



ESPOON SÄHKÖ

Sisällysluettelo

Tietoja osakkeenomistajille	2
Espoon Sähkön vuosi 1995 lyhyesti	3
Toimitusjohtajan katsaus	4
Toimialan kehitys ja kehitysnäkymät	6
Energiayhtiö ja ympäristö	8
Sähköliiketoiminta	10
Energialiiketoiminta	12
Verkkoliiketoiminta	14
Urakkaliiketoiminta	16
Hallituksen toimintakertomus	18
Konsernin tuloslaskelma	20
Konsernin rahoituslaskelma	21
Konsernin tase	22
Emoyhtiön tulos- ja rahoituslaskelma	24
Emoyhtiön tase	25
Tilinpäätöksen laadintaperiaatteet	26
Tilinpäätöksen liitetiedot	27
Hallituksen ehdotus yhtiökokoukselle	33
Tilintarkastuskertomus	33
Hallintoneuvoston lausunto	33
Tunnusluvut	34
Osakkeet ja osakkeenomistajat	36
Konsernin johto	38
Svensk resumé	39

Yhtiökokous

Espoon Sähkö Oy:n varsinainen yhtiökokous pidetään torstaina 11. huhtikuuta 1996 kello 16.00 alkaen Espoossa, Hotelli Kuninkaantiessä, os. Lakelankatu 1. Oikeus osallistua yhtiökokoukseen on osakkeenomistajalla, joka viimeistään 1.4.1996 on merkitty osakkeenomistajaksi Suomen Osakekeskusrekisterin pitämään yhtiön osakasluetteloon. Myös osakkeenomistajalla, jonka osakkeita ei ole siirretty arvo-osuusjärjestelmään, on oikeus osallistua yhtiökokoukseen edellyttäen, että osakkeenomistaja oli rekisteröity yhtiön osake-rekisteriin 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 9. huhtikuuta 1996 kello 16.00 mennessä joko kirjallisesti, osoitteella Espoon Sähkö Oy, Osakerekisteri, PL 109, 02201 Espoo tai puhelimitse numeroon 90-8048 0802. Valta-kirja, jonka nojalla valtuutettu haluaa käyttää osakkeenomistajan äänivaltaa kokouksessa, pyydetään ennen ilmoittautumisajan päättymistä toimittamaan yhtiölle.

Osingonmaksu

Hallitus ehdottaa yhtiökokoukselle, että tilikaudelta 1995 jaetaan osinkoa 1,20 markkaa osaketta kohden. Osingonmaksun täsmäytyspäivä on 16. huhtikuuta 1996 ja osingon maksupäivä 19. huhtikuuta 1996, mikäli hallituksen ehdotus hyväksytään.

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

Taloudelliset julkaisut 1996

Vuosikertomus on saatavissa myös englanniksi.

Espoon Sähkö Oy julkaisee osavuosisikatsauksen neljän kuukauden toiminnasta 7.6.1996 ja kahdeksan kuukauden toiminnasta 11.10.1996. Katsaukset julkaistaan painotuotteina suomeksi ja englanniksi.

Taloudellisia julkaisuja on saatavissa osoitteesta: Espoon Sähkö Oy, Piispanportti 10, PL 109, 02201 Espoo. Puhelin 90-8048 0807 ja telefax 90-8048 0859.

ESPOON SÄHKÖN VUOSI 1995 LYHYESTI

	1995	1994	Muutos, %
Liikevaihto, Mmk	707,7	709,4	-0,2
Käyttökate, Mmk	241,1	263,0	-8,4
Liikevoitto, Mmk	137,6	160,0	-14,0
Tulos ennen satunnaisia eriä, varauksia ja veroja, Mmk	131,3	137,7	-4,6
Tulos/osake (EPS), mk	6,90	9,16	-24,6
Sijoitetun pääoman tuotto-% (ROI)	10,4	11,6	-10,2
Omavaraisuusaste 1, %	76,6	71,5	7,0
(oma pääoma sisältää liittymismaksut)			
Omavaraisuusaste 2, %	47,4	42,7	11,0
(oma pääoma ilman liittymismaksuja)			
Vakituinen henkilöstö 31.12.	398	409	-2,7

Espoon Sähkö Oy on pörssinoteerattu energiayhtiö, joka tuottaa, hankkii ja myy sähköä, kaukolämpöä ja maakaasua tavoitteenaan kilpailukykyinen, korkealaatuinen ja asiakaslähtöinen energiapalvelu. Yhtiön vahvuudet ovat hyvä pääoma- ja omistusrakenne, hyvin mitoitettut tehokkaat tuotantolaitokset ja verkostot sekä monipuolinen energianhankinta.

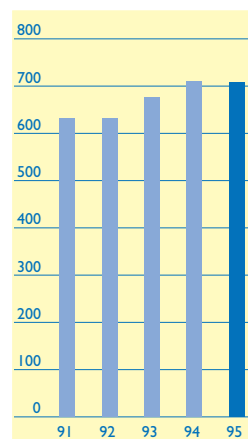
Espoon Sähkö Oy tuottaa itse noin 44 % myymästään sähköstä ja ostaa loput valtakunnan verkosta sähkönn tukkumyyjiltä. Yhtiö tuottaa kaiken sähkönn ja noin 80 % kaukolämmön tarpeestaan yhteistuotannolla, joka on erillistuotantoa tehokkaampi ja taloudellisempi tapa tuottaa energiaa.

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

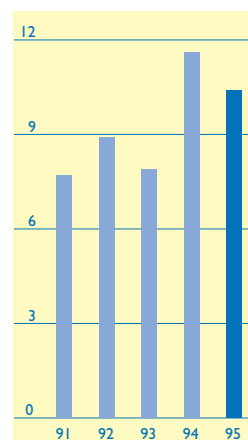
Espoon Sähkö -konserniin kuuluvat emoyhtiö Espoon Sähkö Oy ja kaksi sen sataprosenttisesti omistamaa yhtiötä, Kiinteistö Oy Espoon Energiatalo ja Kiinteistö Oy Piispankylä 4.

Espoon Sähkö Oy:n liikevaihto vuonna 1995 oli 708 Mmk ja sen palveluksessa oli vuoden lopussa 398 henkilöä. Vuosi 1995 oli Espoon Sähkö Oy:n 77. toimintavuosi.

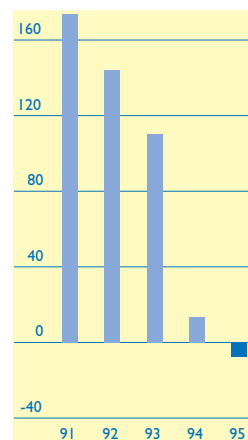
Liikevaihdon kehitys, Mmk

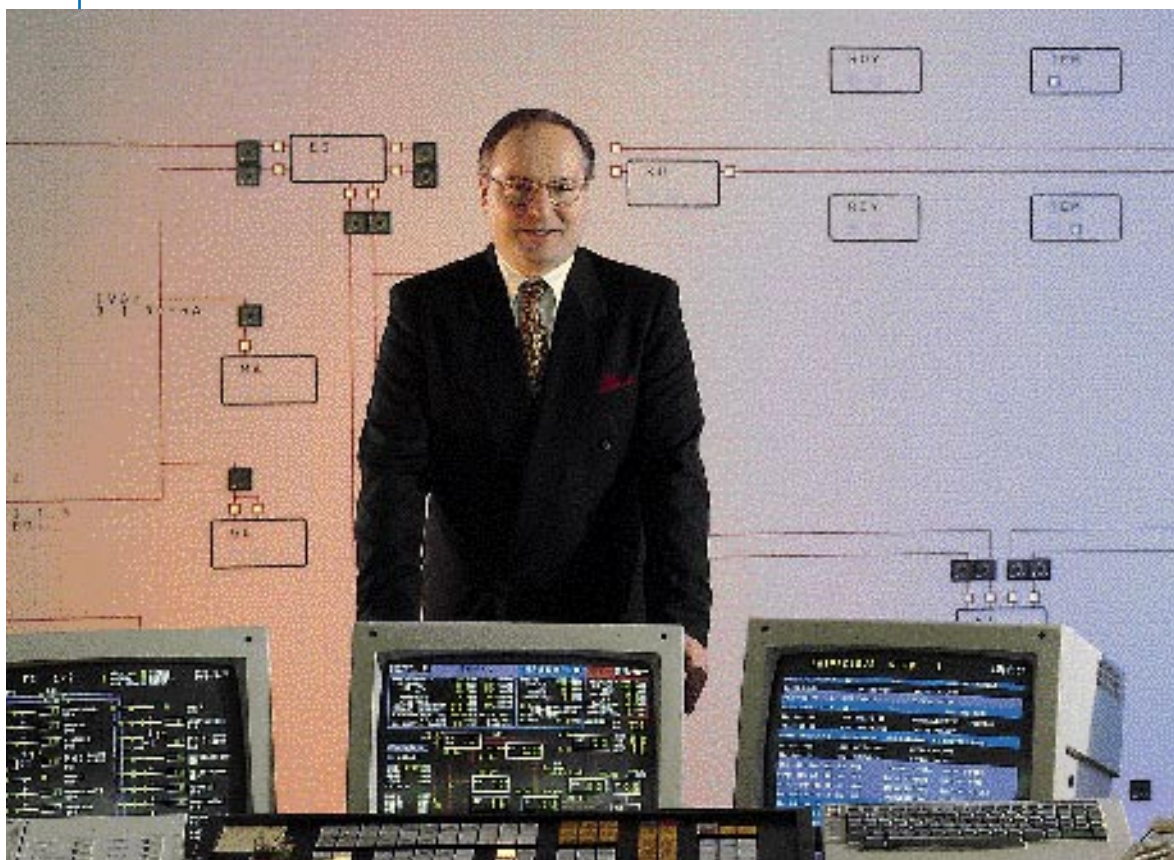


Sijoitetun pääoman tuotto (ROI), %



Gearing, %





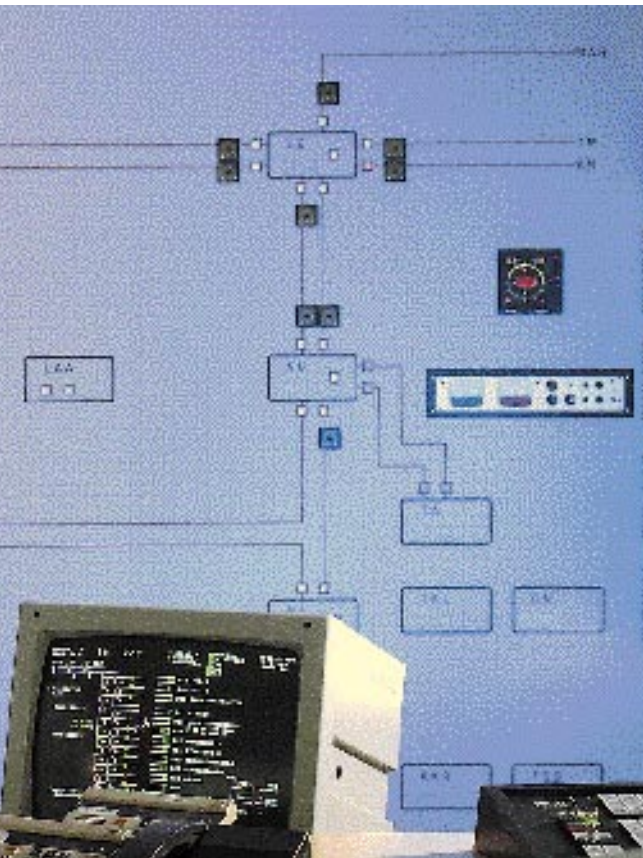
Toimialakehitys

Energiatoimialalla vuoteen 1995 sisältyi monia merkittäviä tapahtumia, joista keskeisimpiä olivat sähkömarkkinoiden avautuminen, tukkusähkökaupan uudistuminen, kivihiilen raju veronkorotus sekä toimialarakenteessa tapahtuneet monet järjestelyt. Pitkään vireillä olleen sähkömarkkinalain voimaantulo tapahtui varsin hallitusti.

Tuloskehitys

Kolme vuotta sitten asetettiin Espoon Sähkön tavoitteeksi olla sähkömarkkinoiden avautuessa kustannustehokas, kilpailukykyinen ja vakavarainen yritys. Yhtiön toteutettua määrätietoisesti tehostamis- ja pääomaohjelmat on kaikissa em. tekijöissä edistytty merkittävästi. Espoon Sähkö on jo usean vuoden ajan noudattanut maltillista hintapolitiikkaa mm. siten, että myyntihintojen tarkistuksia on tehty enintään kerran vuodessa. Tällä on tavoitteena saada aikaan asiakaskunnan arvostama luotettavan ja vakaan energiatoimittajan mielikuva. Toisaalta tästä aiheutuu myös jonkin verran vaihtelua yhtiön yksittäisten vuosien tuloskehitykselle, koska jotkin kustannuskomponentit, kuten esim. energiaverotus ja polttoainehinnat voivat vaihdella tuntuvasti vuositasona. Kuitenkin oleellisiin muutoksiin on tarvittaessa mahdollisuus reagoida nopeastikin.

Yhtiön kustannuksiin vuonna 1995 vaikuttivat voimakas kivihiilen polttoaineveron ja hinnan nousu sekä osittain siitä seurannut ostosähkön hinnan nousu. Näiden kustannusvaikutukset olivat yli 30 Mmk verrattuna edellisvuoteen. Valtioneuvoston veropäätös tuli vain vähän ennen toimintavuoden alkua, jolloin uudet energian myyntihinnat oli jo julkistettu. Kun vielä lämmitystarve oli edellisvuotta selvästi alhaisempi ja lämmitysenergian myynti aleni, laski vuoden 1995 kannattavuus edellisvuodesta. Voimakkaasti alentuneiden rahoituskulujen vuoksi tulos ennen varauksia, veroja ja satunnaiseriä oli kuitenkin lähellä edellisvuoden tasoa eli 131



Mmk (138 Mmk). Vakavaraisuus parani edelleen ja oli erittäin hyvää tasoa. Yhtiön verkostoinvestointitarve on alhainen suhteellisen matalasta uudisrakentamisen tasosta johtuen. Energian tuotantokapasiteetti on ajanmukaisessa kunnossa ja täyttää voimassa olevat ympäristönormit.

Liiketoimintayksiköt

Sähköliliketoimintamme perusta on osoittautunut varsin vakaaksi sähkömarkkinoiden avautumisen ensi vaiheessa. Tämä antaa hyvät mahdollisuudet edelleen kehittää markkinointiamme ja uusia sopimusrakenteita. Olemme tehneet merkittäviä avauksia heti markkinoiden muututtua solmimalla uusia sopimuksia, joiden yhteisvolyyymi on noin 5 % koko sähkönmyynnistä. Olemassa olevassa asiakaskunnassa ei ole tapahtunut menetyksiä.

Verkkoliiketoiminnassa otimme marraskuun alussa käyttöön uuden sähkön siirtohinnoittelujärjestelmän, joka perustuu laajoihin tausta-analyysihin mm. verkon arvostustekijöistä

ja kustannusten kohdistuseriaateista. Lopputuloksena on käsityksemme mukaan toimiva rakenneratkaisu, joka myös hintatasoltaan on kestävällä pohjalla.

Energialiiketoiminnassa kaukolämmityksen asema säilyi vakaana kaupunkimaisen alueen kiinteistöjen lämmityksen standardiratkaisuna ja asiakaskunta kasvaa lähinnä uudisrakentamisen tahdissa. Tämän lisäksi on tehostettu myyntiä kaukolämpöverkon läheisyydessä oleville kiinteistöille, jotka eivät vielä ole asiakkaitamme. Sähkön tuotannossa omilla laitoksilla saavutettiin uusi tuotantoennätys niiden erittäin hyvän käytettävyyden ansiosta.

Sähköverkkojen urakointiliiketoiminnassa pidettiin vahva asema toimialueen ulkovalaistusverkkojen rakennus- ja kunnossapitokohteissa. Lisäksi tehtiin uusina kohteina kiinteistömuuntamo- ja teollisuuden sähköverkkotoimituksia. Urakkayksikössä aloitettiin myös laatujärjestelmän kehitystyö.

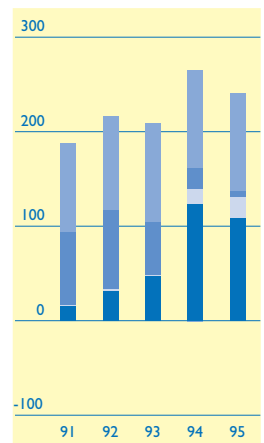
Tulevaisuuden näkymät

Sähkömarkkinoiden muutokset aiheuttavat kaikille toimialan yrityksille monia uusia haasteita kilpailukyvyyn, asiakaspalvelun ja markkinoinnin alueilla. Me Espoon Sähkössä olemme määrätietoisesti jo parin kolmen vuoden ajan kehittäneet kaikkia toimintojamme sekä yhtiön vakavaraisuutta siten, että uskomme omaavamme hyvät valmiudet ensi vuonna laajenevassa kilpailussa. Tämä mahdollistaa myös osinkojen osuuden noston suhteessa tulokseen listalleottovaiheessa ennakoimamme ohjelman mukaisesti.

