



Vuosikertomus 1996

Espoon Sähkö vuonna 1996	1
Espoon Sähkön liiketoiminta-alueet	2
Toimitusjohtajan katsaus	4
Pohjoismaiset sähkömarkkinat	6
Espoon Sähkö ja ympäristö	8
Sähköliiketoiminta	11
Energialiiketoiminta	15
Verkkoliiketoiminta	16
Urakkaliiketoiminta	17
Hallituksen toimintakertomus	19
Konsernin tuloslaskelma	21
Konsernitase	22
Konsernin rahoituslaskelma	24
Emoyhtiön tilinpäätös	25
Emoyhtiön tase	26
Tilinpäätöksen laadintaperiaatteet	27
Tilinpäätöksen liitetiedot	28
Tunnusluvut	36
Osakkeet ja osakkeenomistajat	38
Hallituksen ehdotus yhtiökokoukselle	40
Tilintarkastuskertomus	41
Hallintoneuvoston lausunto	41
Konsernin johto	42
Svensk resumé	43
Tietoja osakkeenomistajille	48

ESPOON SÄHKÖ VUONNA 1996

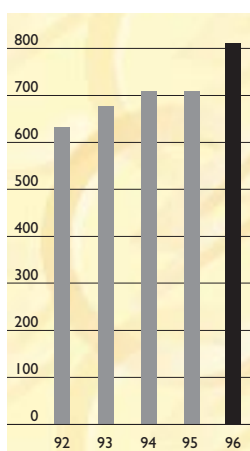
Espoon Sähkö Oy tuottaa, hankkii ja myy sähköä, kaukolämpöä ja maakaasua. Yhtiö tarjoaa kilpailukykyisiä ja korkealaatuisia kokonaispalveluja asiakkaiden energiankäyttötarpeisiin. Yhtiö on perustettu vuonna 1918 ja se listautui Helsingin Arvopaperipörssiin vuonna 1994.

Yhtiö omistaa sähköverkon Espoon, Kauniaisten ja Kirkkonummen alueella, kaukolämpöverkon Espoossa ja Kauniaisissa sekä yhteistuotantolaitokset ja lämpökeskuksia Espoossa.

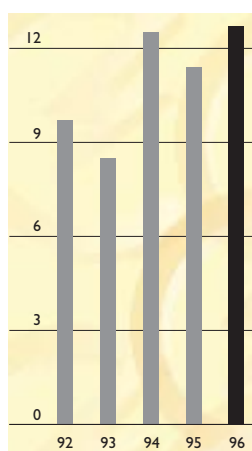
Espoon Sähkö -konserniin kuuluvat emoyhtiö Espoon Sähkö Oy, Kiinteistö Oy Espoon Energiatalo ja Kiinteistö Oy Piispankylä 4.

	1996	1995	Muutos, %
Liikevaihto, Mmk	809,4	707,7	14,4
Liikevoitto, Mmk	155,3	137,6	12,9
Tulos ennen varauksia ja veroja, Mmk	155,7	131,3	18,6
Tulos/osake (EPS), mk	7,14	5,29	35,0
Sijoitetun pääoman tuotto-% (ROI)	12,7	11,4	11,4
Omavaraisuusaste 1, % (oma pääoma sisältää liittymismaksut)	75,5	68,0	11,0
Omavaraisuusaste 2, % (oma pääoma ilman liittymismaksuja)	45,0	38,8	16,0
Vakituinen henkilöstö 31.12.	396	398	-0,8

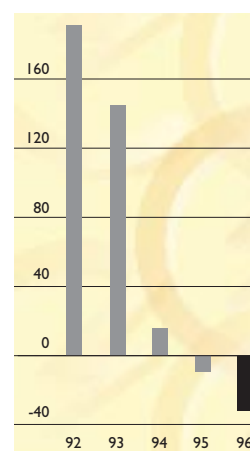
Liikevaihdon kehitys, Mmk



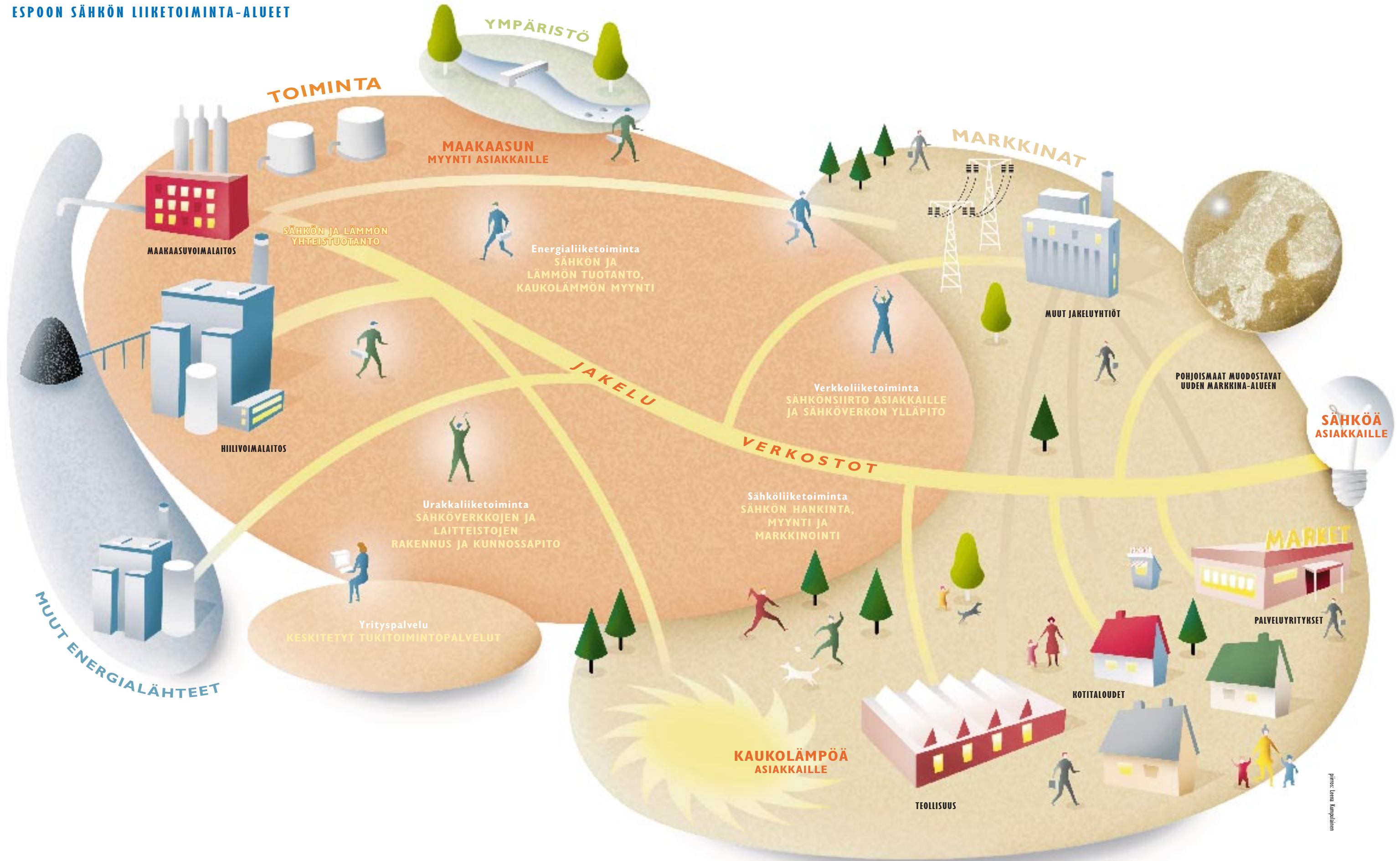
Sijoitetun pääoman tuotto (ROI), %



Gearing, %



ESPOON SÄHKÖN LIIKETOIMINTA-ALUEET



TOIMITUSJOHTAJAN KATSAUS

Toimialakehitys

Energiamarkkinoiden ja -toimialarakenteen 1990-luvulla käynnistynyt muutos jatkui voimakkaana myös vuoden 1996 aikana. Vuosi oli ensimmäinen kokonainen vuosi, jolloin suurimmilla asiakkailla oli mahdollisuus kilpailuttaa sähkön toimittajia. Markkinoiden käynnistyminen ei tapahtunut hetkellisesti, vaan markkinaosapuolten aktiivisuus kasvoi suhteellisen tasaisesti. Varsin pieni osa sähkötoimittajista tuli voimakkaasti markkinoille oman perinteisen toimialueensa ulkopuolelle. Espoon Sähkö oli tässä suhteessa nopeimpien ja aktiivisimpien joukossa. Määrätietoinen kehitystyö ja tulevan markkinamuutoksen ennakointi hyvissä ajoin antoivat yhtiölle hyvän lähtökohdan uusien mahdollisuuksien hyödyntämiseksi.

Sähkökaupan muutoksen laajuutta lisäsi osaltaan myös suomalaisen sähköpörssin toiminnan käynnistyminen sekä syksyllä avautunut mahdollisuus osallistua ruotsalais-norjalaisen sähköpörssin, Nord Pool ASAn puitteissa toimivaan sähkökauppaan. Valtakunnallisten voimayhtiöiden jälkeen Espoon Sähköllä oli mahdollisuus ensimmäisenä Nord Poolin suomalaisena jäsenenä nopeasti käynnistää volyymiltaan merkittävä sähkökauppa, koska varsinkin alkusyksystä eri markkinapaikkojen hintaerot olivat poikkeuksellisen suuret. Jo tähän mennessä tapahtunut kehitys ja monet edelleen vireillä olevat hankkeet merkitsevät sähkökaupan maantieteellisen ulottuvuuden laajentumista, ensi vaiheessa Pohjoismaat kattavaksi. Siirtoyhteyksien vahvistumisen myötä vuorovaikutus kasvaa läntisen Euroopan markkinoiden kanssa.



Toimialan rakenteen muutoksessa oli merkille pantavaa se, että suuret sähkön tuottajat jatkoivat laajenemistaan myös sähkön jakeluportaassa. Toisaalta Suomen energiatoimialan kannalta merkittävässä kaupunkiryhmässä ei vielääkään tapahtunut mitään oleellisia muutoksia. Tämän suhteen rakennemuutospaineet ovat siten edelleen olemassa.

Sähkökaupan keskeisiin toimintaperiaattei-

siin liittyvät lopulliset ratkaisut uuden kanta-verkkoyhtiön, tasesähköyhtiön sekä pienasiakkaiden kilpailuttamisedellytysten osalta jäivät vielä avoimiksi.

Tuloskehitys

Keskeiset yhtiön toimintakauden tulokseen vaikuttavat seikat edistyivät myönteisesti. Vahva myynnin volyymikasvu perustui onnistumiseen asiakashankinnassa oman verkko-

alueen ulkopuolella, sähkökaupan aloitukseen sähköpörsseissä sekä myynnin kasvuun omalla perinteisellä toiminta-alueella. Energian hankinnan kokonaiskustannukset kasvoivat jonkin verran volyymikasvua nopeammin johtuen ostetun sähkön ja polttoaineiden yksikköhintojen noususta. Henkilöstön kanssa tehdyt eläkejärjestelyt antavat mahdollisuuden tuottavuuden nousuun seuraavan kahden vuoden aikana.

Tulosta ennen varauksia ja veroja, 156 milj. markkaa, parantaa edellisvuodesta alentuneet nettorahoituskulut, jotka vuositasolla kääntyivät rahoitustuotoiksi. Kokonaisuutena kuluneesta vuodesta tuli taloudellisen tuloksen osalta yhtiön tähänastisista paras.

Eriyttäminen ensimmäistä kertaa

Nyt julkaistavan konsernin ja yhtiön tuloksen yhteydessä esitellään ensimmäistä kertaa myös sähkömarkkinasäädösten edellyttämät liiketoimintojen eriytetty laskelmat. Ne on

laadittu noudattaen annettuja yleisiä laadinta-periaatteita, joiden mukaan varsinaisen tilinpäätöksen liitetietoina tulee esittää sähköliiketoiminnan tuloslaskelma sekä sähköverkon tuloslaskelma ja tase. Eriyttämistyön yhteydessä on määritelty mm. yhtiötason toimintojen jakoperusteet yksiköille, sisäiset siirtohinnoitteluperiaatteet sekä tase-erien kohdentaminen verkkoyksiköille. Eriytetyn tuloslaskelma- ja taseinformaation lisäksi julkistetaan ohjeiden mukaan laaditut tunnuslukutiedot.

Tulevaisuuden näkymät

Toimialan nopean muutoksen ja siitä johtuvien haasteiden hallitsemiseksi yhtiössä on käynnistetty laajoja kehittämishankkeita. Niistä merkittävimmät ovat laatujohtamiskäytännön soveltaminen, ympäristöhallintajärjestelmän käyttöönotto sekä kattava riskien määrittely ja riskien hallinnan integrointi osaksi yhtiön päivittäistä toimintaa ja liikkeenjohtoa.

Tulevan energianhankinnan rakenneratkaisuun liittyy kannanotto myös uuden voimalaitosinvestoinnin toteuttamiseen. Päätökset näistä kysymyksistä tehdään kuluvan vuoden aikana.

Sähkömarkkinoiden rajoitusten poistuminen vuoden 1997 alusta, näillä näkymin käytännössä myös pienasiakkaiden osalta vuoden 1998 alusta, korostaa entisestään hyvän asiakaspalvelun, tuotekehityksen, hintakilpailukyvyyn sekä markkinoinnin merkitystä.

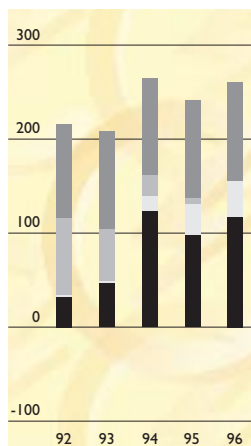
Espoossa maaliskuussa 1997



Matti Manninen

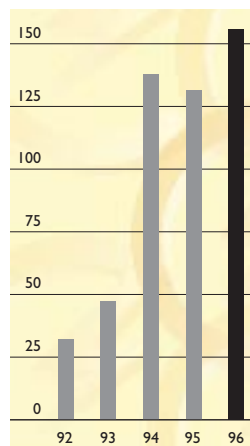
Toimitusjohtaja

Käyttökate, Mmk

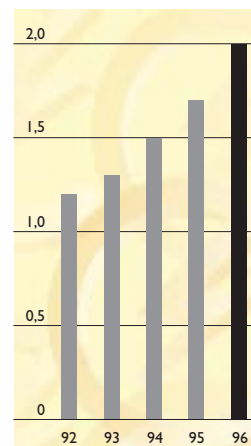


Poistot
Rahoituskulut
Verot
Nettovoitto

Tulos ennen varauksia ja veroja, Mmk



Liikevaihto/ henkilö, Mmk



POHJOISMAISET SÄHKÖMARKKINAT

Pohjoismaisten sähkömarkkinoiden muodostuminen eteni merkittävästi, kun Suomen pohjoiset rajajohdot siirtyivät heinäkuun alussa Imatran Voimansiirto Oy:lle (IVS). Kesällä IVS teki myös päätöksen investoinnista Suomen ja Ruotsin väliseen voimansiirtojärjestelmään, jonka siirtokapasiteetti nousee 300 - 500 MW.

Pohjoismaissa sähkön tuotanto oli noin 370 TWh ja sähkön jakelun arvo noin 70 miljardia markkaa. Suomen vastaavat osuudet olivat noin 61 TWh ja 12 miljardia markkaa vuoden 1995 tilaston mukaan.

Jo talvella 1995-96 käynnistyi Norjan ja Ruotsin yhteinen sähköpörssi Nord Pool, joka laajensi aikaisemmin vain Norjan markkinoilla toimivan Statnett Markedin toiminta-alueetta. Siinä oli mukana alunpitäen Norjan sähkön tuottajia, ostajia sekä välittäjiä. Sittemmin mukaan on liittynyt ruotsalaisia ja suomalaisia yhtiöitä. Espoon Sähkö liittyi Nord Poolin jäseneksi syyskuussa 1996.

Suomen, toistaiseksi sisäinen sähköpörssi EL-EX käynnistyi elokuun puolivälissä 1996 ja alkuvaiheessa sen jäsenyhtiöiden lukumäärä oli 32. Loppuvuodesta EL-EX sai ensimmäisen ulkomaisen jäsenen, Enron Nordic Energy. Loppuvuoden aikana käynnistyivät selvitykset myös pohjoismaisten sähköpörssien yhteistyömahdollisuuksista.

Sähkön pörssi kaupan käynnistyminen ei Suomessa käytävän kaupan osalta ole volyy-

miltaan ainakaan alkuvaiheessa kovin suuri, mutta se vaikuttaa kuitenkin merkittävästi sähkön hinnanmuodostukseen. Pörssillä on yhtenäistävä ja tasaava vaikutus sähkön hintaan Suomessa ja hinnanerojen arvioidaan pienenevän. Toisaalta sähkön hintojen muutosherkkyys ja -nopeus kasvavat.

Näin ollen myös ajantasaisen sähkömarkkinatiedon analysoinnin merkitys kasvaa. Muun muassa merkittävät säätilamuutokset vaikuttavat sähkön hintaan. Kun sähkökaupan hintamarginaalit ovat suhteellisen pienet, on jatkuvalla kapasiteettitasapainon ja markkinariskien hallinnalla keskeinen merkitys menestykselle uudessa tilanteessa. Pohjoismaiden sähköverotuksen odotetaan harmonisoituvan. Vaikka pieniä verotuksellisia eroavuuksia maiden välille jäisikin, pyrkivät hinnat yhteispohjoismaisilla sähkömarkkinoilla tasapainoon siirtokapasiteetin kasvaessa rajojen yli ja markkinaosapuolten osaamisen ja tietojärjestelmien kehittyessä.

