



S I S Ä L L Y S L U E T T E L O

TOIMITUSJOHTAJAN KATSAUS	4
MYYNТИ JA MARKKINOINTI	6
ENERGIANTUOTANTO	8
SÄHKÖN SIIRTO JA JAKELU	10
KAUKOLÄMPÖ	12
HALLINTO JA TALOUS	14
ENERGIALAUTAKUNNAN TOIMINTAKERTOMUS	15
TULOSLASKELMA	17
TASE	18
RAHOITUSLASKELMA	20
YHTEENVETO	21
TULOSLASKELMA	22
SÄHKÖN MYYNTILIIKETOIMINTA	
SÄHKÖVERKKOLIIKETOIMINTA	
TASE	23
SÄHKÖVERKKOLIIKETOIMINTA	
YRITYSPALVELUT JA HENKILÖSTÖ	24
SUMMARY	26

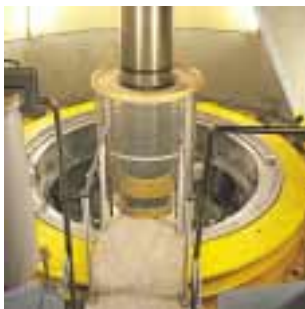
V U O S I 2 0 0 0 L Y H Y E S T I

Liikevaihto	453 Mmk
Käyttökate	170 Mmk
Nettotulos	83 Mmk
Käyttökate	37,6 %
Sijoitetun pääoman tuotto	11,5 %
Omavaraisuusaste	
(ei sisällä liittymismaksuja)	39,9 %
Liikevaihto/henkilö	1 360 000 mk
Nettotulos/henkilö	250 000 mk
Investoinnit	114 Mmk
Henkilökunta	333
Asiakkaat	
Sähkö	
omassa verkossa	71 152
Raahen Energia Oy:n verkossa	7 328
Kaukolämpö	4 514
Höyry	5

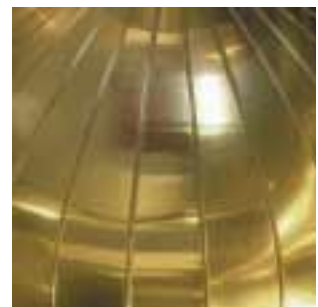
O U L U N E N E R G I A



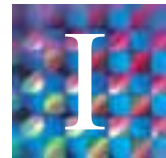
T O I M I N T A K E R T O M U S



2 0 0 0



Toiminnan sopeuttaminen onnistui - tulos edelleen hyvä



Iso-Britanniasta ja Pohjoismaista alkanut sähkömarkkinoiden vapautuminen on edennyt myös Manner-Eurooppaan. Manner-Euroopan vanhat, pääosin valtion tai osavaltion omistamat voimayhtiöt ovat hallinneet alueensa energiahuoltoa ja samalla vastanneet sen energiantuotannon omavaraisuudesta. Sähkömarkkinoiden vapautuessa ja kilpailun tullessa alalle omavaraisuuden merkitys on vähentynyt. Siten rajojen yli on vapautunut entistä enemmän sähköä myytäväksi. Kilpailun kiristyminen on laskenut sähkön hintaa, alan yritysten on nopeasti täytynyt tehostaa toimintaansa ja alalla on käynnistynyt valtioiden rajat ylittäviä yritysjärjestelyjä.

Jos Manner-Euroopassa murros on alkamassa, on Pohjoismaissa ja Suomessa yritysjärjestelyissä alkuvaiheen muutosten jälkeen ollut hiljainen jakso. Ruotsin valtionyhtiö Vattenfall AB on lisännyt Suomessa markkinaosuuttaan ja näyttää tällä hetkellä keskittyvän Saksan markkinoihin. Fortum Oyj on hankittuaan Stora Enso Oyj:n voimantuotannon selkeyttämässä tulevaa strategiaansa. Kuitenkin on vain ajan kysymys, milloin energia-alan omistusjärjestelyt Pohjoismaissa ja Suomessa vauhdittuvat uudestaan.

Oulun Energia omalta osaltaan on pyrkinyt vahvistamaan asemiaan tulevissa yritysjärjestelyissä. Se haki aktiivisesti yhteistyötä Suomen muiden kaupunkien kanssa olemalla mukana rakentamassa Voimarengas Oyj:tä. Tämä hanke kuitenkin kaatui epävarmuuteen tulevan yhtiön vahvuuksista ja kaupunkiyritysten oman itsenäisyyden menettämisen pelkoon.

Voimarengas rinnalla Oulun Energia rakensi yhteistyötä Kemi-Tornio -alueen sähköyritysten kanssa. Oulun kaupunginvaltuusto hyväksyi 29.6.2000 Oulun Energian, Kemin Energia Oy:n, Keminmaan Energia Oy:n, Tornion kaupungin energialaitoksen ja Tervolan kunnan sähkölaitoksen välisen myyntiyhtiön perustamisen. Vastaavat päätökset tehtiin myös muiden yritysten päättävissä elimissä. Hankkeen käynnistäminen on kuitenkin siirtynyt tehtyjen kunnallisvalitusten vuoksi. Myyntiyhtiön perustamisella kyseiset yritykset hakevat myynti- ja markkinointivoimaa sähköalan kiristyvässä kilpailussa. Hankkeella valmistaudutaan viranomaisten lisääntyviin vaatimuksiin eri liiketoimintojen eriyttämisestä.

Sähkömarkkinoiden avautuminen Suomessa sekä markkinoiden laajentuminen kattamaan kaikki Pohjoismaat ovat ratkaisevasti muuttaneet Oulun Energian asemaa. Oulun Energia ei enää toimi kahden vahvan sähköntuottajan hallitsemilla kotimarkkinoilla vaan



pohjoismaisilla markkinoilla. Niillä vuosittaisen vesivoimantuotannon määrä on ratkaiseva. Sähkömarkkinoiden muutos on aiheuttanut sen, ettei Oulun Energia enää selviä entisiin menetelmin. Se on vapailla markkinoilla, joiden epävarmuudelta on suojauduttava. Oulun Energian on ostettava riskienhallintaan liittyviä palveluja ulkopuolisilta tai perustettava yhteistyökumppaneiden kanssa alaan erikoistuva yhtiö.