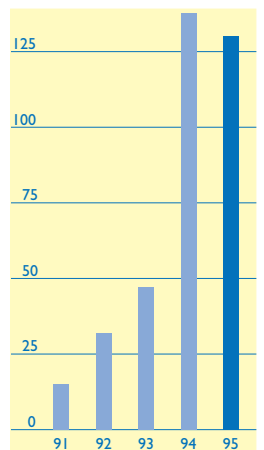
Espoossa maaliskuussa 1996

Matti Manninen
Toimitusjohtaja

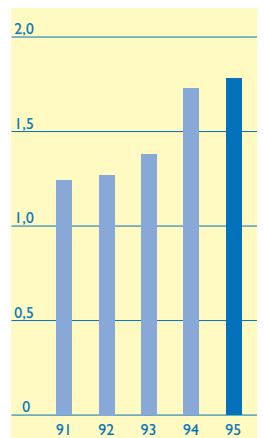
Käyttökate, Mmk



Tulos ennen satunnaisia eriä, Mmk



Liikevaihto/henkilö, Mmk



Toimialan vuosi

Kulunut vuosi 1995 oli energia-alan, etenkin sähkön osalta merkittävien muutosten vuosi. Sähkömarkkinalaki tuli voimaan 1.6.1995, vaikka lain vaikutukset käytännössä mahdollistuivat vasta marraskuun alussa. Silloin yli 500 kW sähköasiakkaille, joita koko maassa on noin 1500 kpl, avautui mahdollisuus kilpailuttaa sähkön myyjää. Verkkotoiminta, myyntitoiminta ja sähköntuotantotoiminta on erotettava laskennallisesti toisistaan ja muista liiketoiminnoista. Verkkotoiminta säilyy luonnollisena monopolina, jolle asetetaan tiettyjä velvollisuuksia. Toimialaa valvomaan perustettiin Sähkömarkkinakeskus.

Eräät suuret teollisuusyritykset olivat jo vuoden alussa päättäneet siirtyä hankkimaan sähköä ruotsalaiselta Vattenfall-yhtiöltä EU-määräysten salliessa kaupankäynnin. Pohjoismaita kotimarkkinoinaan pitävän Vattenfallin merkitys myös Suomen sähkönjakelussa vahvistui sen hankkiessa vuoden lopulla omistukseensa helmikuussa 1995 pörssiin listatun, pääasiassa kuntien omistaman Hämeen Sähkö Oy:n. Vattenfallin omistamien suomalaisten jakeluyhtiöiden osuus sähkön liikevaihdosta on noin 6 %.

Imatran Voima Oy:n (IVO) aktiivisuus jakelu- ja tuotantosektorilla jatkui. Omistus- ja yhteistyöjärjestelyt sekä rakenneratkaisut eräiden Uudenmaan ja Keski-Suomen sähköyhtiöiden kanssa vahvistivat näkemystä IVO:n siirtymisestä myös jakelutoimintaan.

Kantaverkon omistusrakennetta monipuolistetaan. Joulukuussa allekirjoitettiin puitesopimus uuden yhtiön perustamisesta, jonka omistukseen siirrettäisiin myös kiistaa herättäneet rajajohdot. IVO- ja Pohjolan Voima -ryhmät omistaisivat yhtiöstä kumpikin noin kolmanneksen, valtio suoraan noin kymmenesosan, jonka lisäksi mukaan pyritään saamaan institutionaalisia sijoittajia. Järjestelyt lisännevät IVO:n taloudellisia mahdollisuuksia rahoittaa myös jakelutoimintapanostuksia.

Suomen Optiomeklarit Oy esitti loppuvuodesta ehdotuksen kansallisen sähköpörssin luomiseksi. Helmikuussa 1996 tehtiin sähkömarkkinoiden myönteisen kehityksen kannalta merkittävä päätös, että EL-EX Sähköpörssi Oy käynnistetään 1.6.1996. Pörssiin liittyneet jäsenet kattavat valtaosan kotimaisesta tuotannosta, jakelusta ja teollisuuskulutuksesta. Pörssin tavoitteena on myös osallistua yhteispohjoismaisen sähköpörssimarkkinan kehittämiseen. On todennäköistä, että merkittävin osa sähkökaupasta tapahtuu jatkosakin pitkäaikaisin sopimuksin. Pörssin osuus tulee vuosien mittaan kuitenkin kasvamaan.

Valtioneuvosto teki joulukuussa 1995 periaatepäätökset energiapoliittisista toimenpiteistä ja energiansäästön toteuttamisesta. Energiaverotuskäytäntöön valmistellaan merkittävää periaatteellista muutosta, jossa polttoaineisiin ja joihinkin erillisiin energiamuotoihin kohdistetusta ns. haittaverosta luovutaan ja vastaava veromäärä kerättäisiin sähkön kulutusverona.

Kansainvälisyys toimialalla kasvaa

Marraskuussa Ruotsissa päätettiin sähkömarkkinoiden avaamisesta 1.1.1996 alkaen. Norjassa tämä oli tapahtunut jo viisi vuotta aiemmin. Osloon perustetussa norjalais-ruotsalaisessa sähköpörssissä kaupankäynti alkoi tammikuun 1996 alkupuolella. IVO on siirtynyt myös Ruotsin markkinoille sähköntoimittajaksi.

Ruotsin energiemarkkinoilla on jo aktiivisia ulkomaisia yhteistyökumppaneita ja sijoittajia, mm. saksalainen PreussenElektra ja ranskalainen valtion sähköyhtiö Electricité de France. Vuonna 1990 Englannin sähkölaitostoiminta yksityistettiin ja eräät yhtiöt käynnistivät ulkomaantoimintaansa kiinnostuksen kohteena mm. Ruotsi ja Suomi. Eräät amerikkalaiset sähköyhtiöt vuoden 1995 aikana hankkivat omistukseensa englantilaisia yhtiöitä ja niiden kiinnostus myös muualle Eurooppaan, Pohjoismaat mukaan lukien, on lisääntynyt.

EU:n piirissä sähkömarkkinoiden vapauttamisesta ei ole löytynyt yksimielisyyttä. Pohjoismaisen jo vapautuneen energiakaupan laajentamisen kannalta Tanskan kannanotto on merkityksellinen. Energia- ja hiilidioksidiverosta ja sen kehittämisestä komissio laati siirtymäkautteen ja vapaaehtoisuuteen pohjautuvan ehdotuksen, jonka jatkokäsittely on kesken.

Toimialan muutos ja menestyminen

Kunnat ovat olleet merkittäviä sähkölaitostoiminnan käynnistäjiä Suomessa. Yleinen toimintaperiaate yhteiskunnallisen tehtävän hoitamisenä takasi kunnan asukkaille ja yrityksille sähköenergian ja myöhemmin myös kaukolämpöenergian saannin. Omistuksen arvo kehittyi ilman huomattavaa omistajan panostusta sähkölaitoksen tarpeensa mukaan määrittämien tariffien mukaisilla, asiakaskunnalta perityillä maksuilla rahoitettujen investointien myötä eikä varsinaista tuottoa omistukselle monissa tapauksissa edes odotettu.

Tilanne on sähkömarkkinalain myötä muuttunut. Verkkotoiminta säilyy monopolina, mutta tuottotaso on pidettävä kohtuullisena. Sähkön tuotanto ja myynti puolestaan on kilpailunalaista, jolloin liiketoiminnan on kehityttävä asiakkaiden tarpeiden ja odotusten mukaisesti. Sähkö on hinnoiteltava sähkönhankinnan kus-

tannusten lisäksi myös muun toiminnan tehokkuuden mukaan. Kaukolämmön hinnan on puolestaan oltava kilpailukykyinen muihin asiakkaan mahdollisiin lämmitysvaihtoehtoihin verrattuna eikä myyntituloilla voi tukea sähkön hintaa. Uuden tuotantokapasiteetin rakentamisen kannattavuuden laskennassa on jatkossa otettava huomioon myös markkinoiden kehitys ja kilpailun vaikutukset. Toiminnassa on lisäksi varmistettava asiakkaan arvostukset yrityskuvan, palvelujen ja tuotteiden suhteen.

Käynnistynyt keskittyminen toimialalla jatkuu. Kilpailu ja verkkotoiminnan sääntely antavat asiakkaille tietyn suojan, jolloin ajattelutapa kuntien hoitamasta energianhuollosta voi väistyä. Eräät kuntaomistajat ovat jo luopuneet sähkölaitosomistuksestaan saaden taloutensa kohentamiseksi merkittäviä myyntituloja ja keskustelu kuntien roolista alalla kiihtyy eri puolilla Suomea. Asiakkaiden aktiivisuus ja valmiudet kilpailuttamiseen lisääntyvät. Sähköyhtiöt pyrkivät liittoutumisilla ja omistusjärjestelyillä hyödyntämään suuremman yksikön tuomien mittakaavaetujen mahdollisuudet operatiivisessa toiminnassa sekä kilpailun synnyttämien, aikaisemmin alalla tuntemattomien investointi- ja markkinariskien hallinnassa.

Toimialan menestyjät hallitsevat muutoksen kehittämällä toimintansa sisäisesti ja ulkoisesti tehokkaaksi sekä luomalla taloudellisesti vakavaraisen yrityksen. Organisaation selkeä perusrakenne sekä toimintaprosessit tehokkaasti hoitava, tiimityöskentelyn sisäistänyt henkilöstö takaavat asiakkaiden tarpeiden mukaiset, laadukkaat ja oikein hinnoitellut palvelut. Myös oikeinsuunnattu markkinointi ja yrityskuvan kehittäminen ovat kilpailutilanteessa merkittäviä tekijöitä.

Espoon Sähkö on jo viime vuosina toimintaansa kehittäessään valmistautunut kohtaamaan tulevaisuuden olosuhteet ja haasteet.

Espoon Sähkö Oy:n tuotannon päästöt

Vuonna 1995 Espoon Sähkö Oy:n Suomenojan voimalaitoksella jatkettiin ympäristöinvestointeja. Kesällä höyryvoimalaitoksen apukattila muutettiin maakaasukäyttöiseksi. Kaasuturbiinilaitoksen typpioksidipäästöjen vähentämiseksi tarvittava höyry voidaan nyt tuottaa hiilikäyttöisen yksikön kesäseisokin aikana apukattilalla. Höyryvoimalaitoksen rikkidioksidin ja typenoksidien ominaispäästöt alittivat asetetut päästörajat. Kaasuturbiinilaitoksen typpipäästöjen vähentämisessä oltiin toimintavuonna normien tasolla.

Ympäristöselvitykset

Yhtiö osallistui "Energiantuotannon ulkoisten kustannusten arvioiminen pääkaupunkiseudulla" -selvitykseen, jossa pyrittiin selvittämään ilmansaasteiden arvottamismenetelmän käyttökelpoisuutta rajatulla alueella ja tarkentamaan aikaisemmin kehitettyjä arvottamisperiaatteita. Yhtiö teetti myös selvityksen "Puupolttoaineen hankinta- ja käyttömahdollisuudet Suomenojan voimalaitoksella".

Toimintavuonna selvitettiin myös luodolle toteutettavan tuulivoimalaitoksen rakentamismahdollisuuksia. Päätökset hankkeesta tehdään lausuntojen ja lisäselvitysten perusteella vuoden 1996 aikana.

Energiansäästötoimintaan liittyvää asiakasneuvontaa ja yhteistyötä eri tahojen kanssa on toteutettu eri muodoin. Yhtiö on ollut mukana mm. Suomen Kuntaliiton erikoismaininnan saaneen Espoon kaupungin energiansäästösuunnitelman laadinnassa ja perustetun energiansäästöryhmän toiminnassa. Yhtiö osallistui tukijana myös paikallisen kiinteistöhuoltoyhtiön järjestämään teemaviikkoon syksyllä Matinkylässä. Alueen koulujen, oppilaitosten ja päiväkotien kanssa toteutetulla yhteistyöhankkeella pyrittiin suuntaamaan tietoa energian käytöstä erityisesti nuorille, joiden kautta kulutusasetteet välittyvät myös vanhemmille.

Yhtiössä on aloitettu energia- ja ympäristöohjelman laadinta. Eräänä tärkeänä osana yhtiön ympäristötoimintaa on ympäristöhallintajärjestelmä, jonka laadinta on käynnistetty. Ohjelmassa pyritään myös konkreettisiin toimenpiteisiin yhtiön, henkilöstön ja asiakkaiden energiankäytön tehostamiseksi.

Energiayrityksen ympäristöhallinta

Energiayritys toimittaa asiakkaidensa käyttöön energiaa, itse tuotettua tai muualta hankittua. Ympäristövaikutukset syntyvät siten pitkänä ketjuna alkaen hankinnasta loppukäyttäjän omaan energiankäyttöön tai käytettyihin tuotteisiin.

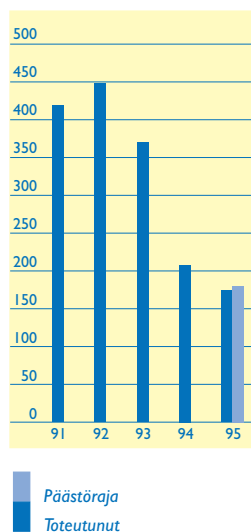
Kilpailluilla markkinoilla toimivien yritysten on pystyttävä vastaamaan asiakkaiden vaatimuksiin. Ympäristönäkökohtien merkitys on viime vuosina noussut myös toimittajien valintakriteerien osalta. Tähän saakka sähköyhtiöt ovat periaatteessa tulleet toimeen hoitaessaan ympäristöä koskevat asiat viranomaismääräysten mukaisesti. Kuitenkin käytännössä useat energiayhtiöt ovat jo ennen avoimeen kilpailutilanteeseen joutumistaankin olleet vastuullisia ja ennakoivia ympäristöasioiden hoitajia.

Tehokkaasti toimiva yritys on kilpailukykyinen hinnaltaan ja laadultaan. Tulevaisuudessa tämä ei kuitenkaan riitä, vaan tarvitaan myös ekokilpailukykyä, jolla tarkoitetaan yrityksen kykyä vastata sidosryhmien ympäristövaatimuksiin ja hyödyntää ympäristönäkökohtia liiketoiminnassaan kilpailijoita paremmin. Tuotteiden tai palveluiden ympäristömyötäisyys on suhteellinen käsite eli paremmuutta kilpailijoihin nähden.

Toiminnan ja tuotteiden ympäristövaikutusten hallinta vaatii monipuolisia tarkasteluja ja kannanottoja. Merkityksellinen tekijä on yrityksen kokonaisvaltainen ympäristöpolitiikka, jonka pohjalta laadittuihin tavoitteisiin ja ohjelmiin yritys sitoutuu. Henkilöstön koulutus hyvän ympäristökäytännön noudattamiseen sekä ympäristösuojelun suoritustason jatkuvaan parantamiseen on tärkeää. Energiayrityksen pääasialliset vaikutusmahdollisuudet ympäristön laadun kehittämiseksi ovat oman toiminnan tehostaminen ja asiakkaiden energiankäyttöön vaikuttaminen.

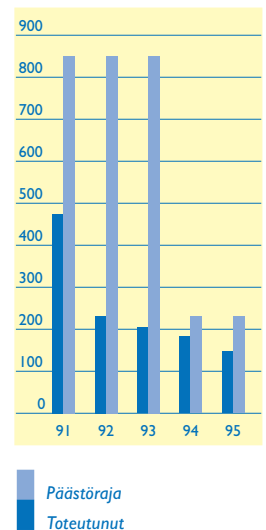
Espoon Sähkö pyrkii omalta osaltaan edistämään ekokilpailukykyään käynnistämällä ympäristönhallintajärjestelmän laadinnan ja ottamalla ympäristönäkökohdat huomioon tulevaisuuden toiminnassa ja sen kehittämisessä.

Typenoksidien ominaispäästöt
Suomenojan hiilivoimalaitoksella,
mg NO₂/MJ

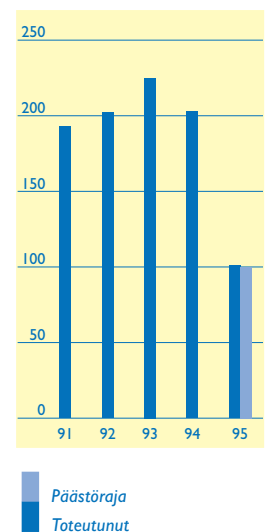


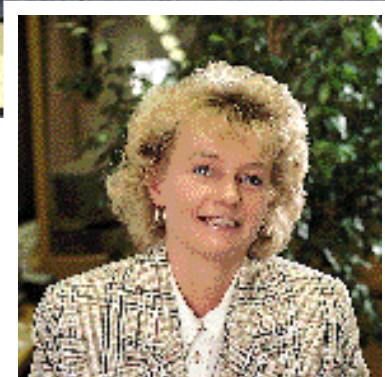
Rikkidioksidin ominaispäästöt

Suomenojan hiilivoimalaitoksella,
mg SO₂/MJ



Typenoksidien ominaispäästöt
Suomenojan kaasutubiinivoimalaitoksella,
mg NO₂/MJ

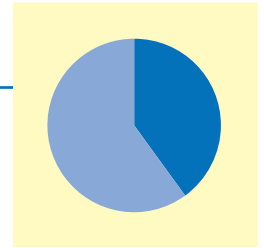




Sähköliiketoiminnan asiakaspalvelu tekee sähkösovimuksia, antaa tietoa tariffeista sekä vastaa laskuja koskeviin kysymyksiin. Asiakkaat ovat kiinnostuneita myös sähkön järkevästä käytöstä ja sen neuvonta on tärkeä osa asiakaspalvelua.

SÄHKÖLIIKETOIMINTA

Osuus liikevaihdosta 40 %



Sähköliiketoimintayksikkö vastaa sähkön hankinnasta, myynnistä ja markkinoinnista. Yksikkö hankkii 44 prosenttia sähköstään yhtiön voimalaitoksilta. Loput se ostaa valtakunnan verkosta sähkön tukkumyyjiltä.