Pohjoismaiden sähköverkkojen vahvempi yhdistäminen muun Euroopan sähköverkkoi-

hin ja sähkömarkkinadirektiivin eteneminen EU:ssa luovat tulevaisuudessa jälleen uuden tilanteen. Pohjoismaisiin markkinoihin alkavat vaikuttaa myös eurooppalainen hintataso ja yleinen sähkömarkkinoiden kehitys Keski-Euroopassa.

Suuretkin volyymisiirrot mahdollisia

Kasvava volyyymi pohjoismaisissa sähköpörseissä vaikuttaa osaltaan sähkön markkinahinnan vaihtelun herkkyyteen. Esimerkiksi Norjassa sähkön päivittäishinnat karkeasti kaksinkertaistuivat lyhyessä ajassa huonosta vesivuodesta johtuen. Erityisesti tanskalaiset voimayhtiöt ovat hyödyntäneet tilannetta viemällä Norjaan hiililauhdesähköä vuoden aikana huomattavia määriä.

Näin ollen suhteellisen suuretkin sähkökaupan reaktiot ovat mahdollisia markkinoiden avautuessa. Pohjoismaisten sähkömarkkinoiden toimintalogiikassa on merkittävä vaikutus eri maiden oleellisesti toisistaan poikkeavalla tuotantokapasiteetilla: Norjan

lähes pelkästä vesivoimatuotannosta Tanskan 97 prosentin lämpövoimaosuuteen.

Vuoden 1996 aikana suomalainen Imatran Voima Oy (IVO) laajensi toimintaansa Ruotsin markkinoille yritysostojen avulla. IVO:n osuus Ruotsin sähköntuotannosta ja -jakelusta on nyt noin 10 %. Ruotsalainen Vattenfall AB on tullut Suomen markkinoille ottamalla haltuunsa maakunnalliset sähkön jakeluyhtiöt Hämeen Sähkö Oy:n ja Lapuan Sähkö Oy:n sekä tekemällä suuria sähköntoimitussopimuksia suomalaisten suurteollisuusasiakkaiden kanssa.

Muutos suosii suurta yrityskokoa

Monilla alueilla maailmassa käynnissä oleva sähkömarkkinoiden muutos suosii suuria yrityskokoja. Markkinoiden laajaa muutosta osoittaa se, että pelkästään vuonna 1995

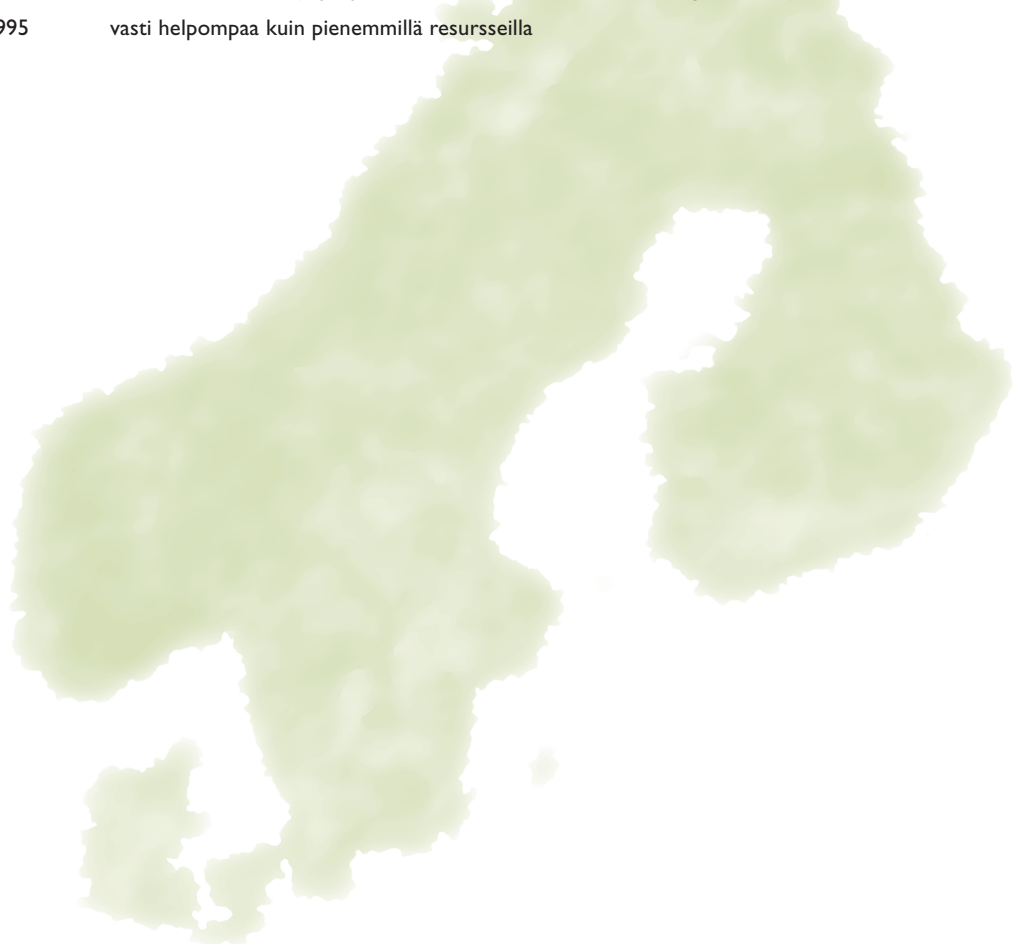
maailmassa käytettiin sähköliiketoimintojen yrityskauppoihin erään arvion mukaan selvästi yli 50 miljardia dollaria. Kuluneena vuonna järjestelyt jatkuivat edelleen vilkkaina. Aiemmin säänneltyjen ja kansallisina pidettyjen infrastruktuurien uudelleenjärjestelyillä yritykset hakevat lisää tehokkuutta sähköntuotantoon, -siirtoon ja -jakeluun.

Sähkötoimialalla suuri yrityskoko helpottaa merkittävästi kapasiteettiriskien hallintaa ja pienentää suhteellisia operatiivisia kustannuksia. Esimerkiksi energian hankinnassa voidaan laajemmissa puitteissa optimoida toimintaa paremmin ja investointeja ajoittaa joustavammin. Samoin suurilla yrityksillä tuotteiden markkinoinnin, tradingin, markkina-analyysien, rahoituksen ja henkilöstöosaamisen kehittäminen ja ylläpito on huomattavasti helpompaa kuin pienemmillä resursseilla

toimivissa yrityksissä.

Sähkömarkkinoiden voimakas vapautuminen on käynnissä samanaikaisesti Suomessa, Ruotsissa ja Norjassa. Suomessa valmistellaan myös sähkön kantaverkkojen toisiinsa liittämistä. Näillä suurilla perusratkaisuilla on heijastusvaikutuksensa myös alueelliseen energialiiketoimintaan.

Suurten sähköntuottajien asema on vahva ja ne ovat laajentaneet toimintaansa vähittäismarkkinoille. Tämä vertikaalisen integraation vahvistumiskehitys muuttaa tuntuvasti sähkömarkkinoiden toimintalogiikkaa. Alueelliselta energialiiketoiminnalta vaaditaan lisää tehokkuutta ja markkinointiosaamista. Myös palvelun laadulla asiakassuhteen hoidossa on kasvava merkitys asiakkaiden valitessa vaihtoehtoisia energiatoimittajia.



ESPOON SÄHKÖ JA YMPÄRISTÖ

Kansainväliset ympäristöä koskevat sopimukset ja tavoitteet koskettavat yhä useampia yrityksiä ja asettavat vaatimuksia niiden toiminnalle. Energia-alan markkinoiden avautuessa nopeasti ja kansainvälistyessä suomalaistenkin energiayhtiöiden kilpailukykyyn vaikuttaa osaltaan niiden tapa hoitaa ympäristöasiansa. Etenkin yritysasiakkaat kiinnittävät valinnoissaan hinnan lisäksi aikaisempaa enemmän huomiota energianmyyjänsä ympäristöasioiden hallintaan.

Ympäristöasioiden hallintajärjestelmä

Espoon Sähkö on käynnistänyt laatutoiminnan kehittämistyön, johon liittyen ympäristöasioiden huomioinnon sisällytetään luontevaksi osaksi yhtiön toimintaa.

Ympäristöasioiden hallintajärjestelmän laadinta käynnistettiin keväällä 1996 tekemällä asiakirjoihin, laitos- ja kiinteistökäynteihin sekä henkilöstön haastatteluihin perustuva ympäristökatselmus. Työssä käytettiin myös ulkopuolista asiantuntemusta. Raportin mukaan yhtiö on hoitanut ympäristöasiansa pääsääntöisesti hyvin ja määräysten mukaisesti. Kehittämiskohteina nähtiin mm. ympäristötehtävien ja -vastuiden määrittelyt sekä jätehuollon kirjanpito. Katselmusraportin toimenpide-ehdotusten mukaisesti luodaan menettelytavat, joilla toteutetaan kansainvälisen ISO 14001-ympäristöstandardin vaatimukset.

Tammikuussa 1997 vahvistettu ympäristöpolitiikka on yhtiön ympäristötoiminnan perusta. Ympäristöjärjestelmän rakentaminen toteutetaan pääosin alkuvuonna 1997. Henkilöstöä koulutetaan osallistumaan oman toimintansa asiantuntijana järjestelmän laadintaan. Sisäisten tarkastusten perusteella tehtävien lisätoimenpiteiden ja koulutuksen jälkeen järjestelmä on valmis vuoden 1997

lopussa. Ympäristöohjelma, joka sisältää tavoitteet ja toimenpiteet, laaditaan työn kuluessa. Vuonna 1997 keskitytään järjestelmän rakentamiseen sekä koko henkilöstön kattavaan ympäristökoulutukseen ja tiedottamiseen. Ympäristöjärjestelmän mahdollisen sertifiointin hakemisesta ei tässä vaiheessa ole tehty päätöstä. Toimintaa ja järjestelmää seurataan säännöllisesti, jotta varmistetaan ympäristönsuojelun tason paraneminen.

Energiayhtiö ja elinkaari

Energiaa tuottavana ja myyvänä yhtiönä Espoon Sähkö on osa ketjua, joka ulottuu polttoaineen hankinnasta loppukäyttäjän eli asiakkaan energiankäyttöön. Ympäristöjärjestelmän laadinnan yhteydessä kartoitetaan järjestelmällisesti yhtiön toiminnan ympäristövaikutukset. Merkittävimmät ympäristövaikutukset syntyvät energiantuotannosta. Sähköverkoston ja tuotantolaitosten rakentaminen vaikuttaa lähinnä maisemaan ja maankäyttöön.

Espoon Sähkö edistää mahdollisuuksiensa mukaan omalla toiminnallaan energiantuotannon ja -käytön tehokkuutta sekä ympäristömyönteisyyttä. Yhtiö on harjoittanut kolmekymmentä vuotta kaukolämpötoimintaa, joka on myös ympäristön kannalta tehokas tapa

ESPOON SÄHKÖ OY:N YMPÄRISTÖPOLITIikka

YMPÄRISTÖASIOIDEN VASTUULLINEN, TAVOITTEELLINEN JA ENNAKOIVA HOITAMINEN ON OSA LIIKETOIMINTAAMME.

Kehitämme jatkuvasti toimintaamme vähentääksemme ja ehkäistäksemme haitallisia ympäristövaikutuksia sekä edistääksemme järkevää energiankäyttöä.

Viestimme avoimesti ja aktiivisesti toiminnastamme sekä sen ympäristövaikutuksista.

Valmennamme henkilöstömme tunnistamaan yrityksen ja oman toimintansa ympäristövaikutukset sekä kannustamme sitä vastuulliseen toimintaan ympäristön tilan parantamiseksi.

Arvostamme yhteistyösuhteita, jotka edistävät ympäristömyönteisiä ratkaisuja ja toimintatapoja.

hoitaa taajamien rakennuskannan lämmitys-
tarve. Keskitettäessä lämmöntuotanto
kiinteistökohtaisten laitteistojen sijaan isoon
yksikköön hallitaan savukaasupäästöt parem-
min. Kun lämmöntuotantoon lisäksi yhdiste-
tään sähköntuotanto, voidaan polttoaineen
energiasta hyödyntää jopa 90 prosenttia.
Pelkästään sähköä tuottavien lauhdelaitosten
hyötysuhde jää 40 prosentin tasolle.

Espoon Sähkö käyttää energiantuotannos-
sa pääosin kivihiiltä ja maakaasua, joiden
polttamisesta aiheutuvia päästöjä tehokkaasti
pienennetään puhdistuslaitteilla ja polttotek-
nisin keinoin. Vähärikkisiä polttoöljyjä käyte-
tään lähinnä lämpökeskuksissa vikatilanteiden
ja pakkassäiden aiheuttamien huippujen
aikana.

Uusiutuvien energianlähteiden käyttömah-
dollisuuksia seurataan osana tutkimus- ja
kehitystoimintaa. Kattavien selvitysten jälkeen
laadittiin vuonna 1995 suunnitelma tuulivoi-
malaitoksen rakentamisesta tuulioolosuhteil-
taan edulliselle luodolle Espoon saaristoon.
Hankkeesta kuitenkin luovuttiin taloudellisten
näkökohtien sekä paikallisen väestön vastus-
tuksen vuoksi. Yhtiö tukee kesäkuussa 1997
Espoossa järjestettävää kansainvälistä aurin-
koenergiakonferenssia.

Yhtiö osallistui Suomen Energiantuotan-
non Elinkaaritiedot -projektiin. Hanke toteu-
tettiin vuosina 1993-1996 ja projektissa
luotiin yleinen tietokanta elinkaaritutkimusten
tietolähteeksi Suomessa tuotetun energian
osalta. Yhtiön energiatuotteiden elinkaarivai-
kutuksiin keskitytään lähivuosina ensisijaisesti
oman toiminnan kehittämisen sekä edistä-
mällä energian järkevää käyttöä ja muita
ympäristön kannalta edullisia toimintatapoja
yhteistyössä asiakkaiden ja tuote/palvelutoi-
mittajien kanssa.

Energian järkevä käyttö

Asiakaspalvelutoiminta sekä kouluysteistyö
ovat merkittäviä kanavia tiedotettaessa
energian käytöstä ja sen vaikutuksista. Uusille
asiakkaille on postitettu yli 7000 energian-
säästöesitettä. Energia Uudellamaalla -ohjelma
toteutettiin kahdeksannen kerran:
yli 3000 kahdeksaluokkalaista toimialueen
peruskoululaista tutustui vuoden 1996 aikana
yhtiön toimintaan sekä energiankäyttö- ja
ympäristöasioihin. Yhtiö ja kaksi espoolaista
koulua olivat mukana laatimassa materiaalia
energiäsäästökeskus MOTIVAn valtakunnalli-
seen, toisluokkalaisille suunnattuun energian-
säästöprojektiin. Lisäksi on toimialueen
yläasteille toimitettu Poweria-energiaopetus-
ohjelma.

Espoon Sähkön edustaja on toiminut
Espoon kaupungin työryhmässä, joka vuoden
1996 aikana laati kaupungin energiansäästö-
ohjelman seurantaraportin ja osallistui
ympäristönsuojeluohjelman laadintaan
vuosille 1997-2000.

Ympäristöasioita koskevat tutkimukset ja selvitykset

Yhtiön keväällä 1996 tehtyyn riskien perus-
kartoitukseen sekä sen pohjalta valmistuneen
riskienhallinnan ja turvallisuusjohtamisen
kehittämisohjelman hankkeisiin sisältyy myös
ympäristöriskien arviointi.

Yhdessä muiden pääkaupunkiseudun
energiayhtiöiden kanssa yhtiö osallistuu
Pääkaupunkiseudun yhteistyövaltuuskunnan
(YTV) ilmanlaadun seurantaan. Vuoden 1996
loppupuolella valmistui Ilmatieteen laitoksen
selvitys, jossa kartoitettiin pääkaupunkiseudun
typenoksidipäästöt, määritettiin leviämislas-
kelmin typenoksidien pitoisuudet ja kehitet-
tiin kaupunkimittakaavan typpilaskeumamalli.

Vaikka energiantuotannon typpipäästöt ovat
määrällisesti lähes puolet alueen kokonais-
päästöistä, niiden vaikutus maanpintatason
typenoksidipitoisuuksiin ja typpilaskeumaan
on varsin vähäinen. Autoliikenteen päästöt
ovat nyt ja tulevaisuudessa oleellinen ilman-
laatua huonontava tekijä.

Tutkimus- ja kehitystyön kohde on myös
tuotannossa syntyvän lentotuhkan ja rikin-
poiston lopputuotteen käyttömahdollisuuksi-
en lisääminen maanrakennuksen ja rakennus-
teollisuuden raaka-aineena. Yhtiö oli mukana
Espoon Ämmässuon kokeellisen kaatopaikan
rakentamisessa. Tutkimuksen kohteena on
mm. Suomenojan voimalaitoksen lentotuhkan
ja rikinpoistotuotteen käyttö kaatopaikan
pohjarakenteena. Seuranta ja tarkkailumitta-
ukset jatkuvat vuoteen 1998 saakka.