Toimintavuosi oli kolmanneksi lämpimin Oulussa sadan vuoden aikana. Keskustelu kasvihuoneilmiöstä ja Suomen ilmaston lämpenemisestä käynnistyiikin voimakkaana. Lämpimästä säästä johtuen Oulun Energian kaukolämmönmyynti laski jo toisena vuonna peräkkäin, vaikka Oulun kaupunkiin on rakennettu ennätysmäärä uusia rakennuksia. Kulunut vuosi oli poikkeuksellisen sateinen ja Oulun Energian vesivoimantuotanto oli ennätysellistä.

Toimintavuoden aikana öljyn hinta nousi voimakkaasti. Oulun Energia ja sen asiakkaat voivat olla tyytyväisiä niihin polttoainevalintoihin, joita Oulun Energia on aikanaan tehnyt. Toppilan molemmat voimalaitosyksiköt käyttävät käytännössä pelkästään turvetta ja puuta. Uutena polttoaineena Oulun Energia otti edellisenä vuonna OYS:n höyryntuotannossa käyttöön Ruskon kaatopaikan biokaasun. Siten Oulun Energian tuotanto on vain välillisesti öljyn hinnoista riippuvaista. Oulun Energian pääpolttoaine on edelleen turve. Tämän rinnalla se käyttää Toppilan voimalaitoksella kaiken mahdollisen puuraaka-aineen, joka Oulun alueelta on saatavissa. Puun käytöllä Oulun Energia voi vähentää rikkipäästöjä ja laskennallisia hiilidioksidipäästöjä. Oulun Energian kannalta olisi suuri merkitys sillä, että turve polttoaineena luokiteltaisiin biopolttoaineeksi. Syntyihän Oulun Energian toiminta-alueella edelleen turvemassaa vuosittain enemmän kuin sitä poltetaan.

Poikkeuksellisen lämpimän vuoden johdosta Oulun Energian lämmönmyynnin ja sähkön siirron määrät jäivät tavoitteistaan, ja siten ulkoiset tekijät Oulun Energian taloudellisen tuloksen tekemiseen olivat huonot. Lisäksi Oulun Energia laski sähkönsiirtohintojaan runsaat kahdeksan prosenttia ja sähkönmyyntihintojaan kolme prosenttia. Kaikesta huolimatta Oulun Energia saavutti ja jopa ylitti sille asetetun taloudellisen tavoitteen, jota oli sähkön siirtomaksuihin tehdyn alennuksen johdosta laskettu edellisestä vuodesta. Oulun Energia onnistui sopeuttamaan energiantuotantonsa ja -myyntinsä poikkeuksellisen vuoden olosuhteisiin ja tehosti toimintaansa.

Oulun kaupungin energialautakunta päätti nelivuotiskautensa ja voi todeta onnistuneensa tavoitteissaan. Tänä energia-alan monien muutosten aikana Oulun Energia on säilyttänyt kilpailukykynsä, on kyennyt tulouttamaan kaupungille sen asettamat tulostavoitteet ja on samalla tarjonnut oululaisille yhden maan halvimmista sähkön ja lämmön hinnoista.

Oulun Energian on edelleen seurattava ympäristöään ja oltava valmis toimimaan energia-alan muutoksissa. Sen ei ole mahdollista eristäytyä, vaan sen on haettava voimaa yhteistyöstä.

Kiitän päättäjiä ja henkilökuntaa Oulun Energian menestyksestä ja esitän asiakkaillemme ja yhteistyökumppaneillemme kiitokset saamastamme tuesta.

Tapani Kurkela
Tapani Kurkela
toimitusjohtaja

Viisi vuotta kilpailua



Sähkömarkkinalaki vapautti 1.6.1995 voimaan tullessaan sähköverkot kaikkien toimijoiden käyttöön. Markkinat aukesivat asteittain niin, että pienkuluttajat pääsivät syyskuussa 1998 kilpailun piiriin. Markkinoiden vapautuminen on koitunut sähkökäyttäjien eduksi alentuneina hintoina.

Valtakunnallisesti arvioiden sähkön hintataso on laskenut 20-30 prosenttia lain voimaantulon jälkeen. Kun tukku-sähköstä on samalla tullut pohjois-

mainen pörssituote, hinnoittelun perusteet ja kaupankäytitavat ovat muuttuneet lakia edeltävästä ajasta.

Tasapuolinen hinnoittelu pienkuluttajille

Oulun Energia kuului kilpailun alkaessa valtakunnan edullisimpien sähköntoimittajien joukkoon. Kilpailukyvyyn parantamiseksi ja pienasiakasuskollisuuden säilyttämiseksi Oulu Energia alensi myyntihintojaan jo marraskuussa 1998 noin 8 prosenttia ja kertomusvuoden kesäkuussa vielä noin 3 prosenttia. Alennukset koski-

vat ilman erillisiä tarjouskyselyjä automaattisesti kaikkia sähköä listahintaan ostavia asiakkaita. Useat sähköntoimittajat tarkistavat pienasiakkaan maksamaa hintaa vain, jos asiakas osaa sitä kysyä.

Energiaetu lisäsi asiakasuskollisuutta

Kertomusvuoden keväällä jatkettiin energiaedun voimassaoloa niin, että kevään 2001 aikana myönnetään taannehtivasti 5 prosentin alennus sähkön myyntilaskusta vuoden asiakkaana olleelle sähkökäyttäjälle, joka ei ole minkään erillissopimuksen piirissä.

Asiakasuskollisuus olikin edelleen valtakunnan keskiarvoa korkeampi. Myös kilpailijoiden asiakkaina olleita palasi toimintavuoden aikana takaisin Oulun Energiaan.

Sähkönmyynnissä kasvua

Loppuvuoden 1999 hintakilpailun perusteella Oulun Energian markkinaosuuden omalla alueella, Oulussa ja Raahessa, arvioitiin kertomusvuoden aikana alenevan. Tavoitteeksi asetettiin 80 prosentin osuuteen kuitenkin päästiin.

Oman alueen ulkopuolisten asiakkaiden sopimusmyynti kasvoi yli 60 prosenttia ja tilapäismyynti pörssiin lähes kolminkertaistui. Tukkuoimitukset Kemiin ja Tornioon jatkuivat koko vuoden, ja niitä täydensi loppuvuodesta alkanut tukkuoimitus Tervolan kunnan sähkölaitokselle. Kokonaisuudessaan sähkönmyynti kasvoi 6,4 prosenttia edellisvuoteen verrattuna.