Sähköliiketoimintayksikön ensisijainen toiminta-alue on Espoo, Kauniainen ja Kirkkonummi. 1.11.1995 jälkeen yksikkö on hankkinut asiakkaita myös muualta Suomesta. Yksikön henkilökunnan määrä oli vuoden lopussa 40.

Markkinatilanne

Uusi sähkömarkkinalaki tuli voimaan 1.6.1995. Kesäkuun alussa tulivat voimaan uudet myyntiehdot, joihin sisältyi tariffimuutosten ilmoitusvelvollisuus suoraan asiakkaalle sekä joitakin laskutukseen liittyviä selvennyksiä. Sähköyhtiöille tuli mahdolliseksi siirtää 1.11.1995 lähtien sähköä myös kaikissa oman alueensa ulkopuolisissa sähköverkoissa. Siirto-oikeus rajoittui suurasiakkaihin, joiden käyttöpaikkakohdainen tehontarve on vähintään 500 kW, mikä vastaa vuotuisena sähkölaskuna noin miljoonaa markkaa. Tehoraja poistuu vuoden 1997 alussa, jolloin kilpailun piiriin tulee kaikki sähkön myynti.

Yli 500 kW:n suurasiakkaita Espoon Sähköllä on 50. Sähköliiketoimintayksikkö solmi vuoden 1995 loppuun mennessä pitkäaikaisen jatkosopimuksen kaikkiaan lähes sadan asiakkaan kanssa. Useimmat sopimukset on solmittu 3-4 vuoden sopimuskaudeksi.

Kilpailun vapautuminen marraskuun alussa antoi Espoon Sähkölle mahdollisuuden laajentaa toimintaansa koko Suomeen.

Tuloskehitys

Sähkön myynti vuonna 1995 oli 1522 GWh. Elinkeinoelämälle kohdistunut myynti kasvoi, kun yritykset ottivat käyttöön tyhjiä tiloja Espoon seudulla. Nokia Kaapeli Oy:n kanssa solmittu sopimus lisäsi myyntiä vuositasolla kolme prosenttia. Kulunut vuosi oli selvästi normaalia lämpimämpi, mikä laski lämmitysenergian tarvetta. Näin ollen myös asumisen sähkönkulutus väheni edellisvuodesta.

Sähkön käyttäjien määrä oli 106 417, kun se edellisenä vuonna oli 103 969.

Sähkön myyntihintoja nostettiin vuoden 1996 alussa 0,8 prosenttia. Nousu johtui lähinnä kantaverkkoa ylläpitävien Imatran Voimansiirto Oy:n ja Teollisuuden Voimansiirto Oy:n nostettua 1.11.1995 alkaen sähkön siirtohintaa kantaverkossa.

Investoinnit

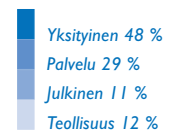
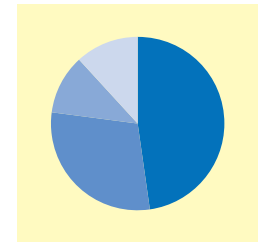
Sähköliiketoimintayksikkö on investoinut uusiin tietojärjestelmiin, joista energianhallintajärjestelmä helpottaa energian hankintaa ja tehostaa sähkön myyntiä. Uusi asiakastietojärjestelmä puolestaan mahdollistaa aikaisempaa yksityiskohtaisemman hinnoittelun ja asiakaskohtaisen laskutusajankohdan. Järjestelmä otetaan käyttöön asteittain ja se on täysin toiminnassa syksyllä 1996.

Lähiajan näkymät

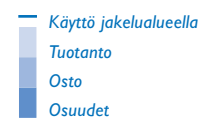
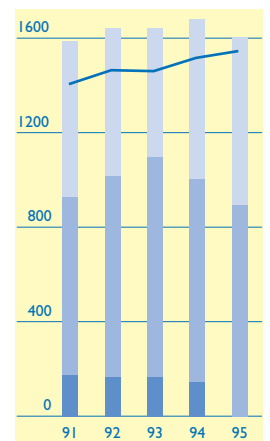
Voimakkaat muutokset sähköliiketoiminnassa jatkuvat lähivuosina. Kilpailu avautuu koskemaan kaikkia asiakkaita 1.1.1997.

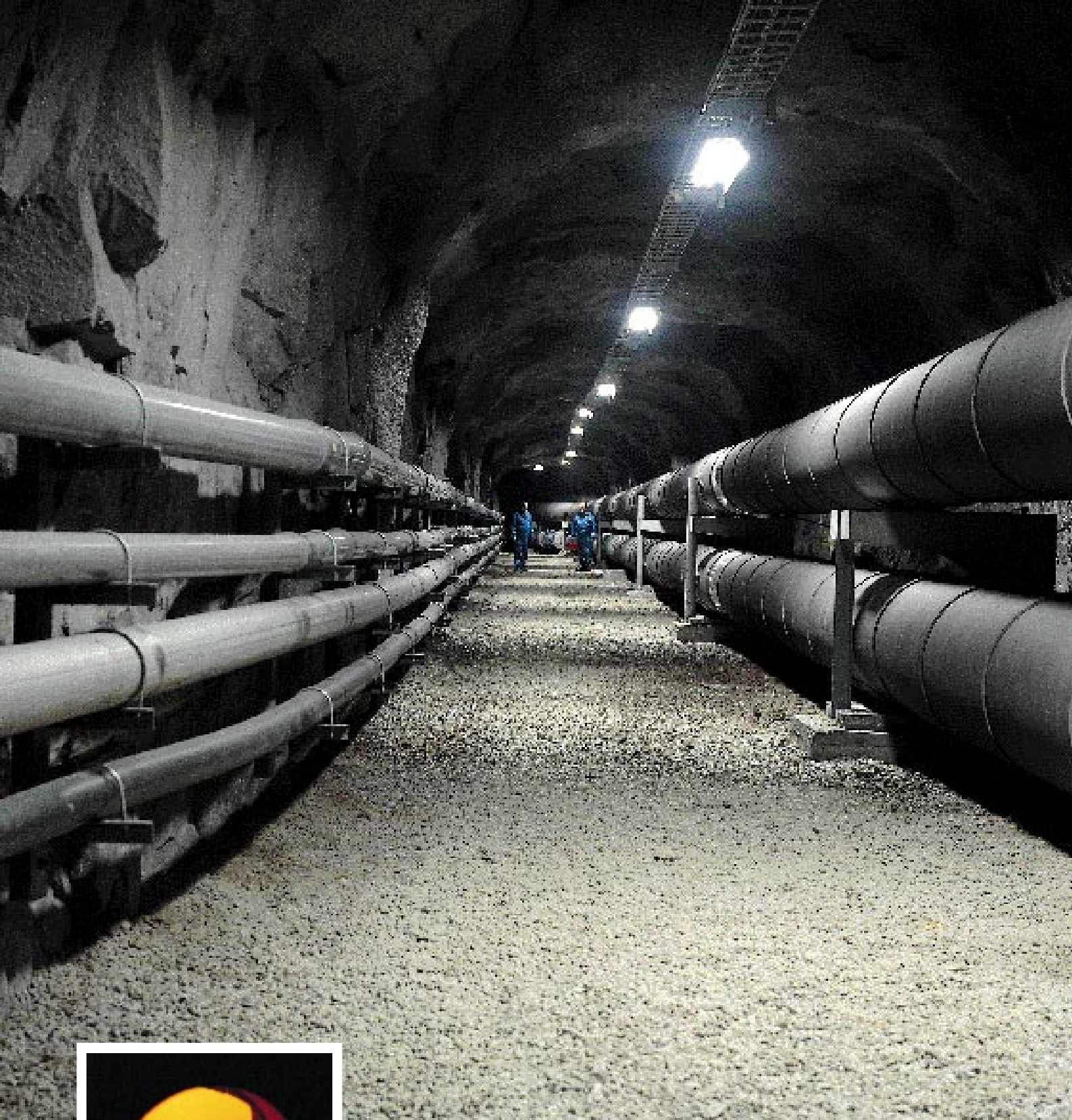
Espoon Sähkö Oy:n markkinaosuus perinteisen toiminta-alueen sähkön myynnistä pysynee korkeana. Sähkön myynnin ennakoidaan olevan vakaata, koska noin 50% myynnistä suuntautuu kotitalouksille.

Sähkön myynti asiakasryhmittäin



Sähkön hankinta, GWh

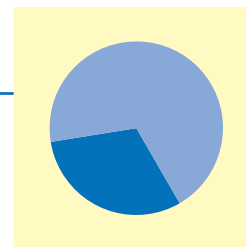




Kaukolämpö on pääasiallinen lämmitysmuoto Espoon Sähkön toimialueella. Uusimpia asiakkaita on Olarinluomassa sijaitseva Outokumpu Oy:n toimistokiinteistökokonaisuus, joka käytti aikaisemmin energian tuotannossaan raskasta polttoöljyä. Alueen ympäristöhaitat alenivat merkittävästi kaukolämmitykseen siirtymisen ansiosta.

ENERGIALIIKETOIMINTA

Osuus liikevaihdosta 31 %



Energialiiketoimintayksikön toimialaan kuuluvat sähkön ja lämmön tuotanto sekä kaukolämmitys. Liiketoimintayksikkö myy 1 45 000 espoolaiselle ja 5 000 kauniaislaiselle kaukolämpöä 439 kilometrin mittaisen verkoston välityksellä. Lämmöntuotannon yhteydessä syntyvä sähkö myydään sähköliiketoimintayksikölle, joka näin saa katettua 44% sähkön tarpeestaan. Henkilökunnan määrä oli vuoden lopussa 137.

Markkinatilanne

Uudisrakentaminen on ollut koko maassa suhteellisen vähäistä. Espoon Sähkön uusien asiakasliittymien määrä vuonna 1995 oli 116. Tämä oli hiukan suurempi kuin viisivuotiskauden keskiarvo 103. Liittymistä 24 siirtyi kaukolämpöön muista lämmitysmuodoista. Erityisesti pientaloissa asuvien kiinnostus kaukolämmitystä kohtaan on lisääntynyt viime vuosina.

Tuloskehitys

Kaukolämpöä myytiin 1 475 GWh. Poikkeuksellisen leudon alkuvuoden johdosta myynti vähentyi 2,6 % edellisestä vuodesta. Myynnin keskihinta oli 178,86 mk/MWh, mikä oli 5,9 % korkeampi kuin edellisenä vuonna. Keskihinnan noususta 4,7 % johtui polttoaineverojen nousun takia korotetusta energiamaksusta ja loput energian myynnin vähenemisestä johtuvasta suuremmasta perusmaksuosuudesta.

Tuotanto

Energialiiketoiminnan menestystekijä on sähkön ja lämmön yhteistuotanto. Espoon Sähkö tuottaa kaiken sähkön ja noin 80 prosenttia kaukolämmön tarpeestaan yhteistuotannolla. Se on erillistuotantoa tehokkaampi ja taloudellisempi tapa tuottaa energiaa, koska yhteistuotantoprosessissa saadaan hyödynnettyä lähes 90 prosenttia käytetystä polttoaineesta.

Tuotantopolttoaineiden saatavuus oli koko vuoden vakaa. Kaikki hankittu hiili tuotiin Venäjältä. Vuoden lopussa Espoon Sähkön varastossa oli 17 kuukauden kulutusta vastaava määrä kivihiiltä.

Tuotantopolttoaineiden käytöstä kivihiilen osuus vuonna 1995 oli 58 % ja maakaasun 39 % loppuosan ollessa polttoöljyn ja biokaasun käyttöä.

Investoinnit

Espoon Sähkö on useita vuosia tehnyt laajoja ympäristöinvestointeja. Maakaasu- ja hiilikäyttöiset perustuotantoyksiköt alittavat selvästi uudet ympäristövaatimukset.

Häiriötön lämmön toimitus on varmistettu eri puolilla Espoota sijaitsevilla varalämpökeskuksilla ja verkoston runsaalla silmukoinnilla. Vuonna 1995 tehtiin päätökset uuden kaukolämpökattilan rakentamisesta Otaniemeen ja Tapiolan voimalaitoksen vanhan varakapasiteettina olleen voimalaitososan purkamisesta. Tapiolassa jatkavat toimintaansa uudemmat lämmöntuotantoyksiköt.

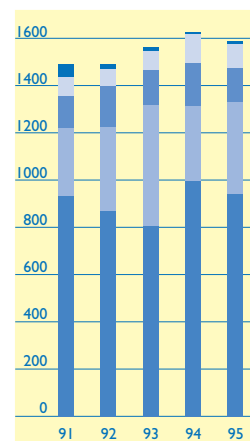
Lähiajan näkymät

Vuoden 1996 alussa lämmön keskihintaa nostettiin 1,4 prosenttia. Korotus johtui lähinnä polttoainekustannusten noususta.

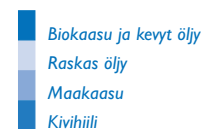
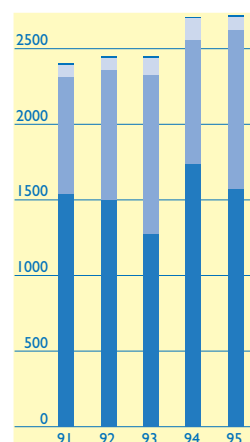
Vuoden 1996 tuloskehityksen ennakoidaan olevan myönteistä ja vakaata, sillä kaukolämpö on saavuttanut vankan aseman tiiviisti rakennetuilla alueilla Espoossa ja Kauniaisissa. Noin 75 % espoolaisista ja 60 % kauniaislaisista asuu kaukolämmitetyissä asunnoissa.

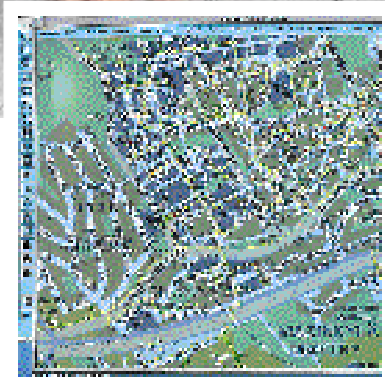
Lisäksi vuonna 1996 jatketaan selvityksiä Vermon 110/110 MW:n tehoisesta lämmön ja sähkön yhteistuotantolaitoksesta. Rakentamisesta päätetään vuonna 1997, joka on takaraja voimalaitoksen valmistumiselle vuonna 2000. Hankkeella pyritään pitämään tuotantorakenne optimaalisena ja turvaamaan kilpailukykyinen energian hankinta myös tulevaisuudessa.

Kaukolämmön hankinta, GWh

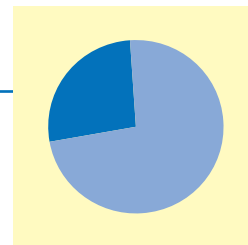


Tuotantopolttoaineiden käyttö, GWh





Verkkoliiketoiminnan liittymäpalvelu tarkastaa kiinteistöjen sähkösuunnitelmat ja neuvoo sähköturvallisuutta koskevissa ja asennusteknisissä asioissa. Sähkömittarien asennus, huolto ja tarkastus kuuluvat myös palveluihin.



Verkkoliiketoimintayksikön tehtävänä on siirtää sähköä asiakkaille. Se myös rakennuttaa, käyttää ja ylläpitää sähköverkkoa sekä huolehtii verkkoon liitetystä ja liittyvistä asiakkaista. Toimialueella Espoossa, Kauniaisissa ja Kirkkonummella on sähköverkkoa yli 5500 kilometriä ja muuntamoita 1500. Liittymäasiakkaita on noin 35 000. Henkilökuntaa oli vuoden lopussa 57.

Markkinatilanne

Kesäkuun alussa voimaan tullut sähkömarkkinalaki muutti yksikön liiketoimintaympäristöä. Alueellisten sähkölaitosten hallussa olevat verkot avattiin ulkopuolisille sähkönmyyjille.

Uusi laki velvoittaa sähköverkkoa ylläpitävän yhtiön palvelemaan kaikkia asiakkaita yhtäläisin ehdoin. Verkkopalvelun hinnoittelun tulee vastata verkkopalvelun kustannuksia, ja liiketoiminnasta saatavan tuoton on oltava kohtuullista.

Uudet siirtot hinnat julkistettiin 1.1.1995 ja hinnoitteluperusteet eriytettiin eri asiakasryhmille jännitetaso ja käyttötavan mukaan. Hinnoittelussa on pyritty kustannusvastaavuuteen, jolloin kukin asiakasryhmä vastaa aiheuttamistaan kustannuksista mahdollisimman tarkoin.

Tuloskehitys

Verkkoliiketoiminnan tulot muodostuivat vuonna 1995 valtaosaltaan sähkön siirtopalvelujen myynnistä. Muu liiketoiminta eli tarkastuspalvelu, asennustyöt sekä suunnittelutehtävät olivat noin kolme prosenttia liikevaihdosta.

Verkkoyksikön tuottavuus parantui vuonna 1995, kun yksikkö tehosti toimintaansa työprosesseja tiivistämällä ja verkon käyttäöstettä nostamalla. Käyttöasteen parantamiseksi tarkennetaan verkostokapasiteetin laajennusten suunnittelua ja ajoitusta sekä panostetaan entistä enemmän ennakoivaan kunnossapitoon.

Toimintakustannuksia nostivat 1.1.1995 voimaan tulleet uudet kantaverkkomaksut. Espoon Sähkö Oy:n vuosittaiset käyttökustannukset kantaverkosta nousevat 15 miljoonaan markkaan. Kantaverkko hinnoittelua selvitetään vielä uudelta pohjalta vuoden 1996 aikana, kun uuden kantaverkkoyhtiön perustamista valmistellaan.