YTV käynnisti vuonna 1996 selvityksen
polttokelpoisen yhdyskuntajätteen käytöstä.
Suomenojan leijukerroskattila on mukana
selvityksessä yhtenä mahdollisena käyttö-
kohteena.

Viimeaikaisessa ympäristökeskustelussa on
noussut esiin palamisprosesseissa syntyvien
pienhiukkasten terveysvaikutukset. Espoon
Sähkö osallistuu kahteen pienhiukkastutki-
mukseen, joissa selvitetään hengitettävien
hiukkasten alkuperää, leviämistä ja terveysvai-
kutuksia.

Ympäristöinvestoinnit

Noin 100 milj. markan investoinnit 1990-luvun
alkupuolella vähensivät Suomenojan voimalai-
toksen päästöjä huomattavasti. Nämä ilman-
suojelelun perusinvestoinnit olivat rikinpoisto-
laitoksen toteuttaminen vuonna 1991 ja
toimenpiteet typpipäästöjen pienentämiseksi
vuosina 1991-1995. Lähivuosina ei ole tiedos-

sa merkittävää investointitarvetta päästöjen vähentämiseksi.

Vuonna 1996 tehostettiin tuhkan purkausjärjestelmiä 0,4 milj. markan laiteinvestoinneilla. Rikkinpoiston lopputuotteen purkausjärjestelmän parantamiseksi suunnitellaan kesällä 1997 käytettäväksi noin 0,5 milj. markkaa. Nämä toimenpiteet lisäävät käyttövarmuutta, edistävät mahdollisuuksia tuhkan ja rikkinpoistotuotteen hyötykäyttöön maanrakennuskoh-teissa sekä vähentävät laitosalueen pölyhait-

toja. Alkuvuodesta 1997 vaihdetaan rikkinpoistolaitoksen jälkeisen sähkösuotimen elektrodilankoja materiaaliltaan kestävämpiin.

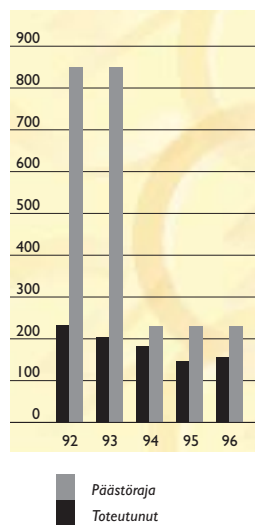
Energiantuotannon päästöt 1996

Yhtiön energiantuotantolaitosten päästöt alittivat lupaehtoissa määrätyt rajat. Hiilikäyttöisen höyryvoimalaitoksen rikkidioksidipäästöt polttoaineen energiasisältöä kohti eli ominaispäästöt olivat 156 mg SO₂/MJ. Laitoksen typenoksidien ominaispäästöt olivat 178 mg NO₂/MJ.

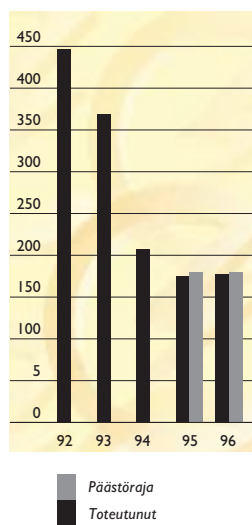
Laitoksen hiukkaspäästöt olivat myös lähellä tavoitearvoja huolimatta siitä, että sähkösuotimen toiminnassa oli syyskaudella toistuvia häiriöitä. Kaasuturbiinilaitoksen typenoksidien ominaispäästöt olivat 95 mg NO₂/MJ.

Fossiilisten polttoaineiden polttamisessa syntyy hiilidioksidipäästöjä. Yhtiön energiantuotannon kasvaessa CO₂-päästöt kasvoivat ja laskennalliset päästöt olivat vuonna 1996 noin 835 000 tonnia.

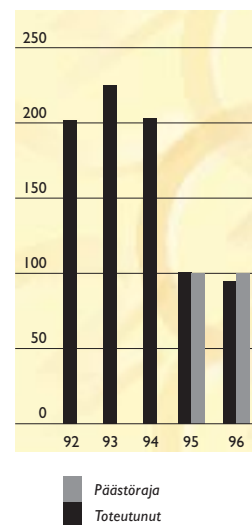
Rikkidioksidin ominaispäästöt Suomenojan hiilivoimalaitoksella, mg SO₂/MJ



Typenoksidien ominaispäästöt Suomenojan hiilivoimalaitoksella, mg NO₂/MJ

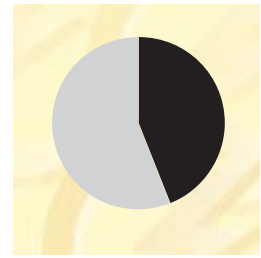


Typenoksidien ominaispäästöt Suomenojan kaasuturbiinivoimalaitoksella, mg NO₂/MJ



SÄHKÖLIIKETOIMINTA

Osuus liikevaihdosta 44 %



Sähköliiketoimintayksikkö vastaa sähkön myynnistä, markkinoinnista ja hankinnasta. Yksikkö hankkii noin 40 % sähköstä yhtiön voimalaitoksilta. Loput se ostaa sähkön tukkumyyjiltä tai sähköpörseistä. Asiakkaita yksiköllä on 109 000. Yksikön henkilökunnan määrä oli vuoden lopussa 47.

Sähköliiketoiminnan kansainvälistyminen on käynnistynyt sen jälkeen, kun Suomen raja-johtodot alkusyksystä 1996 aukenivat osittain. Pohjoismaisilla markkinoilla ajoittain vallitsevat suuret sähkön hintaerot ovat lisänneet liiketoiminnan edellytyksiä. Kaikissa Pohjoismaissa vapaata liiketoimintaa rajoittavat toistaiseksi kansallisten etujen varjelu lainsäädännöllisin ja verotuksellisin keinoin. Yhteispohjoismaiset sähkömarkkinat ovat kuitenkin avanneet myös Espoon Sähkölle uusia mahdollisuuksia.

Kesällä Suomeen perustettiin EL-EX Sähköpörssi Oy, jonka jäsenenä Espoon Sähkö aloitti pörssikaupan elokuussa. Syyskuussa yhtiö liittyi jäseneksi norjalais-ruotsalaiseen Nord Pooliin ja on osallistunut aktiivisesti sähkökauppaan molemmissa pörseissä. Sähköpörssi on kuitenkin vain yksi tapa sähkökauppojen tekemiseksi. Tähän asti ja vielä pitkälle eteenpäinkin sähkökauppa

perustuu merkittävältä osin lyhyisiin tai pitkiin, kahdenkeskeisiin sähköntoimitussopimuksiin.

Sähköpörssi ei siten syrjäytä kokonaan vanhoja järjestelyjä. Onkin ilmeistä, että pörssin kautta tapahtuvan sähkökaupan osuus kasvaa vasta sitten, kun luottamus pörssisähkön saatavuuteen ja ennustettavaan hintatasoon paranee.

Sähköyhtiöiden sähkön hankinnassa ulkopuolisten kahdenvälisten sopimusten osuus kokonaismyynnistä on useimmilla kaupungeilla alle puolet ja maaseudulla tyypillisesti yli 80 %. Espoossa ulkopuolelta ostetun sähkön osuus on noin 60 % koko hankinnasta. Mikäli Espoon Sähkö päättää rakentaa uuden yhteistuotantovoimalaitoksen, ostojen osuus nykyvolyyimeihin suhteutettuna laskee noin kolmannekseen. Suomalaisista sähkön jakeluyhtiöistä vain noin puolella on omaa sähköntuotantoa.

Laajentuvilla sähkömarkkinoilla tulee entistä tärkeämmäksi uusien toimintamallien suunnittelu ja asiakaskeksisyyden ottaminen käytännön toiminnan lähtökohdaksi. Sähkömarkkinoilla segmentointi ja erikoistuminen ovat tulevaisuuden haasteita.

Hintakehitykseen vaikuttavat useat tekijät

Markkinoilla oli samanaikaisesti nähtävissä sähkönhankinta- ja tuotantokustannuksia nostavia ja sitä laskevia tekijöitä. Kustannuksia nostavia tekijöitä olivat vuoden 1996 alussa voimakkaasti nousseet sähkön tukkuhinnat, vuoden 1997 alusta voimaan tullut sähkövero sekä tuontipolttoaineiden hinnat. Kustannusten nousua pystyttiin sen sijaan hillitsemään operatiivista toimintaa tehostamalla sekä kehittämällä sähkönhankintaan uusia toimintamalleja.

Imatran Voima Oy:n sähkön tukkuhinnan korotusten vaikutus markkinahintoihin oli yli 10 %. IVO:n tukkuhinnan nosto ei vaikuttanut Espoon Sähkön hintoihin täysimääräisesti, koska Espoon Sähköllä on myös omaa sähköntuotantoa.

Vaikka sähkön hankinnan kustannukset vuoden aikana nousivat, niin volyymin kasvusta johtuen yhtiöllä oli tarvetta nostaa myyntihintojaan vain 2-3 %. Espoon Sähkön suhteellinen hintakilpailukyky parani siten entisestään.

**TIESITKÖ,
ETTÄ:**
**YHTIÖN SÄHKÖN-
HANKINTA KASVOI
VUONNA 1996
19 %.**



Sähköliiketoiminnan volyymi kasvoi voimakkaasti vuoden 1996 aikana, mikä johtui uusien asiakkaiden saamisesta. Myös edellisvuotta kylmempi säätila nosti osaltaan sähkön myyntiä.

Hintamarginaalit ratkaisevat

Sähkömarkkinoilla toimiville yrityksille on absoluuttista hintakehitystä olennaisempaa kuitenkin sähkön hintamarginaalien kehittyminen. Niillä yrityksillä, jotka sähkön hankintansa saavat soveltaa kilpailijoitaan edullisempia ratkaisuja esimerkiksi omaa hankintarakennetta ja osaamista kehittämällä, on tulevaisuudessakin etulyöntiasema.

Kiristynyt kilpailu sen sijaan painaa tulevaisuudessa sähkön hankintakustannuksia alaspäin samoin kuin toiminnan tehostaminen ja sähkön hankinnan uusi dynamiikka mm.

pörssien kautta. Kustannuksia nostavien ja alentavien tekijöiden nettovaikutusta on toistaiseksi vielä vaikea arvioida.

Sähkömarkkinoilla tapahtunutta periaatteellista muutosta voi kuvata siten, että kun aikaisemmin markkinaosuus oli 100 % paikallisesta toiminnasta, on Espoon Sähkön markkinaosuus enää vain 5 % kansallisista sähkön vähittäismarkkinoista. Tämä merkitsee lisääntyneitä tehokkuusvaatimuksia koko organisaatiolle. Koska hinta on ollut merkittävään sähköntoimittajan valintakriteeri, on Espoon Sähkö kiinnittänyt erityistä huomiota osaamisen, organisoimisen ja prosessien kehittämiseen kustannustehokkuuden parantamiseksi.

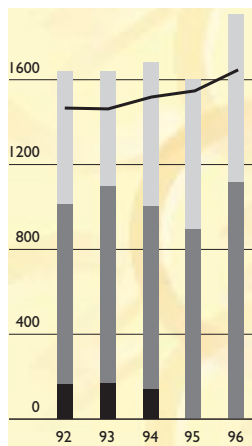
Tietoisuus vaihtoehdoista on levinnyt asiakkaiden keskuuteen nopeasti. Tähän asti sähkön hankintakustannus on asiakkaan

kustannusrakenteessa koettu pieneksi tekijäksi, mutta yritysten kovassa kannattavuus- ja kustannuspaineessa on sähkön hintaankin osoitettu nyt mielenkiintoa. Markkinakehityksen valossa näyttää kuitenkin siltä, että yksityisasiakkaiden odotukset hintakehityksestä ovat uuteen tilanteeseen siirryttyä olleet ylisuuret.

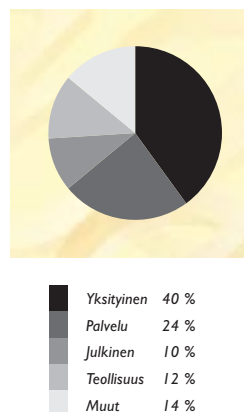
Pitkäaikaisista myyntisopimuksista johtuen on vanhassa asiakaskunnassa tapahtunut vain pieniä muutoksia. Sen sijaan Espoon Sähkö on solminut useita uusia sähköntoimitussopimuksia. Myynti on keskittynyt pääkaupunkiseudulle, missä tehdään merkittävä määrä myös muun Suomen sähkökaupoista.

Tulevaisuudessa merkittävässä asemassa ovat myös pienkuluttajat, joiden osalta todellinen kilpailu avautuu vuoden 1998 alussa.

Sähkön hankinta, GWh



Sähkön myynti asiakasryhmittäin



— Käyttö jakelualueella
 Tuotanto
 Osto
 Osuudet

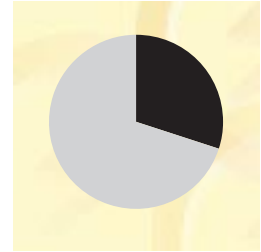


10

ENERGIALIIKETOIMINTA

Energialiiketoimintayksikön toimialaan kuuluvat sähkön ja lämmön tuotanto sekä kaukolämmitys. Lämmöntuotannon yhteydessä syntyvä sähkö myydään sähköliiketoiminnalle, jonka sähkön kokonaishankinnasta tämä edustaa noin 40 %. Henkilökunnan määrä oli vuoden lopussa 151.

Osuus liikevaihdosta 30 %



Espoon Sähkön alueella noin 70 % rakennustilavuudesta on kaukolämmön piirissä, 15 % käyttää pääasiassa sähkölämmitystä ja jäljelle jäävällä rakennuskannalla on kiinteistökohtaiset lämmitysratkaisut, jotka lähes kaikki perustuvat öljylämmitykseen.

Keskeinen tekijä energian yhteistuotannon laajentamismahdollisuuksien kannalta on se, kuinka paljon kaukolämmön myyntiä voidaan kasvattaa. Kaukolämpöpotentiaaliin puolestaan vaikuttaa ratkaisevasti paikallisen rakennuskannan kasvaminen.

Kaukolämmön vahvimmat edut perustuvat vaivattomuuteen, ympäristöystävällisyyteen sekä kilpailukykyyn. Kaukolämpö onkin otettu hyvin vastaan niin kiinteistöjen lopullisten käyttäjien kuin rakennuttajien keskuudessa. Espoon Sähkö on puolestaan pyrkinyt pitämään lämpöenergian hintakehityksen varsin vakaana.

Kaukolämpöverkon kustannustehokkuuteen vaikuttaa verkon kattavuus, mikä yhtiön

toimialueella on hyvä. Kaikki Espoon merkittävät osakeskukset on kytketty toisiinsa kaukolämmön runkoverkolla.

Espoon osakeskusten kulutusten yhdistäminen ja koko verkon toimintavarmuutta lisäävä silmukoitu rakenne on aikanaan edellyttänyt vahvojen siirtoyhteyksien rakentamista. Nyt kun kaukolämpöverkon perusrakenne on kunnossa, on aluekohtainen laajeneminen helpompaa ja paikallisten jakeluverkkojen lisärakentaminen entistä kannattavampaa.

Tehokain tapa tuottaa kaukolämpöä on sähkön ja kaukolämmön yhteistuotanto, minkä kehittäjänä Suomi on johtavassa asemassa maailmassa. Sähkön ja kaukolämmön yhteistuotanto alentaa energian tuotantokustannuksia merkittävästi verrattuna sähkön erillistuotantoon lämpövoimalaitoksissa. Keskitetty tuotanto mahdollistaa myös tehokkaat ympäristöinvestoinnit savukaasujen puhdistamiseksi, mihin hajallaan olevilla

erillisillä, pienillä lämmöntuotantolaitoksilla ei ole edellytyksiä.

Kaukolämpömarkkinoiden kehityksellä on merkittävä vaikutus koko yrityksen kannattavuuteen: ensinnäkin itse kaukolämpöliiketoiminnan kasvu ja toiseksi mahdollisuus lisätä omaa sähkön tuotantoa yhteistuotantoprosessissa. Tässä suhteessa Espoon Sähkön sijainti pääkaupunkiseudulla, Suomen nopeimmin kasvavalla alueella, antaa hyvät peruslähtökohdat.

Ennätysellistä sähköntuotantoa

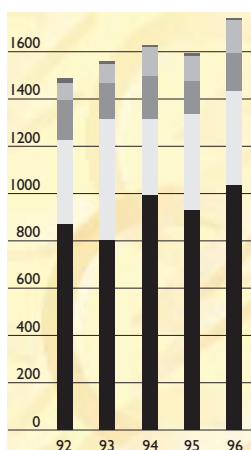
Edellistä vuotta kylmemmän sään ja asiakasmäärän kasvun ansiosta kaukolämmön myynti kasvoi 10 %. Tästä ja tuotantolaitosten erinomaisesta käytettävyydestä johtuen myös oma sähköntuotanto kasvoi peräti 12 % edellisvuoteen verrattuna.

Vuoden aikana yhtiö aloitti aluelämmitystoiminnan Espoon Kalajärvellä. Alkuvaiheessa lämpö tuotetaan öljykäyttöisellä siirrettävällä lämpökeskuksella.

Tuotantopolttoaineiden määrä kasvoi 10 % lisääntyneen tuotannon myötä, mutta eri polttoaineiden keskinäiset osuudet säilyivät jokseenkin ennallaan. Hiilen osuus oli 58 % ja maakaasun 37 %.