Uusia palveluja asiakkaille

Oulun Energia pyrki aktiivisesti parantamaan asiakkaidensa tiedonsaantia ja lisäämään ja monipuolistamaan asiakaspalvelujaan. Kertomusvuoden puolivälissä avattiin internetiin Online-palvelu helpottamaan ja nopeuttamaan yhteydenpitoa asiakkaiden kanssa. Yrityisasiakkaiden käyttöön otettiin Ennet-raportointipalvelu, jolla asiakkaat saavat ajantasaista tietoa sähkönkulutuksestaan.

Yhteistyö laajenee

Oulun Energia on osallistunut suurten kaupunkien energia-yhtiöiden kanssa Hyötysähkö-kampanjaan tavoitteena sähkön ja lämmön yhteistuotannon arvostuksen lisääminen.

Yhteistyön laajentamista Kemi-Tornion suuntaan valmisteltiin toimintavuoden aikana. Myyntitoiminnot on tarkoitus siirtää erilliseen, yhdessä Kemin, Tornion, Keminmaan ja Tervolan kanssa perustettavaan sähkön-

myyntiyhtiöön. Yhtiön perustamistoimet odottavat Oulun hallinto-oikeuden ratkaisua Oulun kaupunginvaltuuston hankkeen hyväksyvistä päätöksistä tehtyihin valituksiin.

Asiakashankintaa ja tapahtumamarkkinointia

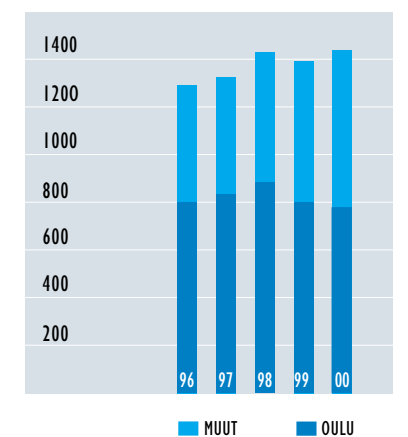
Keväällä toteutettiin laaja markkinointikampanja Oulun ja Lapin läänihin. Asetetut tavoitteet, asiakkaiden pitäminen ja uusien asiakkaiden hankinta, imagon vahvistaminen ja kilpailusta kertominen toteutuivat.

Kesän aikana osallistuttiin Raahen Pekanpäiville ja Kuusamossa järjestettyihin Pohjois-Suomen messuihin. Messuosastoilla vieraili tuhansia ihmisiä, joille kerrottiin ajankohtaisista asioista ja joiden kanssa solmittiin ja vahvistettiin asiakassuhteita. Myös erilaisia pienempimuotoisia kulttuuri- ja urheilutapahtumia järjestettiin asiakkaille.



Johtaja Marita Järvinen

SÄHKÖNTOIMITUS 1996-2000 (GWh)



Sähköntuotanto kasvoi, lämmöntuotanto väheni



Vuoden 2000 poikkeuksellinen lämpimyyden ja sateisuus vaikuttivat Oulun Energian energiantuotantoon ja polttoainehuoltoon.

Kevään ja kesän alhaisista sähkön markkinahinnoista johtuen Toppila 1 oli käytössä vain seitsemän kuukautta ja Toppila 2:lla oli normaalia pitempi seitsemän viikon huoltoseisokki. Syksyllä alkanut sähkön markkinahinnan nousu teki lauhdesähköntuotannon kannattavaksi. Sähköä voitiin

myydä pohjoismaisille markkinoille runsaasti, ja lämpöä tuotettiin lämpimistä säästä johtuen normaalia vähemmän. Toppilan voimalaitosten tuotannon kokonaismäärä kääntyi kasvuun.

Sähköä Toppilan voimalaitokset tuottivat kertomusvuonna 980 GWh, missä kasvua vuodesta 1999 oli 6,8 prosenttia. Lämmöntarpeesta riippuva vastapainesähkön tuotanto väheni 2,5 prosenttia, mutta lauhdesähkön tuotanto kasvoi lähes

20 prosenttia. Myös Merikosken vesivoimalaitos teki tuotantoennätyksen.

Vaikka vuoden 2000 lämmöntarveluku oli 15 prosenttia keskimääräistä ja 12 prosenttia edellistä vuotta pienempi, Toppilan voimalaitosten lämmöntuotanto väheni vilkkaan rakentamisen ansiosta edelliseen vuoteen verrattuna vain 4,3 prosenttia. Toppilan voimalaitosten 1063 GWh:n lisäksi lämpöä tuotettiin Oulun lämpöverkkoon lämpökeskuksissa ainoastaan

3 GWh. Lähes kokonaan kesäseisokin aikana hankitun ostolämmön määrä oli 48 GWh eli edellisvuoden tasolla.

Kiimingin ja Kempeleen alueella olevien erillisverkkojen lämpökeskusten tuotanto oli 10 GWh. Oulun Energian kaikkien öljykäyttöisten lämpökeskusten yhteenlaskettu tuotanto pieneni toiminta-alueen laajentumisesta huolimatta edelliseen vuoteen nähden 23 prosenttia. OYS:n lämpökeskuksen höyryntuotanto oli 16 GWh, 5 prosenttia edellisvuotta vähemmän.

Polttoaineiden käyttö kasvuun

Sateinen kesä merkitsi jo kolmatta perättäistä huonoa vuotta Pohjois-Suomen turvetuotannossa. Tästä huolimatta polttoainetoimittajat pystyivät hyvin turvaamaan Toppilan voimalaitosten polttoaineiden saannin. Kuljetusmatkat kuitenkin pitenevät, kun turvetta jouduttiin tuomaan kauempaa kuin kuivempina kesinä.