Investoinnit

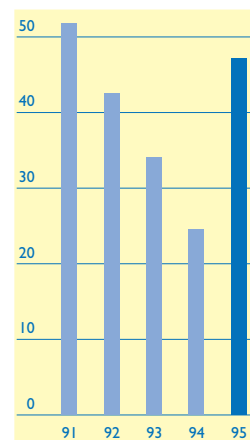
Vuonna 1995 verkkoliiketoimintayksikkö investoi yhteensä 47 miljoonaa markkaa. 110 kV:n voimajohto Nuijala-Tapiola sekä Nuijalan ja Tapiolan sähköasemien laajennukset otettiin käyttöön syyskuussa. Lisäksi yksikkö osti Imatran Voima Oy:ltä Kilon ja Leppävaaran välisen 110 kV:n johdon, pituudeltaan noin kolme kilometriä.

Lähiajan näkymät

Liittymäasiakkaiden määrä kasvaa lähivuosina melko maltillisesti, koska alueen rakennustoiminta on vähäistä. Investoinnit painottuvat olemassaolevan verkon kunnossapitoon, uusimiseen ja perusparannuksiin. Tavoitteena on käyttövarmuuden parantaminen ja käyttöiän pidentäminen.

Verkkoliiketoimintayksikön suurin asiakas on Espoon Sähkö Oy:n sähköliiketoiminta. Vuoden 1995 marraskuun alusta myös muut sähkön myyjät ovat verkkoliiketoimintayksikön asiakkaita. Sähköliiketoiminnan tekemien pitkäaikaisten sähkösopimusten ansiosta ulkopuolisen sähkönsiirron määrä jäänee vuonna 1996 kuitenkin varsin pieneksi.

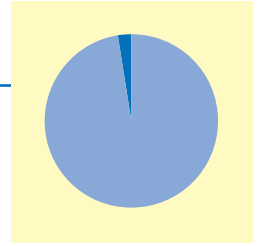
Verkkoinvestoinnit,
Mmk





*Urakkaliiketoiminnalla on käytössä monipuolinen ja ajanmukainen erikoiskalusto: nostolava-autot, kaapelin vetokoneet, kaapelivaunut sekä mittaus- ja koestuslaitteistot. Vuonna 1995 päätettiin käynnistää laatujärjestelmän rakentaminen asiakas-
tarpeiden mukaisen toiminnan varmistamiseksi.*

Osuus liikevaihdosta 2 %



Urakkaliiketoiminta rakentaa ja huoltaa sähköverkkoja ja niihin liittyviä laitteistoja. Myös katu- ja tievalaistusverkkojen, alue- ja puistovalaistusten sekä muuntamoiden rakentaminen kuuluvat tehtäviin. Urakkaliiketoimintayksikön suurin asiakas on yhtiön verkkoliiketoimintayksikkö. Muita keskeisiä asiakasryhmiä ovat rakentajat, teollisuus, kunnat, tielaitos, sähköurakoitsijat ja -laitokset. Yksikön henkilökunnan määrä oli vuoden lopussa 83.

Markkinatilanne

Yksikön liiketoiminta-alue on tähän asti ollut vakaa ja kilpailulta suojassa. Uuden sähkömarkkinalain voimaantulon myötä tilanne muuttui: liittymisjohtojen eli yhtä liittynyttä varten rakennettavien lyhyiden sähköjohtojen rakentaminen vapautui 1.6.1995. Sähköurakointiliikkeet alkoivat pyrkiä Espoon Sähkön perinteiselle urakkaliiketoiminnan alueelle ja kilpailu urakoista kiristyi.

Espon Sähkö Oy:n urakkaliiketoiminta laajensi toimintaansa verkonrakentamista sivuaville aloille.

Tielaitoksen Uudenmaan piirille yksikkö teki laajoja katuvalaistustöitä. Puolustushallinnolle se urakoi Upinniemen satamasähköistysurakan, johon kuuluivat kahden puistomuuntamon, laivajakelukeskusten ja laiturivalaistuksen rakentaminen.

Toiminta on laajentunut myös maantieteellisesti. Urakkaliiketoiminta huoltaa Tielaitoksen tievaloja Lohjalla, Lohjan maalaiskunnassa sekä Inkoon, Karjaan, Tenholan ja Pohjan kunnissa.

Liikevaihdon jakauma

Yksikön liikevaihdosta kaksi kolmasosaa oli sisäistä ja yksi kolmasosa ulkoista. Sisäisestä liikevaihdosta suurin osa tuli sähköverkon rakennus- ja huoltotöistä. Ulkoisesta liikevaihdosta pääosat tulivat ulkovalaistusverkon rakentamisesta ja valaistusverkkojen huollosta. Sisäinen liikevaihto ei sisällä materiaaleja.

Investoinnit

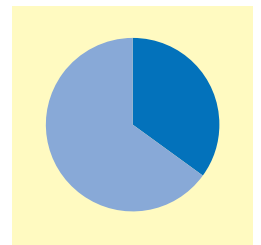
Urakkaliiketoiminnan investointitarpeet ovat vähäiset toiminnan palveluluonteesta johtuen.

Lähiajan näkymät

Urakkaliiketoiminnan markkinat ovat sidoksissa rakentamiseen, jonka kehitysnäkymät ovat edelleen heikot.

Espon Sähkön urakkaliiketoiminnan vuodesta 1996 ennakoidaan tulevan hyvän kiristyneestä kilpailusta huolimatta. Tilauskantaan kuuluvat jo nyt muun muassa Nokian Keilalahden toimistokokonaisuuden muuntamourakka, Kehä III:n katuvalaistusurakka sekä sen jatkorakentaminen Turunväylän risteysalueella.

Urakan laskutus



Ulkoinen laskutus 35 %
Sisäinen laskutus 65 %

Yleiskatsaus

Sähkön käyttö Suomessa vuonna 1995 oli 69 TWh (miljardia kWh). Teollisuuden sähkön käyttö lisääntyi 2,3 % ja kotitalouksien väheni 2,4 %. Espoon Sähkön myymän sähkön osuus oli 2,2 % koko maan sähkön käytöstä.

Espoon Sähkö Oy:n sähkön myynti vuonna 1995 oli 1522 GWh (1630 GWh vuonna 1994) ja kaukolämmön myynti 1475 (1515) GWh. Sähkön myynnin vähenemiseen vaikutti eniten Etelä-Suomen Voima Oy:n osakkeiden omistukseen liittyvän välitysmyyntin loppuminen vuoden 1994 marraskuun alussa. Sähköasiakkaiden määrä kasvoi 2,4 % ja oli toimintavuoden lopussa yhteensä 106.417 asiakasta. Lämmön myynti pieneni 2,6 %. Tähän vaikutti lämmin talvi, sillä astepäiväluvuilla laskettu lämmitystarve oli 5 % pienempi kuin vuonna 1994. Kiinteistöjä liitettiin kaukolämpöverkkoon vuoden 1995 aikana 116 kpl. Sopimustehon nettokasvu oli vuoden aikana 1,2 %. Maakaasun myynti oli 15 GWh, jossa kasvua oli 4,4 %.

Vuoden 1995 kesäkuun alussa voimaantullut sähkömarkkinalaki edellyttää, että sähkön siirto- ja myyntitariffit ovat erillisiä. Siirtotariffit muodostettiin siten, että kukin kuluttajaryhmä vastaa aiheuttamistaan verkon käyttö- ja pääomakustannuksista. Sähkön siirron arvonlisäveroton keskihinta Espoon Sähkössä on nykyisellä kulutusrakenteella 12,6 p/kWh.

Vuonna 1995 marraskuussa alkanut sähkön vähittäismyyntin vapautuminen, joka toteutuu kokonaisuudessaan 1.1.1997, on vaikuttanut merkittävästi sähkön myyntitoimintoihin. Tarjouspyyntöjä on tehty runsaasti. Tarjousvaihe on useimmiten päättynyt siten, että paikallinen myyjä on jatkanut edelleen sähkön toimitusta. Espoon Sähkö on varautunut kilpailuun jo vuodesta 1994 lähtien solmimalla pitkäaikaisia sähkön myyntisopimuksia, joka on mahdollistanut hyvän menestymisen heti kilpailun alkuvaiheessa. Yhtiö on ensimmäisten myyjien joukossa tehnyt myyntisopimuksia myös uusien asiakkaiden kanssa, joista merkittävin oli sopimus sähkön toimittamisesta Nokia Kaapeli Oy:n Pikkalan tehtaalle marraskuun alusta.

Espoon Sähkö osallistui suomalaisen sähköpörssin perustamisen selvitystyöhön. Yhtiö on ilmoittanut halukkuutensa liittyä sähköpörssin jäseneksi.

Espoon Sähkö käynnisti yhteistyöneuvottelut vuoden aikana Vantaan Sähkölaitos Oy:n kanssa.

Kirkkonummen Lämpö Oy:n ostosta tehty tarjous on edelleen voimassa. Kaupan toteutuminen on viivästynyt myyntipäätöksestä tehdyn valituksen vuoksi.

Liikevaihto

Espoon Sähkö -konsernin liikevaihto oli 708 (709) milj. markkaa. Sähkön myynti oli 470 (483) milj. markkaa. Vuonna 1995 myynnin keskihinta oli yhden prosentin korkeampi kuin edellisenä vuonna. Myynnin pieneneminen johtui siitä, että vuonna 1994 myytiin Etelä-Suomen Voima Oy:n osakkeet, jotka oikeuttivat tämän yhtiön sähkön välitysmyyntiin (26 milj. markkaa vuonna 1994). Kaukolämmön myynti oli 216 (208) milj. markkaa. Myyntimäärä laski 2,6 % ja myynnin keskihinta nousi edellisestä vuodesta 5,9 %. Muu myynti, joka on pääosiltaan ulkovalaistuksen rakentamista ja huoltoa sekä lähilämmön ja maakaasun myyntiä, oli 21 (18) milj. markkaa.

Kulut

Konsernin käyttökulut olivat yhteensä 469 milj. markkaa, 19 milj. markkaa enemmän kuin edellisenä vuonna. Energiakulut kasvoivat yhteensä neljä prosenttia, mutta eri polttoaineilla hintakehitys oli erilainen. Sähkön osto laski 96 GWh ja oston keskihinta kohosi 11 %. Kivihiilen käyttö väheni 28.000 tonnia ja keskihinta nousi 41 %, josta polttoaineveron osuus oli yli puolet. Maakaasun osto lisääntyi 23 milj. kuutiometriä, mutta keskihinta las-

ki 4,8 %. Yhtiö teki vuoden aikana uuden sähkön tuotantoennätyksen, 707 GWh. Muut käyttökulut kuin energiakulut olivat 3,2 % suuremmat kuin edellisellä vuonna. Nettorahoi- tuskulut laskivat edellisestä vuodesta, koska kor- kokulut laskivat pienentyneen lainamäärän sekä alentuneen korkotason ansiosta ja korkotulot kasvoivat parantuneen likviditeetin ansiosta.

Tulos

Konsernin käyttökate oli 241 (263) milj. mark- kaa, 34 (37) % liikevaihdosta. Liikevoitto oli 138 (160) milj. markkaa. Konsernin tulos en- nen satunnaisia erä, varauksia ja veroja oli 131 (138) milj. markkaa.

Rahoitus

Konsernin rahoitusrakenne parani edelliseen vuoteen verrattuna hyvän tuloksen ansiosta. Omavaraisuusaste ilman liittymismaksuja ko- hosi 47 (43) prosenttiin. Korolliset velat oli- vat tilinpäätöshetkellä 255 milj. markkaa. Tämä on 84 milj. markkaa vähemmän kuin edellisen tilikauden lopussa. Lainoista oli valuuttamää- räisiä yhteensä 18 milj. markkaa. Kassavarat olivat tilikauden päättyessä 316 milj. markkaa.

Hallituksen osakeantivaltuudet

Yhtiö ei ole laskenut liikkeeseen optiotodis- tuksia eikä vaihtovelkakirjalainoja. Hallituksel- la ei ole voimassaolevia yhtiökokouksen myön- tämiä antivaltuuksia.

Investoinnit

Vuonna 1995 käyttöomaisuusinvestointeja teh- tiin yhteensä 77 milj. markalla. Sähkölaitos- investoinnit olivat vuoden aikana yhteensä 47,2 milj. markkaa, mistä pääosa oli 20 kV:n johto- jen, pienjännitejohtojen ja jakelumuuntamoiden rakentamista. Suurimpia investointikohteita olivat Nuijala-Tapiola 110 kV:n johto sekä Ta- piolan sähköasema. 110 kV:n johdon 11 mil- joonan markan kokonaisinvestoinnista toteu- tettiin toimintakaudella 7,9 milj. markkaa. Ta- piolan sähköasema maksoi kaikkiaan 14 milj. markkaa, josta toimintakaudella 9,1 milj. mark- kaa. Kaukolämpöinvestoinneista suurin osa oli jakeluverkoston rakentamista. Jakeluverkkoa rakennettiin noin 14 km ja se maksoi yhteen- sä 10,6 milj. markkaa. Voima- ja kaukolämpö-

laitosinvestoinnit olivat yhteensä 8,7 milj. mark- kaa. Suurimmat kohteet olivat voimalaitoksen automaatioon sekä ympäristöinvestointeihin liittyvät laitteet.

Henkilöstö

Henkilökunnan määrä oli kertomusvuonna keskimäärin 422 henkilöä (467 henkilöä). Va- kituinen henkilökunta oli vuoden lopussa 398. Palkkoja ja palkkioita maksettiin 77.710.922 (82.853.097) markkaa, josta hallintoneuvoston, hallituksen ja toimitusjohtajan palkat ja palkki- ot olivat 838.593 (955.876) markkaa. Johdon osapalkkioita ei ole maksettu.

Hallintoneuvosto, hallitus ja tilintarkastajat

Tilikauden aikana hallintoneuvoston ja halli- tuksen kokoonpanoissa ei tapahtunut muu- toksia. Tilintarkastajiksi valittiin edelleen vara- toimitusjohtaja Ole Westerback, KHT, apulais- kaupunginrevisori Eila Tieaho ja varatuomari Antti Vuorenrinne, HTM. Valvontatarkastuksen suorittajaksi valittiin ekonomi Jorma Tuominen, KHT.

Vuoden 1996 näkymät

Sähkömarkkinalain voimaantulo lisäsi kilpailua sähkön tuotannossa ja myynnissä. Yhtiö on saanut vuoden 1995 lopussa ja 1996 alussa uusia sähköasiakkaita oman vastualueensa ul- kopuolelta, minkä ennustetaan solmittujen so- pimusten pohjalta lisäävän sähkön myyntiä noin 5 %.

Kuluvan vuoden lämmön myyntimäärän ennustetaan kasvavan toimialueella yli kolme prosenttia, mikäli vuoden keskilämpötila on normaali. Vuoden alussa sähkön hintaa koro- tettiin 0,8 % ja kaukolämmön hintaa 1,4 %. Näin ollen konsernin liikevoiton arvioidaan muodostuvan vuoden 1995 liikevoittoa pa- remmaksi, mikäli energian hankintahintoihin tai muihin kuluihin ei tule ennakoimattomia koro- tuksia ja mikäli lämmitystarve on normaalilla tasolla.

Espon Sähkö Oy:n tarkoituksena on nou- dattaa tulevaisuudessa sellaista osinkopolitiik- kaa, että osinko suhteessa tulokseen nousee.