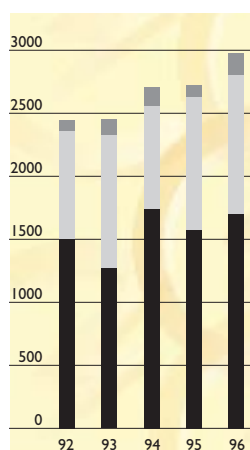
Energiantuotannon savukaasupäästöt hallittiin hyvin. Rikkipäästöt olivat vain noin kaksi kolmannesta ohjearvosta.

Kaukolämmön hankinta, GWh



Osto
Muut laitokset
Hiilivesikattila
Kaasuturbiini
Hiilivoimalaitos

Tuotantopolttoaineiden käyttö, GWh



Öljy
Kaasu
Hiili

VERKKOLIIKETOIMINTA

Verkkoliiketoimintayksikön tehtävänä on siirtää sähköä asiakkaille. Yksikkö rakennuttaa, käyttää ja ylläpitää sähköverkkoa sekä vastaa verkkoon liitetystä ja liittyvistä asiakkaista. Yksikön suurin asiakas on yhtiön sähköliiketoiminta. Liittymäasiakkaita on noin 36 000. Yksikössä työskenteli vuoden lopussa 58 henkilöä.

Sähkömarkkinain mukaan kullekin sähköverkon haltijalle on määritelty oma maantieteellinen vastuualueensa, jossa sillä on yksinoikeus verkon rakentamiseen ja sähkön siirtotoimintaan. Verkkoyhtiöllä on sähkön siirtovelvollisuus omalla vastuualueellaan ja sähkön siirron hinnoittelun tulee olla kohtuullista ja tasapuolista. Verkonhaltijoiden toimintaa valvoo kauppa- ja teollisuusministeriön alainen Sähkömarkkinakeskus.

Espoon Sähkön verkonhallinta on kansainvälisestikin verrattuna korkealla tasolla. Yli kymmenen vuotta kehittämisen kohteena olleet graafiset verkkotietojärjestelmät kykenevät yhdistämään erittäin laajat sähköverkkoon liittyvät yksittäiset tiedot kokonaisuusiksi. Näiden tietojen avulla verkon käyttöä ja rakentamista voidaan paremmin mitoittaa ja ajoittaa ja sähköverkkojen keskimääräistä käyttöastetta nostaa. Tämä merkitsee pääoman käytön tehokkuuden

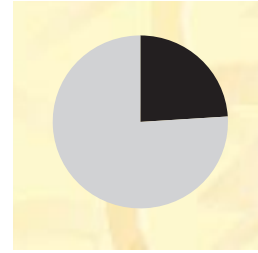
paranemista, käyttökeskeytysten nopeampaa hoitoa ja vika-aikojen oleellista lyhentymistä.

Sähkömarkkinoiden avautuminen tuo uusia mahdollisuuksia palvella asiakkaita. Verkkoliiketoiminta on entistä enemmän asiakaspalvelua, joka sisältää mm. liittymäpalvelun uusille asiakkaille, siirtohinnoittelun, sopimusneuvonnan ja sopimusten tekemisen. Uusia erillisiä siirtosopimuksia asiakkaiden kanssa solmittiin vuoden aikana 15 kpl. Kilpailuttamisen mahdollistavia kaukoluettavia tuntimittauslaitteistoja asennettiin 34 kohteeseen Espoon Sähkön vastuualueella. Ulkopuolisen sähkön myynti alueella jäi odotusten mukaisesti varsin vähäiseksi.

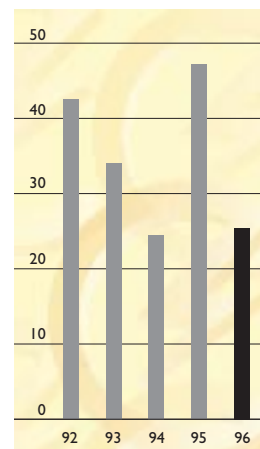
Uusi sähköturvallisuuslaki astui voimaan 1.9.1996. Lain mukaan tarkastustoiminta muuttui sähköyhtiöiden suorittamasta viranomaistehtävästä vapaasti kilpailtavaksi. Lisäksi ulkoisen tarkastusvelvoitteen piiriin kuuluvien kohteiden määrä väheni huomattavasti. Espoon Sähkö Oy tarjoaa tarkastuspalveluja asiakkailleen myös uudessa kilpailutilanteessa.

Verkostoinvestoinnit pysyivät suhteellisen matalalla tasolla ja olivat luonteeltaan suurelta osin korvausinvestointeja. Tulevaisuudessa ilmajohtoverkkoja uusitaan tai yhä enenevässä määrin ne korvataan maakaapeliverkolla. Verkoston kaapelointiosuus on kasvanut noin prosenttiyksikön vuosivauhtia ja on nyt keskijänniteverkossa 33 % ja pienjänniteverkossa 42 %. Uusia asiakkaita liitettiin verkkoon 787.

Osuus liikevaihdosta 24 %



Verkkoinvestoinnit, Mmk



TIESITKÖ, ETTÄ:

VASTUUALUEEMME
SÄHKÖVERKON PITUUS
ON NOIN 5 000 KM,
JOSTA KAAPELOITUA
ON YLI KOLMANNES.

Käyttövuosi oli keskeisten laatukriteerien mukaan toiseksi paras yhtiön historiassa. Pysyvään vikaan johtaneita keskijännitehäiriöitä oli vähän. Keskimääräinen keskeytysaika oli viime vuonna 80 minuuttia, josta vikojen osuus oli vajaa puolet. Hyvän käytettävyyden ylläpitämiseksi on panostettu mm. ilmajohtojen johtokatujen kunnossapitoon, mikä on kaapelointia nopeampi ja kustannustehokkaampi tapa vaikuttaa häiriöiden määrään.

URAKKALIIKETOIMINTA

Urakkayksikkö rakentaa ja huoltaa sähköverkoja ja niihin liittyviä laitteistoja. Katu- ja tievalaistusverkkojen, alue- ja puistovalaistusten sekä muuntamoiden rakentaminen kuuluvat myös yksikön alaan. Yksikön suurin asiakas on yhtiön verkkoliiketoiminta. Yksikön henkilökunnan määrä oli vuoden lopussa 81.

Urakkaliiketoiminta on palvelutoiminto, joka perustuu rakennus- ja kunnossapitotoimeksi-antoihin. Keskeinen menestymisen edellytys on monien yksittäisten työvaiheiden ja logistiikkaketjujen samanaikainen hallinta ja töiden sujuva läpivienti. Suurin osa urakkayksikön töistä on verkkoyksikön tilaamia. Ulkopuolisten asiakkaiden työt edustavat noin kolmasosaa liiketoiminnan kokonaismäärästä. Pääasialliset asiakasryhmät ovat lähi-kaupungit ja tielaitos. Ulkopuolisten asiakkaiden toimeksiannot ovat lähinnä ulko- ja katuvalaistuksen rakennus- ja kunnossapitotöitä, joiden merkittävin tilaaja on Espoon kaupunki.

Markkinakehitys liittyy olennaisesti yhdyskuntakehitykseen, uusiin tiehankkeisiin sekä uusien kaupunginosien rakentamiseen. Viime vuosien infrastruktuurirakentamisen hiljenemisen myötä on tilalle tullut keskijänni-

teverkkoihin liittyvien kiinteistömuuntamojen rakennuskohteet sekä teollisuuslaitosten sähköverkot. Oman verkon rakentamisella saavutettu hyvä perusosaaminen on tuonut uutta liiketoimintaa myös työmaasähköjen ja tonttikeskusten asentamisena.

Vuonna 1996 saatiin päätökseen Tielaitoksen tilaamat Kehä III:n valaistus- ja opaste-asennukset välillä Bemböle - Juvanalmi sekä Tekran tilaamat valaistusasennukset Kehä III:n ja Turunväylän risteysalueella. Nokian uuteen toimistotaloon Keilalahdessa urakoitiin 4 800 kVA:n muuntamo.

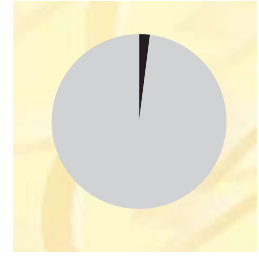
Urakkaliiketoiminta on hyvin työvoimavaltainen. Siksi henkilöstön korkea motivaatio ja hyvä ammattitaito ovat keskeisiä menestystekijöitä. Espoon Sähkön urakkaliiketoimintayksikön keskimääräinen tuottavuus on muutamassa vuodessa noussut yli 30 prosenttia aktiivisen toiminnan kehittämistyön tuloksena.

Markkinanäkymät

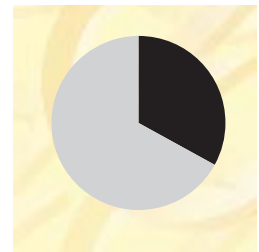
Verkkokapasiteetin kasvu oli viime vuosikymmenellä vielä 5-10 % vuodessa, mutta 90-luvulla kasvu on ollut vuosittain vain 1-3 %. Sähköyhtiöt ovat aina olleet urakkatoiminnassaan omavaraisia eikä palvelua aiemmin edes voinut ostaa mistään. Siksi monilla on nyt edessään urakkakapasiteetin alentaminen, mikä on edellytys laajemmalle valtakunnallisten sähköverkojen urakointitoiminnon syntymiselle.

Liiketoimintaa on leimannut viime vuosina voimakas hintakilpailu ja vasta viimeksi

Osuus liikevaihdosta 2 %



Urakan laskutus, %



■ Ulkoinen laskutus 33 %
■ Sisäinen laskutus 67 %

**TIESITKÖ,
ETTÄ:
URAKAN ULKO-
VALAISTUSHUOLLON
PIIRISSÄ ON
NOIN 44 000
LAMPPIA.**

kuluneen vuoden aikana on markkinoilla ollut havaittavissa merkkejä siitä, että asiakkaat odottavat parempaa työn laatua esimerkiksi edellyttämällä urakoitsijoilta näyttöä laatujärjestelmien soveltamisesta rakennuskohteissaan. Kokonaisuosaamisen merkitys korostuu pelkkien yksikköhintojen vertailun sijaan.



HALLITUKSEN TOIMINTAKERTOMUS 1.1. - 31.12.1996

Toimintakertomus

Sähkön käyttö Suomessa kasvoi 1,6 % vuoden 1996 aikana ja oli yhteensä 70 TWh (mrd kWh). Kotitalouksien sähkön käyttö lisääntyi 4,4 % ja palveluiden 2,0 %.

Espoon Sähkö Oy:n osuus koko maan sähkön käytöstä oli 2,4 % (vuonna 1995 2,2 %). Yhtiön päätuotteen, sähkön, myynti lisääntyi 21 % ja oli vuonna 1996 1836 GWh (1522 GWh). Sähkön myynti kasvoi yhtiön omalla toimialueella 7 %. Oman toimialueen ulkopuolinen myynti oli yhteensä 259 GWh (53 GWh). Oman toimialueen ulkopuolisesta myynnistä huomattava osa oli myyntiä sähköpörssiin: suomalaisen EL-EX:iin ja pohjoismaiseen Nord Pool -sähköpörssiin. EL-EX:iin yhtiö liittyi jäseneksi kesällä ja kaupankäynti alkoi 16.8.1996. Nord Poolissa kaupankäynti alkoi syyskuussa 1996.

Lämmön myynti vuoden 1996 aikana oli yhteensä 1624 GWh, jossa oli kasvua edelliseen vuoteen verrattuna 10 %. Astepäiväluvulla mitattuna vuosi 1996 oli 10 % kylmempi kuin edellinen vuosi, mutta vastasi pitkäaikaisia keskiarvoja. Alkuvuoden varsin kylmiä kuukausia tasoitti loppuvuoden lämpimämpi ajanjakso. Uusia kiinteistöjä liitettiin kauko-

lämpöverkkoon 109 kpl.

Vuosi 1996 oli ensimmäinen kokonainen toimintavuosi sähkömarkkinoiden avautumisen jälkeen. Kilpailun vapautumisella ei ollut toimintavuonna suuria vaikutuksia yhtiön sähkökauppaan johtuen tehdyistä pitkäaikaisista sopimuksista suurimpien sähköasiakkaiden kanssa.

Liikevaihto

Espoon Sähkö -konsernin liikevaihto kasvoi 14 % ja oli 809 (708) milj. markkaa. Sähkön myynti ja siirto kasvoivat 16 % ja olivat 547 (470) milj. markkaa. Sähkön myynnin kasvu aiheutui pääosin vastualueen ulkopuolisen myynnin kasvusta. Kaukolämmön myynti kasvoi 8 % ja oli 234 (216) milj. markkaa. Kasvu johtui pääasiassa lämmitystarpeen lisääntymisestä edellisvuoteen verrattuna. Muu myynti, ulkovalaistuksen rakentaminen ja huolto sekä lähilämmön ja maakaasun myynti, oli yhteensä 28 (21) milj. markkaa.

Kulut

Konsernin käyttökulut olivat yhteensä 552 (469) milj. markkaa. Energiakulut kasvoivat 20 % edellisvuotiseen verrattuna, mikä oli

seurausta myyntimäärien voimakkaasta kasvusta etenkin vastualueen ulkopuolella. Sähköä tuotettiin yhtiössä ennätysmäärä 790 GWh, joka oli 12 % edellisvuotista enemmän. Kaukolämmön myynnin kasvu mahdollisti ennätyksellisen sähkön tuotannon. Koko sähköhankinnasta oman tuotannon määrä oli 41 (44) %. Muut käyttökulut kuin energiakulut olivat yhteensä 179 (158) milj. markkaa. Henkilöstökuluihin sisältyy 10 milj. markan ylimääräinen henkilöstön eläkejärjestelystä johtuva kustannus. Nettorahoituserät kääntyivät positiivisiksi eli tuotot olivat kuluja suuremmat 0,4 milj. markkaa.

Tulos

Konsernin käyttökate oli 260 (241) milj. markkaa eli 32 (34) % liikevaihdosta. Liikevoitto kasvoi 13 % ja oli 155 milj. markkaa ja konsernin tulos ennen varauksia ja veroja kasvoi 19 % ja oli 156 (131) milj. markkaa.

Rahoitus

Konsernin rahoitusasema on hyvä. Korolliset velat 31.12.1996 olivat 123 milj. markkaa ja rahoitusomaisuus vastaavasti 353 milj. markkaa. Lainoja lyhennettiin tilivuoden aikana 132

milj. markkaa. Omavaraisuusaste oli vuoden 1996 lopussa 45 % ilman liittymismaksuja, ja liittymismaksut mukaanlukien oli 75 (68) %. Muut yhtiön taloudellista kehitystä kuvaavat ja osakekohtaiset tunnusluvut on esitetty vuosikertomuksessa.

Investoinnit

Käyttöomaisuusinvestoinnit olivat vuonna 1996 yhteensä 78 milj. markkaa. Investoinneista 25 milj. markkaa oli sähköverkostoinvestointeja. Kaukolämpöverkon rakentamiseen investoitiin 17 milj. markkaa. Tuotantoinvestointeja oli yhteensä 26 milj. markkaa. Niistä suurin oli Otaniemen voimalaitoksen vesikattilan hankinta. Sähköasemien ja lämpökeskusten aikaisemmin vuokralla olleita tontteja ostettiin yhtiön omiksi. Tonttikaupat olivat yhteensä noin 8 milj. markkaa.

Henkilöstö

Henkilökunnan määrä oli toimintavuonna keskimäärin 413 (422) henkilöä. Vakituinen henkilökunta oli vuoden lopussa 396. Palkkoja

ja palkkioita maksettiin 77.914.660 (77.710.922) markkaa, josta hallintoneuvoston, hallituksen ja toimitusjohtajan palkat ja palkkiot olivat 811.414 (838.593) markkaa. Johdolle ei maksettu osapalkkioita.

Hallintoneuvosto, hallitus ja tilintarkastajat

Toimintavuonna tapahtuivat hallintoneuvoston kokoonpanossa seuraavat muutokset: I. varapuheenjohtajana toimi 19.3.1996 saakka Jukka Uosukainen ja sen jälkeen Mika Salonoja. Hallintoneuvoston jäsen Jari Erholm erosi hallintoneuvostosta 11.4.1996 ja uutena jäsenenä aloitti Jorma Kari. Hallituksen kokoonpanossa ei tapahtunut muutoksia. Yhtiökokous valitsi tilintarkastajiksi seuraavat henkilöt: KHT Kari Manner, KHT Tuomo Vesanen ja KHT Ole Westerback. Valvontatarkastuksen suorittajaksi valittiin KHT Jarmo Lohi.

Vuoden 1997 näkymät

Sähkömarkkinoiden avautuminen jatkui vuoden 1997 alussa, kun kilpailun rajoittanut

500 kW:n tehoraja poistui kokonaan. Sähkökaupan dynamiikkaa edelleen lisää sähkön tuotannon ja tuonnin verojen poistuminen vuoden alussa. Näistä syistä kilpailu sähkömarkkinoilla laajenee entisestään.

Pohjoismaisen sähkömarkkinan kehittymiselle ovat Ruotsissa tehtävät periaatepäätökset tuotantokapasiteetista ja kantaverkon käytöstä merkittäviä. Vapautuva kilpailu merkitsee toisaalta myös uusia markkinamahdollisuuksia. Pääkaupunkiseudun elinkeinoelämän kehityksen nopeutuminen ja väestön kasvu antavat yhtiölle luontaista kasvupohjaa kaikilla keskeisillä liiketoiminta-alueilla.