Sekä puun että turpeen käyttö Toppilan voimalaitoksilla kääntyi kahden laskuvuoden jälkeen nousuun ja oli yhteensä 3125 GWh. Turpeen käyttö kasvoi lähes 7 prosenttia, 2568 GWh:iin. Puupolttoaineiden määrällä 557 GWh Toppilan voimalaitokset säilyttivät asemansa Suomen suurimpana puunjalostustehtaiden ulkopuolisena puupolttoaineiden käyttäjänä. Puun käytössä odotettiin toteutunutta 3 prosenttia suurempaa kasvua, mutta lämpimästä syksystä johtunut puupula sahoilla joulukuussa heijastui myös puupolttoaineiden tarjontaan. Öljyä Toppilan voimalaitoksilla käytettiin 7 GWh, 72 prosenttia vähemmän kuin vuonna 1999.

Vuosi 2000 oli ensimmäinen täysi käyttövuosi OYS:n lämpökeskuksen biokaasukattilalle, jonka toiminta vastasi hyvin ennako-odotuksia. Biokaasua

käytettiin 11 GWh ja sillä korvattiin yli 50 prosenttia lämpökeskuksen öljynkäytöstä.

Biokaasun käyttöönotosta, lämpimästä vuodesta ja Toppilan voimalaitosten hyvästä toiminnasta johtuen Oulun Energian eri kohteiden yhteenlaskettu öljynkäyttö väheni edellisvuodesta lähes puoleen ja oli vain 28 GWh.

Merikoskella tuotantoennätys

Merikoskella saavutettiin laitoksen yli 50-vuotisen historian suurin tuotanto. Tähän vaikutti runsaiden sateiden lisäksi vuonna 1997 toteutettu ylaveden pinnan nosto. Tuotantomäärä oli 235 GWh, mikä on 30 prosenttia edellisvuoden tuotantoa enemmän ja noin 20 prosenttia yli keskimääräisen vesivuoden tuotannon. Lisäksi vesivaraston energiasäilytystä nostettiin vuoden aikana lähes 10 GWh.

Voimalaitoksella tehtiin kesän aikana osin EU-rahoituksella kalatietutkimuksia, jotka jatkuivat kesällä 2001.

Investointeja tuulivoimaan ja ympäristöön

Oulun Energia sai luvan kolmen tuulivoimalan rakentamiseen Vihreäsaareen. Kesäkuussa allekirjoitettiin suomalaisen Winwind Oy:n kanssa sopimus ensimmäisen tuulimyllyn toimittamisesta. Hanke edustaa uutta teknologiaa, ja

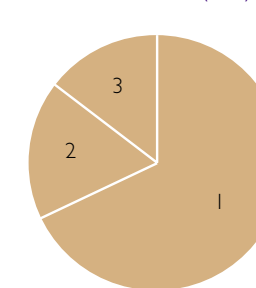


Johtaja Risto Kantola

kauppa- ja teollisuusministeriö rahoittaa investointia 40 prosentin avustusosuudella. Voimalan rakentaminen aloitettiin syksyllä 2000 ja käynnistys tapahtuu keväällä 2001.

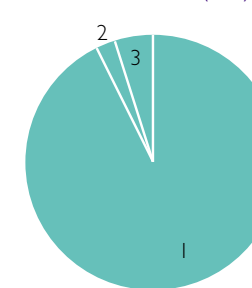
Toppilan voimalaitoksilla aloitettiin syksyllä polttoainerekkien pesuhallin rakentaminen. Halli valmistuu tammikuussa 2001, minkä jälkeen kaikki voimalaitokselta poistuvat polttoainerekat kulkevat pesuhallin läpi. Hankkeen uskotaan vähentävän merkittävästi pölyongelmia voimalaitoksen ympäristössä. Myös tämä hanke on osittain EU-rahoitteinen.

SÄHKÖNHANKINTA (GWh)



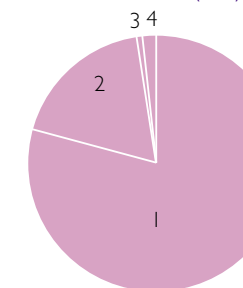
1. Toppila.....980 GWh
2. Merikoski.....235 GWh
3. Muu.....218 GWh

LÄMMÖNHANKINTA (GWh)



1. Toppila.....1063 GWh
2. Lämpökeskukset.....13 GWh
3. Osto.....48 GWh

POLTTOAINEET (GWh)



1. Turve.....2568 GWh
2. Puu.....557 GWh
3. Biokaasu.....11 GWh
4. Öljy.....28 GWh

Sähköä laadukkaasti ja tehokkaasti myyjältä asiakkaalle



Sähkön siirto ja jakelu -liiketoimintayksikkö siirtää sähköä Oulun Energian voimalaitoksilta ja kantaverkosta asiakkaille Oulussa ja Kiimingissä. Tehostamalla toimintaansa yksikkö on onnistunut tavoitteissaan niin, että se pystyy tarjoamaan asiakkailleen edulliset sähkön-siirtohinnot ja korkealaatuisen sähkön sekä omistajalleen hyvän tuoton.

Oulun Energian jakelualue kuuluu Suomen voimakkaimpiin muutto-voittoalueisiin, jolla väkiluku kasvaa vuosittain parillatuhannella hengellä. Tämä näkyy kasvuna myös uusien liittymien määrässä. Kertomusvuonna Oulun Energia kirjasi ennätyselliset 1148 (v.1999 1090) uutta liittymis-sopimusta. Pysyviä liittymiä niistä oli 542 (714). Verkkosopimuksia tehtiin 546 (487). Jakeluverkon kuorma oli 975 GWh, jossa kasvua edellisvuodesta oli 2 prosenttia. Oulun Energian verkossa siirrettiin tasavertaisiin ehdoin 34 sähkönmyyjän sähköä.

Ennätykselliset sähköverkkoinvestoinnit

Voimakas liittymien määrän kasvu merkitsi myös mittavia investointeja. Verkko- ja investointien kokonaisinvestoinnit olivat 25,4 Mmk (19,6 Mmk). Suurin yksittäinen investointi oli Kaakkurin sähköasema. Jakeluverkon mittavimmat investointikohteet olivat Tälvikankaan ja Kaakkurin asuntoalueiden sähköistykset.

Sähkön siirto ja jakelu -liiketoimintayksikkö hoiti Oulun teknisen keskuksen tilauksesta kaupungin ulkovalaistuksen huolto- ja kunnossapitotyöt sekä valaistuksen rakentamistyöt. Uusia valopisteitä asennettiin 549 (703). Vuoden lopussa Oulun kaupungin ulkovalaistuksen lammputtimäärä oli 22 605 kappaletta.