KONSERNIN TULOSLASKELMA

(1000 mk)	Liite	I.I. - 31.12.1995	%	I.I. - 31.12.1994	%
Liikevaihto	1	707.686	100	709.432	100
Liiketoiminnan muut tuotot	2	2.707		3.520	
Kulut					
Energia ja polttoaineet	3				
Ostot tilikauden aikana		307.398		304.186	
Polttoainevaraston muutos		3.944		-11.029	
Aineet ja tarvikkeet					
Ostot tilikauden aikana		22.069		18.142	
Varaston muutos		-2.890		926	
Henkilöstökulut	4	102.153		100.675	
Vuokrat	5	4.354		4.388	
Muut kulut	6	32.303		32.640	
		-469.332	-66	-449.927	-63
Käyttökate		241.062	34	263.025	37
Poistot	7	-103.443	-15	-103.046	-15
Liikevoitto		137.619	19	159.979	23
Rahoitustuotot ja -kulut	8				
Korkotuotot		17.349		6.163	
Kurssierot		1.163		-3.878	
Korkokulut		-24.591		-34.622	
Muut rahoituskulut		-229		-5.532	
		-6.308		-37.869	
Tulos rahoituserien jälkeen		131.311	19	122.110	17
Satunnaiset tuotot ja kulut	9				
Satunnaiset tuotot		0		21.472	
Satunnaiset kulut		0		-19.605	
		0		1.867	
Tulos ennen varauksia ja veroja		131.311	19	123.977	17
Poistoeron lisäys		-41.256		-64.482	
Välittömät verot					
Tilikaudelta		-22.724		-15.510	
Aikaisemmilta tilikausilta		0		0	
		-22.724		-15.510	
Tilikauden voitto		67.332	10	43.985	6

KONSERNIN RAHOITUSLASKELMA

(1000 mk)	1995	1994
Varojen hankinta		
Tulorahoitus:		
Nettovoitto	67.332	43.985
Poistot	103.443	103.046
Varausten muutos	41.256	64.482
Tulorahoitus yhteensä	212.030	211.513
Käyttöomaisuuden myyntituotot	906	34.155
Pitkäaikaisten lainojen lisäyksestä	0	0
Arvostuserien muutoksesta	0	15.578
Liittymismaksujen lisäyksestä	19.661	21.589
Osakeanti	0	146.699
Varojen hankinta yhteensä	232.597	429.534
Varojen käyttö		
Investointeihin	77.217	60.257
Pitkäaikaisten velkojen lyhennykseen	84.041	210.671
Osingonjakoon	11.015	3.147
Varojen käyttö yhteensä	172.273	274.075
Nettokäyttöpääoman muutos	60.324	155.459
Nettokäyttöpääoman muutoksen erittely:		
Rahat ja pankkisaamiset	67.384	146.860
Lyhytaikainen rahoitusomaisuus	11.284	- 8.352
Vaihto-omaisuus	-1.054	10.104
Lyhytaikainen vieras pääoma	-17.290	6.847
Yhteensä (+vähennys / -lisäys)	60.324	155.459
Nettokäyttöpääoma 1.1.	326.429	170.970
Nettokäyttöpääoma 31.12.	386.753	326.429

KONSERNITASE

VASTAAVAA

(1000 mk)	Liite	31.12.1995	%	31.12.1994	%
Käyttöomaisuus ja muut pitkäaikaiset sijoitukset	10				
Aineettomat hyödykkeet					
Aineettomat oikeudet		6.298		6.263	
Muut pitkävaikutteiset menot		18.620		10.304	
		24.919	2	16.567	1
Aineelliset hyödykkeet					
Maa- ja vesialueet		44.175		43.943	
Rakennukset ja rakennelmat		278.026		286.910	
Voima- ja kaukolämpölaitteet		214.837		238.452	
Siirto- ja jakeluverkko		344.474		333.992	
Kaukolämpöverkko		182.670		193.437	
Koneet ja kalusto		14.304		16.482	
Muut aineelliset hyödykkeet		1.141		1.505	
Ennakkomaksut ja keskeneräiset työt		7.153		7.843	
		1.086.779	67	1.122.563	71
Käyttöomaisuusarvopaperit ja muut pitkäaikaiset sijoitukset					
Osakkeet ja osuudet		3.886		3.587	
Muut pitkäaikaiset sijoitukset		263		263	
		4.149	0	3.851	0
Vaihto- ja rahoitusomaisuus					
Vaihto-omaisuus	12				
Aineet ja tarvikkeet		6.445		6.569	
Keskeneräiset työt		4.472		1.458	
Polttoaineet		78.315		82.259	
		89.232	5	90.286	6
Saamiset					
Myyntisaamiset		91.792		80.350	
Lainasaamiset		0		9	
Siirtosaamiset		18.106		18.255	
		109.898	7	98.614	6
Rahat ja pankkisaamiset		315.688	19	248.304	16
		1.630.664		1.580.183	

KONSERNITASE

VASTATTAVAA

(1000 mk)	Liite	31.12.1995	%	31.12.1994	%
Oma pääoma	13				
Sidottu oma pääoma					
Osakepääoma		31.472		31.472	
Muu sidottu oma pääoma		141.473		141.473	
		172.945		172.945	
Vapaa oma pääoma					
Kertyneet voittovarot		33.312		342	
Tilikauden voitto		67.332		43.985	
		100.644		44.327	
Oma pääoma yhteensä		273.588	17	217.272	14
Varaukset	14				
Kertynyt poistoero		453.996		412.740	
Vapaaehtoiset varaukset					
Siirtymävaraus		44.733		44.733	
		498.729	31	457.473	29
Liittymismaksut	15	475.460	29	455.799	29
Vieras pääoma	16				
Pitkäaikainen					
Lainat rahoituslaitoksilta		60.872		152.264	
Eläkelainat		93.461		102.494	
Muut pitkäaikaiset velat		196		241	
		154.530	9	254.999	16
Lyhytaikainen					
Lainat rahoituslaitoksilta		91.259		74.299	
Eläkelainat		9.035		9.566	
Saadut ennakot		1.270		0	
Ostovelat		44.231		40.006	
Siirtovelat		81.946		70.000	
Muut lyhytaikaiset velat		618		769	
		228.358	14	194.640	12
Vieras pääoma yhteensä		382.888	23	449.640	28
		1.630.664		1.580.183	

EMOYHTIÖN TILINPÄÄTÖS

Tuloslaskelma 1.1.-31.12.

(1000 mk)	Liite	1995	1994
Liikevaihto	1	708.393	710.086
Liiketoiminnan muut tuotot	2	682	735
Kulut:			
Energia ja polttoaineet	3		
Ostot tilikauden aikana		307.398	304.104
Polttoainevarojen muutos		3.944	- 11.029
Aineet ja tarvikkeet			
Ostot tilikauden aikana		22.327	18.330
Varaston muutos		-2.890	926
Henkilöstökulut	4	102.150	100.673
Vuokrat	5	9.166	9.231
Muut kiinteät kulut	6	31.529	31.950
		-473.625	- 454.184
Käyttökate		235.450	256.637
Poistot käyttöomaisuudesta ja muista pitkävaikutteisista menoista	7	-100.682	- 100.286
Liikevoitto		134.767	156.351
Rahoitustuotot ja kulut	8		
Korkotuotot		19.080	8.439
Kurssierot		1.163	- 3.878
Korkokulut		-24.698	- 34.717
Muut rahoituskulut		-229	- 5.532
		-4.684	- 35.689
Tulos rahoituserien jälkeen		130.083	120.662
Satunnaiset tuotot ja kulut	9		
Satunnaiset tuotot		0	21.472
Satunnaiset kulut		0	- 19.605
		0	1.867
Tulos ennen varauksia ja veroja		130.083	122.530
Poistoeron lisäys		-40.233	- 63.298
Välittömät verot			
Tilikaudelta		-22.496	- 15.305
Aikaisemmilta tilikausilta		0	0
		-22.496	- 15.305
Tilikauden voitto		67.353	43.928

Rahoituslaskelma

(1000 mk)	1995	1994
Varojen hankinta		
Tulorahoitus:		
Nettovoitto	67.353	43.928
Poistot	100.682	100.286
Varausten muutos	40.233	63.298
Tulorahoitus yhteensä	208.268	207.512
Pitkäaikaisista sijoituksista	2.757	3.973
Käyttöomaisuuden myyntituotot	906	34.155
Pitkäaikaisten lainojen lisäyksestä	0	0
Arvostuserien muutoksesta	0	15.578
Liittymismaksujen lisäyksestä	19.661	21.589
Osakeanti	0	146.699
Varojen hankinta yhteensä	231.592	429.506
Varojen käyttö		
Investointeihin	77.199	60.258
Pitkäaikaisten velkojen lyhennykseen	84.041	210.671
Osingonjakoon	11.015	3.147
Varojen käyttö yhteensä	172.255	274.076
Nettokäyttöpääoman muutos	59.337	155.430
Nettokäyttöpääoman muutoksen erittely:		
Rahat ja pankkisaamiset	67.342	146.907
Lyhytaikainen rahoitusomaisuus	11.274	- 8.419
Vaihto-omaisuus	-1.054	10.104
Lyhytaikainen vieras pääoma	-18.225	6.838
Yhteensä (+vähennys / -lisäys)	59.337	155.430
Nettokäyttöpääoma 1.1.	325.202	169.772
Nettokäyttöpääoma 31.12.	384.539	325.202

EMOYHTIÖN TASE

Tase vastaavaa

(1000 mk)	Liite	31.12.1995	31.12.1994
Käyttöomaisuus ja muut pitkäaikaiset sijoitukset	10		
Aineettomat hyödykkeet			
Aineettomat oikeudet		6.298	6.263
Muut pitkävaikutteiset menot		18.611	10.295
		24.910	16.558
Aineelliset hyödykkeet			
Maa- ja vesialueet		22.551	22.319
Rakennukset ja rakennelmat		186.482	192.638
Voima- ja kaukolämpölaitteet		214.837	238.452
Siirto- ja jakeluverkko		344.474	333.992
Kaukolämpöverkko		182.670	193.437
Koneet ja kalusto		14.274	16.438
Muut aineelliset hyödykkeet		1.141	1.505
Ennakkomaksut ja keskeneräiset työt		7.153	7.843
		973.581	1.006.622
Käyttöomaisuusarvopaperit ja muut pitkäaikaiset sijoitukset			
Tytäryhtiöosakkeet		81.709	81.709
Muut osakkeet ja osuudet		3.886	3.587
Lainasaamiset		32.449	35.206
Muut sijoitukset		263	263
		118.307	120.766
		1.116.798	1.143.945
Vaihto- ja rahoitusomaisuus			
Vaihto-omaisuus	12		
Aineet ja tarvikkeet		6.445	6.569
Keskeneräiset työt		4.472	1.458
Polttoaineet		78.315	82.259
		89.232	90.286
Saamiset			
Myyntisaamiset		91.792	80.384
Lainasaamiset		0	9
Siirtosaamiset		18.070	18.195
		109.862	98.588
Rahat ja pankkisaamiset		315.608	248.266
		1.631.500	1.581.084

Tase vastattavaa

(1000 mk)	Liite	31.12.1995	31.12.1994
Oma pääoma	13		
Sidottu oma pääoma			
Osakepääoma		31.472	31.472
Vararahasto		141.453	141.453
Arvon korotusrahasto		19	19
		172.945	172.945
Vapaa oma pääoma			
Kertyneet voittovarot		33.012	100
Tilikauden voitto		67.353	43.928
		100.366	44.028
Oma pääoma yhteensä		273.310	216.972
Varaukset	14		
Kertynyt poistoero		453.011	412.778
Vapaaehtoiset varaukset			
Siirtymävaraus		44.733	44.733
		497.744	457.511
Liittymismaksut	15	475.460	455.799
Vieras pääoma	16		
Pitkäaikainen			
Lainat rahoituslaitoksilta		60.872	152.264
Eläkelainat		93.461	102.494
Muut pitkäaikaiset velat		196	241
		154.530	254.999
Lyhytaikainen			
Lainat rahoituslaitoksilta		91.259	74.299
Eläkelainat		9.035	9.566
Saadut ennakot		1.270	0
Ostovelat		44.231	40.006
Siirtovelat		81.935	69.722
Muut lyhytaikaiset velat		2.727	2.210
		230.456	195.803
Vieras pääoma yhteensä		384.985	450.803
		1.631.500	1.581.084

Konsernitilinpäätös

Konsernitilinpäätökseen sisältyvät emoyhtiö Espoon Sähkö Oy ja tytäryhtiöt Kiinteistö Oy Piispankylä 4 ja Kiinteistö Oy Espoon Energialato, 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

Vuoden 1995 aikana valuuttalainoihin ja valuuttamääräisiin maksuihin liittyneet kurssierot on kirjattu tulokseen.

Ennen 1.1.1994 ulkomaanrahamääräisiin lainoihin liittyvistä valuuttakurssimuutoksista kirjattiin kaikki toteutuneet kurssierot ja osa toteutumattomista kurssieroista tuloslaskelmaan rahoitustuottoihin ja -kuluihin. Osa toteutumattomista kurssieroista oli kirjattu taseen arvostuseriin. Muutetun käytännön mukaan 1.1.1994 lähtien valuuttalainoihin liittyvät kurssierot on kirjattu tulokseen sinä vuonna, jona ne aiheutuvat. Tunnuslukulaskennassa on aikaisempien vuosien tulokset muutettu vastamaan tätä käytäntöä. Virallisen tilinpäätöksen 1994 lukuja ei muutettu. Virallisessa tilinpäätöksessä 1994 on purettu taseen arvostuserissä ollut realisoitumattomien kurssierojen määrä 15.578 tml ja kirjattu se vuoden 1994 kuluksi kurssitappioihin.

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 kirjataan vuosikuluiksi. Merkittäviin investointeihin liittyviä, investointipäätöksen jälkeen syntyneitä kehitysmenoja, on aktiivito investoinnin hankintameno.

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.

Satunnaiset tuotot ja kulut

Satunnaisia tuottoja ja kuluja ei vuonna 1995 ollut.

Vuonna 1994 satunnaisina tuottoihin kirjattiin Etelä-Suomen Voima Oy:n osakkeiden myynnistä kertynyt myyntivoitto. Satunnaisiksi kuluiksi kirjattiin henkilöstön sopeutuksesta johtuneet kulut eli irtisanomisaajan palkkakulut sosiaalikuluihin sekä ennakkaistata eläketapauksista johtunut eläkevakuutusmaksu.

Välittömät verot

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

Käyttöomaisuus ja muut pitkäaikaiset sijoitukset

Käyttöomaisuus on merkitty taseeseen välittömään hankintameno arvoistettuna vähennettynä tehdyillä suunnitelmanmukaisilla poistoilla. Maa-alueisiin ja rakennuksiin sisältyy kirjanpitolain sallimia arvonnkorotuksia, jotka on eritelty tilinpäätöksen liitetiedoissa.

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

Vaihto-omaisuus

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

Sivutoiminnan keskeneräiset työt on kirjattu vaihto-omaisuuteen.

Rahoitusomaisuus

Lyhytaikaiset sijoitukset, jotka sisältävät pääosin pankkien sijoitustodistuksia, yritystodistuksia sekä notariaattitalletuksia sisältyvät ryhmään rahat ja pankkisaamiset.

TILINPÄÄTÖKSEN LIITETIEDOT

	Konserni		Emoyhtiö	
	1995	1994	1995	1994
1. Liikevaihto				
Sähkö	470.481	483.262	470.977	483.676
Lämpö	216.040	208.434	216.250	208.673
Sivutoiminta	21.166	17.737	21.166	17.737
Liikevaihto yhteensä	707.686	709.432	708.393	710.086
2. Liiketoiminnan muut tuotot				
Vuokratuotot	2.482	2.995	457	210
Muut tuotot	225	525	225	525
Liiketoiminnan muut tuotot yhteensä	2.707	3.520	682	735
3. Energia ja polttoaineet				
Sähkön ostot	176.102	179.989	176.102	179.933
Lämmön ostot	679	285	679	260
Polttoaineiden ostot	130.617	123.912	130.617	123.912
Polttoainevaraston muutos	3.944	-11.029	3.944	-11.029
Energiakulut yhteensä	311.342	293.157	311.342	293.075
4. Henkilöstökulut				
Palkat	73.266	73.021	73.263	73.019
Eläkekulut	17.810	16.826	17.810	16.826
Muut pakolliset henkilösivukulut	9.565	9.462	9.564	9.462
Vapaaehtoiset henkilösivukulut	1.513	1.366	1.513	1.366
Henkilöstökulut yhteensä	102.153	100.675	102.150	100.673
Luontoisetujen verotusarvo	410	496	410	496
Hallituksen ja hallintoneuvoston jäsenten sekä toimitusjohtajan palkat ja palkkiot	842	956	839	954
Muut palkat	76.872	81.897	76.872	81.897
Maksetut palkat	77.714	82.853	77.711	82.851
<p>Johdon osapalkkioita ei ole maksettu. Henkilökunnan eläkesitoumukset on järjestetty ulkopuolisin eläkevakuutusin.</p>				
<p>Hallituksen jäsenten ja toimitusjohtajan eläkesitoumukset: Hallituksen jäsenillä ja toimitusjohtajalla on muuta henkilökuntaa vastaavat eläke-edut.</p>				
5. Vuokrat				
Leasingvuokrat	536	481	536	481
Muut vuokrat	3.818	3.907	3.818	8.749
Vuokrat yhteensä	4.354	4.388	9.166	9.231
6. Muut kulut				
Vieraat palvelut	20.285	19.921	19.683	19.364
Hallinnolliset kulut	10.755	11.529	10.725	11.520
Vastuukulut ja julkiset maksut	2.270	2.176	2.128	2.053
Menonoikaisut	-1.007	-986	-1.007	-986
Muut kulut yhteensä	32.303	32.640	31.529	31.950

TILINPÄÄTÖKSEN LIITETIEDOT

	Konserni		Emoyhtiö	
	1995	1994	1995	1994
7. Poistot				
Suunnitelman mukaiset poistot				
Muista aineettomista oikeuksista	1.704	1.440	1.704	1.440
Muista pitkävaikutteisista menoista	693	997	693	997
Rakennuksista ja rakennelmista	12.192	12.102	9.446	9.356
Voima- ja kaukolämpölaitteista	31.231	30.744	31.231	30.744
Siirto- ja jakeluverkosta	30.106	29.984	30.106	29.984
Kaukolämpöverkostosta	20.306	19.857	20.306	19.857
Koneista ja kalustosta	6.765	7.483	6.751	7.468
Muista aineellisista hyödykkeistä	445	440	445	440
Suunnitelman mukaiset poistot yht.	103.443	103.046	100.682	100.286
EVL-poistot yhteensä	144.699	167.528	140.916	163.583
Poistoero yhteensä	41.256	64.482	40.233	63.298
Poistoero tilikauden alussa	412.740	348.259	412.778	349.480
Poistoeron lisäys	41.256	64.482	40.233	63.298
Poistoero tilikauden lopussa	453.996	412.740	453.011	412.778
8. Rahoitustuotot ja -kulut				
Korkotuotot	17.349	6.163	19.080	8.439
Korkokulut	-24.591	-34.622	-24.698	-34.717
Nettokorot	-7.241	-28.459	-5.618	-26.278
Kurssivoitot	3.324	15.360	3.324	15.360
Kurssitappiot	-2.161	-19.238	-2.161	-19.238
Kurssierot	1.163	-3.878	1.163	-3.878
Konsernin sisäiset rahoitustuotot ja -kulut				
Konsemiyhtiöiltä saadut korkotuotot			1.740	2.283
Konsemiyhtiöille maksetut korkokulut			107	96
9. Satunnaiset tuotot ja kulut				
Satunnaiset tuotot:				
Etelä-Suomen Voima Oy:n osakkeiden myyntivoitto	0	21.472	0	21.472
Satunnaiset kulut:				
Sopeutettavien henkilöiden palkkakulut	0	4.902	0	4.902
Sopeutettavien henk. henkilösivukulut	0	14.703	0	14.703
Satunnaiset kulut yhteensä	0	19.605	0	19.605
10. Käyttöomaisuus ja muut pitkävaikutteiset menot				
Aineettomat oikeudet:				
Hankintameno 1.1.	14.570	12.190	14.570	12.190
Lisäykset 1.1.-31.12.	1.739	2.380	1.739	2.380
Vähennykset 1.1.-31.12.	0	0	0	0
Hankintameno 31.12.	16.309	14.570	16.309	14.570
Kertyneet sumupoistot 31.12.	10.011	8.307	10.011	8.307
Kirjanpitoarvo 31.12.	6.298	6.263	6.298	6.263