Espoon Sähkö Oy:n markkinaosuuden arvioidaan säilyvän vuonna 1997 sähkönmyynnin osalta vuoden 1996 tasolla. Sähkön siirron volyymien ennakoidaan kasvavan edellisvuoteen verrattuna vastuualueen asiakasmäärien kasvun vuoksi. Kaukolämmön lämpötilakorjautun myyntimäärän ennakoidaan kasvavan johtuen myös asiakasmäärän kasvusta.

(1000 mk)	Liite	I.I. - 31.12.1996	%	I.I. - 31.12.1995	%
Liikevaihto	1	809.377	100	707.686	100
Liiketoiminnan muut tuotot	2	3.349		2.707	
Kulut					
Energia ja polttoaineet	3				
Ostot tilikauden aikana		364.985		307.398	
Polttoainevaraston muutos		8.240		3.944	
Aineet ja tarvikkeet					
Ostot tilikauden aikana		21.938		22.069	
Varaston muutos		1.769		-2.890	
Henkilöstökulut	4	109.818		102.153	
Vuokrat	5	4.455		4.354	
Muut kulut	6	41.033		32.303	
		-552.238	-68	-469.332	-66
Käyttökate		260.488	32	241.062	34
Poistot	7	-105.158	-13	-103.443	-15
Liikevoitto		155.330	19	137.619	19
Rahoitustuotot ja -kulut	8				
Korkotuotot		15.731		17.349	
Kurssierot		44		1.163	
Korkokulut		-14.053		-24.591	
Muut rahoituskulut		-1.334		-229	
		389		-6.308	
Tulos ennen varauksia ja veroja		155.719	19	131.311	19
Poistoeron lisäys		-34.966		-41.256	
Vapaaehtoisten varausten vähennys		18.075		0	
Välittömät verot					
Tilikaudelta		-39.023		-22.724	
Aikaisemmilta tilikausilta		453		0	
		-38.570		-22.724	
Tilikauden voitto		100.258	12	67.332	10

Vastaavaa (1000 mk)	Liite	31.12.1996	%	31.12.1995	%
Käyttöomaisuus ja muut pitkäaikaiset sijoitukset	9				
Aineettomat hyödykkeet					
Aineettomat oikeudet		9.651		6.298	
Muut pitkävaikutteiset menot		16.597		18.620	
		26.248	2	24.919	2
Aineelliset hyödykkeet					
Maa- ja vesialueet		52.376		44.175	
Rakennukset ja rakennelmat		268.894		278.026	
Voima- ja kaukolämpölaitteet		188.991		214.837	
Siirto- ja jakeluverkko		336.374		344.474	
Kaukolämpöverkko		179.594		182.670	
Koneet ja kalusto		13.413		14.304	
Muut aineelliset hyödykkeet		875		1.141	
Ennakkomaksut ja keskeneräiset työt		17.107		7.153	
		1.057.624	65	1.086.779	67
Käyttöomaisuusarvopaperit ja muut pitkäaikaiset sijoitukset					
Osakkeet ja osuudet		3.081		3.886	
Muut pitkäaikaiset sijoitukset		275		263	
		3.356		4.149	
Vaihto- ja rahoitusomaisuus					
Vaihto-omaisuus	10				
Aineet ja tarvikkeet		6.856		6.445	
Keskeneräiset työt		2.292		4.472	
Polttoaineet		70.074		78.315	
		79.222	5	89.232	5
Saamiset					
Myyntisaamiset		90.305		91.792	
Lainasaamiset		359		0	
Siirtosaamiset		19.577		18.106	
		110.241	7	109.898	7
Rahoitusomaisuusarvopaperit					
Muut arvopaperit		327.966	20	309.169	19
Rahat ja pankkisaamiset		25.347	2	6.519	0
		1.630.003		1.630.664	

Vastattavaa (1000 mk)	Liite	31.12.1996	%	31.12.1995	%
Oma pääoma	11				
Sidottu oma pääoma					
Osakepääoma		31.472		31.472	
Vararahasto		141.453		141.453	
Arvonkorotusrahasto		0		19	
		172.925		172.945	
Vapaa oma pääoma					
Kertyneet voittovarot		81.749		33.312	
Tilikauden voitto		100.258		67.332	
		182.007		100.644	
Oma pääoma yhteensä		354.933	22	273.588	17
Varaukset	12				
Kertynyt poistoero		488.962		453.996	
Vapaaehtoiset varaukset:					
Siirtymävaraus		26.657		44.733	
		515.619	32	498.729	31
Liittymismaksut	13	491.814	30	475.460	29
Vieras pääoma	14				
Pitkäaikainen					
Lainat rahoituslaitoksilta		38.730		60.872	
Eläkelainat		64.736		93.461	
Muut pitkäaikaiset velat		143		196	
		103.609	6	154.530	9
Lyhytaikainen					
Lainat rahoituslaitoksilta		14.769		91.259	
Eläkelainat		4.873		9.035	
Saadut ennakot		16.273		1.270	
Ostovelat		43.687		44.231	
Siirtovelat		83.938		81.946	
Muut lyhytaikaiset velat		489		618	
		164.029	10	228.358	14
Vieras pääoma yhteensä		267.638	16	382.888	23
		1.630.003		1.630.664	

(1000 mk)	1996	1995
Varojen hankinta		
Tulorahoitus:		
Nettovoitto	100.258	67.332
Poistot	105.158	103.443
Varausten muutos	16.891	41.256
Tulorahoitus yhteensä	222.307	212.030
Pitkäaikaisista sijoituksista	793	0
Käyttöomaisuuden myyntituotot	576	906
Liittymismaksujen lisäyksestä	16.354	19.661
Varojen hankinta yhteensä	240.030	232.597
Varojen käyttö		
Investointeihin	77.949	77.217
Pitkäaikaisten velkojen lyhennykseen	131.562	84.041
Osingonjakoon	18.883	11.015
Varojen käyttö yhteensä	228.394	172.273
Nettokäyttöpääoman muutos	11.636	60.324
Nettokäyttöpääoman muutoksen erittely:		
Rahat ja pankkisaamiset	37.625	67.384
Lyhytaikainen rahoitusomaisuus	343	11.284
Vaihto-omaisuus	-10.010	-1.054
Lyhytaikainen vieras pääoma	-16.322	-17.290
Yhteensä (+vähennys / -lisäys)	11.636	60.324
Nettokäyttöpääoma 1.1.	386.753	326.429
Nettokäyttöpääoma 31.12.	398.389	386.753

Tuloslaskelma 1.1.-31.12.

(1000 mk)	Liite	1996	1995
Liikevaihto	1	809.930	708.393
Liiketoiminnan muut tuotot	2	1.039	682
Kulut:			
Energia ja polttoaineet	3		
Ostot tilikauden aikana		364.985	307.398
Polttoainetarastojen muutos		8.240	3.944
Aineet ja tarvikkeet			
Ostot tilikauden aikana		21.995	22.327
Varaston muutos		1.769	-2.890
Henkilöstökulut	4	109.815	102.150
Vuokrat	5	9.278	9.166
Muut kiinteät kulut	6	39.874	31.529
		-555.956	-473.625
Käyttökate		255.013	235.450
Poistot käyttöomaisuudesta ja muista pitkävaikutteisista menoista	7	-102.391	-100.682
Liikevoitto		152.621	134.767
Rahoitustuotot ja kulut	8		
Korkotuotot		17.056	19.080
Kurssierot		44	1.163
Korkokulut		-14.153	-24.698
Muut rahoituskulut		-1.334	-229
		1.613	-4.684
Tulos ennen varauksia ja veroja		154.235	130.083
Poistoeron lisäys		-34.093	-40.233
Vapaaehtoisten varausten vähennys		18.075	0
Välittömät verot			
Tilikaudelta		-38.749	-22.496
Aikaisemmilta tilikausilta		453	0
		-38.296	-22.496
Tilikauden voitto		99.922	67.353

Rahoituslaskelma

(1000 mk)	1996	1995
Varojen hankinta		
Tulorahoitus:		
Nettovoitto	99.922	67.353
Poistot	102.391	100.682
Varausten muutos	16.018	40.233
Tulorahoitus yhteensä	218.331	208.268
Pitkäaikaisista sijoituksista	3.867	2.757
Käyttöomaisuuden myyntituotot	576	906
Liittymismaksujen lisäyksestä	16.354	19.661
Varojen hankinta yhteensä	239.128	231.592
Varojen käyttö		
Investointeihin	77.915	77.199
Pitkäaikaisten velkojen lyhennykseen	131.562	84.041
Osingonjakoon	18.883	11.015
Varojen käyttö yhteensä	228.360	172.255
Nettokäyttöpääoman muutos	10.768	59.337
Nettokäyttöpääoman muutoksen erittely:		
Rahat ja pankkisaamiset	36.789	67.342
Lyhytaikainen rahoitusomaisuus	413	11.274
Vaihto-omaisuus	-10.010	-1.054
Lyhytaikainen vieras pääoma	-16.424	-18.225
Yhteensä (+vähennys / -lisäys)	10.768	59.337
Nettokäyttöpääoma 1.1.	384.539	325.202
Nettokäyttöpääoma 31.12.	395.308	384.539

Tase vastaavaa

(1000 mk)	Liite	31.12.1996	31.12.1995
Käyttöomaisuus ja muut pitkäaikaiset sijoitukset	9		
Aineettomat hyödykkeet			
Aineettomat oikeudet		9.651	6.298
Muut pitkävaikutteiset menot		16.588	18.611
		26.239	24.910
Aineelliset hyödykkeet			
Maa- ja vesialueet		30.752	22.551
Rakennukset ja rakennelmat		180.096	186.482
Voima- ja kaukolämpölaitteet		188.991	214.837
Siirto- ja jakeluverkko		336.374	344.474
Kaukolämpöverkko		179.594	182.670
Koneet ja kalusto		13.369	14.274
Muut aineelliset hyödykkeet		875	1.141
Ennakkomaksut ja keskeneräiset työt		17.107	7.153
		947.157	973.581
Käyttöomaisuusarvopaperit ja muut pitkäaikaiset sijoitukset			
Tytäryhtiöosakkeet		81.809	81.709
Muut osakkeet ja osuudet		3.081	3.886
Lainasaamiset		29.275	32.449
Muut sijoitukset		275	263
		114.440	118.307
		1.087.836	1.116.798
Vaihto- ja rahoitusomaisuus			
Vaihto-omaisuus	10		
Aineet ja tarvikkeet		6.856	6.445
Keskeneräiset työt		2.292	4.472
Polttoaineet		70.074	78.315
		79.222	89.232
Saamiset			
Myyntisaamiset		90.343	91.792
Lainasaamiset		359	0
Siirtosaamiset		19.574	18.070
		110.275	109.862
Rahoitusomaisuusarvopaperit			
Muut arvopaperit		327.966	309.169
Rahat ja pankkisaamiset		24.432	6.439
		1.629.731	1.631.500

Tase vastattavaa

(1000 mk)	Liite	31.12.1996	31.12.1995
Oma pääoma	11		
Sidottu oma pääoma			
Osakepääoma		31.472	31.472
Vararahasto		141.453	141.453
Arvonkorotusrahasto		0	19
		172.925	172.945
Vapaa oma pääoma			
Kertyneet voittovarot		81.471	33.012
Tilikauden voitto		99.922	67.353
		181.393	100.366
Oma pääoma yhteensä		354.318	273.310
Varaukset	12		
Kertynyt poistoero		487.104	453.011
Vapaaehtoiset varaukset:			
Siirtymävaraus		26.657	44.733
		513.761	497.744
Liittymismaksut	13	491.814	475.460
Vieras pääoma	14		
Pitkäaikainen			
Lainat rahoituslaitoksilta		38.730	60.872
Eläkelainat		64.736	93.461
Muut pitkäaikaiset velat		143	196
		103.609	154.530
Lyhytaikainen			
Lainat rahoituslaitoksilta		14.769	91.259
Eläkelainat		4.873	9.035
Saadut ennakot		16.273	1.270
Ostovelat		43.687	44.231
Siirtovelat		83.294	81.935
Muut lyhytaikaiset velat		3.333	2.727
		166.229	230.456
Vieras pääoma yhteensä		269.838	384.985
		1.629.731	1.631.500

Konsernitilinpäätös

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

Ulkomaanrahamääräisten lainojen kurssierot

Valuuttalainoihin ja valuuttamääräisiin maksuihin liittyneet kurssierot on kirjattu tulokseen.

Suunnitelman mukaiset poistot

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

Tilikauden evl- ja suunnitelmanmukaisten poistojen ero esitetään tuloslaskelmassa

poistoeron muutoksena. Kertyneet suunnitelman ylittävät evl-poistot esitetään taseen vastattavissa omana eränä varausten ryhmässä.

Tutkimus- ja kehitysmenot

Tutkimus- ja kehitystoiminnan menot kirjaetaan vuosikuluiksi. Merkittäviin investointeihin liittyviä, investointipäätöksen jälkeen syntyneitä kehitysmenoja, on aktivoitu investoinnin hankintamenoon.

Yhtiön tutkimus- ja kehitystoiminnan menot ovat vähäiset.

Eläkejärjestelyt

Konsernin henkilöstön, hallituksen jäsenten ja hallintoneuvoston puheenjohtajiston sekä toimitusjohtajan eläketurva on järjestetty eläkevakuutusin. Vähäinen kattamaton eläkevastuu on esitetty tilinpäätöksen liitetiedoissa.

Välittömät verot

Tuloslaskelmaan on välittöminä veroina kirjattu konserniyhtiöiden tilikauden varausten muutoksella vähennettyä tulosta vastaavat verot sekä aikaisempien tilivuosien verojen oikaisut. Varauksiin liittyvää verovelkaa ei ole kirjattu.

Käyttöomaisuus ja muut pitkäaikaiset sijoitukset

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

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

Vaihto-omaisuus

Tarvikevarasto on arvostettu käyttäen hankinnan keskihintaa. Polttoainetarastot (kivihiili- ja öljyvarastot) on arvostettu fifo-periaatteella välittömään hankintamenoa. Keskeneräiset työt on arvostettu hankintamenoa.

Sivutoiminnan keskeneräiset työt on kirjattu vaihto-omaisuuteen.

Rahoitusomaisuus

Lyhytaikaiset sijoitukset, jotka sisältävät pääosin pankkien sijoitustodistuksia, yritystodistuksia sekä notariaattitalletuksia sisältyvät ryhmään rahoitusomaisuusarvopaperit.

(1000 mk)	KONSERNI		EMOYHTIÖ	
	1996	1995	1996	1995
1. Liikevaihto				
Sähkö	546.561	470.481	546.869	470.977
Lämpö	234.332	216.040	234.577	216.250
Sivutoiminta	28.483	21.166	28.483	21.166
Liikevaihto yhteensä	809.377	707.686	809.930	708.393
2. Liiketoiminnan muut tuotot				
Vuokratuotot	2.937	2.482	627	457
Muut tuotot	412	225	412	225
Liiketoiminnan muut tuotot yhteensä	3.349	2.707	1.039	682
3. Energia ja polttoaineet				
Sähkön osto	216.305	176.102	216.305	176.102
Lämmön osto	373	679	373	679
Polttoaineiden osto	148.306	130.617	148.306	130.617
Polttoainevaraston muutos	8.240	3.944	8.240	3.944
Energiakulut yhteensä	373.226	311.342	373.226	311.342
4. Henkilöstökulut				
Palkat	75.183	73.266	75.180	73.263
Eläkekulut	25.179	17.810	25.179	17.810
Muut pakolliset henkilösivukulut	7.878	9.565	7.878	9.564
Vapaaehtoiset henkilösivukulut	1.578	1.513	1.578	1.513
Henkilöstökulut yhteensä	109.818	102.153	109.815	102.150
Luontoisetujen verotusarvo	425	410	425	410
Hallituksen ja hallintoneuvoston jäsenten sekä toimitusjohtajan palkat ja palkkiot	813	842	811	839
Muut palkat	77.103	76.872	77.103	76.872
Maksetut palkat	77.916	77.714	77.915	77.711
Henkilökunnan eläkesitoumukset on järjestetty ulkopuolisin eläkevakuutuksin.				
Hallituksen jäsenten ja toimitusjohtajan eläkesitoumukset:				
Hallituksen jäsenillä ja toimitusjohtajalla on muuta henkilökuntaa vastaavat eläke-edut.				
5. Vuokrat				
Leasingvuokrat	477	536	477	536
Muut vuokrat	3.978	3.818	8.801	8.630
Vuokrat yhteensä	4.455	4.354	9.278	9.166
6. Muut kulut				
Vieraat palvelut	27.105	20.285	26.472	19.683
Hallinnolliset kulut	12.659	10.755	12.675	10.725
Vastuukulut ja julkiset maksut	2.779	2.270	2.238	2.128
Menonoikaisut	-1.510	-1.007	-1.510	-1.007
Muut kulut yhteensä	41.033	32.303	39.874	31.529

