



MEGAWATIN MUITA EDELLÄ



ESPOON SÄHKÖ | VUOSIKERTOMUS 2001



01:00

05:00

08:00

09:00

11:00

13:00

16:00

17:00

19:00

23:00



SISÄLLYSLUETTELO

TULEVAISUUDEN TOIMINTAYMPÄRISTÖ

- 4 Toimitusjohtajan katsaus
- 6 Espoon Sähkön menestys on monen tekijän summa
- 8 E.ON Energie
- 9 Asiakkaan mielipide antaa toiminnalle suunnan

LIIKETOIMINTAVUOSI 2001

- 12 Konserni ja liiketoiminnat
- 13 Sähköliiketoiminta
- 14 Verkkoliiketoiminta
- 15 Kaukolämpöliiketoiminta
- 16 Tuotantoliiketoiminta
- 18 Ilmapiiirkartoitus tärkeä osa johtamista
- 20 Konsernin johto

TILINPÄÄTÖSTIEDOT

- 22 Avainluvut
- 23 Hallituksen toimintakertomus
- 26 Konsernin tuloslaskelma
- 27 Konsernin rahoituslaskelma
- 28 Konsernin tase
- 30 Emoyhtiön tuloslaskelma
- 31 Emoyhtiön rahoituslaskelma
- 32 Emoyhtiön tase
- 34 Liitetiedot
- 44 Tunnuslukujen laskentaperiaatteet
- 45 Konsernin tunnusluvut
- 46 Osakkeet ja osakkeenomistajat
- 47 Osakkeenomistuksen jakauma
- 48 Hallituksen ehdotus yhtiökokoukselle
- 49 Tilintarkastuskertomus
- 50 Tietoja osakkeenomistajille
- 51 Yhteystiedot

ESPOON SÄHKÖ -KONSERNI

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

TUNNUSLUVUT	2001	2000	muutos %
Liikevaihto, milj. euroa	196,4	156,9	25
Tulos ennen satunnaisia eriä, milj. euroa	21,9	14,6	49
Sijoitetun pääoman tuotto (ROI), %	11,4	9,4	21
Omavaraisuusaste, %	40,6	43,5	-7
Sähkön myynti, TWh	2,9	2,7	8
Sähkönsiirto, TWh	2,4	2,2	9
Lämmön myynti, TWh	2,4	2,0	18
Vakinainen henkilöstö 31.12.	410	486	-15,6

TOIMITUSJOHTAJAN KATSAUS

VUOSI 2001 OLI RAKENTEIDEN MUUTOSTEN AIKAA

Pitkään jatkunut talouden kasvu taittui katsausvuoden aikana hyvin nopeasti. Sähkön kulutus kasvoi kuitenkin maassamme edelleen noin yhden prosentin verran.

Vuoden keskilämpötila vastasi lähes pitkän aikavälin keskiarvoa. Lämmitystarve kasvoi edelliseen hyvin lämpimään vuoteen verrattuna noin 11 prosenttia. Rakentaminen jatkui Espoossa erittäin vilkkaana, mikä näkyi selvästi uusien liittymien määrässä. Kaukolämmön liittymisteho kasvoi ennätykselliset 45 MW. Sähkön siirron määrä Espoossa kasvoi 7,6 prosenttia ja kaukolämmön myynti 14 prosenttia.

KESKITTYMINEN YDINLIIKETOIMINTOIHIN JATKUI

Espoon Sähkölle kulunut vuosi oli merkittävien rakenteellisten muutosten aikaa. Huhtikuun alussa toteutui Joensuun bio- ja turve-energiaa käyttävän voimalaitoksen osto Fortumilta. Investointi nostaa konsernin oman sähköntuotannon määrää noin kolmanneksella.

Lokakuun alussa Espoon Sähkön sähköverkon urakointiliiketoiminnot siirrettiin Suomen Energia-Urakointi Oy:öön. Samalla Espoon Sähkö osti SEUn osakekannasta 30 prosenttia. Järjestelyllä selkeytettiin liiketoimintarakennetta, mikä merkitsee entistä tiukempaa keskittymistä ydinliiketoimintoihin.

Syyskuun alusta lähtien alkoi vaiheittain toteutua henkilöstön kanssa tehty vapaaehtoinen eläkejärjestely. Järjestelyn seurauksena noin seitsemän prosenttia emoyhtiön henkilökunnasta siirtyi varhennetulle eläkkeelle vuoden 2002 loppuun mennessä.

Konsernin sisäistä ohjausta ja toimintojen integrointia tiivistettiin emoyhtiön ja Joensuun Energian välillä muun muassa ottamalla käyttöön yhteinen asiakastietokanta ja intranet.

OMISTUSRAKENTEeseen MUUTOS

Merkittävin asia tulevaisuuden kannalta on yhtiön omistusrakenteen muutoksesta syksyllä tehdyt ratkaisut. Espoon kaupunki päätti myydä puolet omistuksestaan eli 34 prosenttia

saksalaiselle E.ON Energielle. Järjestelyyn liittyy myyjän ja ostajan kesken osakassopimus, jossa osapuolet sopivat yhtiön hallintoon ja tavoitteisiin liittyvistä yhteisistä periaatteista.

Marraskuussa pidetty ylimääräinen yhtiökokous valitsi suunniteltua omistusrakennetta vastaten uuden hallituksen, johon Espoo ja E.ON kumpikin nimesivät puolet jäsenistä.

Omistusrakenteeseen on alkuvuoden aikana tulossa vielä lisää muutoksia E.ONin tehtyä julkisen ostotarjouksen kaikille muille Espoon Sähkön osakkeenomistajille.

TULOS KASVOI EDELLISVUODESTA

Konsernin tulos kehittyi suotuisasti nousen noin 50 prosenttia edellisestä vuodesta. Sähkön siirron hinnat pidettiin koko vuoden ennallaan. Kaukolämmön hintaa korotettiin vuoden alusta polttoainekustannusten nousua vastaavasti. Sähkön julkisiin vähittäismyyntihintoihin tehtiin korotus heinäkuun alussa voimakkaasti nousseen sähkön tukkumarkkinahinnan vuoksi.

Katsauskauden tulosta rasitti alkuvuodesta tehty Joensuun voimalaitosinvestointi. Alkuvuoden lämmityskauden tuotannossa ei uutta voimalaitosta vielä pystytty hyödyntämään, sillä se siirtyi konsernin omistukseen huhtikuun alussa. Kertaluonteinen kustannus syntyi myös eläkejärjestelystä, joka kirjattiin kokonaan vuoden 2001 kuluihin.

Sähköliiketoiminnan tulosta heikensi erittäin nopea sähkön tukkumarkkinahinnan nousu alkuvuodesta ja ennakoitua korkeampi kesäkauden hintataso.

ENERGIA-ALALLA SUURIA MUUTOKSIA

Energia-alan tulevaisuus pitää sisällään useita merkittäviä muutoksia. Sähkömarkkinalakia ja -sääntelyä ollaan uudistamassa: sähkön siirtoliiketoiminta veloitetaan yhtiöittämään ja sähkönsiirron sallitun tuottotason arvioinnissa otetaan käyttöön toiminnan tehokkuutta mittaava menetelmä.

“TULEVAISUUDEN NÄKYMÄT OVAT HYVÄT, SILLÄ
ESPOON SÄHKÖN TOIMINTA-ALUE ON MAAN NOPEIMMIN
KASVAVIA ALUEITA JA YHTIÖN KILPAILUASEMA ON
VAHVISTUNUT KANSAINVÄLISEN OMISTAJAN MYÖTÄ.”



On myös oletettavaa, että kansalliset mekanismit ilmasto-
kysymyksen ratkaisemiseksi alkavat täsmentyä kuluvan vuoden
aikana. Energia-alan rakenne on Suomessa vielä hyvin
hajanainen ja alalla on edelleen erittäin suuri määrä toimijoita.
Tässä suhteessa alan rakennemuutoksen voi ennakoida
jatkuvan vielä pitkään.

LAAJAA YHTEISTYÖTÄ UUDEN OMISTAJAN KANSSA
Espoon Sähkön lähtökohdat ovat vahvistuneet uuden
kansainvälisen omistajan myötä. Uskomme siitä olevan hyötyä
monella tavalla. Erityisesti uusien palvelujen tuottaminen,
markkinointi, tutkimus ja kehitys sekä hyvä investointikyky
uuteen kapasiteettiin ja yritysjärjestelyihin ovat jatkossa niitä
painopistealueita, joihin yhteistyö uuden omistajan kanssa
vaikuttaa.

Konsernin myynti ja asiakasmäärät kasvoivat selvästi
nopeammin kuin alalla keskimäärin. Siitä luottamuksesta haluan
kiittää asiakkaitamme ja yhteistyökumppaneitamme. Vuoden
2001 monien muutosten ja projektien läpivienti on edellyttä-
nyt koko henkilöstöltä joustavuutta ja tiivistä työpanosta. Tässä
yhteydessä haluan osoittaa siitä lämpimät kiitokset.

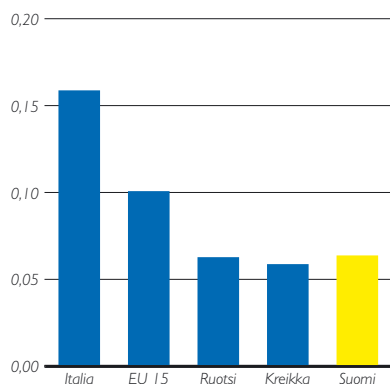
Espoo, maaliskuussa 2002

Matti Manninen
toimitusjohtaja

ESPOON SÄHKÖN MENESTYS ON MONEN TEKIJÄN SUMMA

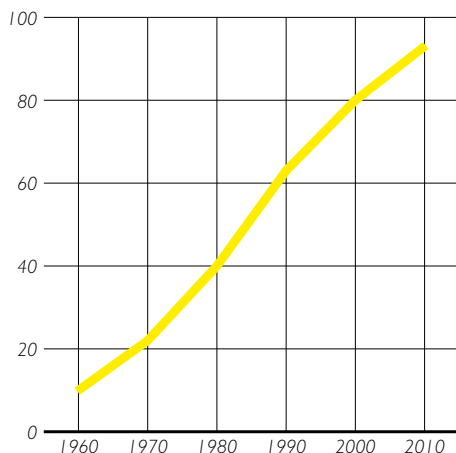
TOIMINTAYMPÄRISTÖN VAIKUTUS ENERGIA-ALALLA ON POIKKEUKSELLISEN SUURI. LIIKETOIMINNAN OHJAUS MONIMUTKAISTUU LISÄÄNTYVÄN SÄÄNTELYN MYÖTÄ. LISÄKSI TOIMINNAN ENNUSTETTAVUUS ON VAIKEAA, KOSKA KANSAINVÄLISEN ILMASTOSOPIMUKSEN TOTEUTTAMISMEKANISMIT EIVÄT VIELÄ OLE MUOTOUTUNEET KÄYTÄNNÖKSI.

SÄHKÖN HINTA EUROOPASSA, EUR/kWh



Suomalaiset kotitaloudet nauttivat Euroopan kolmanneksi halvimmasta sähköstä. Euroopan maiden (EU 15) keskiarvo on selvästi korkeampi. Lähde: Eurostat, 1/2001

SÄHKÖN KÄYTTÖ SUOMESSA, %



Vuodesta 2000 vuoteen 2010 teollisuuden sähköön käytön arvioidaan kasvavan 1,5 prosenttia ja muun kulutuksen 1,1 prosenttia vuodessa. Lähde: Finergy.

Kansainvälistymiseen valmistautuminen asettaa uudenlaisia vaatimuksia liikkeenjohdolle ja palveluille. Yrityskuvan merkitys korostuu entisestään, koska energia-alaan ja sen yrityksiin liittyy myös kielteisiä mielikuvia. Kantamalla oman yhteiskuntavastuunsa Espoon Sähkö vaikuttaa myönteisesti koko alaan ja omaan yrityskuvaansa.

TOIMIVAT SISÄMARKKINAT OVAT VIELÄ KAUKANA Euroopan Unionin sisämarkkinat avautuvat kaikilla toimialoilla, eikä perinteisesti muita suljetumpi energia-ala ole enää poikkeus. Se on mielletty osaksi kansallista infrastruktuuria, jossa julkisen omistuksen osuus on ollut hallitseva. Alan rakenne on nykyään erittäin hajanainen ja erot eri maiden välillä suuret.

Pohjoismaiden sähkömarkkinat ovat yhdentyneet markkina-alueeksi, jossa sähkö liikkuu maasta toiseen ilman merkittäviä rajoituksia. Vastaava kehitys on käynnissä myös Pohjoismaiden ulkopuolella. Yksi yhteinen, EU:n laajuinen sisämarkkina-alue, on kuitenkin vielä kaukainen tavoite tulevaisuudessa.

SÄHKÖN TUOTANTO ON HINTAHERKKÄÄ Pohjoismaisesta sähköstä yli puolet tuotetaan vesivoimalla. Vuosi 2001 oli viides peräkkäinen normaalia sateisempi vuosi, mikä on tilastollisesti harvinaista.

Sähköön markkinahinta on edelleen matala, vaikka se nousikin selvästi edellisen vuoden poikkeuksellisen alhaisesta tasosta. Markkinahinta on kuitenkin erittäin herkkä vesivoiman tuotantotasolle ja reagoi nopeasti sademäärän muutoksiin.

Vapautuneiden sähkömarkkinoiden aikana on vallinnut poikkeuksellisen edulliset olosuhteet ja hintataso. Asiakkaat ovat hyötynyt toimialan tehostumisesta ja kilpailusta. Suomi on hyötynyt pohjoismaisesta sähkökaupasta ja erityisesti vesivoiman suuresta tuotannosta.



TALOUSKASVU EDELLYTTÄÄ ENERGIAA

Kasvaako sähkön kulutus automaattisesti? Yhteiskunnan teknistymisen myötä energian kulutus on kasvanut samaa tahtia kuin bruttokansantuote. Kulutuksen kasvun ennustetaan kuitenkin tasaantuvan sitä mukaa kun teollisuuden rakenteen painopiste siirtyy palveluihin ja tietoteknologian tuotantoon.

Voidaksemme säilyttää nykyiset yhteiskunnan hyvinvointipalvelut, maksaa eläkkeet ja ylläpitää työllisyyttä kansantuotteen täytyy kasvaa noin kolme prosenttia vuosittain. Sähkön käyttö lisääntyy talouskasvun myötä.

ILMASTOKYSYMYSTEN RATKAISU AUKI

Kansainvälisen ilmasopimuksen Kioton pöytäkirjan velvoitteet ovat hankalasti täytettävissä niin Pohjoismaissa kuin EU-maissakin.

Ilmasopimuksen toteutusmekanismien käyttöönotto ja niiden vaikutusten ennustettavuus on vielä hankalaa. Nyt jo kuitenkin tiedetään, että sopimuksen vaatimusten täyttäminen aiheuttaa korotuspaineita sähkön hintaan.

KUKA VASTAA HUOLTOVARMUUDESTA?

Suomessa mikään yksittäinen taho ei vastaa sähkön riittävästä, vaan huoltovarmuus on nyt markkinamekanismien varassa. Huoltovarmuuden turvaamiseksi tarvitaan riittävästi varatuotantotehoa, mutta sen toteuttamisperiaatteet ja rahoitus ovat poliittisia ratkaisuja. Markkinoilla olevilla toimijoilla ei ole perusteita hankkeiden taloudelliselle kannattavuudelle.

Koska voimalaitoksen ympäristölupaprosessi ja rakentaminen kestää 4-6 vuotta, tarvitaan pitkän tähtäimen päätöksiä.

MISTÄ OSAAVAA HENKILÖSTÖÄ?

Viimeisen kymmenen vuoden aikana alan toimintaa on tehostettu ja tuottavuutta parannettu huomattavasti eikä uusia henkilöitä ole rekrytoitu. Vuosikymmenen loppuun mennessä neljäsosa energia-alalla työskentelevästä henkilöstöstä siirtyy eläkkeelle.

Tehostamisen mahdollisuudet on pitkälti käytetty, ja jatkossa tarvitaan osaavia ja motivoituneita ammattilaisia. Suurena haasteena onkin saada nuoret kiinnostumaan sähkö- ja energia-alasta tulevaisuuden ammattina.