Vapaan sähkökaupan tuntimittauksien lukumäärä Oulun Energian verkossa on kasvanut voimakkaasti. Uusia tuntimittauslaitteita asennettiin viime vuonna 120 (355). Sähkötuntimittareita asennettiin 2045 (2300) ja huollettiin 2000 (2400).

Sähkötoimituksen laatu parani

Keskijänniteverkon keskimääräinen keskeytysaika kertomusvuonna pieneni edellisvuoden 1,23 tunnista 0,6 tuntiin. Hyvään tulokseen vaikuttivat ennaltoiva huoltotoiminta ja johtokatuojen systemaattinen raivaus.

Oulun Energian siirtohinnot edulliset

Kertomusvuonna Oulun Energia laski siirtohinnojaan lähes yhdeksän prosenttia. Sen sähkönsiirtoasiakkaat nauttivat yksistä Suomen edullisimmista siirtohinnoista, sillä jokaisessa tariffiryhmässä Oulun Energia oli viiden halvimman jakeluyrityksen joukossa.

Suomen tehokkain verkkoyritys

Pohjoismaisessa tehokkuustutkimuksessa Oulun Energian sähkön siirto ja jakelu -yksikkö uudisti vuoden 1998 Suomen-mestaruutensa ja oli vuoden 1999 tunnusluvulla jälleen Suomen tehokkain ja Pohjoismaiden kolmanneksi tehokkain kilpailuun osallistunut verkkoyritys.

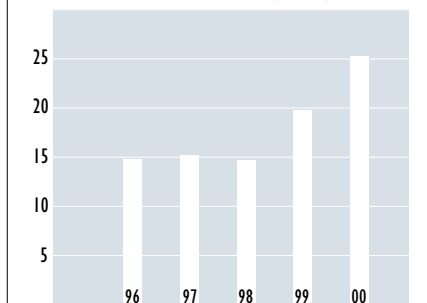
Tulospalkkaus käyttöön sähkön siirrossa ja jakelussa

Sähkön siirto ja jakelu -yksikkö pannonsti kertomusvuonna voimakkaasti tiimikoulutukseen. Tämän rinnalla yksikössä otettiin kertomusvuoden keväällä ensimmäisenä Oulun kaupungin hallintokunnista käyttöön tulospalkkausjärjestelmä, jonka avulla pyritään vastaamaan kasvaviin kilpailukyky-, tuottavuus-, laatu- ja kannattavuusvaatimuksiin.

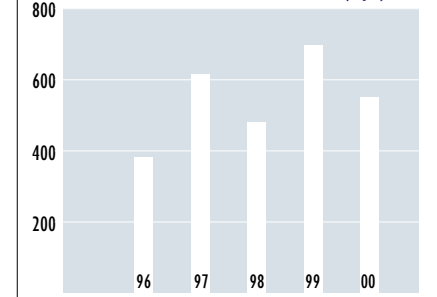


Johtaja Antti Timonen

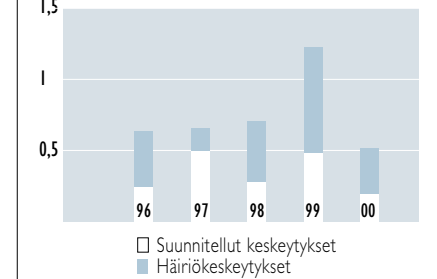
INVESTOINNIT (Mmk)



UUEDET SÄHKÖLIITTYMÄT (kpl)



KESKEYTYKSET (kesto-aika h/asiakas)



Asiakasmäärä kasvoi, myynti väheni

Kaukolämpötoiminnassa oli viime vuonna havaittavissa kaksi vastakkaisiin suuntiin vaikuttavaa ilmiötä. Oulun kaupungin voimakas väestökasvu ja elinkeinotoiminnan edelleen jatkuva kasvu pitivät rakennustoiminnan volyymin korkealla ja lisäsivät kaukolämmön piirissä olevaa rakennuskantaa. Toisaalta vuoden 2000 poikkeuksellisen lämmön sää vähensi rakennusten lämmönkulutusta tuntuvasti. Tästä johtunutta lämmön myynnin laskua eivät uudet lämpöasiakkaat kyenneet kompensoimaan.



Uusia lämpöasiakkaita saatiin hieman edellisvuotta vähemmän eli 178. Liitetty rakennustilavuus sen sijaan kasvoi edellisvuodesta ja oli 732 000 kuutiometriä. Määrä on yksi Oulun Energian historian suurimmista.

Vuoden 2000 sääolot poikkesivat normaalista harvinaisen paljon. Keskilämpötilalla mitattuna vuosi sijoittuu kolmanneksi lämpimimmäksi viimeksi kuluneen sadan vuoden aikana. Kaikki vuoden kuukaudet, kesäkuuta lukuun ottamatta, olivat normaalia lämpimämpiä. Vuoden 2000 lämmitystarveluku oli 4489 kun sen



normaaliarvo (vuosien 1961 - 90 keskiarvo) on 5291 - eroa peräti 15 prosenttia. Kaukolämmön myynti laski edellisvuodesta viisi prosenttia.

Kaukolämpöverkko laajeni

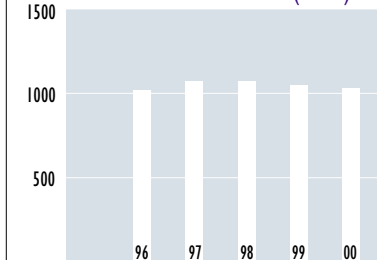
Kaukolämpöverkon investointeihin käytettiin 16,4 Mmk, mikä on selvästi enemmän kuin keskimäärin viimeksi kuluneen kymmenen vuoden aikana. Edelliseen vuoteen verrattuna investointien määrä kasvoi 3,7 Mmk. Liittymismaksut olivat edellisvuoden tasolla, 7,4 Mmk.

Kaukolämpöverkon merkittävin laajennuskohde oli Talvikangas. Alueelle tulee yli 200 omakoti- ja rivitaloasuntoa, joista kertomusvuoden aikana valmistui 80. Muita merkittäviä investointikohteita olivat Laanilan kaukolämpöpumppaamon saneeraus ja Ämmänväylän sillan peruskorjauksen yhteydessä uusittu kaukolämmön siirtojohtoon osa.