	KONSERNI		EMOYHTIÖ	
	1996	1995	1996	1995
7. Poistot				
Suunnitelman mukaiset poistot				
Muista aineettomista oikeuksista	1.982	1.704	1.982	1.704
Muista pitkävaikutteisista menoista	1.041	693	1.041	693
Rakennuksista ja rakennelmista	12.295	12.192	9.548	9.446
Voima- ja kaukolämpölaitteista	31.700	31.231	31.700	31.231
Siirto- ja jakeluverkosta	31.650	30.106	31.650	30.106
Kaukolämpöverkostosta	20.171	20.306	20.171	20.306
Koneista ja kalustosta	6.050	6.765	6.030	6.751
Muista aineellisista hyödykkeistä	268	445	268	445
Suunnitelman mukaiset poistot yht.	105.158	103.443	102.391	100.682
EVL-poistot yhteensä	140.124	144.699	136.484	140.916
Poistoero yhteensä	34.966	41.256	34.093	40.233
Poistoero tilikauden alussa	453.996	412.740	453.011	412.778
Poistoeron lisäys	34.966	41.256	34.093	40.233
Poistoero tilikauden lopussa	488.962	453.996	487.104	453.011
8. Rahoitustuotot ja -kulut				
Korkotuotot	15.731	17.349	17.056	19.080
Korkokulut	-14.053	-24.591	-14.153	-24.698
Nettokorot	1.678	-7.241	2.903	-5.618
Kurssivoitot	535	3.324	535	3.324
Kurssitappiot	-491	-2.161	-491	-2.161
Kurssierot	44	1.163	44	1.163
Konsernin sisäiset rahoitustuotot ja -kulut				
Konserniyhtiöiltä saadut korkotuotot			1.331	1.740
Konserniyhtiöille maksetut korkokulut			100	107
9. Käyttöomaisuus ja muut pitkävaikutteiset menot				
Aineettomat oikeudet:				
Hankintameno I.I.	20.275	18.536	20.275	18.536
Lisäykset I.I.-31.12.	4.352	1.739	4.352	1.739
Vähennykset I.I.-31.12.	0	0	0	0
Hankintameno 31.12.	24.627	20.275	24.627	20.275
Kertyneet sumupoistot 31.12.	14.976	12.994	14.976	12.994
Kirjanpitoarvo 31.12.	9.651	7.281	9.651	7.281
Muut pitkävaikutteiset menot:				
Hankintameno I.I.	22.498	13.488	22.498	13.488
Lisäykset I.I.-31.12.	0	9.010	0	9.010
Vähennykset I.I.-31.12.	0	0	0	0
Hankintameno 31.12.	22.498	22.498	22.498	22.498
Kertyneet sumupoistot 31.12.	5.910	4.869	5.910	4.869
Kirjanpitoarvo 31.12.	16.588	17.629	16.588	17.629

	KONSERNI		EMOYHTIÖ	
	1996	1995	1996	1995
Maa- ja vesialueet:				
Hankintameno 1.1.	44.175	43.943	22.551	22.319
Lisäykset 1.1.-31.12.	8.232	232	8.232	232
Vähennykset 1.1.-31.12.	31	0	31	0
Hankintameno 31.12.	52.376	44.175	30.752	22.551
Rakennukset ja rakennelmat:				
Hankintameno 1.1.	398.559	395.251	294.201	290.910
Lisäykset 1.1.-31.12.	3.162	3.308	3.162	3.290
Vähennykset 1.1.-31.12.	0	0	0	0
Hankintameno 31.12.	401.721	398.559	297.363	294.201
Kertyneet sumupoistot 31.12.	132.828	120.533	117.267	107.719
Kirjanpitoarvo 31.12.	268.894	278.026	180.096	186.482
Voima- ja kaukolämpölaitteet:				
Hankintameno 1.1.	485.823	478.207	485.823	478.207
Lisäykset 1.1.-31.12.	5.906	7.620	5.906	7.620
Vähennykset 1.1.-31.12.	51	4	51	4
Hankintameno 31.12.	491.678	485.823	491.678	485.823
Kertyneet sumupoistot 31.12.	302.687	270.986	302.687	270.986
Kirjanpitoarvo 31.12.	188.991	214.837	188.991	214.837
Siirto- ja jakeluverkko:				
Hankintameno 1.1.	617.628	577.039	617.628	577.039
Lisäykset 1.1.-31.12.	23.807	41.071	23.807	41.071
Vähennykset 1.1.-31.12.	258	482	258	482
Hankintameno 31.12.	641.178	617.628	641.178	617.628
Kertyneet sumupoistot 31.12.	304.804	273.154	304.804	273.154
Kirjanpitoarvo 31.12.	336.374	344.474	336.374	344.474
Kaukolämpöverkko:				
Hankintameno 1.1.	410.061	400.521	410.061	400.521
Lisäykset 1.1.-31.12.	17.167	9.539	17.167	9.539
Vähennykset 1.1.-31.12.	72	0	72	0
Hankintameno 31.12.	427.156	410.061	427.156	410.061
Kertyneet sumupoistot 31.12.	247.562	227.391	247.562	227.391
Kirjanpitoarvo 31.12.	179.594	182.670	179.594	182.670
Koneet ja kalusto:				
Hankintameno 1.1.	94.772	90.185	94.686	90.098
Lisäykset 1.1.-31.12.	5.355	5.007	5.319	5.007
Vähennykset 1.1.-31.12.	195	420	195	420
Hankintameno 31.12.	99.932	94.772	99.810	94.686
Kertyneet sumupoistot 31.12.	86.519	80.468	86.442	80.412
Kirjanpitoarvo 31.12.	13.413	14.304	13.369	14.274

	KONSERNI		EMOYHTIÖ	
	1996	1995	1996	1995
Muut aineelliset hyödykkeet:				
Hankintameno I.I.	3.390	3.309	3.390	3.309
Lisäykset I.I.-31.12.	3	81	3	81
Vähennykset I.I.-31.12.	0	0	0	0
Hankintameno 31.12.	3.394	3.390	3.394	3.390
Kertyneet sumupoistot 31.12.	2.518	2.250	2.518	2.250
Kirjanpitoarvo 31.12.	875	1.141	875	1.141
Kirjanpidosta 31.12. koneiden ja laitteiden osuus	341.557	374.956	341.512	374.869

Käyttöomaisuusarvopaperit ja muut pitkäaikaiset sijoitukset

	Lukumäärä	Osuus %	Nimellisarvo	Kirja-arvo
Tytäryhtiöosakkeet:				
Kiinteistö Oy Piispankylä 4	217.000	100	21.700.000	21.709.000
Kiinteistö Oy Espoon Energiatalo	200	100	20.000.000	60.000.000
Viikinki Energia Oy	100	100	100.000	100.000
			41.800.000	81.809.000

	Oma pääoma	Tilikauden tulos
Kiinteistö Oy Piispankylä 4	24.529	623
Kiinteistö Oy Espoon Energiatalo	57.785	-287
Viikinki Energia Oy	100	0

Osakkeet ja osuudet muissa yhtiöissä:	Lukumäärä	Osuus %	Nimellisarvo	Kirja-arvo
Asunto Oy Espoon Etelätie 41	115		4	395
Helsingin Arvopaperipörssi Oy	20.000		200	300
Helsingin Puhelinyhdistys	163		897	399
Helsingin Seudun Lämpövoima Oy	115	11,5	575	575
Innopoly Oy	2.465		247	198
Kiinteistö Oy Irmelinpesä	75		75	288
Kirkkonummen Lämpö Oy	3		18	448
Suomen Osakekeskusrekisteri Osuuskunta				140
Muut yhtiöt			101	338
			2.116	3.081

Kiinteistöjen ja käyttöomaisuusosakkeiden verotusarvot 1996:

	Konserni	Emoyhtiö
Maa-alueet	29.072	22.310
Rakennukset ja rakennelmat	90.185	62.214
Osakkeet ja osuudet	2.611	84.481
	121.867	169.004

Käyttöomaisuuden arvonorotukset:

Rakennukset	7.000	7.000
-------------	-------	-------

Saamiset ja velat konserniyhtiöiltä:

Saamiset konserniyhtiöiltä:	1996	1995
Pitkäaikainen saaminen/Espoon Energiatalo	29.275	32.449

	1996	1995
Velat konserniyhtiöille:		
Lyhytaikainen velka/Piispankylä 4	2.844	2.344

	KONSERNI		EMOYHTIÖ	
	1996	1995	1996	1995
10. Vaihto-omaisuus				
Aineet ja tarvikkeet	6.856	6.445	6.856	6.445
Keskeneräiset työt	2.292	4.472	2.292	4.472
Polttoaineet:				
Kivihiilivarasto	58.537	68.969	58.537	68.969
Öljyvarasto	11.537	9.346	11.537	9.346
Polttoainevarasto yhteensä	70.074	78.315	70.074	78.315
Vaihto-omaisuus yhteensä	79.222	89.232	79.222	89.232
11. Oma pääoma				
Sidottu oma pääoma:				
Osakepääoma 1.1./31.12.	31.472	31.472	31.472	31.472
Muu sidottu oma pääoma 1.1.	141.473	141.473	141.473	141.473
Arvonkorotuksen purku	-19	0	-19	0
Muu sidottu oma pääoma 31.12.	141.453	141.473	141.453	141.473
Sidottu oma pääoma yhteensä 31.12.	172.925	172.945	172.925	172.945
Vapaa oma pääoma:				
Edellisten tilikausien tulos 1.1.	100.644	44.327	100.366	44.028
Osingonjako	-18.883	-11.015	-18.883	-11.015
Arvonkorotuksen purku	-11	0	-11	0
Edellisten tilikausien tulos 31.12.	81.749	33.312	81.471	33.012
Tilikauden voitto	100.258	67.332	99.922	67.353
Vapaa oma pääoma yhteensä 31.12.	182.007	100.644	181.393	100.366
12. Varaukset				
Kertynyt poistoero	488.962	453.996	487.104	453.011
Siirtymävaraus	26.657	44.733	26.657	44.733
Varaukset yhteensä	515.619	498.729	513.761	497.744
13. Liittymismaksut				
Sähköliittymismaksut 1.1.	231.689	222.367	231.689	222.367
Lisäys	5.556	9.323	5.556	9.323
Sähköliittymismaksut 31.12.	237.245	231.689	237.245	231.689
Lämpöliittymismaksut 1.1.	241.468	231.130	241.468	231.130
Lisäys	10.778	10.338	10.778	10.338
Lämpöliittymismaksut 31.12.	252.246	241.468	252.246	241.468

	KONSERNI		EMOYHTIÖ	
	1996	1995	1996	1995
Maakaasuliittymismaksut l.l.	2.302	2.302	2.302	2.302
Lisäys	20	0	20	0
Maakaasuliittymismaksut 31.12.	2.322	2.302	2.322	2.302
Liittymismaksut yhteensä 31.12.	491.814	475.460	491.814	475.460
14. Vieras pääoma				
Pitkäaikainen				
Korollinen vieras pääoma	103.609	154.530	103.609	154.530
Lyhytaikainen				
Koroton vieras pääoma	144.388	128.065	146.587	130.163
Korollinen vieras pääoma	19.642	100.293	19.642	100.293
Korollinen vieras pääoma yhteensä	123.250	254.823	123.250	254.823

Pitkäaikaisten lainojen lyhennysohjelma:

	Pankki- lainat:	Eläke- lainat:	Muut lainat:	Yhteensä:
Lyhennykset 1997	14.716	4.873	54	19.642
Lyhennykset 1998	11.604	4.531	54	16.190
Lyhennykset 1999	7.609	4.214	39	11.862
Lyhennykset 2000	5.458	3.920	0	9.378
Lyhennykset 2001	5.458	3.645	0	9.103
Lyhennykset 2002-	8.601	48.425	50	57.076
Yhteensä 31.12.1996	53.446	69.608	196	123.250

15. Vastuut

Kiinnitykset lainojen vakuutena	78.000	110.000	78.000	110.000
Annetut pantit	3.804	5	3.804	5
Leasingvastuut	2.593	3.163	2.593	3.163
Eläkevastuut	155	220	155	220

16. Johdannaissopimukset sähköpörssiä

Terminisopimusten ja asetettujen optiosopimusten arvo 31.12.1996 oli yhteensä 0,6 Mmk.

ERIYTETTYJEN TOIMINTOJEN LISÄTIEDOT

Sähkömarkkinalain vaatimusten mukaan sähköyhtiön on kirjanpidollisesti eriytettävä sähkön myynti, verkkotoiminta ja sähkön tuotanto toisistaan ja muista toiminnoista. Eriytetyistä yksiköistä sähkönmyynnin ja verkon tuloslaskelma sekä 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 yleiskustannukset on jaettu eriytetyille toiminnoille henkilömäärän suhteessa.

Tase-erät on jaettu siten, että aineettomat ja aineelliset hyödykkeet, käyttöomaisuusarvopaperit ja pitkäaikaiset sijoitukset, vaihto-omaisuus, myynti- ja siirtosaamiset sekä osto- ja siirtovelat on jaettu aiheuttamisperiaatteella. Oma pääoma, varaukset ja lainat on jaettu taseen vastaavaa puolen erien suhteessa.

Rakennusten suunnitelman mukaiset poistoajat ovat 25-35 vuotta. Siirto- ja jakeluverkoston poistoajat ovat 20-30 vuotta. Koneiden ja kaluston poistoaika on 5-10 vuotta.

Sähkön ja lämmön hinnoittelu tapahtuu markkina- ja referenssihintojen pohjalta.

Omasta yhteistuotannosta on sähköä siirretty sähkön myynnille 790 GWh hintaan 177 mk/MWh ja lämpöä 1450 GWh hintaan 89 mk/MWh.

Verkon tunnusluvut vuodelta 1996 ovat seuraavat:

Verkkotoiminnan henkilöt keskimäärin	121 kpl
Investoinnit jakelu- ja siirtoverkkoon	25.447 tmk
Muut investoinnit	1.376 tmk

Sijoitetun pääoman tuotto tasearvoin	13,9 %
Sijoitetun pääoman tuotto, kun verkko arvostetaan tekniseen nykyarvoon ja poistot lasketaan jälleenhankintahinnoista	7,7 %
(Laskennallista verovelkaa ei ole huomioitu)	

ERITYTETY TULOSLASKELMAT 1.1. - 31.12.1996

(1000 mk)

	Sähköliike- toiminta	Verkkoliike- toiminta
Liikevaihto	381.336	201.201
Muut tuotot	138	186
Energia ja polttoaineet	341.342	31.671
Aineet ja tarvikkeet	61	1.696
Henkilöstökulut	9.475	17.976
Muut kiinteät kulut	13.317	38.914
Kulut yhteensä	364.195	90.257
Käyttökate	17.278	111.130
Poistot	1.056	36.139
Liikevoitto	16.223	74.992
Osuus rahoituskuluista ja -tuotoista	520	3.036
Tulos ennen veroja	16.742	78.028
Verot	4.688	21.848
Tulos verojen jälkeen	12.054	56.180

VERKKOTOIMINNAN ERIYTETTY TASE 31.12.1996

(1000 mk)

Vastaavaa

Käyttöomaisuus ja muut pitkäaikaiset hyödykkeet

Aineettomat hyödykkeet	10.862
Aineelliset hyödykkeet	
Siirto- ja jakeluverkko	336.374
Muut aineelliset yhteensä	70.913
Vaihto-omaisuus	3.585
Saamiset	25.901
Osuus muista rahavaroista	185.791
Yhteensä	633.425

Vastattavaa

Osuus omasta pääomasta ja varauksista	324.926
Liittymismaksut	237.245
Osuus pitkäaikaisesta vieraasta pääomasta	36.309
Osuus lyhytaikaisesta vieraasta pääomasta	34.945
Yhteensä	633.425

Konsernin taloudellinen kehitys

	1992	1993	1994	1995	1996
Liikevaihto, Mmk	632,0	676,8	709,4	707,7	809,4
Käyttökate, Mmk	214,6	207,2	263,0	241,1	260,5
% liikevaihdosta	34,0	30,6	37,1	34,1	32,2
Liikevoitto, Mmk	115,4	103,1	160,0	137,6	155,3
% liikevaihdosta	18,3	15,2	22,6	19,4	19,2
Tulos ennen satunnaisia eriä, Mmk	32,0	47,2	137,7	131,3	155,7
% liikevaihdosta	5,1	7,0	19,4	18,6	19,2
Tulos ennen varauksia ja veroja, Mmk	32,0	47,2	139,6	131,3	155,7
% liikevaihdosta	5,1	7,0	19,7	18,6	19,2

Taseen tietoja

Oma pääoma 1, Mmk (oma pääoma sisältää liittymismaksut)	689,1	743,1	1.016,2	1.108,1	1.218,0
Oma pääoma 2, Mmk (oma pääoma ilman liittymismaksuja)	273,8	308,9	560,4	632,7	726,2
Korolliset velat, Mmk	626,7	549,5	338,9	254,8	123,3
Korolliset velat/taseen loppusumma, %	41,5	36,4	21,4	15,6	7,6
Bruttoinvestoinnit käyttöomaisuuteen, Mmk	92,2	86,0	60,3	77,2	77,9
% liikevaihdosta	14,6	12,7	8,5	10,9	9,6
Taseen loppusumma, Mmk	1.509,0	1.508,5	1.580,2	1.630,7	1.630,0

Tunnuslukuja

Sijoitetun pääoman tuotto-% (ROI)	9,7	8,5	12,5	11,4	12,7
Oman pääoman tuotto-% (ROE) (oma pääoma sisältää liittymismaksut)	10,7	5,3	12,1	7,8	9,7
Oman pääoman tuotto-% (ROE) (oma pääoma ilman liittymismaksuja)	28,9	12,9	24,4	14,0	16,5
Omavaraisuusaste 1, % (oma pääoma sisältää liittymismaksut)	45,7	49,3	64,3	68,0	75,5
Omavaraisuusaste 2, % (oma pääoma ilman liittymismaksuja)	18,1	20,5	35,5	38,8	45,0
Gearing, % (oma pääoma ilman liittymismaksuja)	191,3	145,1	16,2	-9,6	-31,7
Henkilökunta keskimäärin	529	513	467	422	413
Osingonjako, Mmk	2,6	3,1	11,0	18,9	¹⁾ 34,6