TILINPÄÄTÖKSEN LIITETIEDOT

	Konserni		Emoyhtiö	
	1995	1994	1995	1994
Muut pitkävaikutteiset menot:				
Hankintameno l.l.	17.463	17.463	17.454	17.454
Lisäykset l.l.-31.12.	9.010	0	9.010	0
Vähennykset l.l.-31.12.	0	0	0	0
Hankintameno 31.12.	26.472	17.463	26.463	17.454
Kertyneet sumupoistot 31.12.	7.852	7.159	7.852	7.159
Kirjanpitoarvo 31.12.	18.620	10.304	18.611	10.295
Maa- ja vesialueet:				
Hankintameno l.l.	43.943	37.865	22.319	16.241
Lisäykset l.l.-31.12.	232	6.078	232	6.078
Vähennykset l.l.-31.12.	0	0	0	0
Hankintameno 31.12.	44.175	43.943	22.551	22.319
Rakennukset ja rakennelmat:				
Hankintameno l.l.	395.251	392.967	290.910	288.627
Lisäykset l.l.-31.12.	3.308	2.284	3.290	2.284
Vähennykset l.l.-31.12.	0	0	0	0
Hankintameno 31.12.	398.559	395.251	294.201	290.910
Kertyneet sumupoistot 31.12.	120.533	108.341	107.719	98.273
Kirjanpitoarvo 31.12.	278.026	286.910	186.482	192.638
Voima- ja kaukolämpölaitteet:				
Hankintameno l.l.	478.207	467.383	478.207	467.383
Lisäykset l.l.-31.12.	7.620	10.889	7.620	10.889
Vähennykset l.l.-31.12.	4	65	4	65
Hankintameno 31.12.	485.823	478.207	485.823	478.207
Kertyneet sumupoistot 31.12.	270.986	239.755	270.986	239.755
Kirjanpitoarvo 31.12.	214.837	238.452	214.837	238.452
Siirto- ja jakeluverkko:				
Hankintameno l.l.	577.039	555.095	577.039	555.095
Lisäykset l.l.-31.12.	41.071	22.160	41.071	22.160
Vähennykset l.l.-31.12.	482	216	482	216
Hankintameno 31.12.	617.628	577.039	617.628	577.039
Kertyneet sumupoistot 31.12.	273.154	243.048	273.154	243.048
Kirjanpitoarvo 31.12.	344.474	333.992	344.474	333.992
Kaukolämpöverkko:				
Hankintameno l.l.	400.521	387.948	400.521	387.948
Lisäykset l.l.-31.12.	9.539	12.573	9.539	12.573
Vähennykset l.l.-31.12.	0	0	0	0
Hankintameno 31.12.	410.061	400.521	410.061	400.521
Kertyneet sumupoistot 31.12.	227.391	207.085	227.391	207.085
Kirjanpitoarvo 31.12.	182.670	193.437	182.670	193.437

TILINPÄÄTÖKSEN LIITETIEDOT

	Konserni		Emoyhtiö	
	1995	1994	1995	1994
Koneet ja kalusto:				
Hankintameno 1.1.	90.185	85.830	90.098	85.744
Lisäykset 1.1.-31.12.	5.007	4.681	5.007	4.681
Vähennykset 1.1.-31.12.	420	327	420	327
Hankintameno 31.12.	94.772	90.185	94.686	90.098
Kertyneet sumupoistot 31.12.	80.468	73.703	80.412	73.661
Kirjanpitoarvo 31.12.	14.304	16.482	14.274	16.438
Muut aineelliset hyödykkeet:				
Hankintameno 1.1.	3.309	3.227	3.309	3.227
Lisäykset 1.1.-31.12.	81	83	81	83
Vähennykset 1.1.-31.12.	0	0	0	0
Hankintameno 31.12.	3.390	3.309	3.390	3.309
Kertyneet sumupoistot 31.12.	2.250	1.804	2.250	1.804
Kirjanpitoarvo 31.12.	1.141	1.505	1.141	1.505
Kirjanpidosta 31.12.				
koneiden ja laitteiden osuus	374.956	397.232	374.869	397.232
Käyttöomaisuusarvopaperit ja muut pitkäaikaiset sijoitukset				
	Lukumäärä	Osuus %	Nimellisarvo	Kirja-arvo
Tytäryhtiöosakkeet:				
Kiinteistö Oy Piispankylä 4	217.000	100	21.700	21.709
Kiinteistö Oy Espoon Energiatalo	200	100	20.000	60.000
			41.700	81.709
	Oma pääoma		Tilikauden tulos	
Kiinteistö Oy Piispankylä 4	23.926		678	
Kiinteistö Oy Espoon Energiatalo	58.072		-699	
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		908	399
Helsingin Seudun Lämpövoima Oy	115	11.5	575	575
Innopoli Oy	7.400	0.8	740	999
Kiinteistö Oy Irmelinpesä	75		75	288
Kirkkonummen Lämpö Oy	3		18	448
Suomen Osakekeskusrekisteri Osuuskunta				140
Muut yhtiöt			101	342
			2.621	3.886
Kiinteistöjen ja käyttöomaisuusosakkeiden verotusarvot 1995:			Konserni	Emoyhtiö
Maa-alueet			29.484	22.722
Rakennukset ja rakennelmat			98.089	76.573
Osakkeet ja osuudet			2.546	86.101
			130.119	185.396

TILINPÄÄTÖKSEN LIITETIEDOT

	Konserni		Emoyhtiö	
Käyttöomaisuuden arvonorotukset:				
Maa-alueet		31		31
Rakennukset		7.000		7.000
		7.031		7.031
Saamiset ja velat konserniyhtiöiltä:				
Saamiset konserniyhtiöiltä:		1995		1994
Pitkäaikainen saaminen/Espoon Energiatalo		32.449		35.240
Velat konserniyhtiöille:				
Lyhytaikainen velka/Piispankylä 4		2.344		1.912
		Konserni		Emoyhtiö
	1995	1994	1995	1994
I 1. Arvostuserät				
Arvostuserät 1.1.	0	15.578	0	15.578
Muutos	0	-15.578	0	-15.578
Arvostuserät 31.12.	0	0	0	0
I 2. Vaihto-omaisuus				
Aineet ja tarvikkeet	6.445	6.569	6.445	6.569
Keskeneräiset työt	4.472	1.458	4.472	1.458
Polttoaineet:				
Kivihiilivarasto	68.969	71.183	68.969	71.183
Öljyvarasto	9.346	11.075	9.346	11.075
Polttoainevarasto yhteensä	78.315	82.259	78.315	82.259
Vaihto-omaisuus yhteensä	89.232	90.286	89.232	90.286
I 3. Oma pääoma				
Sidottu oma pääoma:				
Osakepääoma 1.1.	31.472	26.227	31.472	26.227
Osakepääoman korotus	0	5.245	0	5.245
Osakepääoma 31.12.	31.472	31.472	31.472	31.472
Muu sidottu oma pääoma 1.1.	141.473	19	141.473	19
Osakeanti	0	141.453	0	141.453
Muu sidottu oma pääoma 31.12.	141.473	141.473	141.473	141.473
Sidottu oma pääoma yhteensä 31.12.	172.945	172.945	172.945	172.945
Vapaa oma pääoma:				
Edellisten tilikausien tulos 1.1.	44.327	3.489	44.028	3.247
Osingonjako	-11.015	-3.147	-11.015	-3.147
Edellisten tilikausien tulos 31.12.	33.312	342	33.012	100
Tilikauden voitto	67.332	43.985	67.353	43.928
Vapaa oma pääoma yhteensä 31.12.	100.664	44.327	100.366	44.028
I 4. Varaukset				
Kertynyt poistoero	453.996	412.740	453.011	412.778
Siirtymävaraus	44.733	44.733	44.733	44.733
Varaukset yhteensä	498.729	457.473	497.744	457.511

TILINPÄÄTÖKSEN LIITETIEDOT

	Konserni		Emoyhtiö	
	1995	1994	1995	1994
I5. Liittymismaksut				
Sähköliittymismaksut 1.1.	222.367	212.006	222.367	212.006
Lisäys	9.323	10.360	9.323	10.360
Sähköliittymismaksut 31.12.	231.689	222.367	231.689	222.367
Lämpöliittymismaksut 1.1.	231.130	219.916	231.130	219.916
Lisäys	10.338	11.214	10.338	11.214
Lämpöliittymismaksut 31.12.	241.468	231.130	241.468	231.130
Maakaasuliittymismaksut 1.1.	2.302	2.287	2.302	2.287
Lisäys	0	15	0	15
Maakaasuliittymismaksut 31.12.	2.302	2.302	2.302	2.302
Liittymismaksut yhteensä 31.12.	475.460	455.799	475.460	455.799
I6. Vieras pääoma				
Pitkäaikainen				
Korollinen vieras pääoma	154.530	254.999	154.530	254.999
Lyhytaikainen				
Koroton vieras pääoma	128.065	110.774	130.163	111.937
Korollinen vieras pääoma	100.293	83.866	100.293	83.866
Korollinen vieras pääoma yhteensä	254.823	338.865	254.823	338.865
Pitkäaikaisten lainojen lyhennysohjelma:				
	Pankki- lainat:	Eläke- lainat:	Muut lainat:	Yhteensä:
Lyhennykset 1996	91.214	9.035	45	100.293
Lyhennykset 1997	17.194	6.542	45	23.781
Lyhennykset 1998	14.083	6.084	45	20.212
Lyhennykset 1999	10.078	5.658	45	15.782
Lyhennykset 2000	10.078	5.262	12	15.352
Lyhennykset 2001-	9.438	69.914	50	79.403
Yhteensä 31.12.1995	152.085	102.496	241	254.823
Pitkäaikaisten lainojen valuuttajakauma:				
FIM	93	72	93	72
DEM	4	19	4	19
USD	0	6	0	6
CHF	1	1	1	1
Muut	2	2	2	2
Yhteensä	100	100	100	100
I7. Vastuut				
Kiinnitykset lainojen vakuutena	110.000	202.120	110.000	202.120
Eläkevastuut	220	531	220	531

Leasingopimukset:

Tehtyihin sopimuksiin perustuvat leasingmaksut tulevat seuraavina vuosina olemaan: vuonna 1996 463.000 mk ja vuosina 1997-2002 yhteensä 2,7 Mmk.

HALLITUKSEN EHDOTUS YHTIÖKOKOUKSELLE

Konsernin vapaa oma pääoma on taseen 31.12.1995 mukaan 100.643.556,44 markkaa.
Espoon Sähkö Oy:n vapaa oma pääoma on 100.365.759,64 markkaa, josta tilikauden voitto on 67.353.374,66 markkaa.

Hallitus ehdottaa yhtiökokoukselle, että osinkoa jaetaan tilikaudelta 1.1. - 31.12.1995 60 % osakepääomalle eli 18.883.116 markkaa ja voittovarojen tilille jätetään 81.482.643,64 markkaa.

Espoossa 6. päivänä maaliskuuta 1996

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

TILINTARKASTUSKERTOMUS

Espoon Sähkö Oy:n osakkeenomistajille

Olemme tarkastaneet Espoon Sähkö Oy:n kirjanpidon, tilinpäätöksen ja hallinnon tilivuodelta 1.1. - 31.12.1995. Hallituksen ja toimitusjohtajan laatima tilinpäätös sisältää toimintakertomuksen sekä konsernin ja emoyhtiön tuloslaskelman, taseen ja liitetiedot. Suorittamamme tarkastuksen perusteella annamme lausunnon tilinpäätöksestä ja hallinnosta.

Kirjanpitoa ja tilinpäätöksen laatimisperiaatteita, sisältöä ja esittämistapaa on tarkastettu hyvän tilintarkastustavan edellyttämässä laajuudessa. Hallinnon tarkastuksessa on selvitetty hallintoneuvoston ja hallituksen jäsenten ja toimitusjohtajan toiminnan lainmukaisuutta osakeyhtiölain säännösten perusteella. KHT Jorma Tuominen on tilivuoden aikana huolehtinut valvontatilitarkastuksesta.

Tilinpäätös on laadittu kirjanpitolaian ja tilinpäätöksen laatimista koskevien muiden säännösten ja määräysten mukaisesti. Tilinpäätös antaa kirjanpitolaissa tarkoitetulla tavalla oikeat ja riittävät tiedot konsernin ja emoyhtiön toiminnan tuloksesta ja taloudellisesta asemasta. Emoyhtiön voitto tilikaudelta on 67.353.374,66 markkaa ja konsernin voitto 67.331.587,14 markkaa.

Tilinpäätös konsernitiilinpäätöksineen voidaan vahvistaa. Hallintoneuvoston ja hallituksen jäsenille ja toimitusjohtajalle voidaan myöntää vastuuvapaus tarkastamaltamme tilivuodelta.

Hallituksen esitys taseen mukaisen vapaan oman pääoman käsittelystä on osakeyhtiölain mukainen.

Olemme perehtyneet tilivuoden aikana julkistettuihin osavuosikatsauksiin. Käsityksemme mukaan ne on laadittu niitä koskevien säännösten mukaisesti.

Espoossa 8. maaliskuuta 1996

Ole Westerback	Eila Tieaho	Antti Vuorenrinne
KHT	apulaiskaupungin- reviisori	HTM

HALLINTONEUVOSTON LAUSUNTO

Espoon Sähkö Oy:n hallintoneuvosto on tutustunut hallituksen laatimiin yhtiön ja konsernin vuoden 1995 toimintakertomukseen, tilinpäätöksiin ja tilintarkastuskertomukseen. Hallintoneuvosto ehdottaa, että yhtiön ja konsernin tilinpäätökset vahvistetaan ja voittovarot käytetään hallituksen ehdottamalla tavalla.

Espoossa 19. päivänä maaliskuuta 1996

Jari Lanki puheenjohtaja	Jukka Uosukainen I varapuheenjohtaja	Kalevi Onnela II varapuheenjohtaja
Björn Ahlroos	Eero Korosuo	Ilpo Nousiainen
Jari Erholm	Taimi Kursu	Marja Rahkonen
Jukka Erävuori	Eeva Laatikainen	Pentti Rautalahti
Timo Haapaniemi	Matti Lahtinen	Leena Rehn
Kristina Homén	Esko Meuronen	Esko Roininen
Ulf Johansson	Pertti Moll	Mika Salonoja
Ilmari Kianne	Kaj Nurmi	Ossi Terola
Ulla Klötzer		

Konsernin taloudellinen kehitys

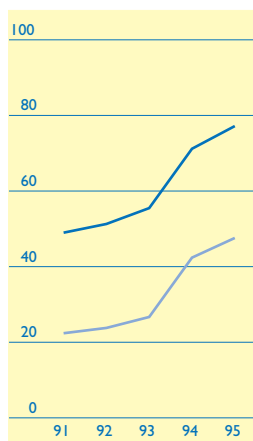
	1991	1992	1993	1994	1995
Liikevaihto, Mmk	632,3	632,0	676,8	709,4	707,7
Käyttökate, Mmk	185,3	214,6	207,2	263,0	241,1
% liikevaihdosta	29,3	34,0	30,6	37,1	34,1
Liikevoitto, Mmk	91,8	115,4	103,1	160,0	137,6
% liikevaihdosta	14,5	18,3	15,2	22,6	19,4
Tulos ennen satunnaisia eriä, Mmk	15,2	32,0	47,2	137,7	131,3
% liikevaihdosta	2,4	5,1	7,0	19,4	18,6
Tulos ennen tilinpäätössiirtoja ja veroja, Mmk	15,2	32,0	47,2	139,6	131,3
% liikevaihdosta	2,4	5,1	7,0	19,7	18,6
Taseen tietoja					
Oma pääoma 1, Mmk	731,0	779,3	841,4	1130,5	1247,8
(oma pääoma sisältää liittymismaksut)					
Oma pääoma 2, Mmk	336,0	364,0	407,1	674,7	772,3
(oma pääoma ilman liittymismaksuja)					
Korolliset velat, Mmk	636,7	626,7	549,5	338,9	254,8
Korolliset velat/taseen loppusumma, %	42,9	41,5	36,4	21,4	15,6
Bruttoinvestoinnit käyttöomaisuuteen, Mmk	288,5	92,2	86,0	60,3	77,2
% liikevaihdosta	45,6	14,6	12,7	8,5	10,9
Taseen loppusumma, Mmk	1482,8	1509,0	1508,5	1580,2	1630,7
Tunnuslukuja					
Sijoitetun pääoman tuotto-% (ROI)	7,7	8,9	7,9	11,6	10,4
Oman pääoman tuotto-% (ROE)	1,9	4,0	5,6	12,4	9,1
(oma pääoma sisältää liittymismaksut)					
Oman pääoman tuotto-% (ROE)	4,0	8,7	11,9	22,6	15,0
(oma pääoma ilman liittymismaksuja)					
Omavaraisuusaste, %	49,3	51,6	55,8	71,5	76,6
(oma pääoma sisältää liittymismaksut)					
Omavaraisuusaste, %	22,7	24,1	27,0	42,7	47,4
(oma pääoma ilman liittymismaksuja)					
Gearing, %	173,8	143,9	110,1	13,4	-7,9
(oma pääoma ilman liittymismaksuja)					
Henkilökunta keskimäärin	532	529	513	467	422
Osingonjako, Mmk	2,6	2,6	3,1	11,0	18,9 1)
Osakekohtaisia tunnuslukuja					
Tulos /osake (EPS), mk	1,01	2,32	3,49	9,16	6,90
Osinko/osake, mk	0,20	0,20	0,24	0,70	1,20 1)
Osinko/tulos, %	19,8	8,6	6,9	9,0	17,4 1)
Hinta/voitto-suhde (P/E)				5,5	9,1
Oma pääoma/osake, mk	55,75	59,43	64,16	71,84	79,29
(oma pääoma sisältää liittymismaksut)					
Oma pääoma/osake, mk	25,62	27,76	31,05	42,88	49,08
(oma pääoma ilman liittymismaksuja)					
Osakkeiden osakeantikorjattu lukumäärä	13113275	13113275	13113275	13393504	15735930
Osakkeiden lukumäärä 31.12.	13113275	13113275	13113275	15735930	15735930
Osinkotuotto-%				1,4	1,9 1)
Osakkeen kurssi 31.12., mk				50	63
Osakkeen markkina-arvo, Mmk				786,8	991,4
Osakkeiden vaihto, 1000 kpl				226	2047
Osakkeiden vaihto, %				1,4	13,0