ENERGIA-ALAN SÄÄNTELYTIUKENTUU

Huolimatta siitä, että sähkömarkkinat vapautettiin viime vuosikymmenen puolivälissä, ala on aikaisempaa säädellympi. Sähkön kauppa ja tuotanto toimivat markkinoiden ehdoilla. Sähkönsiirrossa ei sen sijaan ole nähty mielekkääksi avata kilpailua, koska se saattaisi johtaa päällekkäisinvestointeihin.

Säätely on edelleen tarkentumassa muun muassa siirtoliiketoiminnan yhtiöittämisvelvoitteiden ja tehokkuuden arviointimekanismien soveltamisen kautta.

On pelättävissä, että liiallinen säätely rajoittaa ja hankaloittaa liiketoiminnan kehittämistä tehokkaaksi. Siitä tuskin asiakaskaan hyötyy. Viime vuosikymmenellä käynnistynyt maailmanlaajuinen muutos on johtamassa siihen, että alunperin alueellinen energian infrastruktuuri siirtyy kasvavassa määrin suurten, aktiivisten yhtiöiden hallintaan.

Esimerkiksi Espoon Sähkön uudella omistajalla, kahden suuryhtiön fuusiona syntyneellä E.ON Energiällä on toimintaa 17 maassa. E.ON-konserni keskittyy energiatoimialalle ja sen tavoitteena on kasvu vakaalla pohjalla.

E.ON ENERGIE

E.ON ENERGIE ON EUROOPAN SUURIN YKSITYINEN SÄHKÖ-, KAASU- JA VESIYHTIÖ. E.ON ENERGIEN PÄÄKONTTORI ON MÜNCHENISSÄ. SE ON HANKKINUT TUKEVAN JALANSIJAN POHJOISMAIDEN MARKKINOILLA JA TOIMII LAAJALTI ITÄMEREN REUNA-ALUEILLA. TOIMINTAA ON MM. LATVIASSA, LIETTUASSA JA PIETARISSA.

E.ON Energie -konserni on muodostettu 80 yrityksestä. Tehokas ja kannattava yritys muodostettiin fuusioimalla PreussenElektra ja Bayernwerk osana suurempaa fuusiota, jolla yhdistettiin yritysten aiemmat emoyhtiöt VEBA ja VIAG. Uusi emoyhtiö E.ON AG muodostettiin heinäkuussa 2000.

E.ON Energie on kansainvälistyvä yritys, jolla on toimintaa 17 maassa. Yrityksen 41 000 työntekijästä 25 prosenttia on Saksan ulkopuolella ja heidän keskuudessaan puhutaan äidinkielenä kymmentä eri kieltä. Perinteisillä kotimarkkinoillaan Saksassa E.ON Energiellä on omistusta kahdessatoista merkittävässä alueellisessa jakeluyhtiössä ja tytäryhtiönsä Thügan kautta noin 120 kunnallisessa energiayhtiössä.

E.ON Energie on Ruotsin suurimpia ulkomaisia sijoittajia. Yritys on ruotsalaisen energiayhtiön Sydkraftin enemmistö-omistaja ja se omistaa osuuden myös Gräningsen. Sydkraft on puolestaan aktiivinen toimija Norjan energiamarkkinoilla. Tulemalla Suomeen E.ON Energie kehittää ja laajentaa ratkaisevasti yrityksen jo ennestään vahvaa asemaa Pohjois-Euroopan lähes yhtenäisillä sähkömarkkinoilla.

E.ON Energie on laajentanut toimintaansa usean vuoden ajan Itämeren reuna-alueilla. Hankkimalla omistusta Latviassa, Liettuassa ja Pietarissa E.ON Energie osallistuu näiden alueiden sähköjärjestelmän parantamiseen. Yhtiö tuki alusta alkaen tulevaisuuden visiota niin sanotusta Itämeren piiristä.

E.ON Energie on lisäksi yksi Alankomaiden neljästä suurimmasta sähköntuottajasta, Unkarin ja Tsekin tasavallan sähkösektoreiden suurin ulkomainen sijoittaja sekä myös aktiivinen toimija Sveitsissä, Puolassa ja Italiassa.

EUROOPAN SÄHKÖMARKKINAT MUUTTUVAT

Euroopan sähkömarkkinat ovat nopeassa ja perustavaa laatua olevassa muutostilassa. Markkinoiden säätely vaihtelee yhä aluekohtaisesti, ja markkinoiden vapautuminen on eri vaiheissa. Näin ei voida vielä puhua yhdestä yhtenäisestä Euroopan sähkömarkkina-alueesta. Yksityistäminen ja omistuksen

keskittyminen ohjaavat kuitenkin kehitystä selvästi siihen suuntaan. EU:n markkinoiden säätely- ja vapauttamisohjeistus samoin kuin euron käyttöönotto EU:n valuuttana tukevat Euroopan sähkömarkkinoiden kehittymistä yhtenäiseksi toimintaympäristöksi, jossa kilpailu toimii.

On myös nähtävissä merkkejä siitä, että nykyinen sähköntuotannon ylikapasiteetti vähenee lähitulevaisuudessa. Ylikapasiteettia purkaa energiayhtiöiden omistuksen keskittyminen rajojen yli, lisääntynyt sähkökauppa ja tehotomien voimaloiden poistaminen käytöstä.

Niissä Euroopan maissa, joissa säätely on purettu, energiayhtiöt kohtaavat aivan uusia riskejä. Sähkönhintojen liikkuvuus on esimerkiksi lisääntynyt valtavasti vapautetuilla markkinoilla. Sähköntuottajille tämä merkitsee korkeita investointivolyymejä ja pitkiä kuoletusaikoja, mikä edellyttää kohtuullisen tasaisia tulevia tuottoja. Asiakkaat edellyttävät myös palvelutasoa, joka vaatii toimittajilta kehittyneitä tuotekehitystaitoja. Sähköyhtiöt, joilla on tukenaan sekä kansainvälisen energiayrityksen valtavat resurssit että paikallinen asiantuntemus, selviytyvät paremmin uudessa kilpailuympäristössä.

GLOBAALIT STRATEGIAT, PAIKALLISET KYSYMYKSET

E.ON Energien kansainvälinen strategia perustuu samoille rakenteellisille periaatteille, joita noudatetaan osuusyhtymissä eri puolilla Saksaa. E.ON Energie -konsernin avainelementit ovat hajautettu päätöksenteko, kumppanuussuhde ja vastuu omasta toiminnasta. Sähköstrategioista on tullut globaaleja, mutta etulinjan sähköliiketoiminta perustuu yhä suurelta osin paikallisiin ja alueellisiin kysymyksiin.

E.ON Energien johto uskoo lujasti, että yritys menestyy kansainvälisesti, kun se antaa paikallisten yhtiöiden hoitaa työnsä omissa maassaan ja omalla alueellaan parhaaksi katsomallaan tavalla. Paikallisyhtiöt tuntevat oman maansa, ja niillä on tarvittava markkinoiden ja asiakkaiden tuntemus.

ASIAKKAAN MIELIPIDE ANTAA TOIMINNALLE SUUNNAN

Kun kysymys on elämän perustarpeista, lämmöstä ja valosta, palvelun on pelattava. Asiakas odottaa toimintavarmuutta ja erityisesti vikatilanteissa nopeaa palvelua. Tämä ei kuitenkaan riitä. Asiakas odottaa modernilta sähköyhtiöltä mitä erilaisempia lisäpalveluja, sillä myös asiakkuus on moni-ilmeinen.

Espoon Sähkön asiakaskunta vaihtelee kesämökkiasujasta suuriyritykseen. Sijainniltaan sähköä ostava asiakas voi olla missä tahansa Suomessa. Tytäryhtiö Joensuun Energian asiakkaat ovat pääosin joensuulaisia. Sähkönsiirron ja kaukolämmön asiakkaat ovat Espoosta, Kirkkonummelta, Kauniaisista ja Joensuusta.

Espoon Sähkö tutkii säännöllisesti eri asiakasryhmien tyytyväisyyttä. Vuoden 2001 aikana Taloustutkimuksen suorittamissa asiakastutkimuksissa selvitettiin, millaisina asiakkaat kokevat saamansa palvelut. Samalla tutkimuksista saatiin arvokasta tietoa uusien palvelujen luomiseksi. Tulokset osoittavat yksiselitteisesti, että asiakkaiden tyytyväisyys Espoon Sähköä kohtaan on hyvä.

ASIAKAS ARVOSTAA SUJUVAA JA NOPEAA PALVELUA
Milloin asiakas on yhteydessä Espoon Sähköön? Sähköasioissa tavallisimpia syitä ovat sähkösopimuksen tekeminen tai muuttaminen, laskutusasiat ja sähkön kilpailuttaminen.

Asiakkaiden mielestä Espoon Sähkö on edellisestä vuodesta parantanut erityisesti asiakaspalvelua, tiedottamista ja laskutusta. Tietoa asiakkaat saavat asiakaslehdessä sekä laskun mukana lähetettävistä tiedotteista. Yhdeksän kymmenestä lukee tai vähintään selaa asiakaslehden. Yksityisasiakkaat ovat kokeneet miellyttävänä sen, että he voivat itse määritellä sähkölaskunsa eräpäivän ja laskutustiheyden.

Palvelujen käyttö internetin kautta kasvoi vuoden aikana vauhdilla. Useimmiten internetiä on käytetty sähkösopimuksen tekemiseen. Kyseistä palvelua voidaan käyttää pankkien sähköistä tunnistetta hyödyntäen ja sille on odotettavissa kasvavaa kysyntää.

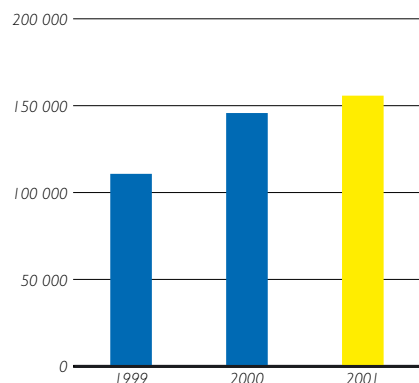


Yrityisasiakkaalle paras tietolähde on oma yhteyshenkilö internetin ollessa hyvä lisä. Yrityisasiakkaalle järjestetyt asiakasta-ptaumat on koettu tarpeellisiksi, eikä vähiten sen vuoksi, että sähkömarkkinoiden kenttä on ollut mittavassa muutoksessa.

SÄHKÖN SIIRROSSA VARMUUS ON TÄRKEINTÄ
Espoon Sähkössä laatu on nostettu ykkössijalle, sillä sähkön siirrossa tärkeimpänä asiana on toimintavarmuus. Verkkoliiketoiminta tekee paljon työtä vähentääkseen sähkön siirtoa haittaavia tekijöitä: sähköverkostoa rakennetaan, kaapelointiasetusta nostetaan, uusia sähköasemia suunnitellaan. Tästä huolimatta sähkökatkoja voi joskus ilmetä, kuten marraskuussa Etelä-Suomessa riehuneen Janika-myrskyn seurauksena.

Espoon Sähkö on ottanut käyttöön sähkökatkojen paikantamismenetelmän, joka on alansa innovaatioita Suomessa. Vian sattuessa vikavirtatiedot ohjautuvat automaattisesti keskusvalvomoon, jossa vikapaikka paikannetaan muutaman pylväsvälin tarkkuudella. Näin korjaustoimet saadaan nopeasti käyntiin.

SÄHKÖASIAKKAAT



Sähköasiakkaiden määrä on kasvanut tasaisesti. Vuoden 2000 hyppäyksen selittää Joensuun Energian liiketoiminnan ostaminen.

VIKAKESKUS PALVELEE YMPÄRI VUOROKAUDEN

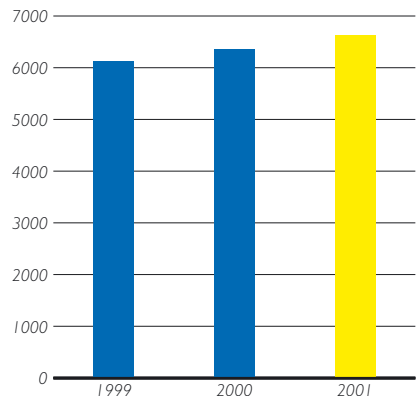
Vikatilanteissa asiakkaita palvelee ympäri vuorokauden vikakeskus. Lisäksi käytössä on automaattinen vikatiedotusjärjestelmä, jolla pystytään kertomaan vian syy ja kesto 2 000 soittajalle tunnissa.

Huolto- ja työkatkosten aiheuttamista keskeytyksistä sekä niiden kestosta Espoon Sähkö tiedottaa www-sivuillaan. Ne asiakkaat, joita sähköverkon huoltotoimet koskevat suoraan, saavat tiedon etukäteen myös kirjeitse. Vuonna 2002 otetaan käyttöön tiedotuskanavina myös tekstiviesti ja sähköposti.

Uusien liittymien rakentamisessa asiakkaat ovat toivoneet lyhyempiä toimitusaikoja. Verkonrakentamisen siirryttyä Espoon Sähköltä lokakuun alussa Suomen Energia-Urakointi Oy:öön tähän tarpeeseen on mahdollista vastata yhä paremmin, sillä uuden yhtiön kautta käytettävissä on enemmän kapasiteettia.

“ASIAKASTUTKIMUKSISTA SAADAAN ARVOKASTA TIETOA UUSIEN LISÄPALVELUJEN LUOMISEKSI.”

KAUKOLÄMPÖASIAKKAAT



Espoon Sähkö -konsernin kaukolämpöverkkoon liitettiin vuoden 2001 aikana 268 uutta asiakasta.

LÄMPÖÄ – KIITOS

Kolme espoolaista neljästä asuu kaukolämmöllä lämpiävässä talossa. Omakotiasujalle asiakkuus Espoon Sähköön on tuttu, mutta kerrostalossa asuva joutuu lämpöasioiden kanssa tekemisiin ehkä vain kerran vuodessa taloyhtiön yhtiökokouksessa.

Espoon Sähkön kaukolämmön toimintavarmuus ja lämmön laatu saivat asiakkailta huippupisteet. Asiakkaat arvostavat myös monipuolisia neuvonta- ja asiantuntijapalveluja. Yksi esimerkki on neljännesvuosittain valmistuva maksullinen käyttöraportti, joka antaa mahdollisuuden verrata oman kiinteistön lämmönkulutusta muihin vastaaviin kiinteistöihin. Lähes puolet kaukolämpöasiakkaista ostaa tämän raportin.

Asiakkaiden viikottaista mittarin lukemista ja toimittamista lämpöyhtiöön on helpotettu automaattisella etäluennalla. Gsm-modeemin kautta Espoon Sähkö lukee jo useamman sadan asiakkaan kaukolämpömittarin. Etäluennan rinnalle on mahdollista luoda myös muita palveluja, kuten etävalvontaa. Jos asiakkaan lukemista löytyy selittämättömiä poikkeamia, niistä voidaan välittää viesti vaikka matkapuhelimeen.

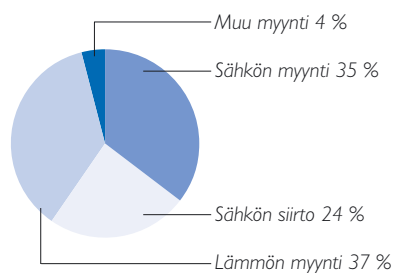
Rakennuttajat ja LVI-kenttä haluaisivat saada kaukolämpöverkoston sijaintitietoja verkon kautta. Kuluttajat toivoivat omien kulutustietojensa saamista myös internetin kautta. Molemmat toiveet ovatkin vahvasti mukana nyt käynnissä ja suunnitelmassa olevissa hankkeissa.



LIIKETOIMINTAVUOSI 2001

ESPOON SÄHKÖ

LIIKETOIMINTOJEN OSUUS LIIKEVAIHDOSTA



Espoo on nopean kasvun kaupunki. Samalla kun kasvu parantaa Espoon Sähkön kotimarkkina-asemaa, se lisää investointien ja rakentamisen tarvetta erityisesti paikallisen sähkön ja lämmön tuotannon osalta.

Espoon Sähkö -konsernin myymästä sähköstä kolmannes oli omaa tuotantoa ja loput hankittiin pohjoismaisen sähköpörssin NordPoolin kautta.

Espoon Sähkö tuottaa suurimman osan sähköstä ja lämmöstä yhteistuotannossa. Näin sähkön ja lämmön tuottaminen tapahtuvat samassa prosessissa. Hyötysähkö-nimikkeellä markkinoitu sähkö kattaa noin kolmanneksen yhtiön sähkön kokonaishankinnasta.