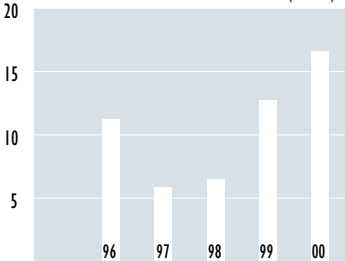
Toiminta laajeni lähikuntiin

Lämpösopimuksen solmiminen Technopolis Oyj:n Kempeleeseen rakentaman suuren teollisuus- ja toimistokiinteistön kanssa merkitsi päänavausta kaukolämpöyksiön toiminta-alueen laajentamisessa Oulun eteläisiin lähikuntiin. Vuoden 2000 alkupuoliskon aikana tehtiin sopimukset sekä Oulun Seudun Lämpö Oy:n että Oulunsalon kunnan kanssa lämmön toimittamisesta Oulusta niin Kempeleeseen kuin Oulunsaloonkin. Sopimukset merkitsevät lähivuosina huomattavaa lämmönmyyntivolyymin lisäystä ja Toppilan voimalaitoksen lämmöntuotantokapasiteetin entistä parempaa hyväksikäyttöä. Ennen lämmön toimitusten aloittamista Oulun Energian on rakennettava mittavat lämmönsiirtojohtot molempien kuntien rajoille. Johtotyöt käynnistyivät vuoden 2000 lopussa.

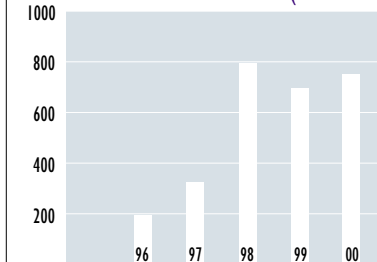
KAUKOLÄMMÖN MYynti (GWh)



KAUKOLÄMPÖINVESTOINNIT (Mmk)

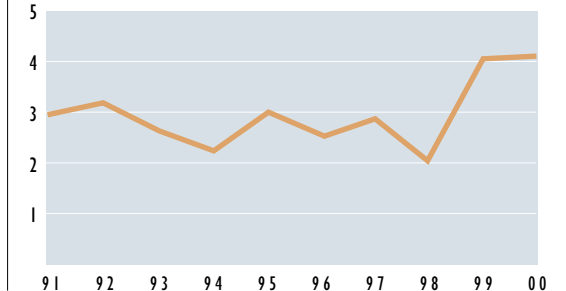


KAUKOLÄMPÖÖN LIITETTY RAKENNUSTILAVUUS (1000 m²)



Johtaja Reino Aula

VIKESKILÄMPÖTILAT OULUSSA °C





Energialautakunta

Energialautakuntaan kuuluivat varsinaisina jäseninä Teemu Vasankari pj., Pauli Halonen vpj., Kristina Cleve 23.10.2000 asti ja Marja-Leena Huoviala siitä alkaen, Pekka Heikkilä, Rauni Nokela, Armi Rieki ja Mikko Viitanen ja heidän henkilökohtaisina varajäseninä vastaavassa järjestyksessä Esko Kauppinen, Sari Halonen, Marja-Leena Huoviala 23.10. asti ja Jaana Tervaskanto siitä alkaen, Raimo Hämeenniemi, Minna Perälä, Juha Markkola ja Karita Koskela. Energialautakunta kokoontui kertomusvuoden aikana 15 kertaa.

Henkilöstötoimikunta

Henkilöstötoimikuntaan kuuluivat varsinaisina jäseninä Tapani Kurkela, pj., Veikko Koivikko vpj., Tuomo Rounioja, Antti Timonen, Risto Kantola, Oiva Välikangas, Jussi Leinonen, Jorma Hanhela, Hannu Yrjänäinen ja Ritva Holopainen sekä heidän henkilökohtaisina varajäseninä vastaavassa järjestyksessä Marita Järvinen, Maire Mäkelä, Timo Heiskari, Reino Aula, Yrjö Vilhunen, Pekka Vierimaa, Timo Suistola,

Kalle Sevander, Vesa Parviainen ja Ritva Jokela. Lisäksi toimikunnan työskentelyyn ovat osallistuneet henkilökunnan johtoryhmäedustajat, jäsenet Helena Pajunen ja Olavi Pekkala ja heidän henkilökohtaiset varajäsenensä vastaavassa järjestyksessä Jarmo Meriläinen ja Kalle Sevander sekä henkilöstöasiainhoitaja Sirpa Aula, työterveyslääkäri Vesa Salo ja työterveyshoitaja Marja Suominen.

Henkilöstötoimikunta kokoontui toimintavuoden aikana 11 kertaa.

Tarkastukset

Oulun Energian tilintarkastajana toimi JHTT-yhteisö Oy Auditor Ab Oulun kaupungin revisiotoimiston avustamana.

Sähtöturvallisuuden sekä paineastioiden, polttoaineiden ja myrkyllisten aineiden käytön ja varustoinnin tarkastivat kauppa- ja teollisuusministeriön alainen Turvatekniikkakeskus (TUKES) sekä Fimtekno Oy.



Hallintopäällikkö Timo Heiskari

Jäsenyydet

Suomen Kaukolämpö ry, Pohjois-Suomen Sähkölaitosten Kehittämissyhdystys ry, Sähköenergialiitto ry Sener, Turveteollisuusliitto ry, Puuenergia ry - Träenergi rf ja Suomalaisen Työn Liitto

