja voittovarojen tilille jätetään 745 653 983,74 markkaa.

Espoossa 6. päivänä maaliskuuta 2001

Olli Männikkö
puheenjohtaja

Martti Kaasinen
varapuheenjohtaja

Ulf Johansson
Anne Leppälä-Nilsson
Yrjö Rossi
Matti Manninen
toimitusjohtaja

Heidi Mikkola
Marja Rahkonen
Jukka Uosukainen

Tilintarkastuskertomus

Olemme tarkastaneet Espoon Sähkö Oyj:n kirjanpidon, tilinpäätöksen ja hallinnon tilikaudelta 1.1.–31.12.2000. Hallituksen ja toimitusjohtajan laatima tilinpäätös sisältää toimintakertomuksen sekä konsernin ja emoyhtiön tuloslaskelman, taseen ja liitetiedot. Suorittamamme tarkastuksen perusteella annamme lausunnon tilinpäätöksestä ja hallinnosta.

Tilintarkastus on suoritettu hyvän tilintarkastustavan mukaisesti. Kirjanpitoa sekä tilinpäätöksen laatimisperiaatteita, sisältöä ja esittämistapaa on tällöin tarkastettu riittävässä laajuudessa sen toteamiseksi, ettei tilinpäätös sisällä olennaisia virheitä tai puutteita. Hallinnon tarkastuksessa on selvitetty hallintoneuvoston ja hallituksen jäsenten sekä toimitusjohtajan toiminnan lainmukaisuutta osakeyhtiölain säännösten perusteella.

Lausuntonamme esitämme, että tilinpäätös on laadittu kirjanpitolain sekä tilinpäätöksen laatimista koskevien muiden säännösten ja määräysten mukaisesti. Tilinpäätös antaa kirjanpitolaissa tarkoitettulla tavalla oikeat ja riittävät tiedot konsernin sekä emoyhtiön toiminnan tuloksesta ja taloudellisesta asemasta. Tilinpäätös voidaan

vahvistaa sekä vastuuvapaus myöntää emoyhtiön hallintoneuvoston ja hallituksen jäsenille sekä toimitusjohtajalle tarkastamaltamme tilikaudelta. Hallituksen esitys taseen mukaisen vapaan oman pääoman käsittelystä on osakeyhtiölain mukainen.

Olemme tutustuneet tilikauden aikana julkistettuihin osavuosikatsauksiin. Käsitteemme mukaan osavuosikatsaukset on laadittu niitä koskevien säännösten mukaisesti.

Olemme tutustuneet tilinpäätöksen liitetiedoissa esitettyihin eriytettyjen toimintojen tuloslaskelma-, tase- ja lisätietoihin. Lausuntonamme esitämme, että ne on laadittu sähkömarkkinalain ja sen nojalla annettujen säännösten ja määräysten mukaisesti.

Espoossa 12. päivänä maaliskuuta 2001

Arthur Andersen Oy
KHT-yhteisö

Jarmo Lohi
KHT

Hallintoneuvoston lausunto

Espoon Sähkö Oyj:n hallintoneuvosto on tutustunut hallituksen laatimiin yhtiön ja konsernin vuoden 2000 toimintakertomukseen, tilinpäätöksiin ja tilintarkastuskertomukseen. Hallintoneuvosto ehdottaa, että yhtiön ja konsernin tilinpäätökset vahvistetaan ja voittovarot käytetään hallituksen ehdottamalla tavalla.

Espoossa 13. päivänä maaliskuuta 2001

Erkki Hatakka
puheenjohtaja

Keijo Alho
Tuula Antola
Timo Haapaniemi
Taina Halonen
Sirpa Hertell

Martti Merra
varapuheenjohtaja

Matti Kaseva
Hans Korsbäck
Leena Rehn
Pentti Rissanen



Reija Väätäinen, Erkki Ala-Risku, Matti Manninen, Mauri Hätönen.