Osakekohtaisia tunnuslukuja

Tulos /osake (EPS), mk	5,29	2,88	6,77	5,29	7,14
Osinko/osake, mk	0,20	0,24	0,70	1,20	¹⁾ 2,20
Osinko/tulos, %	3,8	8,3	10,4	22,7	¹⁾ 30,8
Hinta/voitto-suhde (P/E)			7,4	11,9	14,3
Oma pääoma/osake, mk (oma pääoma sisältää liittymismaksut)	52,55	56,67	64,58	70,42	77,40
Oma pääoma/osake, mk (oma pääoma ilman liittymismaksuja)	20,88	23,56	35,61	40,21	46,15
Osakkeiden osakeantikorjattu lukumäärä	13.113.275	13.113.275	13.393.504	15.735.930	15.735.930
Osakkeiden lukumäärä 31.12.	13.113.275	13.113.275	15.735.930	15.735.930	15.735.930
Osinkotuotto-%			1,4	1,9	¹⁾ 2,2
Osakkeen kurssi 31.12., mk			50	63	102
Osakekannan markkina-arvo, Mmk			786,8	991,4	1.605,1
Osakkeiden vaihto, 1000 kpl			226	2.047	2.649
Osakkeiden vaihto, %			1,4	13,0	16,8

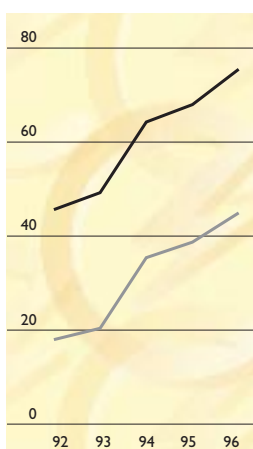
¹⁾ hallituksen ehdotus

Tunnuslukujen laskentaperusteet

Oma pääoma	Osakepääoma + muu sidottu oma pääoma + vapaa oma pääoma + varaukset - varauksien piilevä verovelka tilinpäätöspäivänä
Oman pääoman tuotto, % (ROE)	$\frac{\text{Tulos rahoituserien jälkeen (=tulos ennen satunnaisia eriä)-tilikauden verot}}{\text{Oma pääoma + vähemmistöosuus + varaukset, (keskiarvo)}} \times 100$
Sijoitetun pääoman tuotto, % (ROI)	$\frac{\text{Tulos rahoituserien jälkeen (=tulos ennen satunnaisia eriä) + korkokulut + muut rahoituskulut}}{\text{Taseen loppusumma - korottomat velat, (keskiarvo)}} \times 100$
Omavaraisuusaste 1, % (oma pääoma sisältää liittymismaksut)	$\frac{\text{Oma pääoma + liittymismaksut + vähemmistöosuus}}{\text{Taseen loppusumma - saadut ennakot}} \times 100$
Omavaraisuusaste 2, % (oma pääoma ilman liittymismaksuja)	$\frac{\text{Oma pääoma + vähemmistöosuus}}{\text{Taseen loppusumma - saadut ennakot}} \times 100$
Gearing, % (oma pääoma ilman liittymismaksuja)	$\frac{\text{Korolliset velat - rahavarat}}{\text{Oma pääoma + vähemmistöosuus}} \times 100$
Tulos/osake, mk (EPS)	$\frac{\text{Tulos rahoituserien jälkeen (=tulos ennen satunnaisia eriä) +/- konsernin osuus osakkuusyhtiöiden tuloksista vähennettyinä saaduilla osingoilla +/- vähemmistön osuus konsernin tuloksista - tilikauden verot, joista on eliminoitu satunnaisten tuottojen ja kulujen vaikutus}}{\text{Osakkeiden osakeantioikaistu lukumäärä keskimäärin tilikauden aikana}}$
Oma pääoma/osake, mk (oma pääoma ilman liittymismaksuja)	$\frac{\text{Oma pääoma}}{\text{Tilinpäätöspäivän osakeantioikaistu osakemäärä}}$
Oma pääoma/osake, mk (oma pääoma sisältää liittymismaksut)	$\frac{\text{Oma pääoma + liittymismaksut}}{\text{Tilinpäätöspäivän osakeantioikaistu osakemäärä}}$
Osinko/osake, mk	$\frac{\text{Tilikaudelta jaettu osinko}}{\text{Tilinpäätöspäivän osakeantioikaistu osakemäärä}}$
Osinko/tulos, %	$\frac{\text{Tilikaudelta jaettu osinko}}{\text{Tulos (laskettu kuten tunnusluvuissa tulos/osake)}} \times 100$
Hinta/voitto -suhde (P/E)	$\frac{\text{Osakkeen pörssikurssi 31.12.}}{\text{Tulos/osake}} \times 100$

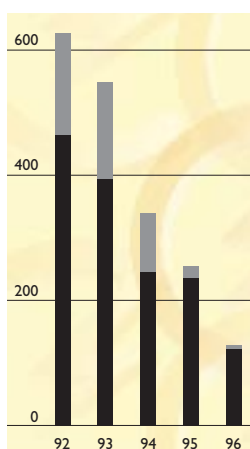
Tunnuslukujen laskentaperiaatteita on muutettu siten, että varauksiin sisältyvä verovelka on siirretty varauksista lyhytaikaiseen vieraaseen pääomaan.

Omavaraisuusaste, %



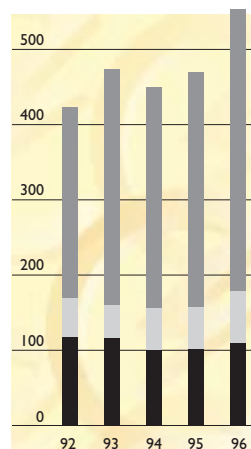
■ Omavaraisuusaste sis. liittymismaksut
■ Omavaraisuusaste ilman liittymismaksuja

Lainojen jakauma, Mmk



■ Valuuttalainat
■ Markkalainat

Kulujakauma, Mmk



■ Energiakulut
■ Muut kulut
■ Henkilöstökulut

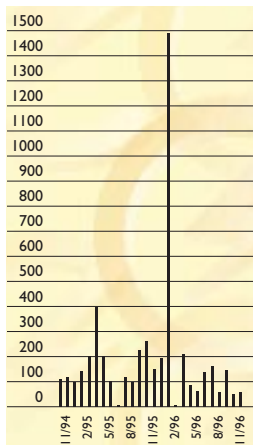
Yhtiön rekisteröity ja maksettu osakepääoma on tilikauden 1996 lopussa 31.471.860 markkaa ja se jakautuu 15.735.930 kahden markan nimellisarvoiseen osakkeeseen. Yhtiöjärjestyksen mukainen vähimmäispääoma on 20.226.550 markkaa ja enimmäispääoma 80.906.200 markkaa, joissa rajoissa osakepääomaa voidaan korottaa ja alentaa yhtiöjärjestystä muuttamatta. Osakkeet ovat kaikki samanlaisia, ja kukin osake oikeuttaa äänestämään yhtiökokouksessa yhdellä äänellä osaketta kohti. Kaikki osakkeet oikeuttavat samansuuruisen osinkoon tilikaudelta 1996.

Espon Sähkö Oy:n osake otettiin noteerattavaksi Helsingin Arvopaperipörssiin 24.11.1994. Vuoden 1996 aikana yhtiön osakkeita vaihdettiin pörssissä yhteensä 2.648.699 osaketta (16,8 % osakekannasta) 225.274.619 markan arvosta. Keskihinta oli 85,05 markkaa osakkeelta. Vuoden ylin kurssi oli 108,00 markkaa ja alin 62,00 markkaa. Vuoden 1996 viimeisen päivän kurssi oli 102,00 markkaa, jolla hinnalla yhtiön markkina-arvo oli 1.605 miljoonaa markkaa.

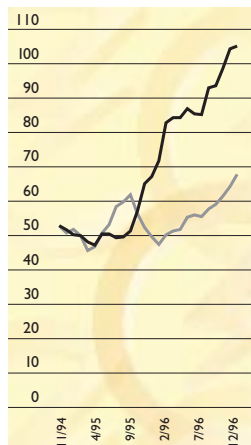
Yhtiön hallintoneuvoston ja hallituksen jäsenet sekä toimitusjohtaja omistavat Espon Sähkö Oy:n osakkeita yhteensä 1 500 kappaletta eli 0,01 % osakekannasta ja äänistä.

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

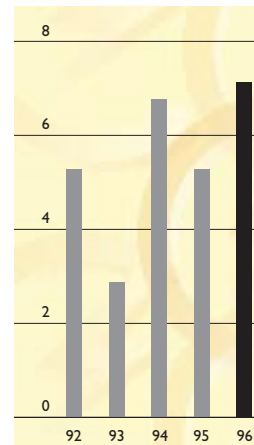
Vaihdon kehitys, 1 000 kpl



Kurssikehitys, mk



Tulos/osake, mk



■ Espon Sähkön osake
■ HEX-indeksi

Suurimmat osakkeenomistajat 31.12.1996

	Osakkeita kpl	Osuus osakkeista ja äänistä
1. Espoon kaupunki	10.703.717	68,0
2. Keskinäinen Vakuutusyhtiö Kaleva	500.000	3,2
3. Teollisuusvakuutus Oy	495.000	3,1
4. Ilmarinen Eläkevakuutus Oy	396.200	2,5
5. Kuntien eläkevakuutus	300.000	1,9
6. Eläke-Varma Keskinäinen Vakuutusyhtiö	256.000	1,6
7. Keskinäinen Henkivakuutusyhtiö Suomi	226.500	1,4
8. Keskinäinen Eläkevakuutusyhtiö Tapiola	145.200	0,9
9. Norvestia Oy Ab	120.000	0,8
10. Keskinäinen Vakuutusyhtiö Tapiola	107.996	0,7
Hallintarekisteröidyt	1.263.500	8,0
Suurimmat yhteensä	14.514.113	92,2

Omistajaryhmät 31.12.1996

	kpl	% osakkaista	% osakkeista ja äänistä
Kotitaloudet	381	85,2	0,7
Yhteisöyritykset	28	6,3	1,6
Rahoitus- ja vakuutuslaitokset	17	3,8	12,3
Julkisyhteisöt	13	2,9	77,1
Voittoa tavoittelemattomat	7	1,6	0,2
Hallintarekisteröidyt	1	0,2	8,0
	447	100,0	100,0

Osakemäärien jako 31.12.1996

	kpl	% osakkaista	% osakkeista ja äänistä
1-100	217	48,6	0,1
101-1.000	163	36,5	0,4
1.001-10.000	39	8,7	0,8
10.001-100.000	16	3,6	5,8
100.001- 1.000.000	10	2,2	16,8
1.000.001-	2	0,4	76,1
	447	100,0	100,0

Konsernin vapaa oma pääoma on taseen 31.12.1996 mukaan 182.007.393,76 markkaa.

Espoon Sähkö Oy:n vapaa oma pääoma on 181.393.210,97 markkaa, josta tilikauden voitto on 99.921.786,90 markkaa.

Hallitus ehdottaa yhtiökokoukselle, että osinkoa jaetaan tilikaudella 1.1. - 31.12.1996 2,20 markkaa osakkeelta eli 34.619.046,00 markkaa ja voittovarojen tilille jätetään 146.774.164,97 markkaa.

Espoossa 19. päivänä maaliskuuta 1997

Olli Männikkö	Martti Kaasinen
Kurt Byman	Lars Hongelin
Anne Leppälä-Nilsson	Jouko Petäjä
Majja-Liisa Pitkä	Yrjö Rossi
Esko Tapanainen	Matti Manninen toimitusjohtaja

Espoon Sähkö Oy:n osakkeenomistajille

Olemme tarkastaneet Espoon Sähkö Oy:n kirjanpidon, tilinpäätöksen ja hallinnon tilikaudelta 1.1. - 31.12.1996. 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.

Yhtiökokouksen nimeämänä valvontatarkastajana on toiminut Jarmo Lohi, KHT.

Lausuntonamme esitämme, että tilinpäätös on laadittu kirjanpitolaisten sekä tilinpäätöksen laatimista koskevien muiden säännösten ja määräysten mukaisesti. Tilinpäätös antaa kirjanpitolaisten tarkoitetulla 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. Käsitksemme mukaan osavuosikatsaukset on laadittu niitä koskevien säännösten mukaisesti.

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

Espoossa 20. maaliskuuta 1997

Ole Westerback
KHT

Kari Manner
KHT

Tuomo Vesanen
KHT

HALLINTONEUVOSTON LAUSUNTO

Espoon Sähkö Oy:n hallintoneuvosto on tutustunut hallituksen laatimiin yhtiön ja konsernin vuoden 1996 toimintakertomukseen, tilinpäätöksiin ja tilintarkastuskertomukseen. Hallintoneuvosto ehdottaa, että yhtiön ja konsernin tilinpäätökset vahvistetaan ja voittovarot käytetään hallituksen ehdottamalla tavalla.

Espoossa 24. päivänä maaliskuuta 1997

Jari Lanki
puheenjohtaja

Mika Salonoja
I varapuheenjohtaja

Kalevi Onnela
II varapuheenjohtaja

Björn Ahlroos
Jukka Erävuori
Timo Haapaniemi
Kristina Homén
Ulf Johansson
Jorma Kari
Ilmari Kianne
Ulla Klötzer

Eero Korosuo
Taimi Kursu
Eeva Laatikainen
Matti Lahtinen
Esko Meuronen
Pertti Moll
Kaj Nurmi

Ilpo Nousiainen
Marja Rahkonen
Pertti Rautalahti
Leena Rehn
Esko Roininen
Ossi Terola
Jukka Uosukainen

KONSERNIN JOHTO

Hallintoneuvosto

Puheenjohtaja

Jari Lanki, 47
hallintoneuvoston jäsen 1985-
varatuomari

1. Varapuheenjohtaja 19.3.1996 saakka

Jukka Uosukainen, 41 1993-
diplomi-insinööri

1. Varapuheenjohtaja 19.3.1996-

Mika Salonoja, 32 1993-
diplomi-insinööri

2. Varapuheenjohtaja

Kalevi Onnela, 54 1993-
diplomi-insinööri

Jäsenet

Björn Ahlroos, 46 1993-
merkonomi

Jari Erholm, 44 1993-11.4.1996
valtiotieteen maisteri

Jukka Erävuori, 60 1993-
valtiotieteen kandidaatti

Timo Haapaniemi, 40 1993-
toimitusjohtaja

Kristina Homén, 62 1993-
fysioterapeutti

Ulf Johansson, 55 1989-
päätoimittaja

Jorma Kari, 60 11.4.1996-
kouluneuvos

Ilmari Kianne, 68 1993-
diplomi-insinööri

Ulla Klötzer, 48 1993-
opettaja

Eero Korosuo, 48 1993-
arkkitehti

Taimi Kursu, 55 1993-
perhepäivähoitaja

Eeva Laatikainen, 34 1993-
lakimies

Matti Lahtinen, 54 1990-
teknikko

Esko Meuronen, 51 1993-
ryhmäjohtaja

Pertti Moll, 66 1993-
diplomi-insinööri

Kaj Nurmi, 56 1989-
palopäällikkö

Ilpo Nousiainen, 64 1993-
toiminnanjohtaja

Marja Rahkonen, 51 1989-
toimittaja

Pertti Rautalahti, 71 1993-
diplomi-insinööri

Leena Rehn, 51 1993-
työmarkkina-asiainsihtööri

Esko Roininen, 59 1993-
toimitusjohtaja

Ossi Terola, 64 1980-85, 1989-
rakennusmestari

Henkilöstön edustajat hallintoneuvostossa

Olavi Lahtinen, 41 1993, 1995-
valvomonhoitaja

Reima Siro, 57 1993-
varastonhoitaja

Raimo Mattsson, 50 1993-
työsuunnittelija

Markku Onnela, 52 1993-
vuoromestari

Hallitus

Puheenjohtaja

Olli Männikkö, 52 1989-
toimitusjohtaja

Varapuheenjohtaja

Martti Kaasinen, 54 1985-
apulaisjohtaja

Jäsenet

Kurt Byman, 47 1993-
diplomi-insinööri

Lars Hongelin, 45 1993-
markkinointijohtaja

Anne Leppälä-Nilsson, 43 1993-
varatuomari, ekonomi

Jouko Petäjä, 40 1993-
assistentti

Maija-Liisa Pitkä, 64 1993-
koulutussihtööri

Yrjö Rossi, 46 1992-
toimitusjohtaja

Esko Tapanainen, 55 1993-
johtaja

Yhtiön operatiivinen johto

Matti Manninen, 43
diplomi-insinööri
toimitusjohtaja 1993-

Erkki Ala-Risku, 50
insinööri
sähköliiketoiminnan johtaja 1994-

Mauri Hätönen, 43
diplomi-insinööri
verkkoliiketoiminnan johtaja 1994-

Launo Koskinen, 51
insinööri
urakkaliiketoiminnan johtaja 1994-

Matti Kuusisto, 50
diplomi-insinööri
energialiiketoiminnan johtaja 1994-

Reija Väätäinen, 41
kauppätieteiden maisteri
talousjohtaja 1996-

Tilintarkastajat

Kari Manner, KHT

Tuomo Vesanen, KHT

Ole Westerback, KHT

Valvontatilintarkastaja

Jarmo Lohi, KHT
Arthur Andersen Kihlman Oy
KHT-tilintarkastusyhteisö

KORT OM ESBO ELEKTRISKA UNDER 1996

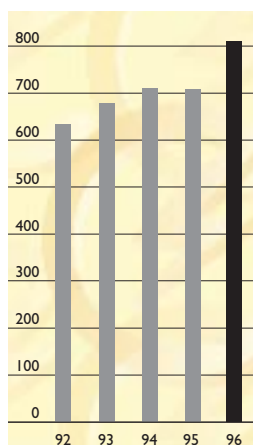
Esbo Elektriska Ab producerar, anskaffar och säljer elektricitet, fjärrvärme och naturgas. Företaget saluför konkurrenskraftiga och högklassiga heltäckande tjänster för att tillgodose kundernas energibehov. Företaget grundades 1918 och börsnoterades i Helsingfors Fondbörs 1994.