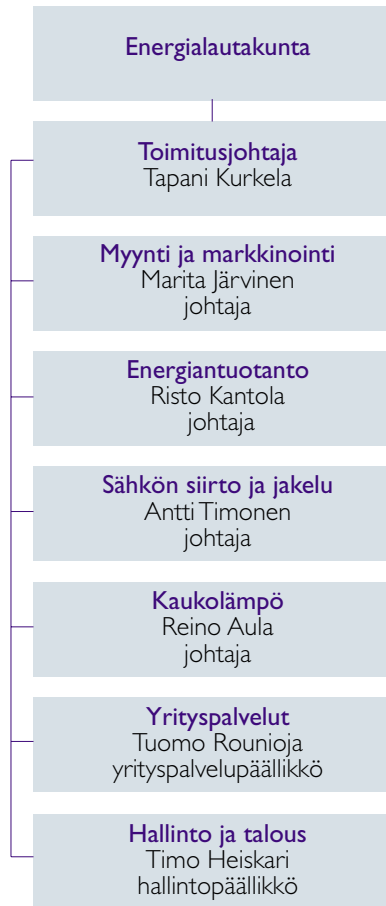


nergialautakunta on kertomusvuoteen päättyneen nelivuotistoimikautensa ajan päätöksillään pyrkinyt vahvistamaan Oulun Energian asemaa avautuneilla sähkömarkkinoilla ja turvaamaan sen asiakkaille edulliset energiahinnat. Samalla lautakunnan on päätöksenteossään ollut otettava huomioon Oulun kaupungin energiayritykselleen vuosittain asettamat tuloutustavoitteet. Toimikautensa päättyessä lautakunta voi todeta näiden kahden osittain ristiriitaisenkin tavoitteen yhteensovittamisen onnistuneen. Oulun Energia on selvinnyt kiristyneessä kilpailussa hyvin, se on pystynyt säilyttämään asiakaskuntansa ja saanut uusia asiakkaita sekä sähkön- että kaukolämmön toimituksensa piiriin.

Sähkön hintaa laskettiin

Kertomusvuoden aikana sähkön hinta kaikissa Pohjoismaissa pysytteli alhaalla ja hintapaineet kohdistuivat myös Oulun Energiaan. Energialautakunta teki kertomusvuoden aikana päätöksiä, joilla turvattiin kilpailukykyinen

ORGANISAATIO



sähköhintataso Oulun Energian asiakkaille ja säilytettiin näiden luottamus alueensa omaan sähkötoimittajaan.

Maaliskuussa energialautakunta päätti jatkaa viiden prosentin energiaedun myöntämistä ilman erillissopimuksia oleville pienasiakkaille sähkönmyynnin vuosilaskusta 1.4.2000 lähtien. Tämän lisäksi kotitalouksien ja muiden pienten ja keskiuurten asiakkaiden sähkönmyyntihintoja laskettiin 1.6. alkaen kolmella prosentilla. Vuoden 1999 lopulla tehty päätös uusista sähkönsiirtohinnoista merkitsi Oulun Energian siirtoasiakkaille 1.1.2000 lähtien lähes yhdeksän prosentin hinnanalennusta. Tehtyjen päätösten tuloksena sähkön kokonahinta Oulun Energian verkkoalueella, Oulussa ja Kiimingissä, onkin edelleen kiistatta yksi maamme edullisimmista.

Kaukolämpöä naapurikuntiin

Oulun kaupunki ja sen mukana Oulun Energian kaukolämpöverkko ovat vilkkaan uudisrakentamisen myötä laajentuneet ja edelleen laajenemassa kaupungin eteläosiin. Samanaikaisesti

Takana vasemmalta: Seppo Moilanen, Mikko Viitanen, Pekka Heikkilä, Maisa Ilvesviita, Tapani Kurkela. Istumassa: Armi Riekkö, Marja-Leena Huoviala, Teemu Vasankari, Sari Halonen, Rauni Nokela



Oulun eteläisissä naapurikunnissa, Kempeleessä ja Oulunsalossa, mietittiin ratkaisua siihen, miten niiden voimakkaasta kasvusta johtuva lisääntyvä lämmöntarve voidaan kattaa. Kempeleeseen lämpöä toimittava Oulun Seudun Lämpö Oy ja Oulunsalon kunta päätyivätkin hankimaan kaukolämpönsä Oulun Energialta, ja lämmöntoimitussopimukset niiden kanssa hyväksyttiin energialautakunnassa kesän kynnyksellä. Tämä kuntien rajat ylittävä kaukolämpöyhteistyö on hyvin linjassa Oulun kaupungin ja sen ympäristökuntien muiden seutuyhteistyöhankkeiden kanssa.

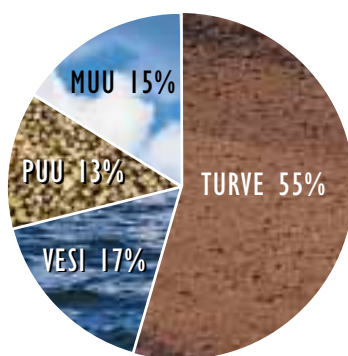
Päätös sähkönmyyntiyhtiön perustamisesta

Oulun kaupungin energiastrategian kannalta merkittävä oli energialautakunnan kesäkuussa tekemä ja kaupunginvaltuuston hyväksymä päätös sähkönmyyntiyhtiön perustamisesta yhdessä Kemin Energia Oy:n, Keminmaan Energia Oy:n, Tornion kaupungin ja Tervolan kunnan kanssa. Päätöksen toimeenpano ja yhtiön perustaminen ovat Oulun hallinto-oikeuteen tehtyjen valitusten vuoksi viivästyneet.

Tuulivoimaa Vihreäsaareen

Oulun Energian polttoaineiden ja tuotannon kotimaisuus korostuu edelleen Vihreäsaareen nousevassa, uutta suomalaista tekniikkaa edustavassa tuulivoimalaitoksessa, jonka rakentamisesta energialautakunta teki päätöksen toukokuussa. Tuulivoiman ja muiden uusien energiamuotojen ja polttoaineiden tutkimuksessa ja kehittämisessä Oulun Energia on mukana PVO-Innopower Oy:n kautta, johon osakkaaksi menosta päätettiin kertomusvuoden lopulla.

MISTÄ ON OULUN ENERGIAN SÄHKÖ TEHTY?