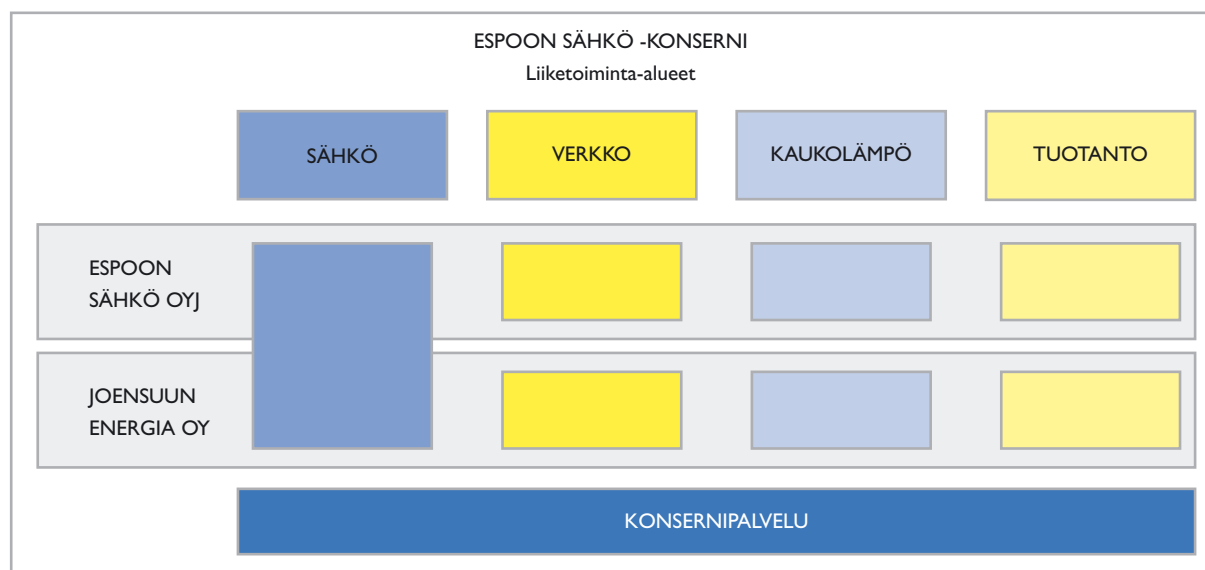
Espoon Suomenojalla sijaitsevat yhteistuotantolaitokset ovat hiilikäyttöinen höyryvoimalaitosyksikkö, maakaasua käyttävä kaasuturbiiniyksikkö ja pelkkää lämpöä tuottava leijupolttokattila. Lisäksi lämpökeskuksia on Espoossa, Kirkkonummella ja Joensuussa.

Huhtikuun alussa toteutui Joensuun bio- ja turve-energiaa käyttävän voimalaitoksen osto Fortumilta. Investointi nostaa konsernin oman sähköntuotannon määrää noin kolmanneksella.

Merkittävin asia tulevaisuuden kannalta on yhtiön omistusrakenteen muutoksesta syksyllä tehdyt ratkaisut. Espoon kaupunki päätti myydä puolet omistuksestaan eli 34 prosenttia saksalaiselle E.ON Energielle.

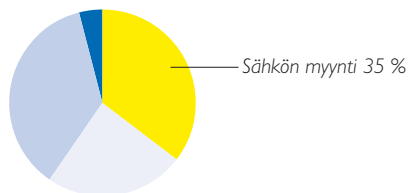
Espoon Sähkö Oyj on perustettu vuonna 1918 ja se listautui Helsingin Pörssiin vuonna 1994.

Espoon Sähkö -konserniin kuuluvat Espoon Sähkö Oyj:n lisäksi tytäryhtiöt Joensuun Energia Oy, Koskelon Lämpö Oy, Kiinteistö Oy Piispankylä 4 ja Kiinteistö Oy Espoon Energiatalo. Konserni omistaa sähkönsiirto- ja kaukolämpöverkon Espoossa, Kauniaisissa, Kirkkonummella ja Joensuussa sekä yhteistuotantolaitokset ja lämpölaitoksia Espoossa ja Joensuussa.



SÄHKÖLIIKETOIMINTA VÄHENTYNYT VESIVOIMA NOSTI SÄHKÖN POHJOISMAISTA MARKKINAHINTAA

OSUUS LIIKEVAIHDOSTA



Sähkömarkkinoiden muutoksista huomattavin oli sähkön markkinahinnan nousu pohjoismaisella tasolla. Markkinahinta nousi vuoden alusta kesään mennessä noin 40 prosenttia. Nousun pääsäällisin syy oli vähentynyt vesivoiman tuotantomäärä. Vuosi 2000 oli vesivoimalla tuotetun sähkön osalta kaikkien aikojen ennätys.

Kohonnut markkinahinta johti siihen, että sähkön myyntihintoja korotettiin yleisesti ensimmäisen kerran 90-luvun puolivälissä tapahtuneen sähkömarkkinoiden vapautumisen jälkeen.

Espoon Sähkön ja Joensuun Energian yksityisasiakkaiden maksamia sähkön vähittäismyyntihintoja korotettiin heinäkuun alusta. Yrityksiyksiköille sähkön hintaa nostettiin jo keväällä. Tilanne markkinoilla muuttui myös siten, että yritysmyyntin kannattavuus parani.

Espoon Sähkö toimi pohjoismaisilla sähkömarkkinoilla ahkerasti: finanssipuolen trading-volyymi nousi 125 TWh:iin. Fyysinen sähkön myynti oli 2,9 TWh. Molemmissa luvuissa oli selvä nousu edellisvuoteen verrattuna.

YKSITYIASIAKKAITA VAIKEAA HOUKUTELLA

Sähkömarkkinat ovat keskittyneet siten, että valtakunnallisesti markkinoilla toimii entistä selvemmin 5–8 toimijaa. Enemmistö myyjistä keskittyy vain paikallisiin asiakkaisiin.

Yksi muuttumaton seikka markkinoilla vallitsee: pienasiakkaat eivät herkästi vaihda sähköyhtiötä. Tämä näkyi markkinoilla myös siten, että myyjien innokkuus markkinoitiin ja mainontaan väheni toimintavuoden aikana huomattavasti.

Espoon Sähkö sai myyjää vaihtaneista yksityisasiakkaista merkittävän osuuden. Pääasiassa tämä perustui hyvään myynti- ja markkinointiyhteistyöhön ketjumarkkinoinnin ja ammattiliitosten kanssa.

INTERNET-PALVELUISSA KEHITYKSEN KÄRJESSÄ

Toimintavuoden 2001 aikana Espoon Sähkö keskittyi erityisesti asiakaspalvelunsa uudistamiseen internetiin rakennettujen ratkaisujen avulla. Merkittävin näistä oli sähkönsopimuksen tekeminen verkossa, joka oli ensimmäinen pankkitunnistetta hyödyntävä sähkönsopimussovellus Suomessa.

Asiakastietojärjestelmiä parannettiin myös siten, että asiakkaalla on mahdollisuus valita itselleen sopivin eräpäivä. Samoin Espoon Sähkön ja Joensuun Energian asiakastietojärjestelmien tietokannat yhdistettiin, mikä mahdollistaa konsernissa muun muassa yhdenmukaisen tuotevalikoiman.

Tulevaisuudessa Espoon Sähkön tulee huolehtia siitä, että toiminta, palvelu ja hinnoittelu ovat tasolla, jota asiakkaat odottavat. Kilpailukyvyyn turvaamiseksi kiinteitä asiakaskohtaisia kustannuksia tulee pystyä alentamaan tulevina vuosina. Tehokkaasta toiminnasta on myös kerrottava markkinointiviestinnän keinoin, jotta yhtiön tunnettuus entisestään kasvaisi.

TOIMINTA-AJATUS

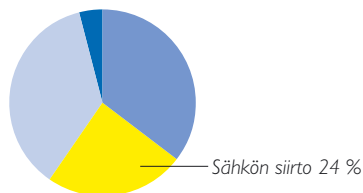
- Tarjoamme asiakkaille kilpailukykyisiä ja korkealaatuisia sähköenergiaan liittyviä palveluja.

VISIO

- Olemme asiakaskeskeisin ja tehokkain sähkökauppias.
- Olemme kasvuhakuinen ja merkittävä toimija sähkömarkkinoilla.

VERKKOLIIKETOIMINTA HYVÄLAATUISTA JA KESKEYTYMÄTÖNTÄ SÄHKÖÄ

OSUUS LIIKEVAIHDOSTA



Verkkoliiketoiminnan toiminta muuttui, kun yhtiön sähköverkon urakointitoiminta siirtyi lokakuun alussa Suomen Energia-Urakointi Oy:öön, josta Espoon Sähkö omistaa 30 prosenttia. Samalla 72 henkilöä siirtyi SEUn palvelukseen.

Sähköverkon rakentaminen, kunnossapito sekä osin käyttöpalvelut hankitaan yhtiön ulkopuolisilta toimittajilta. Verkostorakentamisen riittävyden takaavat SEUn lisäksi useat alueella toimivat verkstourakoitsijat, jotka ovat tuoneet urakointialalle toimivaa kilpailua.

Verkkoliiketoiminta keskittyy sähkön siirto- ja jakeluverkostoihin sidotun pääoman tehokkaaseen käyttöön sekä yhä parempaan sähkön laatuun.

YHTEISTYÖ AUTTOITUHOJEN SELVITTELYSSÄ

Marraskuun puolivälissä riehunut Janikaksi ristitty rajuilma aiheutti suuria vaikeuksia sähkön siirrolle Espoossa ja erityisesti Kirkkonummella. Johdoille kaatui vuorokauden aikana arviolta noin 3 000 puuta ja sähkökatkosten piirissä oli lähes puolet asiakaista.

TOIMINTA-AJATUS

- Tarjoamme sähkökäyttäjille sähkön siirtoa ja siihen liittyviä palveluja Espoossa, Kauniaisissa ja Kirkkonummella sekä Joensuussa ja liitämme toimialueillamme uudet sähkökäyttäjät verkkoomme.

VISIO

- Olemme asiakkaiden laatuvaatimukset täyttävä, tehokas ja edistysellinen verkkoyhtiö.

Systemaattinen työ siirron laadun parantamiseksi vaikutti osaltaan nopeaan toipumiseen. Samoin hyvä yhteistyö vikakorjausta hoitavan henkilökunnan, viranomaisten ja asukkaiden kesken lyhensi katkoksia merkittävästi.

Hyvälaatuinen ja keskeytymätön sähkö on toimivan yhteiskunnan perushyödyke. Tärkein, mutta hidas keino tähän on sähköverkon rakentaminen yhä enenevässä määrin ilmajohdoista maakaapeliksi. Toistaiseksi suuressa osassa alueesta sähkön siirto hoidetaan ilmajohdoilla.

MALLINNUSTA VERKKOTOIMINNAN MITTAAMISEEN

Verkkotoimintaa valvova Energiamarkkinavirasto on luomassa mittaria verkkotoiminnan tehokkuuden huomioimiseksi kohtuullisuusvalvonnassa. Verkkotoiminnan tuotoksia suhteessa toiminnan panoksiin mittaava menetelmä on tarkoitus ottaa käyttöön vuoden 2002 toimintaa arvioitaessa. Tässä vaiheessa on nähtävissä, ettei se kaikilta osin ota huomioon toimialueen erikoispiirteitä, erityisesti sen voimakasta kasvua sekä tästä johtuvia verkoston rakentamisen erikoispiirteitä.

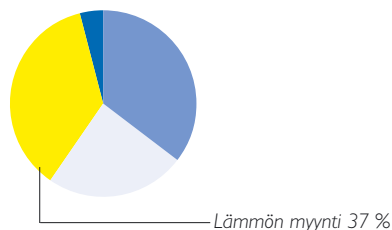
Sähkön siirtomäärät kasvoivat 9 prosenttia edelliseen vuoteen verrattuna, mikä on valtakunnalliseen kasvuun nähden selvästi yli kaksinkertainen. Sähkön siirto Espoon Sähkön ja Joensuun Energian vastuualueilla oli yhteensä 2 371 GWh.

Verkostoinvestoinnit kohosivat 12,1 miljoonaan euroon. Siirtokyvyn ylläpidon ja kasvattamisen lisäksi suurin osa investoinneista kohdistui sähkön laatua edistäviin toimiin.

Sähkön siirto- ja jakelualan energiansäästösuunnitelmaan liittyvä energiansäästösuunnitelma valmistui vuoden lopulla. Suunnitelma sisältää yhtiön sisäisiä sekä asiakkaiden energian käyttöön ja säästöön liittyviä projekteja, jotka koskevat esimerkiksi energiankäytön neuvontaa sekä yhtiön kiinteistöjen ja ajoneuvojen energiatehokkuuden parantamista.

KAUKOLÄMPÖLIIKETOIMINTA UUSIA ASIAKKAITA ENNÄTYSMÄÄRÄ

OSUUS LIIKEVAIHDOSTA



Kaukolämpöliiketoiminnan kannalta vuosi 2001 oli monella tavalla ennätysellinen. Pääkaupunkiseudun uudisrakentaminen jatkui erittäin kiihkeällä tahdilla. Espoon Sähkön kaukolämpöverkkoon liitettiin 215 uutta asiakasta. Se on suurin määrä 80-luvun alun jälkeen, jolloin valtaosa vanhasta olemassa olevasta rakennuskannasta liitettiin verkkoon.

Liitetyistä asiakkaista moni on myös tavanomaista suurempia kiinteistöjä kuten ostoskeskuksia ja toimistotaloja. Niinpä uutta kaukolämpökuormaa kertyi ennätysmäiset 45 MW. Sopimustehon kokonaismäärä oli vuoden lopussa 997 MW.

Kaukolämpömäärän kasvu merkitsee uusien huippu- ja varalämpökeskusten rakentamistarvetta varsin nopealla aikataululla. Ongelmaksi muodostuu laitospaikkojen löytäminen uusille lämpökeskuksille.

Joensuussa öljyn korkea hinta vaikutti siihen, että monet vanhat kiinteistöt siirtyivät öljylämmityksestä kaukolämpöön. Myös Joensuussa uusia asiakkaita saatiin ennätysmäärä, 53 kpl. Vuoden lopussa sopimustehoa oli 348 MW.

ESPOOSSA KALLIS KIVIHIILI PAKOTTI KOROTUKSEEN
Kertomusvuosi oli keskimääräistä lämpimämpi. Siitä huolimatta konsernin lämmönmyynti kasvoi 18 prosenttia edellisestä vuodesta ja oli 2 358 GWh, mistä Espoon Sähkön osuus oli 1 878 GWh ja Joensuun 480 GWh. Kaukolämpöasiakkaita konsernilla oli vuoden lopussa 6 641 kpl.

Polttoaineiden kohonneen hintatason vuoksi kaukolämpöenergianmaksuja jouduttiin korottamaan. Espoossa kivihiilen suuri hinnannousu oli merkittävin tekijä vuoden alussa toteutetulle 18 prosentin korotukselle. Perusmaksu voitiin pitää entisellään.

Joensuussa energiamaksua korotettiin viisi prosenttia biopolttoaineiden hintatason mukaisesti ja perusmaksua viisi prosenttia kiinteiden käyttökustannusten noususta johtuen.

Uutta jakeluverkostoa rakennettiin yhteensä 28,4 kilometriä, mistä Espoon osuus oli 23,6 kilometriä ja Joensuun 4,8 kilometriä. Espoossa tärkein verkonrakennushanke oli Tapiolan ja Otaniemen lämpökeskusten välisen siirtojohtojen rakentaminen, mikä varmistaa näiden laitosten tehonsyötön asiakkaille.

Joensuussa suurin verkon rakennustyö oli Marjalan alueen liittäminen runkoverkkoon.

EDESSÄ MITTAVIA INVESTOINTEJA

Espoossa kaukolämpörunkoverkko on jäämässä ahtaaksi. Lähtötilanteesta kaukolämpöliiketoiminta onkin varsin mittavien siirtojohtoinvestointien edessä. Myös Espoon tieverkon uudistaminen vaatii johtojen siirtoa ja lisää investointien määrää.

Siirtojohtojen mitoitus ja reittivaihtoehtojen vertailua hankaloittaa kuitenkin epävarmuus tulevasta voimalaitosratkaisusta.

Uuden maakaasumarkkinalain mukaisesti kaasun siirto ja myynti on eriytettävä. Tästä syystä maakaasun jakelutoiminnalla laadittiin uudet hinnastot, jotka otettiin käyttöön joulukuun alussa.

Kaukolämpömittareiden etäluentakokeilua jatkettiin uusilla gsm-modeemeilla. Etälunnon piirissä on jo nyt noin 350 kiinteistöä.