1) Hallituksen ehdotus

Tunnuslukujen laskentaperusteet

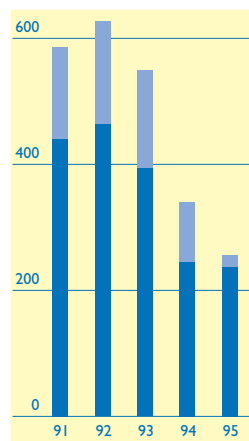
Oman pääoman tuotto, % (ROE)	$\frac{\text{Tulos rahoituserien jälkeen (=tulos ennen satunnaisia eriä)-tilikauden verot}}{\text{Oma pääoma + vähemmistöosuus + varaukset, (keskiarvo)}} \times 100$
Sijoitetun pääoman tuotto, % (ROI)	$\frac{\text{Tulos rahoituserien jälkeen (=tulos ennen satunnaisia eriä) + korkokulut + muut rahoituskulut}}{\text{Taseen loppusumma - korottomat velat, (keskiarvo)}} \times 100$
Omavaraisuusaste, % (oma pääoma ilman liittymismaksuja)	$\frac{\text{Oma pääoma + vähemmistöosuus + varaukset}}{\text{Taseen loppusumma - saadut ennakot}} \times 100$
Omavaraisuusaste, % (oma pääoma sisältää liittymismaksut)	$\frac{\text{Oma pääoma + liittymismaksut + vähemmistöosuus + varaukset}}{\text{Taseen loppusumma - saadut ennakot}} \times 100$
Gearing, % (oma pääoma ilman liittymismaksuja)	$\frac{\text{Korolliset velat - rahavarat}}{\text{Oma pääoma + vähemmistöosuus + varaukset}} \times 100$
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)	$\frac{\text{Oma pääoma + varaukset}}{\text{Tilinpäätöspäivän osakeantioikaistu osakemäärä}}$
Oma pääoma/osake, mk (oma pääoma sisältää liittymismaksut)	$\frac{\text{Oma pääoma + liittymismaksut + varaukset}}{\text{Tilinpäätöspäivän osakeantioikaistu osakemäärä}}$
Osinko/osake, mk	$\frac{\text{Tilikaudelta jaettu osinko}}{\text{Tilinpäätöspäivän osakeantioikaistu osakemäärä}}$
Osinko/tulos, %	$\frac{\text{Tilikaudelta jaettu osinko}}{\text{Tulos (laskettu kuten tunnusluvuissa tulos/osake)}}$
Hinta/voitto -suhde (P/E)	$\frac{\text{Osakkeen pörssikurssi 31.12.}}{\text{Tulos/osake}} \times 100$

Omavaraisuusaste, %



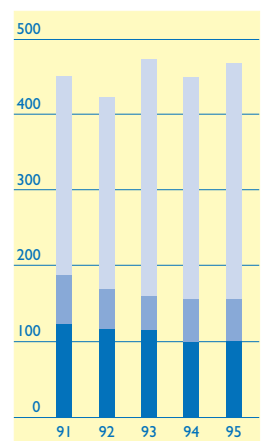
— Omavaraisuusaste sis. liittymismaksut
— Omavaraisuusaste ilman liittymismaksuja

Lainojen jakauma, Mmk



■ Valuuttalainat
■ Markkalainat

Kulujakauma, Mmk



■ Energiakulut
■ Muut kulut
■ Henkilöstökulut

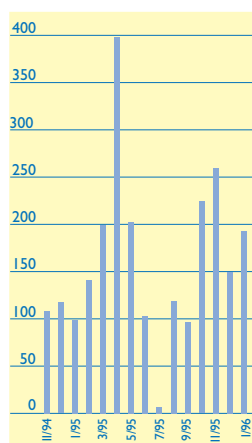
Yhtiön rekisteröity ja maksettu osakepääoma on tilikauden 1995 lopussa 31 471 860 markkaa ja se jakautuu 15 735 930:een kahden markan nimellisarvoiseen osakkeeseen. Yhtiöjärjestyksen mukainen vähimmäispääoma on 20 226 550 markkaa ja enimmäispääoma 80 906 200 markkaa, joissa rajoissa osakepääomaa voidaan korottaa ja alentaa yhtiöjärjestyksestä muuttamatta. Osakkeet ovat kaikki samanlaisia, ja kukin osake oikeuttaa äänestämään yhtiökokouksessa yhdellä äänellä osaketta kohti.

Espoon Sähkö Oy:n osake otettiin noteerattavaksi Helsingin Arvopaperipörssiin 24.11.1994. Vuoden 1995 aikana yhtiön osakkeita vaihdettiin pörssissä yhteensä 2 047 455 osaketta (13,0 % osakekannasta) 109 270 832 markan arvosta. Keskihinta oli 53,37 markkaa osakkeelta. Vuoden ylin kurssi oli 69,00 markkaa ja alin 46,00 markkaa. Vuoden 1995 viimeisen päivän kurssi oli 63,00 markkaa, jolla hinnalla yhtiön markkina-arvo oli 991 miljoonaa markkaa.

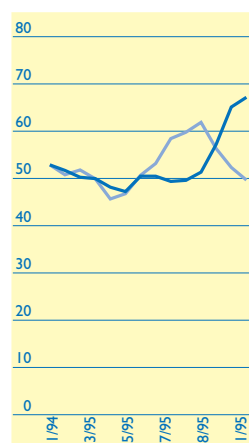
Yhtiön hallintoneuvoston ja hallituksen jäsenet sekä toimitusjohtaja omistavat Espoon Sähkö Oy:n osakkeita yhteensä 1 958 kappaletta eli 0,01 % osakekannasta ja äänistä.

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

Vaihdon kehitys, 1000 kpl



Kurssikehitys, mk



— Espoon Sähkön osake

— HEX-indeksi

Suurimmat osakkeenomistajat 31.12.1995

	Osakkeita kpl	Osuus osakkeista ja äänistä
1. Espoon kaupunki	11.683.917	74,3
2. Pohjola-yhtiöt		
Ilmarinen Eläkevakuutus Oy	330.000	
Keskinäinen Henkivakuutusyhtiö Suomi	183.500	
Vakuutusosakeyhtiö Pohjola	36.000	
Henkivakuutusosakeyhtiö Salama	18.000	3,6
3. Sampo-ryhmä		
Teollisuusvakuutus Oy	265.000	
Keskinäinen Vakuutusosakeyhtiö Kaleva	200.000	
Yritys-Sampo Vakuutusosakeyhtiö	15.000	3,1
4. Tapiola-yhtiöt		
Keskinäinen Eläkevakuutusyhtiö Tapiola	149.000	
Keskinäinen Vakuutusyhtiö Tapiola	109.996	
Keskinäinen Henkivakuutusyhtiö Tapiola	91.000	
Yritysten Henkivakuutus Oy Tapiola	15.000	2,3
5. Sijoitusrahasto Kasvu-SYP	180.000	1,1
6. Merita Pankki Oy	166.000	1,1
7. Partita Oy	141.198	0,9
8. Sijoitusrahasto Kansallis-Kasvu	81.000	0,5
9. Helsingin kaupunki	70.026	0,4
10. Hallintarekisteröidyt	1.321.500	8,4
Suurimmat yhteensä	15.056.137	95,7

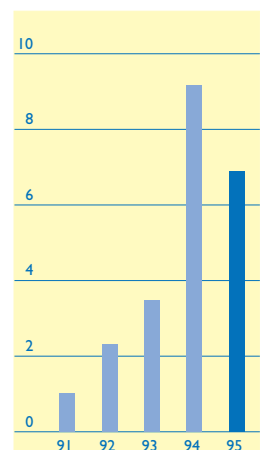
Omistajaryhmät 31.12.1995

	kpl	% osakkaista	% osakkeista ja äänistä
Kotitaloudet	405	83,5	0,8
Yhteisöryitykset	40	8,2	2,2
Rahoituslaitokset	27	5,5	12,8
Julkisyhteisöt	5	1,0	75,6
Voittoa tavoittelemattomat	8	1,6	0,2
Hallintarekisteröidyt	1	0,2	8,4
	486	100,0	100,0

Osakemäärien jako 31.12.1995

	kpl	% osakkaista	% osakkeista ja äänistä
1-100	231	47,5	0,1
101-1,000	186	38,3	0,5
1,001-10,000	38	7,8	0,9
10,001-100,000	20	4,1	4,9
100,001- 1,000,000	9	1,9	11,0
1,000,001-	2	0,4	82,6
	486	100,0	100,0

Tulos/osake, mk



Hallintoneuvosto

Puheenjohtaja

Jari Lanki, 46
(hallintoneuvoston jäsen 1985-)
varatuomari

1. Varapuheenjohtaja

Jukka Uosukainen, 40 (1993-)
diplomi-insinööri

2. Varapuheenjohtaja

Kalevi Onnela, 53 (1993-)
diplomi-insinööri

Jäsenet

Björn Ahlroos, 45 (1993-)
merkonomi

Jari Erholm, 43 (1993-)
valtiotieteen maisteri

Jukka Erävuori, 59 (1993-)
valtiotieteen kandidaatti

Timo Haapaniemi, 39 (1993-)
toimitusjohtaja

Kristina Homén, 61 (1993-)
fysioterapeutti

Ulf Johansson, 54 (1989-)
päätoimittaja

Ilmari Kianne, 67 (1993-)
diplomi-insinööri

Ulla Klötzer, 47 (1993-)
opettaja

Eero Korosuo, 47 (1993-)
arkkitehti

Taimi Kursu, 54 (1993-)
perhepäivähoitaja

Eeva Laatikainen, 33 (1993-)
lakimies

Matti Lahtinen, 53 (1990-)
tekniikko

Esko Meuronen, 50 (1993-)
ryhmäjohtaja

Pertti Moll, 65 (1993-)
diplomi-insinööri

Kaj Nurmi, 55 (1989-)
palopäällikkö

Ilpo Nousiainen, 63 (1993-)
toiminnanjohtaja

Marja Rahkonen, 50 (1989-)
toimittaja

Pertti Rautalahti, 70 (1993-)
diplomi-insinööri

Leena Rehn, 50 (1993-)
työmarkkina-asiansihteeri

Esko Roininen, 58 (1993-)
toimitusjohtaja

Mika Salonoja, 31 (1993-)
diplomi-insinööri

Ossi Terola, 63 (1980-85, 1989-)
rakennusmestari

Henkilöstön edustajat hallintoneuvostossa

Olavi Lahtinen, 40 (1993, 1995-)
valvomohoitaja

Reima Siro, 56 (1993-)
varastonhoitaja

Raimo Mattsson, 49 (1993-)
työnsuunnittelija

Markku Onnela, 51 (1993-)
vuoromestari

Hallitus

Puheenjohtaja

Olli Männikkö, 51
(hallituksen puheenjohtaja 1989-)
toimitusjohtaja

Jäsenet

Kurt Byman, 46 (1993-)
diplomi-insinööri

Lars Hongelin, 44 (1993-)
markkinointijohtaja

Martti Kaasinen, 53
(varapuheenjohtaja 1985-)
apulaisjohtaja

Anne Leppälä-Nilsson, 42 (1993-)
varatuomari

Jouko Petäjä, 39 (1993-)
assistentti

Maija-Liisa Pitkä, 63 (1993-)
koulutussihteeri

Yrjö Rossi, 45 (1992-)
toimitusjohtaja

Esko Tapanainen, 54 (1993-)
johtaja

Yhtiön operatiivinen johto

Matti Manninen, 42
diplomi-insinööri
toimitusjohtaja 1993-

Erkki Ala-Risku, 49
insinööri
sähköliiketoiminnan johtaja 1994-

Mauri Hätönen, 42
diplomi-insinööri
verkkoliiketoiminnan johtaja 1994-

Launo Koskinen, 50
insinööri
urakkaliiketoiminnan johtaja 1994-

Matti Kuusisto, 49
diplomi-insinööri
energialiiketoiminnan johtaja 1994-

Esko Vuorensyrjä, 57
valtiotieteen kandidaatti
yrityspalvelun johtaja 1994-95

Reija Väätäinen, 40
kauppatieteiden maisteri
talousjohtaja l.l.1996-

Tilintarkastajat

Ole Westerback, KHT

Eila Tieaho
apulaiskaupunginrevisori

Antti Vuorenrinne, HTM

Valvontatilintarkastaja

Jorma Tuominen, KHT
Tuokko Deloitte Touche

SVENSK RESUMÉ

Esbo Elektriska 1995

	1995	1994	Ändring, %
Omsättning, Mmk	707,7	709,4	-0,2
Driftsbidrag, Mmk	241,1	263,0	-8,4
Rörelsevinst, Mmk	137,6	160,0	-14,0
Resultat före extraordinära poster, reserveringar och skatter, Mmk	131,3	137,7	-4,6
Resultat/aktie (EPS), Mmk	6,90	9,16	-24,6
Avkastning på investerat kapital, % (ROI)	10,4	11,6	-10,2
Soliditet 1, % (i eget kapital ingår anslutningsavgifter)	76,6	71,5	7,0
Soliditet 2, % (eget kapital utan anslutningsavgifter)	47,4	42,7	11,0
Antal fast anställda 31.12.	398	409	-2,7

Kort om Esbo Elektriska

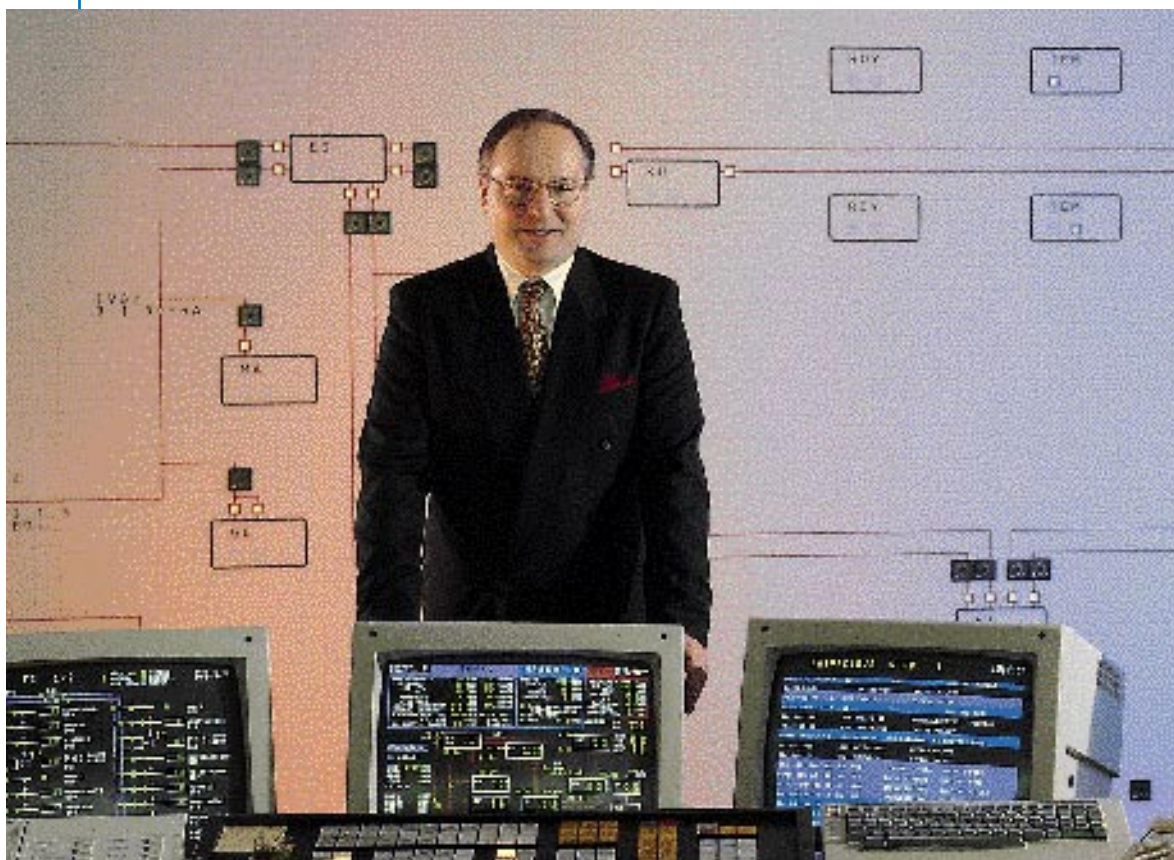
Esbo Elektriska Ab är ett börsnoterat energibolag som producerar, anskaffar och säljer elektricitet, fjärrvärme och naturgas med målet att kunna erbjuda en konkurrenskraftig, högklassig och kundorienterad energiservice. Företagets starka sidor utgörs av en gynnsam kapital- och ägarstruktur, väldimensionerade och effektiva produktionsenheter och nät samt en mångsidig energianskaffning.