Företaget äger ett elnät som täcker Esbo, Grankulla Kyrkslätt, ett fjärrvärmenät som omfattar Esbo och Grankulla samt samproduktionsanläggningar och värmecentraler i Esbo.

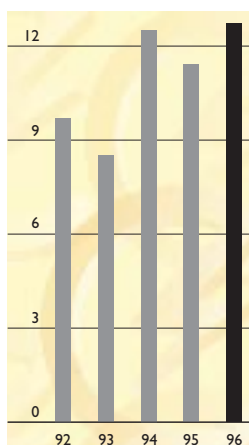
Koncernen Esbo Elektriska består av moderbolaget Esbo Elektriska Ab och två fastighetsbolag, Kiinteistö Oy Espoon Energiatalo och Kiinteistö Oy Piispankylä 4.

	1996	1995	Ändring, %
Omsättning, Mmk	809,4	707,7	14,4
Rörelsevinst, Mmk	155,3	137,6	12,9
Resultat före reserveringar och skatter, Mmk	155,7	131,3	18,6
Resultat/aktie (EPS), mk	7,14	5,29	35,0
Avkastning på investerat kapital, % (ROI)	12,7	11,4	11,4
Soliditet 1, % (anslutningsavgifter ingår i eget kapital)	75,5	68,0	11,0
Soliditet 2, % (anslutningsavgifter ingår ej i eget kapital)	45,0	38,8	16,0
Antal fast anställda 31.12.	396	398	-0,8

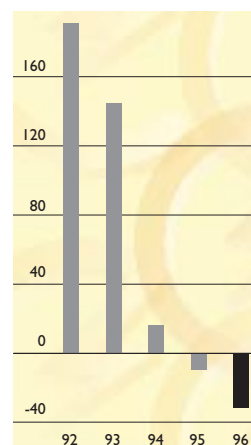
Omsättningsutveckling, Mmk



Avkastning på investerat kapital (ROI), %



Gearing, %



VERKSTÄLLANDE DIREKTÖRENS ÖVERSIKT

Branschutveckling

Energimarknaden och energibranschen som började omstruktureras på 1990-talet uppvisade fortsatt kraftiga förändringar under 1996. Detta var det första helår när de största kunderna hade möjlighet att begära in offerter från konkurrerande elleverantörer. Marknadsstarten skedde inte plötsligt, utan parternas aktivitet på marknaden visade en relativt jämn tillväxt. Ett fåtal elleverantörer gjorde en stark inbrytning på en marknad som låg utanför deras traditionella koncessionsområde. Esbo Elektriska var i detta avseende en av de snabbaste och mest aktiva aktörerna. Med målmedvetet utvecklingsarbete och genom att i god tid föregripa förändringarna på marknaden skapades ett gynnsamt utgångsläge för nya affärsmöjligheter.

Den finländska elbörsen inledde sin verksamhet och detta ledde till ännu mer omfattande förändringar av elhandeln. Även möjligheten att från hösten 1996 delta i den elhandel som drivs inom ramen för den svensk-norska elbörsen Nord Pool ASA bidrog till detta. Esbo Elektriska kunde som första finländska medlem i Nord Pool efter de riksomfattande energibolagen snabbt inleda en volymmässigt betydande elhandel. Prisskillnaderna mellan olika marknadsplatser var nämligen exceptionellt stora framför allt i början av hösten. Utvecklingen hittills och ett flertal alltjämt pågående projekt innebär att elhandeln expanderar geografiskt, i inledningskedet till de övriga nordiska länderna. I takt med att överföringsförbindelserna stärks ökar interaktionen med den västeuropeiska marknaden.

Ett påfallande drag i branschens omstruk-



turering var att de större elproducenterna fortsatte att expandera även i distributionsledet. Inga genomgripande förändringar skedde dock ännu inom stadsdistributionen, som är av stor betydelse för energibranschen i Finland. Inom denna sektor finns det alltså fortfarande ett tryck mot strukturförändringar.

Vissa frågor som berör de centrala verksamhetsprinciperna i elhandeln väntar alltjämt på sin lösning. Hit hör ett nytt bolag

för stamnätet, ett balansansvarigt elbolag och möjligheter för mindre kunder att skapa konkurrens mellan elleverantörerna.

Resultatutveckling

De omständigheter som har avgörande effekter på räkenskapsårets resultat utvecklades positivt. En stark tillväxt av försäljningsvolymen noterades som ett resultat av framgångsrik kundvärvning utanför det egna

nätområdet, starten av handeln vid elbörserna och försäljningstillväxten inom det traditionella verksamhetsområdet. Totalkostnaderna för anskaffning av energi växte något snabbare än volymerna till följd av att priset på köpt elektricitet och enhetspriserna för bränslen steg. En pensionsplan som utarbetades med de anställda skapar möjligheter till ökad produktivitet under de närmaste två åren. Resultatet före reserveringar och skatter, som uppgick till 156 miljoner mark, förbättrades från föregående år som ett resultat av minskade finansiella kostnader på årsnivå omvandlades de till finansiella intäkter. Som helhet betraktat blev året det hittills bästa i resultathänseende.

Bokslutsinformation per affärsområde

I anslutning till koncernens och bolagets resultat publiceras nu för första gången separata resultaträkningar för respektive

affärsområden, vilket stadgas i lagen om elmarknaden. Resultaträkningarna har uppgjorts enligt allmän praxis, varvid resultaträkningen för affärsområde el och resultat- och balansräkningarna för affärsområde nät skall upptas som noter till det egentliga bokslutet.

Vid uppgörandet av separata resultaträkningar fastställdes bl.a. normerna för fördelning av bolagsfunktioner på de enskilda enheterna, principerna för prissättning vid intern överföring samt fördelning av posterna i balansräkningen på nätenheterna. Utöver detaljerade uppgifter om resultaträkningar och balansräkningar offentliggörs nyckeltal som uträknats enligt direktiven.

Framtidsutsikter

För att kunna möta de snabba förändringarna och de utmaningar dessa för med sig har ett flertal omfattande utvecklingsprojekt inletts. De mest betydande av dessa är införande av kvalitetsstyrning, ett miljöstyrssystem, hel-

täckande riskbedömning samt riskstyrning så att denna blir en integrerad del i företagets dagliga verksamhet och ledning.

Som ett led i strukturlösningen för kommande energianskaffning skall avgörande även nås om investering i ett nytt kraftverk. Beslut om dessa frågor kommer att fattas under 1997.

Avregleringen av elmarknaden i början av 1997, vilket i praktiken väntas omfatta även mindre kunder från början av 1998, understryker betydelsen av god kundservice, produktutveckling, pris konkurrens och marknadsföring.

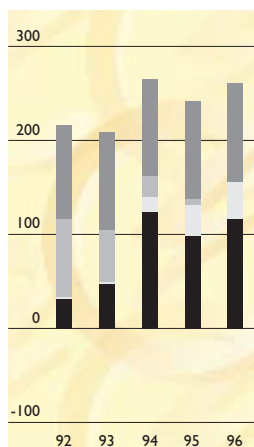
Esbo i mars 1997



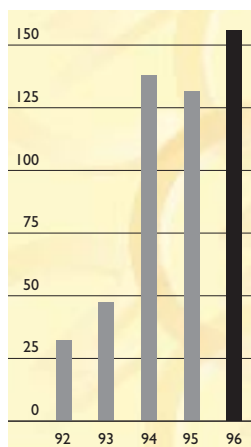
Matti Manninen

Verkställande direktör

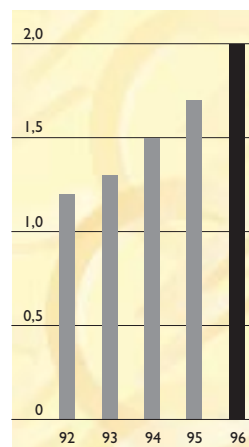
Driftsbidrag, Mmk



Resultat före reserveringar och skatter, Mmk



Omsättning/person, Mmk



STYRELSENS VERKSAMHETSBERÄTTELSE

Verksamhetsberättelse

Elförbrukningen i Finland uppgick till totalt 70 TWh (mrd. kWh) under 1996, en ökning med 1,6 % jämfört med året innan. Inom privat-hushållen steg förbrukningen med 4,4 % och inom tjänstesektorn med 2,0 %.

Esbo Elektriska Ab stod för 2,4 % av elförbrukningen i hela landet (2,2 % under 1995). Försäljningen av elektricitet, som är företagets viktigaste produkt, ökade under 1996 med 21 % till 1 836 (1 522) GWh. Elförsäljningen inom bolagets koncessionsområde växte med 7 %. Försäljningen utanför koncessionsområdet uppgick till totalt 259 GWh (53 GWh). En betydande del av försäljningen utanför koncessionsområdet gick till elbörserna, EL-EX och nordiska Nord Pool. Företaget anslöt sig till EL-EX på sommaren och elhandeln inleddes 16.8.1996. Handeln inom Nord Pool startade i september 1996.

Försäljningen av värme uppgick till totalt 1 624 GWh under 1996, en ökning med 10 % jämfört med året innan. Räknat på basis av nyckeltalet temperatur/ dagar var det 10 % kallare under 1996 än året före, men detta motsvarade medelvärdena under en längre period. De mycket kalla månaderna i början av året jämnades ut av den varma perioden i slutet av året. Under 1996 anslöts 109 nya fastigheter till fjärrvärmenätet.

1996 var det första hela verksamhetsåret efter avregleringen av elmarknaden. Även om marknaden öppnades för konkurrens, hade detta inga större effekter på företagets elförsäljning, eftersom bolaget hade ingått långtidskontrakt med större elkunder.

Omsättning

Koncernen Esbo Elektriska ökade sin omsättning med 14 % till 809 (708) miljoner mark. Försäljningen och överföringen av elektricitet steg med 16 % till 547 (470) miljoner mark. Det var främst elförsäljningen utanför ansvarsområdet som bidrog till ökningen. Försäljningen av fjärrvärme växte med 8 % till 234 (216) miljoner mark. Tillväxten berodde främst på ökad försäljningsvolym jämfört med föregående år. Övrig försäljning, byggande och underhåll av utomhusbelysning samt försäljning av närvärme och naturgas uppgick till totalt 28 (21) miljoner mark.

Kostnader

Koncernens driftskostnader uppgick till totalt 552 (469) miljoner mark. Energikostnaderna steg med 20 % jämfört med året före som ett resultat av kraftigt ökade försäljningsvolymerna framför allt utanför företagets ansvarsområde. Företaget noterade rekord i producerad elvolym: 790 GWh, vilket motsvarade en

ökning på 12 % från föregående år. Den ökade försäljningen av fjärrvärme möjliggjorde rekordproduktionen av elektricitet. Egen produktion stod för 41 (44) % av den totala elanskaffningen. Övriga driftskostnader frånsett kostnaderna för energi uppgick till totalt 179 (158) miljoner mark. I personal-kostnader ingår en extraordinär kostnad på 10 miljoner mark för pensionsarrangemang. Finansnettot blev positivt, d.v.s. intäkterna översteg kostnaderna med 0,4 miljoner mark.

Resultat

Koncernens driftsbidrag blev 260 (241) miljoner mark, vilket utgjorde 32 (34) % av omsättningen. Rörelsevinsten ökade med 13 % och uppgick till 155 miljoner mark. Koncernens resultat före reserveringar och skatter steg med 19 % till 156 (131) miljoner mark.

Finansiering

Koncernens finansiella ställning är god. De räntebärande skulderna uppgick till 123 miljoner mark 31.12.1996 och de finansiella tillgångarna till 353 miljoner mark. Amorteringar på lån uppgick till 132 miljoner mark under räkenskapsåret. Soliditeten frånräknat anslutningsavgifter uppgick till 45 % vid slutet av året och soliditeten inklusive anslutnings-

avgifter uppgick till 75 (68) %. Övriga nyckeltal för bolagets ekonomiska utveckling och relationstal för aktien presenteras på annat ställe i årsredovisningen (på finska).

Investeringar

Investeringarna i anläggningstillgångar uppgick till totalt 78 miljoner mark under 1996. Av detta investerades 25 miljoner mark i elnät. Till utbyggnad av fjärrvärmenätet användes 17 miljoner mark. Investeringar i produktion uppgick till totalt 26 miljoner mark. Det mest betydande objektet var inköp av en vattenpanna till kraftverket i Otnäs. Bolaget köpte in tidigare hyrda tomter för elstationer och värmecentraler. Tomtaffärerna uppgick till totalt ca 8 miljoner mark.

Personal

Antalet anställda uppgick till 413 (422) i medeltal under räkenskapsåret. Antalet fast anställda var 396 vid slutet av året. I löner och arvoden utbetalades 77 914 660 (77 710 922) mark, av vilket löner och arvoden till ledamöter i förvaltningsrådet och styrelsen samt verkställande direktören utgjorde 811 414 (838 593) mark. Inga partiella arvoden har utbetalats till företagsledningen.

Förvaltningsråd, styrelse och revisorer

Under räkenskapsåret skedde följande förändringar i förvaltningsrådets sammansättning: förste vice ordförande Jukka Uosukainen efterträddes 19.3.1996 av Mika Salonoja. Ledamoten Jari Erholm avgick från förvaltningsrådet 11.4.1996 och ersattes av Jorma Kari. Inga förändringar inträffade i styrelsens sammansättning. Bolagsstämman valde följande personer till revisorer: CGR Kari Manner, CGR Tuomo Vesanen och CGR Ole Westerback. CGR Jarmo Lohi utsågs att verkställa övervakningsrevision.

Utsikter för 1997

Avregleringen av elmarknaden fortgick under början av 1997, när bestämmelsen om en minimieffekt på 500 kW, som begränsat konkurrensen till storkunder, helt slopades. När skatterna på produktion och import av elektricitet avskaffas i början av året, kommer detta att ytterligare öka dynamiken i elhandeln. Konkurrensen på elmarknaden kommer därför att tillta ytterligare.

De principbeslut som Sverige kommer att fatta om produktionskapacitet och stamnätsdrift har betydelse för utvecklingen av den nordiska elmarknaden.

När marknaden öppnas för konkurrens innebär det å andra sidan även nya möjligheter. Den snabba utvecklingen av näringslivet och befolkningsökningen i huvudstadsregionen skapar en naturlig tillväxtpotential inom företagets centrala affärsområden.

Esbo Elektriska Ab förväntas bibehålla sin marknadsandel för elförsäljning på oförändrad nivå under 1997. Volymerna för elöverföring förutses växa jämfört med föregående år som ett resultat av ökat kundunderlag inom ansvarsområdet. Även den temperaturkorrigerade försäljningsvolymen för fjärrvärme beräknas växa till följd av ökat kundunderlag.

TIETOJA OSAKKEENOMISTAJILLE

Yhtiökokous

Espoon Sähkö Oy:n varsinainen yhtiökokous pidetään keskiviikkona 16. huhtikuuta 1997 kello 16.00 Espoossa, Hotelli Kuninkaantiessä, Lakelankatu 1. Oikeus osallistua yhtiökokoukseen on osakkeenomistajalla, joka viimeistään 4.4.1997 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 ilmoittauduttava 14. huhtikuuta kello 16.00 mennessä joko kirjallisesti, osoitteella Espoon Sähkö Oy, Osakerekisteri, PL 109, 02201 Espoo tai puhelimitse numeroon 09-8048 0802. Valtakirja, jonka nojalla valtuutettu haluaa käyttää osakkeenomistajan äänivaltaa kokouksessa, pyydetään ennen ilmoittautumisajan päättymistä toimittamaan yhtiölle.

Osingonmaksu

Hallitus ehdottaa yhtiökokoukselle, että tilikaudelta 1996 jaetaan osinkoa 2,20 markkaa osaketta kohden. Osingonmaksun täsmäytyspäivä on 21. huhtikuuta 1997 ja osingon maksupäivä 24. huhtikuuta 1997, mikäli hallituksen ehdotus hyväksytään.

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

Taloudelliset julkaisut 1997

Vuosikertomus on saatavissa myös englanniksi.

Espoon Sähkö Oy julkaisee osavuositarkastuksen neljän kuukauden toiminnasta 12.6.1997 ja kahdeksan kuukauden toiminnasta 16.10.1997.

Taloudellisia julkaisuja on saatavissa osoitteesta: Espoon Sähkö Oy, Piispanportti 10, PL 109, 02201 Espoo. Puhelin 09-804 801 ja telefax 09-8048 0238. Niitä voi tilata myös Internet-sivujen palautelomakkeella, <http://www.esoy.fi/>.