TOIMINTA-AJATUS

- Tarjoamme kiinteistöjen lämpöhuoltoon kaukolämpöä ja maakaasua sekä niihin liittyviä palveluita.

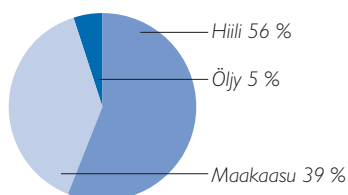
VISIO

- Kaukolämpö on itsestään selvä lämmitysmuoto rakennuksen koosta ja tyypistä riippumatta kaikkialla kaukolämpöverkoston kattamalla alueella.

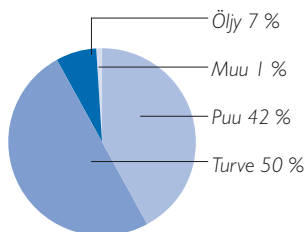
TUOTANTOLIIKETOIMINTA

JOENSUUN VOIMALAITOKSEN OSTO KASVATTA TUOTANNON MÄÄRÄÄ JA MONIPUOLISUUTTA

TUOTANTOON KÄYTETYT POLTTOAINEET, ESPOO



TUOTANTOON KÄYTETYT POLTTOAINEET, JOENSUU



Espossa öljyn osuus kasvoi edellisestä vuodesta lähinnä suuremman lämmön tarpeen ja polttoöljyn kilpailukyisemmän hinnan seurauksena.

Vuoden merkittävin tapahtuma oli Fortumin omistaman Kontiosuon voimalaitoksen osto Joensuussa. Laitos siirtyi konsernin omistukseen 2.4.2001. Kaupan yhteydessä sovittiin, että Fortum vastaa edelleen voimalaitoksen käytöstä ja kunnossapidosta.

Kaupan ansiosta konsernin oman sähkön tuotannon määrä nousee vuositasolla 0,8 TWh:sta noin 1,1 TWh:iin. Samalla polttoainevalikoima monipuolistuu, kun Joensuussa pääpolttoaineina ovat puu ja turve. Espossa polttoaineina ovat hiili ja maakaasu.

Kaukolämpötoiminnan kasvun seurauksena Espossa saavutettiin helmikuussa kaikkien aikojen suurin kuormitus-huippu 653 MW. Joensuun suurin kuormitushuippu 174 MW osui joulukuulle.

Vuosikymmenen lämpimimpään vuoteen 2000 verrattuna kaukolämmön hankinta nousi Espossa 13 prosenttia ja Joensuussa 12 prosenttia. Osa Espoon lämmön hankinnasta katettiin nyt ensimmäistä kertaa koko talvikauden mittaisella kiinteällä lämmönostolla Helsingin Energialta.

Lisääntynyt lämmön tarpeen kasvu asettaakin jatkossa haasteita tuotantokapasiteetin riittävyydelle niin Espossa kuin Joensuussakin.

YHTEISTUOTANTOA YMPÄRISTÖYSTÄVÄLLISESTI

Lämmön ja sähkön yhteistuotantona tuotetun lämmön osuus oli Espossa 68 prosenttia ja Joensuussa 86 prosenttia. Hyvin lämpimästä syksystä johtuen Espoon hiilivoimalaitosyksikön käynnistys lykkääntyi syyskuun loppupuolelle. Tästä huolimatta sähkön tuotanto Espossa ylsi edellisen vuoden tasolle.

Sähkön markkinahinnan vahvistumisen seurauksena sähkön lauhdetuotanto oli Joensuussa lähes koko vuoden kannattavaa. Tämän ja vain osavuoden käytön seurauksena Joensuun sähkön tuotannosta puolet oli erillistuotantoa.



Suunnitelmat Tapiolan lämpökeskuksen kapasiteetin lisäämiseksi vuonna 2001 kariutuivat, kun nykyistä korkeammalle savupiipulle ei saatu rakennuslupaa. Lämmön riittävyden turvaamiseksi toinen Tapiolaan tarkoitettu kattiloista sijoitettiin Otaniemeen käytöstä poistetun vanhan höyrykattilan paikalle. Lisäksi vireille pantiin Tapiolaa koskeva uusi ympäristölupahakemus nykyisen korkuiselle savupiipulle.

Pääkaupunkiseudun energiayhtiöiden yhteinen hanke kivihillilaitosten tuhkien ja rikinpoistojätteen käsittelyalueen hankkimiseksi eteni, kun vaihtoehtoisten sijoituspaikkojen ympäristövaikutusten arviointiselvitys valmistui. Hankkeen eteneminen pysähtyi kuitenkin alueen kuntien ristiriitaisiin näkemyksiin mahdollisesta sijoituspaikasta.

TAVOITTEISSA ONNISTUTTIIN

Perustuotannon korkea hyötysuhde, keskeytysten ja savukaasupäästöjen hallinta sekä lämmöntuotantokapasiteetin laajentaminen olivat vuoden 2001 toiminnalle asetettuja tärkeimpiä tavoitteita. Kaikki tavoitteet saavutettiin.

Espoon Suomenojan voimalaitoksen pölypäästöt vähenivät seitsemän prosenttia. Rikkipäästöt sen sijaan kasvoivat kolme prosenttia edellisvuodesta, mutta jäivät silti yli 20 prosenttia alle päästörajojen. Joensuussa uusi lämpökeskus valmistui käyttökuntoon Noljaan alueelle.

Eryttäviä vuotta 2002 koskevia haasteita ovat Suomenojalla uuden tuotannonohjausjärjestelmän ja merivedestä prosessivettä valmistavan laitteiston käyttöönotto.

Vuonna 2001 valmistuneen esiselvityksen pohjalta on käynnistetty hanke puun polttamiseksi oheispolttoaineena Suomenojan hiilikattilassa. EU-projektiksi tarjotussa hankkeessa on tarkoitus tehdä polttokokeet. Lopullinen arvio menetelmän soveltuvuudesta tehdään vuoden 2002 aikana. Joensuussa tavoitteena on nostaa puun osuus käytetyistä polttoaineista yli 50 prosenttiin.

Tuotantotoiminnassa pidemmän aikavälin haasteena on Espoon uuden yhteistuotantovoimalaitoksen rakentamisvalmiuden parantaminen..

TOIMINTA-AJATUS

- Huolehdimme yhtiön kaukolämmön hankinnasta. Hyödynnäme kaukolämmön tuotannon yhteydessä mahdollisuuden edulliseen sähköntuotantoon.

VISIO

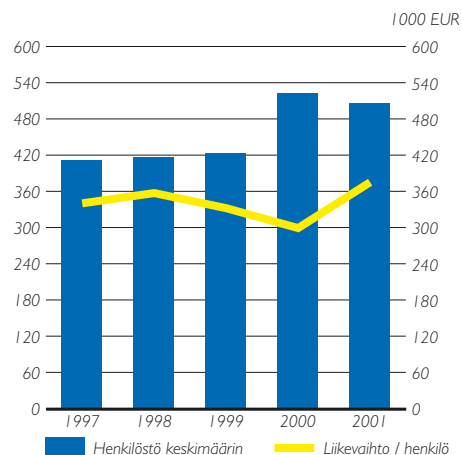
- Olemme sähkön ja kaukolämmön tuotannossa valtakunnallisen kehityksen kärkijoukossa.

ILMAPIIRIKARTOITUS TÄRKEÄ OSA JOHTAMISTA

VAKITUINEN HENKILÖSTÖ 31.12.2001

ESPOON SÄHKÖ -KONSERNI	410
Espoon Sähkö Oyj	319
Joensuun Energia Oy	91

HENKILÖSTÖ JA LIIKEVAIHTO / HENKILÖ



Suuri haaste energia-alalla on henkilöstön ikääntyminen ja suurten ikäluokkien eläkeellejääminen. Espoon Sähkön henkilöstöstä joka neljäs saavuttaa eläkeiän vuosikymmenen loppupuolella.

Mahdollistaakseen uusien työntekijöiden riittävän rekrytoinnin Espoon Sähkö esitti tarjouksen vuonna 1944 tai aikaisemmin syntyneille henkilöille siirtyä ennenaikaiselle eläkkeelle. Tarjous koski 44 henkilöä, joista 29 otti sen vastaan.

Yhteensä konsernin henkilöstön määrä väheni toimintavuoden aikana 81 henkilöllä. Pääosin vähennys johtuu verkonrakennus- ja kunnossapitotoimintojen liiketoimintajärjestelystä, jonka seurauksena 72 asentajaa siirtyi lokakuun alusta Espoon Sähköstä osakkuusyhtiö Suomen Energia-Urakointi Oy:n palvelukseen.

Vakituista henkilökuntaa konsernin palveluksessa oli vuoden lopussa 410 (491), joista Joensuun Energiassa 91 (95). Uusia henkilöitä on konserniin rekrytoitu kymmenen.

KEHITYSKESKUSTELUSSA ARVIOIDAAN MENNYYT JA TULEVA

Muuttuvat ja vaativammat työtehtävät edellyttävät henkilöstöltä paljon. Jo seitsemännen kerran järjestetty vuosittainen ilmapiirikartoitus on muodostunut toimivaksi tavaksi kartoittaa työilmapiiriä läpi konsernin. Kartoituksen avulla henkilöstö voi vaikuttaa omaan ja lähipiirinsä työolosuhteisiin. Ongelmakohdat voidaan tunnistaa. Samoin hyvistä toimintatavoista voidaan ottaa oppia eri liiketoimintayksiköissä.

Vuoden 2001 ilmapiirikartoituksen tulokset noudattivat pitkälle edellisten vuosien linjaa. Edellisestä vuodesta poiketen tavoitteiden ja arvojen määrittely vaatii henkilöstön mielestä enemmän selkiyttämistä ja havainnoillistamista.

Kehitettävien asioiden joukkoon kuuluu myös koulutus. Uuden omistajan myötä tärkeälle sijalle tulee kielikoulutus,

“ESPOON SÄHKÖN ARVOT – MENESTYS, TYÖN ILO, INNOSTUS JA VASTUULLISUUS – KOROSTAVAT YKSITTÄISEN HENKILÖN VASTUUTA MENESTYKSEN LUOMISESSA YHÄ VAATIVAMMAKSI MUUTTUVASSA TOIMINTAYMPÄRISTÖSSÄ. ARVOT ILMENTÄVÄT MYÖS YHDESSÄ TEKEMISEN ILOA, JOSSA ASIAKKAAN TARPEIDEN TYYDYTTÄMINEN OHJAA ENSISIJAJAISESTI TOIMINTAA.”



jota järjestetään vuonna 2002 aiempaa enemmän. Atk-ajokortin suorittamisella monipuolistetaan tietotekniikkaosaamista ja esimiesten koulutuksella annetaan uusia eväitä johtamiseen.

Jokainen esimies käy alaistensa kanssa säännöllisesti kerran vuodessa kehityskeskustelun. Keskustelut painottuvat sovittujen tavoitteiden arviointiin edelliseltä vuodelta ja uusien tavoitteiden määrittelemiseen sekä molemminpuoliseen palautteeseen.

Suurin yksittäinen koulutushanke oli Teknikosta insinööriksi -koulutus, johon on osallistunut kymmenen Espoon Sähkön teknikkoa. Syksyllä 1999 yhteistyössä Espoon-Vantaan ammattikorkeakoulun kanssa aloitetun koulutusohjelman sai ensimmäisenä päätökseen vuoden 2001 joulukuussa Tony Reikko Suomenojan voimalaitokselta. Insinöörin tutkinnon suorittaneilla on mahdollisuus hakeutua yhtiössä vapautuviin vaativampiin tehtäviin.

Suomenojan voimalaitokselle Espooseen valmistui keväällä 2001 koulutussimulaattori, jonka avulla sekä nykyiset että uudet työntekijät opiskelevat voimalaitoksen käyttöä erilaisissa käyttötilanteissa.

Vuoden 2001 aikana konsernin koulutuskustannukset ilman palkkakustannuksia olivat noin 336 000 euroa. Koulutuksen lisäksi työssä jaksamista ja viihtyvyyttä on edistetty järjestämällä yhteisiä liikuntatapahtumia ja tukemalla vapaa-ajantoimintaa.



Takana: Seija Virkajärvi (lakimies, hallituksen sihteeri), Khennet Tallinger, Jan Bengtsson, Martti Merra, Sirpa Hertell, Yrjö Rossi ja Markus Bokelmann. Edessä: Reiner Lehmann, Olli Männikkö ja Matti Manninen.

KONSERNIN JOHTO

HALLITUS 1999–11.4.2001

Puheenjohtaja
Olli Männikkö
sosionomi

Varapuheenjohtaja
Martti Kaasinen
apulaisjohtaja

Ulf Johansson
päätoimittaja

Anne Leppälä-Nilsson
johtaja

Heidi Mikkola
filosofian lisensiaatti

Marja Rahkonen
toimittaja

Yrjö Rossi
toimitusjohtaja

Jukka Uosukainen
kansainvälisten asioiden
johtaja

HALLITUS 11.4.–13.11.2001

Puheenjohtaja
(erosi 30.9.2001)
Anne Leppälä-Nilsson
johtaja

Varapuheenjohtaja
Sirpa Hertell
pääsihteeri

Ulf Johansson
päätoimittaja

Martti Kaasinen
apulaisjohtaja

Ritva-Liisa Luomaranta
varatuomari

Martti Merra
varatuomari

Marja Rahkonen
toimittaja

Yrjö Rossi
toimitusjohtaja

HALLITUS 13.11.2001–

Puheenjohtaja
Olli Männikkö
sosionomi

Varapuheenjohtaja
Reiner Lehmann
tohtori

Jan Bengtsson
talousjohtaja

Sirpa Hertell
pääsihteeri

Martti Merra
varatuomari

Yrjö Rossi
toimitusjohtaja

Rolf Schmitz
tohtori

Khennet Tallinger
johtaja

Varajäsen
Markus Bokelmann
johtaja

Varajäsen
Anders Wikholm
myyntijohtaja

OPERATIIVINEN JOHTO

Matti Manninen (1993–)
diplomi-insinööri
toimitusjohtaja

Seppo Alanen (1999–)
diplomi-insinööri
kaukolämpöliiketoiminnan johtaja

Erkki Ala-Risku (1994–)
insinööri
sähköliiketoiminnan johtaja

Mauri Hätönen (1994–)
diplomi-insinööri
verkkoliiketoiminnan johtaja

Matti Kuusisto (1994–)
diplomi-insinööri
tuotantoliiketoiminnan johtaja

Reija Väätäinen (1996–)
kauppatieteiden maisteri
talousjohtaja

Markku Ryymin (1996–)
yhteiskuntatieteiden maisteri
toimitusjohtaja, Joensuun Energia Oy

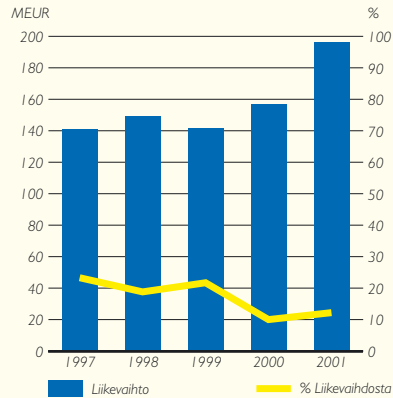
TILINTARKASTUSYHTEISÖ
Arthur Andersen Oy
KHT-tilintarkastusyhteisö
Jarmo Lohi, KHT