Konsernin johto

Hallintoneuvosto

Puheenjohtaja
Erkki Hatakka, 63 (1999–)
valtiotieteen maisteri
Varapuheenjohtaja
Martti Merra, 41 (1997–)
varatuomari

Jäsenet

Keijo Alho, 64 (1997–)
koneteknikko
Tuula Antola, 32 (1999–)
diplomi-insinööri
Taina Halonen, 41 (1999–)
valtiotieteen maisteri
Sirpa Hertell, 45 (1999–)
pääsihteeri
Jukka Erävuori, 63 (1993–7.6.2000 †)
valtiotieteen maisteri
Timo Haapaniemi, 44 (1993–)
toimitusjohtaja
Matti Kaseva, 53 (1997–)
toimitusjohtaja

Hans Korsbäck, 69 (1997–)
diplomi-insinööri
Leena Rehn, 55 (1993–)
työmarkkina-asiaien sihteeri
Pentti Rissanen, 57 (1997–)
asianajaja

Henkilöstön edustajat

hallintoneuvostossa
Olavi Lahtinen, 45 (1999–)
valvomonhoitaja
Raimo Mattsson, 54 (1999–)
asennuspäällikkö



Markku Ryymin, Launo Koskinen, Seppo Alanen, Matti Kuusisto.

Hallitus

Puheenjohtaja
Olli Männikkö, 56 (1989–)
sosionomi
Varapuheenjohtaja
Martti Kaasinen, 58 (1985–)
apulaisjohtaja

Jäsenet

Ulf Johansson, 59 (1997–)
päätoimittaja
Anne Leppälä-Nilsson, 47 (1993–)
johtaja
Heidi Mikkola, 54 (1997–)
filosofian lisensiaatti
Marja Rahkonen, 55 (1997–)
toimittaja
Yrjö Rossi, 50 (1992–)
toimitusjohtaja
Jukka Uosukainen, 46 (1997–)
kansainvälisten asioiden johtaja

Yhtiön operatiivinen johto

Matti Manninen, 47 (1993–)
diplomi-insinööri
toimitusjohtaja
Seppo Alanen, 55 (1999–)
diplomi-insinööri
kaukolämpöliiketoiminnan johtaja
Erkki Ala-Risku, 54 (1994–)
insinööri
sähköliiketoiminnan johtaja
Mauri Hätönen, 47 (1994–)
diplomi-insinööri
verkkoliiketoiminnan johtaja
Launo Koskinen, 55 (1994–)
insinööri
urakalliiketoiminnan johtaja

Matti Kuusisto, 54 (1994–)
diplomi-insinööri
tuotantoliiketoiminnan johtaja
Reija Väätäinen, 45 (1996–)
kauppätieteiden maisteri
talousjohtaja
Markku Ryymin, 49 (1996–)
yhteiskuntatieteiden maisteri
toimitusjohtaja, Joensuun Energia Oy

Tilintarkastusyhteisö

Arthur Andersen Oy
KHT-tilintarkastusyhteisö
Jarmo Lohi, KHT

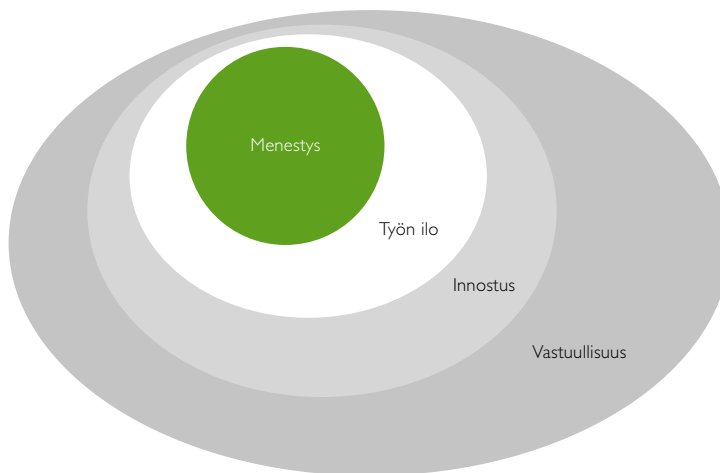
Henkilöstö

Espoon Sähkö -konsernin henkilöstön määrä lisääntyi sadalla henkilöllä Joensuun Energian siirryttyä helmikuun alussa yhtiön omistukseen. Konsernissa työskentelee yhteensä noin 500 henkilöä, joista emoyhtiössä 400 ja Joensuun Energiassa 95.