Esbo Elektriska Ab producerar själv ca 44 % av den el som företaget saluför och köper resten från riksnätet genom elgrossister. Företaget täcker hela sitt behov av elektricitet och ca 80 procent av fjärrvärmebehovet med samproduktion som är ett effektivare och mer ekonomiskt sätt att producera el än separat produktion.

Företaget äger ett elnät i regionen Esbo, Grankulla och Kyrkslätt, ett fjärrvärmenät i Esbo och Grankulla samt samproduktionsanläggningar och värmecentraler i Esbo.

I koncernen Esbo Elektriska ingår moderbolaget Esbo Elektriska Ab och dess två fastighetsbolag, Kiinteistö Oy Espoon Energiatalo och Kiinteistö Oy Piispankylä 4. Esbo Elektriska har en hundra procentig ägarandel i dessa dotterbolag.

Esbo Elektriska Ab:s omsättning under 1995 uppgick till 708 Mmk och antalet anställda var 398 vid utgången av året. År 1995 var Esbo Elektriska Ab:s 77 verksamhetsår.



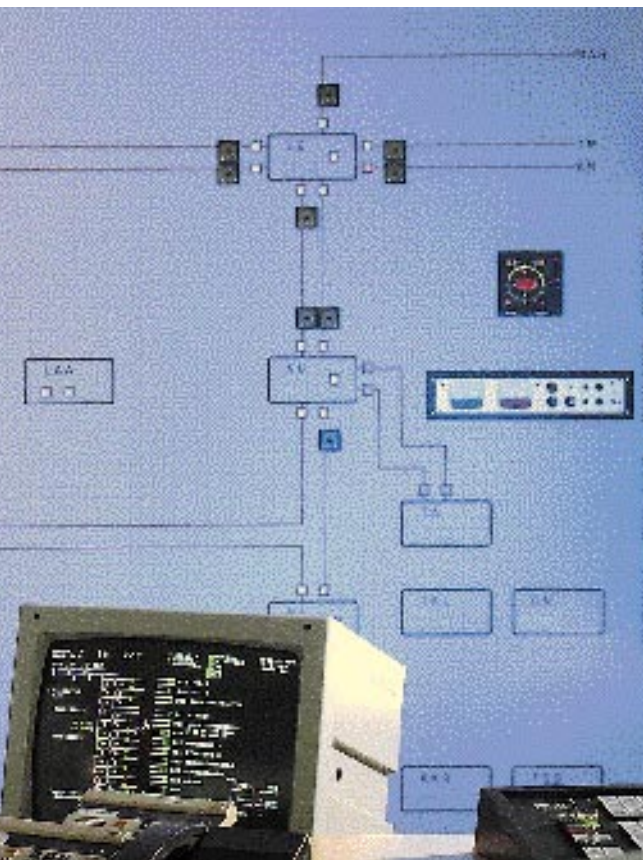
Branshutveckling

Energibranschen upplevde många epokgörande förändringar under 1995: elmarknaden avreglerades, reformer skedde inom elgrossisthandeln, skatten på stenkol höjdes kraftigt och en mängd omstruktureringar genomfördes inom branschen, för att nämna de viktigaste. Lagen om elmarknaden som länge varit aktuell trädde i kraft utan större dramatik.

Resultatutveckling

För tre år sedan satte Esbo Elektriska som mål att vara ett kostnadseffektivt, konkurrenskraftigt och solitt företag den dag elmarknaden skulle öppnas för fri konkurrens. Efter ambitiöst genomförda program för att effektivisera verksamheten och konsolidera kapitalstrukturen har vi kommit långt på vägen till målpuppfyllelse. Esbo Elektriska har redan under många år tillämpat en stabil prisutveckling när det gäller elförsäljningen. Försäljningspriserna har t.ex. justerats högst en gång per år. Gentemot kunderna har vi medvetet eftersträvat en image som en uppskattad, tillförlitlig och stabil energileverantör. Detta skapar visserligen en något ojämn resultatutveckling, eftersom vissa kostnadsfaktorer som energiskatten och bränslepriserna kan variera kraftigt från år till år. Vi har dock möjligheter att reagera snabbt på större förändringar om det skulle visa sig nödvändigt.

Kraftfulla höjningar av skatten och priset på stenkol hade effekter på företagets kostnader under 1995. Höjningarna bidrog dessutom till att priset för elanskaffning steg. Som en följd av detta ökade kostnaderna med över 30 Mmk i jämförelse med föregående år. Statsrådets beslut om skattehöjningen utfärdades strax före årsskiftet, när de nya försäljningspriserna för energi redan hade tillkännagivits. Eftersom behovet av uppvärmning var avsevärt lägre än året innan och försäljningen av värmeenergi sjönk, minskade lönsamheten under 1995 jämfört med året före. De finansiella kostnaderna sjönk dock kraftigt, och därför blev resultatet före reserveringar, skatter och extraordinära poster i nivå med föregående år, eller



131 Mmk (138 Mmk). Soliditeten förbättrades ytterligare och var mycket hög. Vårt behov att investera i nät är relativt litet till följd av den låga nybyggnadsaktiviteten. Produktionsanläggningarna för energi är toppmoderna och fyller gällande miljönormer.

Affärsenheterna

Enheten Elektricitet stod på en stabil grund inför den första fasen i avregleringen av elmarknaden. Detta ger oss goda förutsättningar att ytterligare utveckla vår marknadsföring och bredda avtalsbasen. Vi har gjort betydande inbrytningar på nya marknader omedelbart efter avregleringen och slutit nya avtal. Den totala volymen på dessa utgör 5 procent av hela elförsäljningen. Vi har inte förlorat några gamla kunder.

Enheten Nät införde ett nytt prissystem för överföring av el i början av november. Systemet baseras på omfattande analyser av bl.a. värderingar och principer för kostnadsfördelning. Vi har fått en väl fungerande struktur som även är prismässigt stabil.

Inom enheten Energi bibehöll fjärrvärmens sin position som en gedigen standardlösning för uppvärmning av fastigheter i urbana områden, och kundunderlaget växer i takt med nybyggnationen.

Dessutom har vi effektiviserat marknadsföringen till fastigheter som ligger intill fjärrvärmenätet, men inte ännu är våra kunder. Inom elproduktionen nådde vi nytt rekord för våra egna anläggningar tack vare säker och pålitlig drift.

Enheten Elnätsentreprenader hade en fortsatt stark ställning i fråga om byggande och underhåll av elnät för utomhusbelysning inom koncessionsområdet. Dessutom började enheten leverera elnät till transformatorer för fastigheter och industrier. Enheten inledde även arbetet på kvalitetscertifiering.

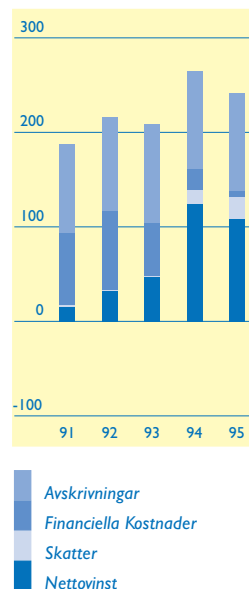
Framtidsutsikter

Förändringarna på elmarknaden innebär många nya utmaningar för företagen inom branschen vad gäller konkurrensförmåga, kundservice och marknadsföring. Vi på Esbo Elektriska har redan under ett par tre års tid målmedvetet utvecklat alla delar av verksamheten och stärkt bolagets soliditet. Vi tror därför att vi står väl rustade att möta den växande konkurrensen under 1996. Detta skapar också möjligheter att öka dividendutdelningen i förhållande till resultatet, vilket vi aviserat i vår handlingsplan vid börsintroduktionen.

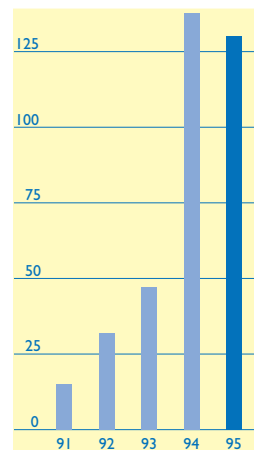
Esbo i mars 1996

Matti Manninen
Verkställande direktör

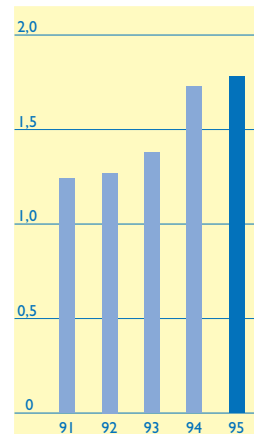
Driftsbidrag, Mmk



Resultat före extraordinära poster, Mmk



Omsättning/person, Mmk



Allmän översikt

Elförbrukningen i Finland uppgick till 69 TWh (miljarder kWh) under 1995. Elkonsumtionen inom industrin ökade med 2,3 %, medan den sjönk med 2,4 % inom privathushållen. Esbo Elektriska stod för 2,2 % av elleveranserna i hela landet.

Esbo Elektriska Ab:s elförsäljning uppgick till 1 522 GWh under 1995, jämfört med 1 630 året innan, och försäljningen av fjärrvärme till 1 475 (1 515) GWh. Minskningen i elförsäljningen berodde främst på att förmedlingen av el upphörde i november 1994 när företaget hade avyttrat aktierna i Sydfinnska Kraft Ab. Antalet elkunder ökade med 2,4 %, och uppgick till totalt 106 417 vid utgången av räkenskapsåret. Försäljningen av värme minskade med 2,6 %. Den varma vintern bidrog till detta. Behovet av uppvärmning var nämligen 5 % mindre jämfört med 1994 enligt nyckeltalet temperatur/dagar. Under året anslöts 116 fastigheter till fjärrvärmenätet. Nettoökningen i distributionseffekt utgjorde 1,2 %. Försäljningen av naturgas uppgick till 15 GWh, en ökning med 4,4 % från året innan.

Lagen om elmarknaden som trädde i kraft i början av juni 1995 förutsätter separata tariffer för överföring respektive försäljning av el. Överföringstarifferna baseras på de drifts- och kapitalkostnader för nätet som kan hänföras till respektive konsumentgrupp. Med nuvarande kostnadsstruktur debiterar Esbo Elektriska ett medelpris utan moms på 12,9 penni per kWh för överföring av el.

I november 1995 började minutförsäljningen av el avregleras, och reformen kommer att vara fullt genomförd den 1 januari 1997. Avregleringen har haft en avsevärd inverkan på elbranschen. Införandet av fri elkonkurrens i hela landet har börjat utan större dramatik. En mängd offerter har begärts in. I de flesta fall har en offert lett till att den lokala distributören har fortsatt att leverera el som tidigare. Esbo Elektriska började redan 1994 bygga upp beredskapen att möta den växande konkurrensen genom att ingå långtidskontrakt på elförsäljning. Vi har lyckats väl redan i initialskedet. Företaget var ett av de första som slöt kontrakt på försäljning även med nya kunder. Det mest betydande av dessa kontrakt gällde leverans av el till Nokia Kabels fabriker i Pickala från november 1995.

Esbo Elektriska var med och utredde förutsättningarna att grunda en elbörs i Finland. Företaget har för avsikt att bli medlem i börsen.

Esbo Elektriska inledde förhandlingar om samarbete med Vanda Elverk Ab under året.

Köpeanbudet på Kyrkslätt Värme Ab är alltså aktuellt. Förvärvet har ännu inte skett, eftersom besvär har anförts mot transaktionen.

Omsättning

Omsättningen för Esbo Elektriska-koncernen uppgick till 708 (709) miljoner mark. Elförsäljningen utgjorde 471 (483) miljoner mark. Medelpriset på el under 1995 var en procent högre än föregående år. Den minskade försäljningen berodde på att aktierna i Sydfinnska Kraft Ab avyttrades. På grund av aktieinnehavet hade Esbo Elektriska rätt att förmedla el från detta bolag, och under 1994 uppgick denna försäljning till 27 miljoner mark. Försäljningen av fjärrvärme uppgick till 215 (208) miljoner mark. Volymen sjönk med 2,6 % och medelpriset på försäljningen steg med 4,7 % i början av 1995. Övrig försäljning som främst består av byggande och underhåll av utomhusbelysning samt försäljning av närvärme och naturgas uppgick till 21 (18) miljoner mark.

Kostnader

Koncernens driftskostnader uppgick totalt till 469 miljoner mark, en ökning med 19 miljoner mark från året innan. Energikostnaderna steg med totalt fyra procent, men prisutvecklingen varierade för olika bränslen. Anskaffningen av el minskade med 100 GWh, och medelpriset för anskaffningen steg med 11 %. Förbrukningen av stenkolk minskade med 28 000 ton, och medelpriset steg med 41 %. Över hälften av prishöjningen utgjordes av bränsleskatt. Anskaffningen av naturgas ökade med 23 miljoner kubikmeter, men me-

delpriset sjönk med 4,7 %. Företagets elproduktion uppgick under året till 707 GWh, vilket var nytt rekord. De övriga driftskostnaderna var 3,2 % högre än föregående år. De finansiella nettokostnaderna sjönk från året innan. Detta berodde på minskade räntekostnader till följd av reducerat lånebelopp och lägre räntenivå samt ökade ränteintäkter tack vare förbättrad likviditet.

Resultat

Koncernens driftsbidrag blev 241 (263) miljoner mark, vilket utgjorde 34 (37) % av omsättningen. Rörelsevinsten uppgick till 138 (160) miljoner mark. Koncernens resultat före extraordinära poster, reserveringar och skatter uppgick till 131 (138) miljoner mark.

Finansiering

Koncernens finansiella struktur förbättrades i jämförelse med året innan till följd av den positiva resultatutvecklingen. Soliditeten exklusive anslutningsavgifter steg till 47 (43) %. De räntebärande skulderna uppgick i bokslutsögonblicket till 255 miljoner mark. Detta är 84 miljoner mark mindre än vid utgången av föregående räkenskapsår. Totalt 18 miljoner mark av lånen var i utländsk valuta. Kassatillgångarna uppgick vid räkenskapsårets utgång till 316 miljoner mark.

Emissionsfullmakt för styrelsen

Bolaget har inte emitterat optionsbevis eller konvertibla debenturlån. Styrelsen har inga gällande av bolagsstämman utfärdade emissionsfullmakter.

Investeringar

Investeringarna i anläggningar uppgick till totalt 77 miljoner mark under 1995. Elverksinvesteringarna uppgick till 47,2 miljoner mark. Största delen av dessa bestod av 20 kV-ledningar, lågspänningsledningar och distributionstransformatorer. De största investeringsobjekten utgjordes av en 110 kV:s ledning mellan Klobbskog och Hagalund samt en elstation i Hagalund. Totalinvesteringarna för 110 kV:s ledning uppgår till 11 miljoner mark, och av detta investerades 7,9 miljoner mark under räkenskapsåret. Elstationen i Hagalund kostade totalt 14 miljoner mark av vilket 9,1 miljoner mark belastar 1995. Största delen av fjärrvärmeinvesteringarna gick till utbyggnad av

distributionsnätet. Ca 14 km distributionsnät byggdes för totalt 10,6 miljoner mark. Totalinvesteringarna för kraft och fjärrvärme uppgick till 8,7 miljoner mark. De största objekten var automatisering av kraftverket och miljöinvesteringar.

Personal

Koncernen hade i medeltal 422 (467) anställda under räkenskapsåret. Antalet fast anställda var 398 vid utgången av året. I löner och arvoden utbetalades 77 710 922 (82 853 097) mark, av vilket löner och arvoden till förvaltningsrådet, styrelsen och verkställande direktören utgjorde 838 593 (955 876) mark. Inga delarvoden har utbetalats till företagsledningen.

Förvaltningsråd, styrelse och revisorer

Under räkenskapsåret skedde inga förändringar i förvaltningsrådets eller styrelsens sammansättning. Till revisorer återvaldes vice verkställande direktör Ole Westerback, CGR, biträdande stadsrevisor Eila Tieaho och vicehäradschef Antti Vuorenrinne, GRM. Ekonom Jorma Tuominen, CGR, utsågs att verkställa övervakningsrevision.

Utsikter för 1996

Konkurrensen inom elproduktion och elförsäljning har ökat sedan lagen om elmarknaden trädde i kraft. Företaget fick nya elkunder utanför sitt eget ansvarsområde i slutet av 1995 och början av 1996. På basis av tecknade avtal förutses detta leda till en ökning av elförsäljningen med ca 5 %.

Försäljningsvolymen för värme förväntas växa inom koncessionsområdet med mer än tre procent under 1996, förutsatt att medeltemperaturen för året blir normal. Priset på elektricitet höjdes med 0,8 % i början av 1996 och priset på fjärrvärme med 1,4 %. Koncernens rörelsevinst väntas därför förbättras jämfört med 1995, om det inte sker oförutsedda förhöjningar av anskaffningspriserna för energi eller andra kostnader och uppvärmningsbehovet håller sig på normal nivå.

Esbo Elektrisk Ab har för avsikt att i framtiden följa en sådan utdelningspolitik att dividenden stiger i förhållande till resultatet.