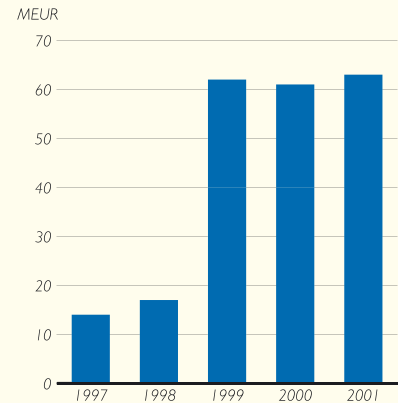
TILINPÄÄTÖS 2001

AVAINLUVUT

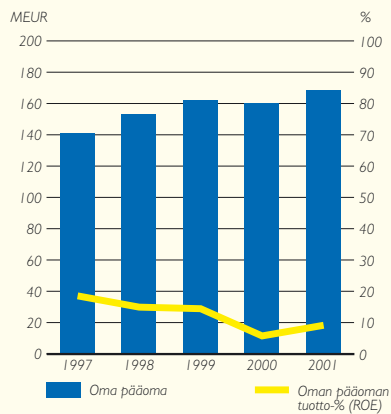
LIKEVAIHTO JA
LIKEVOITTO-%



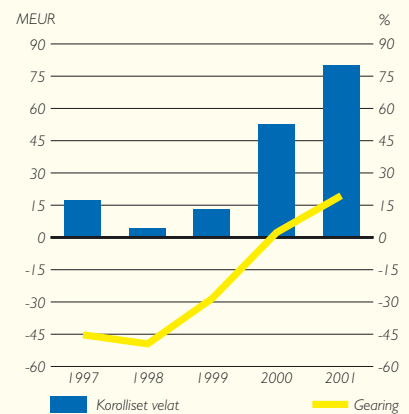
INVESTOINNIT



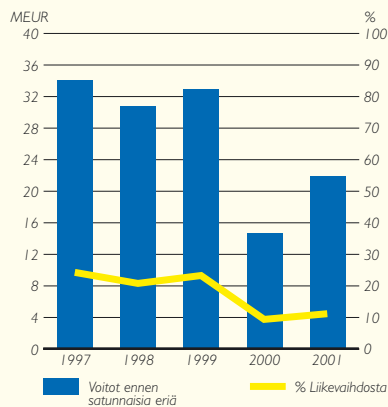
OMA PÄÄOMA JA TUOTTOPROSENTTI (ROE)



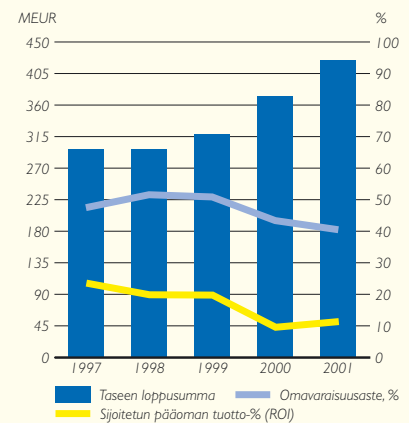
KOROLLISET NETTOVELAT JA
VELKAANTUMISASTE (GEARING)



TULOS ENNEN SATUNNAISIA ERIÄ,
% LIKEVAIHDOSTA



TASEEN LOPPUSUMMA, OMAVARAISUUSASTE
JA SIIJOITETUN PÄÄOMAN TUOTTO



HALLITUKSEN TOIMINTAKERTOMUS

1.1. - 31.12.2001

KONSERNIN TOIMINTAKATSAUS

Konsernin sähkönmyyntimäärä kasvoi 8 % ja oli yhteensä 2,9 TWh. Emoyhtiö Espoon Sähkön sähkönmyynti oli 2,5 TWh (2,4 TWh vuonna 2000). Tytäryhtiö Joensuun Energian sähkönmyynti oli 0,4 TWh. Konsernin sähkönmyynnin asiakasmäärä on yhteensä noin 154 000.

Konsernin sähkön siirto oli yhteensä 2,4 TWh. Siirto kasvoi 8 % edellisestä vuodesta emoyhtiön toimialueella (Espoo, Kauniainen, Kirkkonummi). Kasvu on valtakunnallista kasvua (3 %) merkittävästi suurempi. Joensuun alueella sähkön siirto kasvoi noin prosentin ja oli 0,4 TWh. Poikkeuksellisen voimakkaat syysmyrskyt koettelivat sähkön siirtoa marraskuussa. Myrskystä aiheutui runsaasti sähkökatkoksia, joiden korjaamisesta aiheutui lisäkustannuksia.

Sähköä tuotettiin yhtiön omissa tuotantolaitoksissa Espoossa edellisvuoden mukaisesti 0,8 TWh. Joensuun voimalaitoksessa, joka hankittiin Joensuun Energian omistukseen 2.4.2001, tuotettiin sähköä ajalla huhti-joulukuu 0,2 TWh. Sähkön oma tuotanto koko hankintamäärästä nousi näin 33 prosenttiin (28 %). Pääosa sähköstä hankittiin sähköpörssi NordPoolista. Espoon Sähkö tuotti myös omaa vesivoimasähköä omistamassaan Jokioisten voimalassa, hankki tuulisähköä osakkuusyhtiö Suomen Hyötytuuli Oy:ltä ja biosähköä Espoon Vesi Oy:ltä.

Konsernin kaukolämmön myynti kasvoi 18 % ja oli yhteensä 2,4 TWh. Vuoden 2001 lämmitystarve Espoossa oli noin 2 prosenttia keskimääräistä vuotta vähäisempää, mutta selvästi vertailuvuotta 2000 suurempaa, jolloin lämmitystarve jäi peräti 12 % alle keskimääräisen vuoden tarpeen. Espoon alueella kaukolämpöverkkoon liittyi uusia asiakkaita poikkeuksellisen paljon.

Espoon Sähkö Oyj osti 1.10.2001 Suomen Energia-Urakointi Oy:n osakkeista 30 % ja myi samalla koko sähköverkon urakointitoimintansa uudelle osakkuusyhtiölleen. Liiketoimintasiirron yhteydessä siirtyi 72 työntekijää Suomen Energia-Urakoinnin (SEU) palvelukseen. Muut omistajat SEU:ssa ovat Helsingin Energia (Helsingin kaupunki, 49 %) ja Vantaan Energia Oy (21 %).

Espoon kaupunginvaltuusto päätti 8.10.2001 hyväksyä Espoon kaupunginhallituksen esityksen myydä 34,01 prosentin osuuden omistamistaan Espoon Sähkö Oyj:n osakkeista saksalaiselle E.ON Energie Ag:n tytäryhtiölle E.ON Scandinavia AB:lle. Kauppa toteutui 24.1.2002 ja sen arvo oli 160 555 740 euroa eli 30 euroa osakkeelta.

E.ON Scandinavia AB tekee lunastustarjouksen Espoon Sähkön osakkeenomistajille, jossa se tarjoutuu lunastamaan kaikki Espoon Sähkön osakkeet. Lunastushinta on 30 euroa/osake ja lunastustarjous on voimassa 25.2. – 25.3.2002. Jos E.ON Scandinavia AB lunastustarjouksen voimassaoloaikana saavuttaa enemmistöosakkuuden, niin lunastushinta nousee 3 euroa osaketta kohti. Espoon kaupungilla on osakassopimukseen perustuva myyntioptio 31.12.2004 saakka myydä loput osakkeet (34,01 %) hintaan 33 euroa/osake.

LIIVEVAIHDON KEHITYS

Espoon Sähkö -konsernin liikevaihto kasvoi 25 % ja oli 196 (edellisenä vuonna 157) milj. euroa. Tytäryhtiö Joensuun Energian konsernilukuun sisältyvä liikevaihto oli 31 milj. euroa.

Sähkönmyynnin liikevaihto konsernissa nousi 39 % ja oli 69 (50) milj. euroa. Sähkönmyynnin liikevaihdon voimakkaan kasvun aiheuttivat myyntimäärien kasvun lisäksi kesällä toteutettu hintojen korotus.

Konsernin sähkön siirron liikevaihto kasvoi 9 % ja oli 48 (44) milj. euroa. Kasvu johtui myyntimäärien kasvusta. Emoyhtiön sähkön siirron liikevaihto oli 40 milj. euroa ja Joensuun Energian 8 milj. euroa.

Kaukolämmön liikevaihto konsernissa kasvoi 27 % edelliseen vuoteen verrattuna ja oli 72 (57) milj. euroa. Kaukolämmössä kasvu oli seurausta lämmitystarpeen kasvusta ja kaukolämmön myyntihintojen noususta vuoden 2001 alusta. Emoyhtiön kaukolämmön liikevaihto oli 59 milj. euroa ja Joensuun Energian 13 milj. euroa.

Muun myynnin liikevaihto, joka oli urakointiliiketoimintaa ja maakaasun myyntiä, oli yhteensä 8 (7) milj. euroa.

HALLITUKSEN TOIMINTAKERTOMUS

1.1. - 31.12.2001

TULOSKEHITYS

Konsernin liikevoitto kasvoi 52 % ja oli 24,1 (15,9) milj. euroa. Konsernin voitto ennen satunnaisia eriä ja veroja oli 21,9 (14,6) milj. euroa. Satunnaisiin eriin kirjattiin ennaikaisesta eläkeratkaisusta aiheutuneita kertaluonteisia eläkemaksuja 1,3 milj. euroa. Konsernin voitto ennen veroja kasvoi 41 % ja oli 20,6 (14,6) milj. euroa. Osakekohtainen tulos oli 0,96 (0,60) euroa.

Konsernin tuloksen parantumisen tärkeimmät syyt olivat kaukolämpöliiketoiminnan ja sähkön siirtoliiketoiminnan menestyminen johtuen myyntimäärien voimakkaasta kasvusta sekä kaukolämmön energiamaksun korotuksesta.

Sähköliiketoiminnan tulos jäi edelleen heikoksi. Sähkönmyynnin eriytetty tulos ennen veroja oli 0,20 (0,03) milj.euroa. Tuloksen pysymiseen heikolla tasolla vaikuttivat edelleen tiukka kilpailutilanne ja tradingkaupan aikaisempia vuosia vähäisempi tulos.

Emoyhtiön sähkön siirron eli verkkoliiketoiminnan tulos ennen veroja parani 7 % edelliseen vuoteen verrattuna ja oli 13,6 (12,9) milj. euroa. Tulostasoa nosti erityisesti hyvä määräkasvu. Joensuun Energian verkkoliiketoiminnan tulos ennen veroja oli 1,3 milj. euroa.

INVESTOINNIT

Käyttöomaisuusinvestoinnit olivat vuonna 2001 yhteensä 63,4 (60,6) milj. euroa. Investoinneista merkittävin oli huhtikuussa Joensuun Energian omistukseen Fortum Power and Heat Oy:ltä hankittu voimalaitos. Kontiosuon voimalaitoksen sähköteho yhteistuotannossa on 55 MW ja kaukolämpöteho on 100-120 MW.Voimalaitos käyttää polttoainenaan turvetta ja puuperäistä biopolttoainetta.

Investoinneista 12,1 milj. euroa oli sähköverkostoinvestointeja. Kaukolämpöverkon rakentamiseen investoitiin 6,7 milj. euroa.

RAHOITUS

Konsernin rahoitusasemaan vaikutti Joensuun Energian voimalaitosinvestointi. Investointi rahoitettiin sekä vieraalla

pääomalla että käyttämällä omia likvidejä varoja. Korolliset velat 31.12.2001 olivat 80 milj. euroa ja likvidit rahavarat 48 milj. euroa. Omavaraisuusaste oli vuoden 2001 lopussa 41 (44).

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

HENKILÖSTÖ

Eläkeikää lähestyvälle henkilöstölle tehtiin tarjous siirtyä eläkkeelle ennaikaisesti. Tarjous koski 46 työntekijää, jotka ovat syntyneet 1944 tai aikaisemmin. Tarjouksen hyväksyi 29 henkilöä, joiden eläkkeelle siirtyminen tapahtuu ajalla 1.9.2001 – 31.12.2002. Yhtiölle aiheutui tästä ylimääräinen eläkekustannus, joka on kertaluonteisena eränä kirjattu satunnaisiin kuluihin.

Liiketoimintasiirron seurauksena siirtyi osakkuusyhtiö Suomen Energia-Urakointiin yhteensä 72 henkilöä ns. vanhoina työntekijöinä.

Henkilökunnan määrä oli toimintavuonna keskimäärin 506 (523) henkilöä. Vakituinen henkilökunta oli vuoden lopussa 410 (486), joista Joensuun Energian palveluksessa oli 91 henkilöä.

OSAKE

Vuoden 2001 aikana yhtiön osakkeita vaihdettiin pörssissä yhteensä 91 827 osaketta (0,6 % osakekannasta) 2 443 846 euron arvosta. Keskihinta oli 26,61 euroa osakkeelta. Vuoden ylin kurssi oli 29,99 euroa ja alin 15 euroa. Vuoden 2001 viimeisen päivän kurssi oli 29,99 euroa, jolla hinnalla yhtiön markkina-arvo oli 468,7 miljoonaa euroa.

Varsinainen yhtiökokous huhtikuussa 2001 valtuutti hallituksen yhden vuoden ajaksi hankkimaan yhtiön omia osakkeita voitonjakoon käytettävissä olevilla varoilla. Yhtiö ei ole hankkinut omia osakkeita Helsingin Pörssin välityksellä lainkaan vuoden 2001 aikana. Vuoden lopussa yhtiöllä oli hallussa yhteensä 107 397 osaketta, joka vastaa 0,68 prosenttia yhtiön osakkeista ja äänistä.

YHTIÖN HALLINTO

Espoon Sähkö Oyj:n varsinainen yhtiökokous pidettiin 5.4.2001. Yhtiökokouksessa valittiin uusi hallintoneuvosto ja hallitus kaksivuotiskaudeksi. Tilintarkastusyhteisöksi valittiin KHT-yhteisö Arthur Andersen Oy.

Ylimääräinen yhtiökokous pidettiin 13.11.2001. Kokous päätti hyväksyä hallituksen ehdotuksen muuttaa yhtiöjärjestystä. Uuden yhtiöjärjestyksen mukaan yhtiöllä ei ole hallintoneuvostoa. Ylimääräinen kokous valitsi uuden hallituksen toimikaudeksi, joka päättyy keväällä 2003 pidettävässä varsinaisessa yhtiökokouksessa. Hallitukseen valittiin varsinaisiksi jäseniksi talousjohtaja Jan Bengtsson, pääsihteeri Sirpa Hertell, tohtori Reiner Lehmann, varatuomari Martti Merra, sosionomi Olli Männikkö, toimitusjohtaja Yrjö Rossi, tohtori Rolf Schmitz ja johtaja Khennet Tallinger sekä varajäseniksi johtaja Markus Bokelmann ja johtaja Anders Wikholm.

Uusi hallitus valitsi puheenjohtajaksi sosionomi Olli Männikön ja varapuheenjohtajaksi tohtori Reiner Lehmannin.

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

YMPÄRISTÖRAPORTTI

Espoon Sähkö julkaisee keväällä 2002 ympäristöraportin internet-sivuillaan. Raportti esittelee ympäristönäkökulmasta yhtiön toimintaa ja sisältää tietoa energian tuotannon, siirron ja käytön ympäristövaikutuksista.

VUODEN 2002 NÄKYMÄT

Pohjoismaisilla sähkömarkkinoilla sähkön markkinahinta on tämän vuoden helmikuussa laskenut merkittävästi vuoden vaihteen tilanteesta. Markkinahinnan lasku on seurausta runsaista sateista ja lämpimästä säästä alkuvuoden aikana.

Espoon Sähkön sähköliiketoiminnan tavoitteena on edelleen kasvattaa markkinaosuutta kannattavasti loppukäyttäjäasiakkaiden osalta. Sähköjohdannaisten vuosiin 2002-2004 kohdistuvan avoimen position arvo, joka tilinpäätöshetkellä oli noin 17 miljoonaa euroa voitollinen, on sähkön markkinahin-

nan laskun myötä laskenut. Position arvon lasku kohdistuu pääasiassa vuosille 2003 ja 2004. Arvioimme, että sähköliiketoiminnan tulos tältä vuodelta nousee hieman viime vuotista paremmaksi perustuen tämänhetkiseen käsitykseemme markkinahintakehityksestä.

Verkkoliiketoiminnan ja kaukolämpöliiketoiminnan myyntimäärien ennustetaan kasvavan vuoden 2002 aikana edellisvuoteen verrattuna johtuen jakelualueemme suotuisista kasvunäkymistä edellyttäen, että lämmitystarve on keskimääräistä vuotta vastaava.

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

OSINGONJAKOEHDOTUS

Hallitus on päättänyt ehdottaa yhtiökokoukselle, että osinkoa jaetaan tilikaudelta 1.1. – 31.12.2001 osakkeelta 0,48 euroa eli 7 501 695,84 euroa ja voittovarojen tilille jätetään 77 105 423,60 euroa. Hallitus päätti, että osingon täsmäytyspäivä on 22.4.2002 ja maksupäivä 29.4.2002.