Espoon Sähkö toteutti kertomusvuonna kuudetta kertaa ilmapiirikartoituksen, joka suoritettiin samanaikaisesti Espoossa ja Joensuussa. Vastausprosentti Espoossa oli 73 prosenttia, kun se edellisenä vuonna oli 67 prosenttia. Joensuun Energian vastausprosentti puolestaan oli ennätyksellinen 94. Hyviä arvioita kartoituksessa saivat tavoitteiden ja arvojen selkeys, organisaation toimivuus ja yhteistyö. Vastaajat toivoivat strategiasta nykyistä tarkempaa tietoa ja enemmän toiminnan ja henkilöstön kehittämistä. Strategiaa onkin yksityiskohtaisesti esitelty tiimeissä. Useat kehittämissuunnitelmat ovat sujuvoittaneet toimintaa ja henkilökohtainen kehittämissuunnitelma päivitetään vuosittain kehityskeskustelun yhteydessä.

Espoon Sähkön arvot

Espoon Sähkön arvot menestys, työn ilo, innostus ja vastuullisuus korostavat yksittäisen henkilön vastuuta menestyksen luomisessa yhä vaativammaksi muuttuvassa toimintaympäristössä. Ne ilmentävät myös yhdessä tekemisen iloa, jossa asiakkaan tarpeiden tyydyttäminen ohjaa ensisijaisesti toimintaa.



Esimiehet käyvät alaistensa kanssa kehityskeskusteluja säännöllisesti, vähintään kerran vuodessa. Keskustelut painottuvat tavoitteiden ja tulosten seurantaan, henkilökohtaiseen osaamiseen ja kehittymistarpeisiin sekä molemminpuoliseen palautteeseen.

Suurin haaste energia-alalla on henkilöstön ikääntyminen ja uusien työntekijöiden houkuttelevuus alalle. Espoon Sähkön henkilöstöstä noin neljäsosa saavuttaa eläkeiän kuluvaan vuosikymmenen loppupuolella. Osaamiskartoituksessa selvitetään niitä taitoja, joita yksilö tarvitsee työssään, mitä hän osaa ja mitä uutta on opittava. Osaamiskartoituksen pohjasta on suunniteltu erilaisia koulutusohjelmia. Suurin yksittäinen hanke on syksyllä 1999 yhteistyössä Espoon Vantaan ammattikorkeakoulun kanssa aloitettu Teknikosta insinööriksi -koulutus, jossa 30 tekniikka-eri energia-alan yrityksistä kouluttautuu insinööriksi kolmen vuoden aikana. Espoon Sähköstä osallistujia on 10.

Suomenojan voimalaitokselle Espooseen valmistuu keväällä 2001 koulutussimulaattori, jonka avulla uudet työntekijät opiskelevat voimalaitoksen

käyttöä. Sähkölaitos asentajien osaamista ja monitaitoisuuden lisäämistä puolestaan parannetaan oppisopimuskoulutuksella. Uusi ryhmä aloitti vuoden 2001 alussa noin vuoden opinnot tavoitteenaan sähkölaitos asentajan tutkinto.

Työtehtävien muuttuminen, henkilöstön ikääntyminen sekä vuoro- ja ulkotyöt vaativat henkilöstöltä paljon. Espoon Sähkö on pyrkinyt edistämään työssä jaksamista ja viihtyvyyttä erilaisilla hankkeilla: koulutustilaisuuksissa on opeteltu ratkaisu- ja vuorovaikutustaitoja ja ryhmien motivointi- ja kehittämistilaisuuksissa on mietitty yhdessä fyysisten ja psyykkisten voimavarojen kasvatamista. Hyvinvointia edistävät myös monipuoliset liikuntamahdollisuudet, joita yhtiö tukee taloudellisesti.

Vuoden 2000 aikana konsernin koulutuskustannukset ilman palkkakustannuksia olivat noin 3 miljoonaa markkaa, joka oli hieman enemmän kuin edellisenä vuonna.