KONSERNIN TULOSLASKELMA

(1 000 EUR)	1.1.-31.12.2001	%	1.1.-31.12.2000	%
Liikevaihto ^(liite 2)	196 434		156 922	
Liiketoiminnan muut tuotot ^(liite 3)	1 236		1 158	
Osuus osakkuusyhtiöiden tuloksista	243		0	
Materiaalit ja palvelut ^(liite 4)	113 004		85 952	
Henkilöstökulut ^(liite 5)	22 101		21 107	
Poistot ^(liite 6)	25 771		23 252	
Liiketoiminnan muut kulut	12 896		11 869	
	-173 772		-142 180	
Liikevoitto	24 141	12	15 900	10
Rahoitustuotot ja -kulut ^(liite 7)	-2 283		-1 266	
Voitto ennen satunnaisia eriä	21 858	11	14 635	9
Satunnaiset kulut ^(liite 8)	-1 296		0	
Voitto ennen veroja	20 562	10	14 635	9
Tuloverot	-7 254		-5 236	
Laskennallisen verovelan muutos	437		25	
	-6 817		-5 210	
Tilikauden voitto	13 745	7	9 425	6

KONSERNIN RAHOITUSLASKELMA

(1 000 EUR)	2001	2000
Liiketoiminnan rahavirta		
Liikevoitto	24 141	15 900
Oikaisut liikevoittoon	24 232	23 252
Rahoitustuotot ja -kulut	-2 283	-1 266
Verot	-7 254	-5 236
Liiketoiminnan rahavirta yhteensä	38 836	32 651
Käyttöpääoman lisäys (-) / vähennys (+)	-5 222	-1 835
Liiketoiminnasta saadut varat	33 615	30 816
Investointien rahavirta		
Investoinnit käyttöomaisuuteen	63 442	60 631
Käyttöomaisuuden myynti	-103	-289
Investointien rahavirta yhteensä	63 339	60 342
Rahoitusylijäämä/ -alijäämä	-29 724	-29 525
Rahoituksen rahavirta		
Pitkäaikaisten velkojen lisäys (+) / vähennys (-)	3 741	11 089
Lyhytaikaisten velkojen lisäys (+) / vähennys (-)	30 000	19 923
Osingonjako	-5 651	-11 439
Omien osakkeiden hankinta	0	-138
Rahoituksen rahavirta yhteensä	28 089	19 436
Likvidien varojen lisäys (+) / vähennys (-)	-1 635	-10 090
Rahavarat 1.1.	49 321	59 411
Rahavarat 31.12.	47 687	49 321
	-1 635	-10 090

KONSERNIN TASE, VASTAAVAA

(1 000 EUR)	31.12.2001	%	31.12.2000	%
Pysyvät vastaavat ^(liite 9)				
Aineettomat hyödykkeet				
Aineettomat oikeudet	3 489		3 884	
Konserniliikearvo	40 582		43 219	
Muut pitkävaikutteiset menot	2 557		2 578	
	46 628	11	49 681	13
Aineelliset hyödykkeet				
Maa- ja vesialueet	9 810		9 473	
Rakennukset ja rakennelmat	51 149		47 889	
Voima- ja kaukolämpölaitteet	53 040		25 629	
Siirto- ja jakeluverkko	82 951		80 114	
Kaukolämpöverkko	55 710		55 065	
Koneet ja kalusto	5 378		5 476	
Muut aineelliset hyödykkeet	248		277	
Ennakkomaksut ja keskeneräiset työt	7 935		3 253	
	266 221	63	227 176	61
Sijoitukset				
Osuudet osakkuusyhtiöissä	1 813			
Muut osakkeet ja osuudet	1 710		1 705	
Muut pitkäaikaiset sijoitukset	56		56	
	3 579	1	1 761	0
Pysyvät vastaavat yhteensä	316 428	75	278 617	75
Vaihtuvat vastaavat ^(liite 10)				
Vaihto-omaisuus	17 131	4	14 912	4
Lyhytaikaiset saamiset				
Myyntisaamiset	37 219		25 275	
Saamiset osakkuusyhtiöiltä	419			
Lainasaamiset	177		197	
Muut saamiset	2 566		2 222	
Siirtosaamiset	2 395		2 717	
	42 775	10	30 411	8
Rahoitusomaisuusarvopaperit				
Muut arvopaperit	30 962	7	34 664	9
Rahat ja pankkisaamiset	16 725	4	14 657	4
Vaihtuvat vastaavat yhteensä	107 593	25	94 644	25
Vastaavaa yhteensä	424 021		373 261	

KONSERNIN TASE, VASTATTAVAA

(1 000 EUR)	31.12.2001	%	31.12.2000	%
Oma pääoma ^(liite 11)				
Osakepääoma	5 293		5 293	
Vararahasto	23 791		23 791	
Kertyneet voittovarot	125 410		121 637	
Tilikauden voitto	13 745		9 425	
Oma pääoma yhteensä	168 239	40	160 145	43
Vieras pääoma ^(liite 12)				
Pitkäaikainen vieras pääoma				
Liittymismaksut	113 345		106 732	
Lainat rahoituslaitoksilta	3 472		5 231	
Muut pitkäaikaiset velat	13 762		14 876	
Laskennallinen verovelka	25 605		26 042	
	156 184	37	152 880	41
Lyhytaikainen vieras pääoma				
Lainat rahoituslaitoksilta	60 841		30 841	
Saadut ennakot	9 566		4 954	
Ostovelat	12 680		10 927	
Velat osakkuusyhtiöille	870		0	
Siirtovelat	7 172		6 298	
Muut lyhytaikaiset velat	8 469		7 216	
	99 598	23	60 236	16
Vieras pääoma yhteensä	255 782	60	213 116	57
Vastattavaa yhteensä	424 021		373 261	

EMOYHTIÖN TULOSLASKELMA

(1 000 EUR)	1.1.-31.12.2001	%	1.1.-31.12.2000	%
Liikevaihto ^(liite 2)	172 952		136 823	
Liiketoiminnan muut tuotot ^(liite 3)	421		177	
Materiaalit ja palvelut ^(liite 4)	103 515		75 832	
Henkilöstökulut ^(liite 5)	18 026		17 857	
Poistot ^(liite 6)	17 544		17 455	
Liiketoiminnan muut kulut	11 155		10 697	
	-150 241		-121 842	
Liikevoitto	23 133	13	15 158	11
Rahoitustuotot ja kulut ^(liite 7)	1 093		175	
Voitot ennen satunnaisia eriä	24 225	14	15 332	11
Satunnaiset kulut ^(liite 8)	-1 296		0	
Voitto ennen tilinpäätössiirtoja ja veroja	22 930	13	15 332	11
Tilinpäätössiirrot				
Poistoeron muutos	1 829		1 580	
Tuloverot	-7 374		-5 196	
Tilikauden voitto	17 385	10	11 716	9

EMOYHTIÖN RAHOITUSLASKELMA

(1 000 EUR)	2001	2000
Liiketoiminnan rahavirta		
Liikevoitto	23 133	15 158
Oikaisut liikevoittoon	16 248	17 455
Rahoitustuotot ja -kulut	1 093	175
Verot	-7 374	-5 196
Liiketoiminnan rahavirta yhteensä	33 100	27 592
Käyttöpääoman lisäys (-) / vähennys (+)	-11 295	5 523
Liiketoiminnasta saadut varat	21 805	33 115
Investointien rahavirta		
Investoinnit käyttöomaisuuteen	21 347	58 192
Käyttöomaisuuden myynti	-79	-235
Investointien rahavirta yhteensä	21 267	57 957
Rahoitusylijäämä / -alijäämä	537	-24 842
Rahoituksen rahavirta		
Pitkäaikaisten saamisten lisäys (-) / vähennys (+)	-31 436	783
Pitkäaikaisten velkojen lisäys (+) / vähennys (-)	5 017	4 726
Lyhytaikaisten velkojen lisäys (+) / vähennys (-)	30 000	19 082
Osingonjako	-5 651	-11 439
Omien osakkeiden hankinta	0	-138
Rahoituksen rahavirta yhteensä	-2 071	13 014
Likvidien varojen lisäys (+) / vähennys (-)	-1 534	-11 828
Rahavarat 1.1.	47 181	59 010
Rahavarat 31.12.	45 648	47 181
	-1 534	-11 828

EMOYHTIÖN TASE, VASTAAVAA

(1 000 EUR)	31.12.2001	%	31.12.2000	%
Pysyvät vastaavat (liite 9)				
Aineettomat hyödykkeet				
Aineettomat oikeudet	3 283		3 672	
Muut pitkävaikutteiset menot	2 486		2 942	
	5 769	1	6 614	2
Aineelliset hyödykkeet				
Maa- ja vesialueet	5 837		5 837	
Rakennukset ja rakennelmat	31 599		32 573	
Voima- ja kaukolämpölaitteet	20 999		23 605	
Siirto- ja jakeluverkko	61 249		59 150	
Kaukolämpöverkko	35 739		34 259	
Koneet ja kalusto	4 078		4 382	
Muut aineelliset hyödykkeet	148		223	
Ennakkomaksut ja keskeneräiset työt	6 654		3 250	
	166 304	42	163 279	46
Sijoitukset				
Osuudet saman konsernin yrityksissä	90 851		90 851	
Saamiset saman konsernin yrityksiltä	34 364		2 927	
Osuudet osakkuusyhtiöissä	1 538		0	
Muut osakkeet ja osuudet	1 698		1 693	
Muut sijoitukset	56		56	
	128 506	32	95 526	27
Pysyvät vastaavat yhteensä	300 579	75	265 419	75
Vaihtuvat vastaavat (liite 10)				
Vaihto-omaisuus	16 194	4	14 328	4
Pitkäaikaiset saamiset	177		177	
Lyhytaikaiset saamiset				
Myyntisaamiset	31 245		20 142	
Saamiset saman konsernin yrityksiltä	1 410		862	
Saamiset osakkuusyhtiöiltä	419		0	
Muut saamiset	2 564		2 242	
Siirtosaamiset	2 088		2 673	
	37 726	9	25 920	7
Rahoitusomaisuusarvopaperit				
Muut arvopaperit	30 962	8	34 664	10
Rahat ja pankkisaamiset	14 685	4	12 517	4
Vaihtuvat vastaavat yhteensä	99 745	25	87 605	25
Vastaavaa yhteensä	400 323		353 024	

EMOYHTIÖN TASE, VASTATTAVAA

(1 000 EUR)	31.12.2001	%	31.12.2000	%
Oma pääoma ^(liite 11)				
Osakepääoma	5 293		5 293	
Vararahasto	23 791		23 791	
Edellisten tilikausien voitto	67 222		61 157	
Tilikauden voitto	17 385		11 716	
Omapääoma yhteensä	113 691	28	101 957	29
Tilinpäätössiirtojen kertymä	81 705	20	83 534	24
Vieras pääoma ^(liite 12)				
Pitkäaikainen vieras pääoma				
Liittymismaksut	109 981		104 046	
Lainat rahoituslaitoksilta	529		1 447	
	110 509	28	105 492	30
Lyhytaikainen vieras pääoma				
Lainat rahoituslaitoksilta	60 000		30 000	
Saadut ennakot	9 566		4 954	
Ostovelat	11 081		9 610	
Velat saman konsernin yrityksille	1 173		7 080	
Velat osakkuusyhtiöille	870		0	
Siirtovelat	5 823		5 406	
Muut lyhytaikaiset velat	5 906		4 991	
	94 418	24	62 041	18
Vieras pääoma yhteensä	204 927	51	167 533	47
Vastattavaa yhteensä	400 323		353 024	

TILINPÄÄTÖKSEN LIITETIEDOT

I. Laadintaperiaatteet

KONSERNITILINPÄÄTÖS

Konsernitilinpäätökseen sisältyvät emoyhtiö Espoon Sähkö Oyj ja tytäryhtiöt Joensuun Energia Oy, Koskelon Lämpö Oy, Kiinteistö Oy Piispankylä 4, Kiinteistö Oy Espoon Energiatalo, Viikinki Energia Oy, Espower Ab ja Espower As, jotka emoyhtiö omistaa kokonaan, sekä emoyhtiön 30 % omistama osakkuusyhtiö Suomen Energia-Urakointi Oy. Konsernitilinpäätös on laadittu emoyhtiön ja tytäryhtiöiden tuloslaskelmien ja taseiden yhdistelmänä hankintamenomenetelmällä. Osakkuusyhtiön yhdistelyssä on käytetty pääomaosuusmenetelmää. Yhdistelyssä on eliminoitu konserniyhtiöiden sisäiset tuotot ja kulut, keskiäiset saamiset ja velat sekä sisäiset katteet ja sisäinen voitonjako.

TUTKIMUS- JA KEHITYSMENOT

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

JOHDANNAISSOPIMUKSET

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

SATUNNAISET TUOTOT JA KULUT

Satunnaisiin eriin kirjataan konsernin varsinaiseen liiketoimintaan kuulumattomat olennaiset ja kertaluonteiset erät.

ELÄKEJÄRJESTELYT

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

KÄYTTÖOMAISUUS JA POISTOT

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

Muihin pitkäaikaisiin sijoituksiin emoyhtiössä sisältyy lainasaaminen tytäryhtiö Joensuun Energia Oy:ltä ja Kiinteistö Oy Espoon Energiatalosta.

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

- rakennukset 25-40 vuotta
- sähkö-, kaukolämpö- ja maakaasuverkko 20-30 vuotta

- koneet ja laitteet 5-20 vuotta
- muut aineelliset hyödykkeet 3-30 vuotta
- konsernin liikearvo 5-20 vuotta

Joensuun Energian konserniliikearvon poisto perustuu arvioituun 20 vuoden taloudelliseen pitoaikaan.

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

VEROT

Verot on laskettu suoriteperusteisesti. Konsernituloslaskelmasa on esitetty laskennallisen verovelan muutos ja konsernitaseessa on laskennallinen verovelka esitetty omana eränään pitkäaikaisessa vieraassa pääomassa.

VAIHTO-OMAISUUS

Vaihto-omaisuuden arvostuksessa noudatetaan alimman arvon periaatetta. Tilinpäätöksessä tarvikevarasto on arvostettu käyttäen hankinnan keskihintaa, öljyvarastot on arvostettu fifo-periaatteella ja kivihiihivarasto jälleenhankintahintaan. Kesken-eräiset työt on arvostettu muuttuviin menoihin.

ERIYTTÄMISLASKELMAT

Sähkö- ja maakaasumarkkinallain vaatimusten mukaan sähköyhtiön on eriytettävä kirjanpidollisesti sähkön myynti, sähkön verkkotoiminta ja sähkön tuotanto sekä maakaasun verkkotoiminta ja maakaasun myynti toisistaan ja muista toiminnoista. Eriytetyistä yksiköistä sähkönmyynnin tuloslaskelma ja verkkotoiminnan, maakaasun verkkotoiminnan sekä maakaasun myynnin tuloslaskelma ja tase ovat julkisia.

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

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

Sähkön ja lämmön hinnoittelu tapahtuu markkina- ja referenssihintojen pohjalta. Omasta yhteistuotannosta on sähköä siirretty sähkön myynnille 776 GWh hintaan 17,66 euroa/MWh ja lämpöä 1 391 GWh hintaan 16,65 euroa/MWh.

(1 000 EUR)

	Konserni		Emoyhtiö	
	2001	2000	2001	2000
2. Liikevaihto				
Sähkön myynti	68 657	49 513	68 264	47 697
Sähkön siirto	48 057	44 185	39 809	36 817
Lämpö	71 633	56 519	58 471	46 611
Muu myynti	8 088	6 705	6 407	5 698
Liikevaihto yhteensä	196 434	156 922	172 952	136 823
3. Liiketoiminnan muut tuotot				
Vuokratuotot	1 119	816	305	67
Muut tuotot	117	342	116	109
Liiketoiminnan muut tuotot yhteensä	1 236	1 158	421	177
4. Materiaalit ja palvelut				
Sähkön osto	52 160	42 164	56 622	39 351
Lämmön osto	6 314	8 435	3 611	2 712
Polttoaineiden osto	44 820	29 727	38 177	29 262
Polttoainevaraston muutos	-3 394	-1 573	-3 056	-1 661
Energiakulut yhteensä	99 901	78 753	95 355	69 664
Aine ja tarvikeostot tilikauden aikana	3 169	3 931	2 449	3 333
Varaston muutos	1 175	-192	1 189	-197
Aineet ja tarvikkeet yhteensä	4 344	3 739	3 638	3 136
Ulkopuoliset palvelut	8 759	3 460	4 523	3 033
Materiaalit ja palvelut yhteensä	113 004	85 952	103 515	75 832
5. Henkilöstökulut				
Palkat	16 536	16 119	13 844	13 698
Eläkekulut	3 904	3 302	2 776	2 707
Muut henkilösivukulut	1 662	1 685	1 406	1 453
Henkilöstökulut yhteensä	22 101	21 107	18 026	17 857
Hallituksen ja hallintoneuvoston jäsenten sekä toimitusjohtajan palkat ja palkkiot	284	248	213	176
Muut palkat	16 252	15 871	13 631	13 521
Palkat yhteensä	16 536	16 119	13 844	13 698
Henkilökunnan eläkesitoumukset on järjestetty ulkopuolisin eläkevakuutusin. Hallituksen jäsenten ja toimitusjohtajan eläkesitoumukset: hallituksen jäsenillä ja toimitusjohtajalla on muuta henkilökuntaa vastaavat eläke-edut.				
Henkilöstön lukumäärä keskimäärin				
Kuukausipalkkaiset	374	381	323	331
Tuntipalkkaiset	132	142	86	99
	506	523	409	430

TILINPÄÄTÖKSEN LIITETIEDOT

(1 000 EUR)

	Konserni		Emoyhtiö	
	2001	2000	2001	2000
6. Poistot				
Suunnitelman mukaiset poistot				
Muista aineettomista oikeuksista	771	728	690	657
Konserniliikearvon poisto	2 636	2 449	0	0
Muista pitkävaikutteisista menoista	262	233	681	212
Rakennuksista ja rakennelmista	2 984	2 644	2 266	2 083
Voima- ja kaukolämpölaitteista	5257	4 264	3 233	3 877
Siirto- ja jakeluverkosta	6 754	6 168	5 351	4 964
Kaukolämpöverkostosta	5 355	5 184	3 875	3 878
Koneista ja kalustosta	1 669	1 506	1 373	1 263
Muista aineellisista hyödykkeistä	83	77	75	75
Suunnitelman mukaiset poistot yht.	25 771	23 252	17 544	17 008
EVL-poistot yhteensä			15 715	15 428
Poistoero yhteensä			-1 829	-1 580
Fuusiotappion poisto			447	447
Poistoero tilikauden alussa			83 534	85 114
Poistoeron muutos			-1 829	-1 580
Poistoero tilikauden lopussa			81 705	83 534
7. Rahoitustuotot ja -kulut				
Korkotuotot	2 141	2 345	3 383	2 382
Korkokulut	-4 213	-3 023	-2 606	-1 569
Nettokorot	-2 072	-678	777	812
Kurssivoitot	421	825	421	825
Kurssitappiot	-285	-1 140	-285	-1 140
Kurssierot	135	-315	135	-314
Muut rahoitustuotot	84	60	612	50
Muut rahoituskulut	-431	-332	-431	-373
Muut rahoitustuotot ja -kulut	-346	-272	181	-323
Rahoitustuotot ja -kulut yhteensä	-2 283	-1 266	1 093	175
Konsernin sisäiset rahoitustuotot ja -kulut				
Konserniyhtiöiltä saadut korkotuotot			1 260	138
Konserniyhtiöille maksetut korkokulut			99	197
8. Satunnaiset kulut				
Varhennettu eläkeratkaisu	1 296	0	1 296	0

(1 000 EUR)

	Konserni		Emoyhtiö	
	2001	2000	2001	2000
9. Pysyvät vastaavat				
Aineettomat oikeudet:				
Hankintameno 1.1.	55 287	8 072	8 099	5 962
Lisäykset 1.1.-31.12.	375	47 282	301	2 203
Vähennykset 1.1.-31.12.	0	66	0	66
Hankintameno 31.12.	55 662	55 287	8 400	8 099
Kertyneet sumupoistot 31.12.	11 591	8 184	5 117	4 427
Kirjanpitoarvo 31.12.	44 071	47 103	3 283	3 672
Muut pitkävaikutteiset menot:				
Hankintameno 1.1.	4 341	4 004	5 585	5 347
Lisäykset 1.1.-31.12.	241	332	225	234
Vähennykset 1.1.-31.12.	0	4	0	4
Hankintameno 31.12.	4 582	4 341	5 811	5 585
Kertyneet sumupoistot 31.12.	2 025	1 764	3 325	2 634
Kirjanpitoarvo 31.12.	2 557	2 578	2 486	2 951
Maa- ja vesialueet:				
Hankintameno 1.1.	9 473	9 473	5 837	5 837
Lisäykset 1.1.-31.12.	336	0	0	0
Vähennykset 1.1.-31.12.	0	0	0	0
Hankintameno 31.12.	9 810	9 473	5 837	5 837
Rakennukset ja rakennelmat:				
Hankintameno 1.1.	79 397	74 534	59 479	56 749
Lisäykset 1.1.-31.12.	6 245	4 927	1 292	2 793
Vähennykset 1.1.-31.12.	0	64	0	64
Hankintameno 31.12.	85 642	79 397	60 771	59 479
Kertyneet sumupoistot 31.12.	34 493	31 508	29 172	26 906
Kirjanpitoarvo 31.12.	51 149	47 889	31 599	32 573
Voima- ja kaukolämpölaitteet:				
Hankintameno 1.1.	95 369	90 497	92 886	90 424
Lisäykset 1.1.-31.12.	32 669	4 872	627	2 462
Vähennykset 1.1.-31.12.	0	0	0	0
Hankintameno 31.12.	128 038	95 369	93 514	92 886
Kertyneet sumupoistot 31.12.	74 998	69 741	72 514	69 281
Kirjanpitoarvo 31.12.	53 040	25 629	20 999	23 605
Siirto- ja jakeluverkko:				
Hankintameno 1.1.	151 476	120 912	129 308	120 912
Lisäykset 1.1.-31.12.	9 646	30 625	7 491	8 448
Vähennykset 1.1.-31.12.	56	61	41	52
Hankintameno 31.12.	161 067	151 476	136 758	129 308
Kertyneet sumupoistot 31.12.	78 116	71 362	75 509	70 158
Kirjanpitoarvo 31.12.	82 951	80 114	61 249	59 150

TILINPÄÄTÖKSEN LIITETIEDOT

(1 000 EUR)

	Konserni		Emoyhtiö	
	2001	2000	2001	2000
Kaukolämpöverkko:				
Hankintameno 1.1.	113 110	86 723	90 262	86 028
Lisäykset 1.1.-31.12.	6 001	26 387	5 357	4 235
Vähennykset 1.1.-31.12.	2	1	2	1
Hankintameno 31.12.	119 108	113 110	95 617	90 262
Kertyneet sumupoistot 31.12.	63 399	58 044	59 878	56 003
Kirjanpitoarvo 31.12.	55 710	55 065	35 739	34 259
Koneet ja kalusto:				
Hankintameno 1.1.	24 511	22 085	23 098	21 899
Lisäykset 1.1.-31.12.	1 612	2 522	1 102	1 235
Vähennykset 1.1.-31.12.	49	97	32	36
Hankintameno 31.12.	26 073	24 511	24 168	23 098
Kertyneet sumupoistot 31.12.	20 695	19 035	20 090	18 717
Kirjanpitoarvo 31.12.	5 378	5 476	4 078	4 382
Muut aineelliset hyödykkeet:				
Hankintameno 1.1.	948	883	887	871
Lisäykset 1.1.-31.12.	55	72	0	16
Vähennykset 1.1.-31.12.	0	7	0	0
Hankintameno 31.12.	1 002	948	887	887
Kertyneet sumupoistot 31.12.	754	671	739	664
Kirjanpitoarvo 31.12.	248	277	148	223
Konsernin aineettomiin oikeuksiin sisältyy konserniliikearvo 41 milj.euroa.				
Pysyvistä vastaavista koneet ja laitteet (kirjanpito 31.12.)	83 469	54 407	50 470	51 739

	Osakkeiden määrä	Osuus, %	Kirja-arvo
Käyttöomaisuusarvopaperit ja muut pitkäaikaiset sijoitukset			
Tytärtyhtiöosakkeet:			
Joensuun Energia Oy	60	100	76 881
Kiinteistö Oy Piispankylä 4, Espoo	217 000	100	3 651
Kiinteistö Oy Espoon Energiatalo, Espoo	200	100	10 091
Viikinki Energia Oy, Espoo *)	100	100	17
Koskelon Lämpö Oy, Espoo	1 500	100	186
Espower Ab, Tukholma *)		100	12
Espower As, Oslo *)		100	13
			90 851

*) Ei toimintaa

	Oma pääoma	Tilikauden tulos
Joensuun Energia Oy	29 217	82
Kiinteistö Oy Piispankylä 4	3 795	98
Kiinteistö Oy Espoon Energiatalo	9 838	129
Koskelon Lämpö Oy	19	9

Osakkeet ja osuudet muissa yhtiöissä:

	Lukumäärä	Kirja-arvo
Suomen Energia-Urankointi Oy	141	1 538
Interkraft Trading ASA	1 514	1 095
Tapiolan monitoimiareena Oy	2	118
Helsingin Seudun Lämpövoima Oy	19	97
Kobholm Kraft As	378	90
Helsinki Exchanges Group Oyj	4 104	50
Kiinteistö Oy Irmelinpesä	13	49
Suomen Hyötytuuli Oy	3	34
Innopoli Oy	415	33
Pickala Golf Oy	0	21
Elisa Communications Oyj	274	15
Muut yhtiöt		97
		3 236

(1 000 EUR)

	Konserni		Emoyhtiö	
	2001	2000	2001	2000
10. Vaihto-omaisuus				
Aineet ja tarvikkeet	1 178	1 946	888	1 670
Keskeneräiset työt	0	407	0	407
Polttoaineet:				
Kivihiilivarasto	11 131	8 495	11 131	8 495
Öljyvarasto	4 822	4 063	4 176	3 755
Polttoainevarasto yhteensä	15 953	12 559	15 306	12 251
Vaihto-omaisuus yhteensä	17 131	14 912	16 194	14 328
11. Oma pääoma				
Osakepääoma 1.1.	5 293	5 293	5 293	5 293
Osakepääoma 31.12.	5 293	5 293	5 293	5 293
Vararahasto 1.1.	23 791	23 791	23 791	23 791
Vararahasto 31.12.	23 791	23 791	23 791	23 791
Kertyneet voittovarot 1.1.	131 061	133 210	72 874	72 731
Osingonjako	-5 651	-11 436	-5 651	-11 436
Omien osakkeiden hankinta	0	-138	0	-138
Kertyneet voittovarot 31.12.	125 410	121 637	67 222	61 157
Tilikauden voitto	13 745	9 425	17 385	11 716
	139 155	131 061	84 607	72 874
Oma pääoma yhteensä	168 239	160 145	113 691	101 957
Omasta pääomasta jakokelpoista	79 409	70 248	84 607	72 874

TILINPÄÄTÖKSEN LIITETIEDOT

(1 000 EUR)	Konserni		Emoyhtiö	
	2001	2000	2001	2000
Tilinpäätössiirtojen kertymä				
Kertynyt poistoero			81 705	83 534
Siirto omaan pääomaan	59 746	60 813		
Laskennallinen verovelka	25 605	26 042		
Poistoero kirjanpidossa	85 351	86 855		
Tulokseen vaikuttava muutos	1 067	62		
Laskennallisen verovelan muutos	437	25		
Poistoeron muutos kirjanpidossa	1 504	87		
12. Vieras pääoma				
Pitkäaikainen vieras pääoma				
Liittymismaksut				
Sähköliittymismaksut 1.1.	49 012	45 632	48 016	45 632
Lisäys	2 360	3 380	2 112	2 385
Sähköliittymismaksut 31.12.	51 372	49,012	50 129	48 016
Lämpöliittymismaksut 1.1.	56 854	52 014	55 164	51 899
Lisäys	4 250	4 840	3 818	3 265
Lämpöliittymismaksut 31.12.	61 105	56 854	58 983	55 164
Maakaasuliittymismaksut 1.1.	865	863	865	863
Lisäys	4	2	4	2
Maakaasuliittymismaksut 31.12.	869	865	869	865
Liittymismaksut yhteensä 31.12.	113 345	106 732	109 981	104 046
Muu koroton vieras pääoma	25 605	26 042	0	0
Korollinen vieras pääoma	17 234	20 115	529	1 455
Lyhytaikainen vieras pääoma				
Koroton vieras pääoma	37 838	29 395	33 477	24 323
Korollinen vieras pääoma	62 873	32 765	60 918	37 740
Korollinen vieras pääoma yhteensä	80 106	52 881	61 447	39 195
Saamiset ja velat konserniyhtiöiltä:				
Saamiset konserniyhtiöiltä:				
Pitkäaikaiset saamiset			34 364	2 927
Lyhytaikaiset saamiset			1 410	860
Velat konserniyhtiöille:				
Lyhytaikaiset velat			1 173	6 743

(1 000 EUR)

	Pankki- lainat	Muut lainat	Yhteensä
Pitkääikaisten lainojen lyhennysohjelma:			
Lyhennykset 2002	33 638	1 114	34 752
Lyhennykset 2003	29 264	1 198	30 462
Lyhennykset 2004	1 067	1 287	2 354
Lyhennykset 2005	840	345	1 185
Lyhennykset 2006	420	0	420
Lyhennykset 2007-	0	10 932	10 932
Yhteensä 31.12.2001	65 230	14 876	80 106

	Konserni		Emoyhtiö	
	2001	2000	2001	2000
13. Annetut pantit ja vastuusitoumukset				
Pankkilainat	5 231	6 430	1 447	1 805
Kiinnitykset lainojen vakuutena	16 314	16 314	7 905	7 905
Annetut pantit	9 652	7 444	9 652	7 444
Muut vastuut				
Leasingvastuut	679	626	679	563
Muut taloudelliset vastuut	823	1 010	0	0

14. Johdannaissopimukset **Avoin positio 31.12.2001**

Trading, ulkoiset sopimukset	TWh	1 000 EUR
Nord Pool-sopimukset	4	20,6
Bilateraalisopimukset	2	-3,8
Terminisopimukset yhteensä	6	16,8
Optiosopimukset		-0,2
Ulkoiset sopimukset yhteensä		16,6

MUUT LIITETIEDOT

15. Riskienhallinnan periaatteet

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

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

SÄHKÖKAUPPA

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

Yhtiö altistuu sähkön hintariskille fyysisen tuotannon ja myynnin, sekä trading-toiminnan yhteydessä. Sähkön hintariskin hallinnassa käytetään aktiivisesti sähkötermiinejä, sähköfutuureja ja sähköoptioita. Liiketoiminnasta syntyvää sähkökaupan

riskiasemaa ja johdannaisriskiasemaa seurataan systemaattisesti. Sähkökauppaan liittyvät limiitit on määritelty ja niitä seurataan järjestelmällisesti. Limiittien mahdollisiin ylityksiin reagoidaan välittömästi ja niistä raportoidaan heti yhtiön johdolle.

VALUUTTA- JA KORKORISKIT

Valuutta- ja korkoriskienhallinnan rooli on tukea liiketoimintaa kustannustehokkaasti. Näillä osa-alueilla tavoitteena on liiketoiminnasta syntyvien riskien aktiivinen pienentäminen. Espoon Sähkön liiketoiminnan valuuttariski syntyy lähinnä NOK ja USD –määräisistä kassavirroista. Valuuttapositio koostuu liiketoiminnan kaupallisista sitoumuksista, sekä niiden suojuksista kussakin valuutassa. Korkoriski kohdistuu yhtiön taseen korollisiin lainoihin ja sijoituksiin. Vastapuoliriskiä seurataan rahoitusstrategiassa määriteltyjen kriteereiden mukaisesti.