Tietoja osakkeenomistajille

Yhtiökokous

Espoon Sähkö Oyj:n varsinainen yhtiökokous pidetään torstaina 5. huhtikuuta 2001 kello 15.00 Espoossa, yhtiön pääkonttorissa, Piispanportti 10. Oikeus osallistua yhtiökokoukseen on osakkeenomistajalla, joka viimeistään 26.3.2001 on merkitty osakkeenomistajaksi Suomen Arvopaperikeskus Oy:n pitämään yhtiön osakasluetteloon. Myös osakkeenomistajalla, jonka osakkeita ei ole siirretty arvo-osuusjärjestelmään, on oikeus osallistua yhtiökokoukseen edellyttäen, että osakkeenomistaja oli rekisteröity yhtiön osakerekisteriin ennen 30.9.1994. Tässä tapauksessa osakkeenomistajan on esitettävä yhtiökokouksessa osakekirjansa tai muu selvitys siitä, että osakkeiden omistusoikeutta ei ole siirretty arvo-osuustilille.

Osakkeenomistajan, joka haluaa osallistua yhtiökokoukseen, on ilmoitettava 3. huhtikuuta kello 15.00 mennessä joko kirjallisesti, osoitteella Espoon Sähkö Oyj, Osakerekisteri, PL 109, 02201 Espoo tai puhelimitse numeroon 020 520 5901. Valtakirja, jonka nojalla valtuutettu haluaa käyttää osakkeenomistajan äänivaltaa kokouksessa, pyydetään toimittamaan yhtiölle ennen ilmoittautumisajan päättymistä.

Osingonmaksu

Hallitus ehdottaa yhtiökokoukselle, että tilikaudelta 2000 jaetaan osinkoa 2,15 markkaa osaketta kohden. Osingonmaksun täsmäytyspäivä on 10. huhtikuuta 2001 ja osingon maksupäivä 19. huhtikuuta 2001, mikäli hallituksen ehdotus hyväksytään.

Osakkeenomistajille, jotka eivät ole siirtäneet osakkeitaan arvo-osuusjärjestelmään täsmäytyspäivään mennessä, osinko maksetaan, kun heidän osakkeensa on siirretty järjestelmään.

Taloudelliset julkaisut 2001

Vuosikertomus on saatavissa myös englanniksi.

Espoon Sähkö Oyj julkaisee osavuosikatsauksen kolmen kuukauden toiminnasta 10.5.2001, kuuden kuukauden toiminnasta 9.8.2001 ja yhdeksän kuukauden toiminnasta 8.11.2001.

Taloudellisia julkaisuja on saatavissa osoitteesta Espoon Sähkö Oyj, Piispanportti 10, PL 109, 02201 Espoo, puhelimitse 0205 2050 tai faksitse 020 520 5888. Niitä voi tilata myös internet-sivujen palautuslomakkeella osoitteesta <http://www.espoonsahko.fi/>.

Yhteystiedot

Espoon Sähkö Oyj
Piispanportti 10, PL 109, 02201 Espoo
Puhelin 0205 2050, faksi 0205 5888, www.espoonsahko.fi
etunimi.sukunimi@espoonsahko.fi

Joensuun Energia Oy
Muuntamontie 6, PL 213, 80101 Joensuu
Puhelin (013) 267 5111, faksi (013) 267 4760, www.jokivirtaa.com
etunimi.sukunimi@jeoy.fi

Sijoittajasuhteet

Reija Väätäinen, talousjohtaja
Puhelin 020 520 5900, faksi 020 520 5808
reija.vaatainen@espoonsahko.fi

Eija Johansson, viestintäpäällikkö
Puhelin 020 520 5807, faksi 020 520 5808
eija.johansson@espoonsahko.fi

Tämä vuosikertomus on painettu paperille, jolle on myönnetty pohjoismaisen Joutsen-ympäristömerkin käyttöoikeus.

Kannet: Lumiart 400 g/m²
Sivut: Munken Lynx 130 g/m²
Henkilökuvat: Magnus Löfving
Kannen kuva: Stone, Jim Cooper
Suunnittelu ja toteutus: Kreab Oy
Painotyö: Libris Oy 2001

**Espoon Sähkö.
Kokonaispalveluja
asiakkaiden energian-
käyttötarpeisiin.**

Espoon Sähkö, Piispanportti 10, PL 109, 02201 Espoo,
puhelin 0205 2050, www.espoonsahko.fi