SIOJITUSTOIMINTA JA LIKVIDITEETINHALLINTA

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

(1 000 EUR)	Sähkönmyynti		Verkko		Maakaasun	Maakaasun
	2001	2000	2001	2000	siirto	myynti
	2001	2000	2001	2000	2001	2001
16. Eriyttämislaskelmat						
Eriytetyt tuloslaskelmat 1.1. - 31.12.						
Liikevaihto	70 658	51 080	40 026	37 108	449	1 050
Muut tuotot	0	12	46	29	0	0
Energia ja polttoaineet	65 569	45 840	8 204	8 132	241	658
Aineet ja tarvikkeet	0	-2	280	474	1	1
Henkilöstökulut	1 836	1 887	5 053	5 029	22	22
Poistot	378	295	6 667	6 219	89	3
Muut kulut	2 761	3 282	7 262	5 788	27	27
Kulut yhteensä	70 543	51 302	27 466	25 641	381	712
Liikevoitto	115	-209	12 606	11 496	68	338
Osuus rahoituskuluista ja -tuotoista	109	236	1 235	1 361	29	0
Satunnaiset kulut	21	0	241	0	0	0
Tulos ennen veroja	203	27	13 600	12 857	97	338
Verot	60	5	4 050	3 950	29	101
Tulos verojen jälkeen	142	23	9 549	8 908	68	237

(1 000 EUR)	Verkko		Maakaasun siirto	Maakaasun myynti
	2001	2000	2001	2001
Eriytetty taseet				
Vastaava				
Pysyvät vastaavat				
Aineettomat hyödykkeet	2 572	2 862	174	3
Aineelliset hyödykkeet				
Siirto- ja jakeluverkko	61 249	59 150	653	0
Muut aineelliset yhteensä	20 208	16 968	2	2
Aineelliset hyödykkeet yhteensä	81 456	76 118	655	2
Pysyvät vastaavat yhteensä	84 028	78 980	829	4
Vaihtuvat vastaavat				
Vaihto-omaisuus	415	868	8	0
Saamiset	8 413	7 988	48	183
Osuus muista rahoitusvaroista	24 712	27 342	734	70
Vaihtuvat vastaavat yhteensä	33 541	36 198	790	252
Yhteensä	117 569	115 178	1 619	257
Vastattavaa				
Osuus omasta pääomasta ja varauksista	61 792	61 015	743	246
Liittymismaksut	50 129	48 016	869	0
Osuus lyhytaikaisesta vieraasta pääomasta	5 648	6 146	7	11
Yhteensä	117 569	115 178	1 619	257
Verkon tunnusluvut				
Verkkotoiminnan henkilöt keskimäärin, kpl	180	185		
Investoinnit siirto- ja jakeluverkkoon	7 450	8 396		
Muut investoinnit	4 266	2 450		
Sijoitetun pääoman tuotto tasearvoin, % (liittymismaksut mukana sijoitetussa pääomassa)	12,5	11,9		
Sijoitetun pääoman tuotto, % (verkko arvostettu tekniseen nykyarvoon ja poistot lasketaan jälleenhankintahinnoista)	7,3	6,6		

TUNNUSLUKUJEN LASKENTAPERUSTEET

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

KONSERNIN TUNNUSLUVUT

	1997	1998	1999	2000	2001
Liikevaihto, milj.euroa	140,6	149	141,3	156,9	196,4
Liikevoitto, milj.euroa	32,9	28,2	30,8	15,9	24,1
% liikevaihdosta	23,4	18,9	21,8	10,1	12,3
Voitto ennen satunnaisia eriä, milj.euroa	34,1	30,8	32,9	14,6	21,9
% liikevaihdosta	24,2	20,7	23,2	9,3	11,1
Voitto ennen veroja, milj.euroa	34,1	30,8	32,9	14,6	20,6
% liikevaihdosta	24,2	20,68	23,2	9,3	10,5

Taseen tietoja

Oma pääoma, milj.euroa	140,8	152,8	162,3	160,1	168,2
Korolliset velat, milj.euroa	17,5	4,6	13,2	52,9	80,1
Korolliset velat / taseen loppusumma, %	5,9	1,5	4,1	14,2	18,9
Bruttoinvestoinnit käyttöomaisuuteen, milj.euroa	13,8	17,4	61,9	60,6	63,4
% liikevaihdosta	9,7	11,7	43,8	38,6	32,3
Taseen loppusumma, milj.euroa	297,8	296,5	318,8	373,3	424,0

Tunnuslukuja

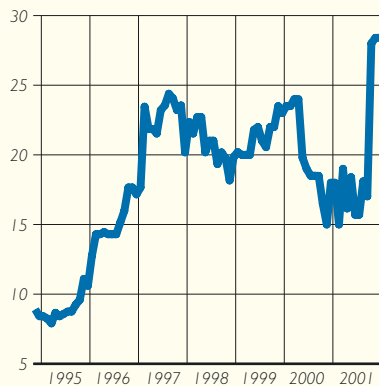
Sijoitetun pääoman tuotto-% (ROI)	23,6	19,9	19,8	9,4	11,4
Oman pääoman tuotto-% (ROE)	18,6	15,0	14,5	5,8	9,2
Omavaraisuusaste, %	47,6	51,7	51,0	43,5	40,6
Gearing, %	-45,4	-49,6	-28,5	2,2	19,3
Henkilöstö keskimäärin	412	416	424	523	506
Osingonjako, milj.euroa	10,1	11,1	11,4	5,7	7,5

Osakekohtaisia tunnuslukuja

Tulos / osake (EPS), euroa	1,56	1,40	1,46	0,60	0,96
Osinko / osake, euroa	0,64	0,71	0,73	0,36	0,48
Osinko / tulos, %	41,1	50,5	50,1	60,0	49,9
P/E	13,0	14,2	15,8	30,1	31,4
Oma pääoma / osake, euroa	8,95	9,71	10,38	10,18	10,69
Osakkeiden osakeantikorjattu lukumäärä	15 735 930	15 735 930	15 735 930	15 735 930	15 735 930
Omilla osakkeilla vähennetty osakkeiden lkm	15 735 930	15 735 930	15 634 844	15 628 533	15 628 533
Osinkotuotto-%	3,2	3,6	3,2	2,0	1,6
Osakkeen kurssi 31.12. euroa	20	20	23	18	30
Osakemannan markkina-arvo, euroa	317,6	312,3	359,6	281,3	468,7
Osakkeiden vaihto, 1 000 kpl	2 041	845	4 474	28	92
Osakkeiden vaihto, %	13,0	5,4	28,4	0,2	0,6

OSAKKEET JA OSAKKEENOMISTAJAT

OSAKKEEN HINTAKEHITYS, EUR



Yhtiön rekisteröity ja maksettu osakepääoma on tilikauden 2001 lopussa 5 293 186,88 euroa ja se jakautuu 15 735 930 osakkeeseen. Yhtiöjärjestyksen mukainen vähimmäispääoma on 3 400 000 euroa ja enimmäispääoma 13 600 000 euroa, joissa rajoissa osakepääomaa voidaan korottaa ja alentaa yhtiöjärjestyksestä muuttamatta. Osakkeet ovat kaikki samantyyppisiä, ja kukin osake oikeuttaa äänestämään yhtiökokouksessa yhdellä äänellä osaketta kohti.

OSAKKEET KUULUVAT ARVO-OSUUSJÄRJESTELMÄÄN
Espoon Sähkö Oyj:n osake otettiin noteerattavaksi Helsingin Pörssiin 24.11.1994. Vuoden 2001 aikana yhtiön osakkeita vaihdettiin pörssissä yhteensä 91 827 osaketta (0,6 % osakekannasta) 2 443 846 euron arvosta. Keskihinta oli 26,61 euroa osakkeelta. Vuoden ylin kurssi oli 29,99 euroa ja alin 15 euroa. Vuoden 2001 viimeisen päivän kurssi oli 29,99 euroa, jolla hinnalla yhtiön markkinaarvo oli 468,7 miljoonaa euroa.

Espoon Sähkö Oyj:n 5.4.2001 pidetty varsinainen yhtiökokous valtuutti hallituksen hankkimaan omia osakkeita Helsingin Pörssistä enintään 786 796 kappaletta. Osakkeita ei ole hankittu vuonna 2001 lainkaan. Vuoden lopussa yhtiöllä oli hallussa yhteensä 1 07 397 osaketta, joka vastaa 0,68 % osakkeista ja äänistä. Yhtiön hallussa oleville osakkeilla ei ole äänioikeutta eikä niille makseta osinkoa.

Yhtiön hallituksen jäsenet sekä toimitusjohtaja omistavat Espoon Sähkö Oyj:n osakkeita yhteensä 450 kappaletta eli 0,003 % osakekannasta ja äänistä.

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



OSAKKEENOMISTUKSEN JAKAUMA

	Kpl	Osuus omistajista, %	Osuus osakkeista, %
Omistajaryhmittäin 31.12.2001			
Yritykset	36	7,7	28,5
Rahoitus- ja vakuutuslaitokset	2	0,4	0,2
Julkisyhteisöt	4	0,8	69,2
Voittoa tavoittelemattomat yhteisöt	7	1,5	0,1
Kotitaloudet	420	89,4	0,7
Ulkomaat ¹⁾	2	0,4	1,3
	471	100,0	100,0

Omistettujen osakkeiden mukaan 31.12.2001

1 - 100	260	55,2	0,1
101 - 1 000	182	38,6	0,4
1 001 - 10 000	21	4,5	0,4
10 001 - 100 000	4	0,9	1,4
100 001 - 1 000 000 ²⁾	2	0,4	2,0
1000 001 -	2	0,4	95,7
	471	100,0	100,0

	Osakkeita, kpl	Osuus osake- määrästä, %	Osuus ääni- määrästä, %
Suurimmat osakkeenomistajat 6.2.2002			
1. Espoon kaupunki	5 351 859	34,0	34,2
2. E.ON Skandinavia Aktiebolag	5 351 858	34,0	34,2
3. Fortum Sähkönsiirto Oy	4 348 560	27,6	27,8
4. Helsingin kaupunki	70 026	0,4	0,4
5. Kirkkonummen kunta	61 572	0,4	0,4
6. Kauniaisten kaupunki	60 417	0,4	0,4
7. Avenir erikoissijoitusrahasto Oy	39 701	0,3	0,3
8. Takala Sauli	8 400	0,1	0,1
9. Tuutti Niilo	7 400	0,0	0,0
10. Teknillisen korkeakoulun rahastot	7 200	0,0	0,0
Hallintarekisteröidyt	204 950	1,3	1,3
Yhtiön hallussa olevat omat osakkeet	107 397	0,7	
Suurimmat yhteensä	15 619 340	99,3	99,3

¹⁾ Sisältää hallintarekisteröidyt osakkeet

²⁾ Sisältää yhtiön hallussa olevat osakkeet ja hallintarekisteröidyt osakkeet

HALLITUKSEN EHDOTUS YHTIÖKOKOUKSELLE

Konsernin vapaa oma pääoma on taseen 31.12.2001 mukaan 139 155 086,53 euroa, josta jakokelpoista on 79 408 825,93 euroa. Espoon Sähkö Oy:n vapaa oma pääoma on 84 607 119,44 euroa, josta tilikauden voitto on 17 384 912,17 euroa. Hallitus ehdottaa yhtiökokoukselle, että osinkoa jaetaan tilikaudella 1.1. - 31.12.2001 osakkeelta 0,48 euroa eli 7 501 695,84 euroa ja voittovarojen tilille jätetään 77 105 423,60 euroa.

Espoossa 6. päivänä maaliskuuta 2002

Olli Männikkö
puheenjohtaja

Reiner Lehmann
varapuheenjohtaja

Jan Bengtsson

Sirpa Hertell

Matti Manninen
toimitusjohtaja

Martti Merra

Yrjö Rossi

Rolf Schmitz

Khennet Tallinger

TILINTARKASTUSKERTOMUS

Olemme tarkastaneet Espoon Sähkö Oy:n kirjanpidon, tilinpäätöksen ja hallinnon tilikaudelta 1.1. - 31.12.2001. Hallituksen ja toimitusjohtajan laatima tilinpäätös sisältää toimintakertomuksen sekä konsernin ja emoyhtiön tuloslaskelman, taseen ja liitetiedot. Suorittamamme tarkastuksen perusteella annamme lausunnon tilinpäätöksestä ja hallinnosta.

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

Lausuntonamme esitämme, että tilinpäätös on laadittu kirjanpitolain sekä tilinpäätöksen laatimista koskevien muiden säännösten ja määräysten mukaisesti. Tilinpäätös antaa kirjanpitolaissa tarkoitetulla tavalla oikeat ja riittävät tiedot konsernin sekä emoyhtiön toiminnan tuloksesta ja taloudellisesta asemasta. Tilinpäätös konsernitilinpäätöksineen voidaan vahvistaa sekä vastuuvapaus myöntää emoyhtiön hallintoneuvoston ja hallituksen jäsenille sekä toimitusjohtajalle tarkastamaltamme tilikaudelta. Hallituksen esitys voitonjakokelpoisten varojen käsittelystä on osakeyhtiölain mukainen.

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

Helsingissä 13. maaliskuuta 2002

Arthur Andersen Oy
KHT-yhteisö

Jarmo Lohi
KHT

TIETOJA OSAKKEENOMISTAJILLE

YHTIÖKOKOUS

Espoon Sähkö Oyj:n varsinainen yhtiökokous pidetään torstaina 17. huhtikuuta 2002 kello 9.00 Espoossa, yhtiön pääkonttorissa, Piispanportti 10. Oikeus osallistua yhtiökokoukseen on osakkeenomistajalla, joka viimeistään 5.4.2002 on merkitty osakkeenomistajaksi Suomen Arvopaperikeskus Oy:n pitämään yhtiön osakasluetteloon.

Myös osakkeenomistajalla, jonka osakkeita ei ole siirretty arvo-osuusjärjestelmään, on oikeus osallistua yhtiökokoukseen edellyttäen, että osakkeenomistaja oli rekisteröity yhtiön osakerekisteriin ennen 30.9.1994. Tässä tapauksessa osakkeenomistajan on esitettävä yhtiökokouksessa osakekirjansa tai muu selvitys siitä, että osakkeiden omistusoikeutta ei ole siirretty arvo-osuustilille.

Osakkeenomistajan, joka haluaa osallistua yhtiökokoukseen, on ilmoitettava 12. huhtikuuta kello 15 mennessä joko kirjallisesti, osoitteella Espoon Sähkö Oyj, Osakerekisteri, PL 109, 02201 Espoo tai puhelimitse numeroon 020 520 5901. Valtakirja, jonka nojalla valtuutettu haluaa käyttää osakkeenomistajan äänivaltaa kokouksessa, pyydetään toimittamaan yhtiölle ennen ilmoittautumisajan päättymistä.

OSINGONMAKSU

Hallitus ehdottaa yhtiökokoukselle, että tilikaudelta 2001 jaetaan osinkoa 0,48 euroa osaketta kohden. Osingonmaksun täsmäytyspäivä on 22. huhtikuuta 2002 ja osingon maksupäivä 29. huhtikuuta 2002, mikäli hallituksen ehdotus hyväksytään. Osakkeenomistajille, jotka eivät ole siirtäneet osakkeitaan arvo-osuusjärjestelmään täsmäytyspäivään mennessä, osinko maksetaan, kun heidän osakkeensa on siirretty järjestelmään.

TALOUDELLISET JULKAISUT 2002

Vuosikertomus on saatavissa myös englanniksi. Espoon Sähkö Oyj julkaisee osavuositarkastuksen kolmen kuukauden toiminnasta 14.5.2002, kuuden kuukauden toiminnasta 13.8.2002 ja yhdeksän kuukauden toiminnasta 8.11.2002.

Taloudellisia julkaisuja on saatavissa osoitteesta: Espoon Sähkö Oyj, Piispanportti 10, PL 109, 02201 Espoo. Puhelin 0205 2050 ja fax 020 520 5888.

Talousinformaatioon voit tutustua myös internet-sivuillamme osoitteessa www.espoonsahko.fi



ESPOON SÄHKÖ OYJ

Piispanportti 10, PL 109, 02201 Espoo

Puhelin 0205 2050

Faksi 0205 5888

www.espoonsahko.fi

etunimi.sukunimi@espoonsahko.fi

JOENSUUN ENERGIA OY

Muuntamontie 6, PL 213, 80101 Joensuu

Puhelin (013) 265 4811

Faksi (013) 265 4760

www.jokivirtaa.com

etunimi.sukunimi@jeoy.fi

SIIJOITTAJASUHTEET

Reija Väättäinen, talousjohtaja

Puhelin 020 520 5900, faksi 020 520 5808

reija.vaatainen@espoonsahko.fi

VUOSIKERTOMUS

Eija Johansson, viestintäpäällikkö

Puhelin 020 520 5807, faksi 020 520 5808

eija.johansson@espoonsahko.fi

Suunnittelu ja toteutus: Oy Fountain Park Ltd

Valokuvaaja: Kimmo Räisänen

Kuvakertomus espoolaisesta arjesta aamusta iltaan. Kuvakohteet: Länsiväylä, Leipomokonditoria Emil Halme, Leppävaaran asema, Frenckellin Kirjapaino, Leppävaaran rakennustyömaa, Hyökyyvuoren Lapsiteatteri (Espoon Sähkön apurahan saaja, 2001), espoolainen koti ja Vermon ravirata

Kansien paperi: Galerie Art Silk 300 g

Sisäsivut: Galerie Art Silk 130 g

Painotyö: Frenckellin Kirjapaino Oy



ESPOON SÄHKÖ
Piispanportti 10
PL 109, 02201 Espoo
Puhelin 0205 2050
www.espoonsahko.fi