Liikevaihto

Oulun Energian vuoden 2000 liikevaihto oli 452,8 Mmk eli 8,6 Mmk vähemmän kuin edellisenä vuonna (461,4 Mmk). Liikevaihdon aleneminen aiheutui suurelta osin sähkön myynti- ja siirtohintojen laskusta ja kaukolämpötulojen pienenemisestä. Sähkön myynnin ja siirron osuus liikevaihdosta oli 60,3 % (61,5 %), kaukolämmön myynnin osuus 34,2 % (33,7 %) ja muun myynnin osuus 5,5 % (4,8 %)

Kulut ja liikevoitto

Liiketoiminnan kulut olivat 289,6 Mmk (290,7 Mmk), ja niistä merkittävimmät olivat energianhankintakulut



167,9 Mmk (170,5 Mmk). Henkilöstökulut pienenevät edellisvuodesta 1,0 Mmk. Palvelujen ostot, vuokrat ja muut kulut olivat 58,4 Mmk (55,5 Mmk). Muihin kuluihin sisältyvät energiaverot 8,0 Mmk (8,4 Mmk) ja palautusjärjestelmän mukaiset arvonnäköveron ostovähennykset 4,8 Mmk (4,0 Mmk). Käyttökate oli 170,1 Mmk (179,9 Mmk) ja 37,5 % (39 %) liikevaihdosta. Poistot olivat 63,7 Mmk (63,5 Mmk). Poistot on laskettu hankintahintaisista jäännösarvoista kirjanpitolautakunnan kuntajaoston suositusten mukaisesti. Liikevoittoa kuvaava liikeylijäämä oli 106,4 Mmk (116,3 Mmk).

Tulos

Nettotulos, jota kuntien liikelaitosten tuloslaskelmissa käsitellään ylijäämänä ennen satunnaiseriä, varauksia ja veroja, oli 83,2 Mmk (91,7 Mmk). Omistajalle maksettiin peruspääoman tuottona 49,5 Mmk (49,5 Mmk) ja ylijäämän tuloutuksena 17,9 Mmk (34,9 Mmk). Oulun kaupungille siirrettyjen tuloutusten jälkeen tilikauden ylijäämä oli 17,7 Mmk (7,4 Mmk).

Investoinnit

Käyttöomaisuusinvestoinnit olivat 114,2 Mmk (43,1 Mmk). Tästä aktivoitujen palkkojen osuus oli 3,0 Mmk (2,3 Mmk). Suurin yksittäinen investointimeno 60 Mmk oli lisäkapasiteetin hankinta Fortum Oyj:n EVL § 45:n mukaisesti omistamasta Toppila 2 -voimalaitososuudesta.

Rahoitus

Liikepääoma väheni 55,9 Mmk:lla. Liittymismaksutulot olivat 14,1 Mmk (13,7 Mmk). Pitkäaikaisen vie-raan pääoman lisäys oli 20,0 Mmk.

T U L O S L A S K E L M A

TULOSLASKELMA I 000 mk	1.1.-31.12.2000		1.1.-31.12.1999	
Liikevaihto		452 816		461 413
Valmistus omaan käyttöön (+)		1 078		1 212
Liiketoiminnan muut tuotot		1 244		3 504
Tuet ja avustukset		4 562		4 426
Materiaalit ja palvelut				
Aineet, tarvikkeet ja tavarat				
Ostot tilikauden aikana	183 992		184 684	
Varastojen lisäys (-) tai vähennys (+)	-1 249		-358	
Palvelujen ostot	24 457	207 200	24 191	208 517
Henkilöstökulut				
Palkat ja palkkiot	48 253		48 806	
Henkilösivukulut				
Eläkekulut	10 858		9 538	
Muut henkilösivukulut	4 476	63 587	6 196	64 540
Poistot				
Suunnitelman mukaiset poistot		63 726		63 537
Liiketoiminnan muut kulut		18 830		17 629
Liikelylijäämä (-) alijäämä)		106 357		116 332
Rahoitustuotot ja -kulut				
Korkotuotot	2 106		772	
Muut rahoitustuotot	347		481	
Kunnalle maksetut korkokulut	-14 600		-14 600	
Muille maksetut korkokulut	-9 982		-9 849	
Korvaus peruspääomasta	-49 500		-49 500	
Vesivoima- ja johtoaluevuokra	-1 000		-1 000	
Muut rahoituskulut	-41	-72 670	-367	-74 063
Ylijäämä (alijäämä) ennen satunnaisia eriä		33 687		42 269
Satunnaiset tuotot ja -kulut				
Satunnaiset tuotot	1 950			
Satunnaiset kulut		1 950		
Ylijäämä (alijäämä) ennen varauksia		35 637		42 269
Ylijäämän tuloutus		-17 900		-34 900
Tilikauden ylijäämä (alijäämä)		17 737		7 369

T A S E

VASTAAVAA 000 mk	31.12.2000	31.12.1999
A PYSYVÄT VASTAAVAT		
I Aineettomat hyödykkeet		
Muut pitkävaikutteiset menot	1 248	943
	1 248	943
II Aineelliset hyödykkeet		
Maa- ja vesialueet	4	4
Rakennukset	137 209	130 376
Kiinteät rakenteet ja laitteet	670 838	635 637
Koneet ja kalusto	6 800	7 336
Ennakkomaksut ja keskeneräiset hankinnat	25 414	17 631
	840 265	790 984
III Sijoitukset		
Osakkeet ja osuudet	27 713	27 713
	27 713	27 713
B VAIHTUVAT VASTAAVAT		
I Vaihto-omaisuus		
Aineet ja tarvikkeet	5 222	3 973
	5 222	3 973
II Saamiset		
Lyhytaikaiset saamiset		
Myyntisaamiset	101 791	106 818
Muut saamiset	15	26
Siirtosaamiset	6 338	5 719
	108 144	112 563
III Rahat ja pankkisaamiset	45 566	86 265
VASTAAVAA YHTEENSÄ	1 028 158	1 022 441

T A S E

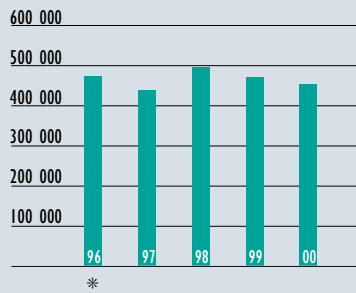
VASTATTAVAA 000 mk	31.12.2000	31.12.1999
A OMA PÄÄOMA		
Peruspääoma	330 000	330 000
Edellisten tilikausien ylijäämä (alijäämä)	54 517	47 148
Tilikauden ylijäämä (alijäämä)	17 737	7 368
	402 254	384 516
B VAPAAEHTOISET VARAUKSET		
Vapaaehtoiset varaukset	169	169
	169	169
C PAKOLLISET VARAUKSET		
Eläkevaraukset	7 644	8 970
	7 644	8 970
D VIERAS PÄÄOMA		
I Pitkäaikainen		
Lainat rahoitus- ja vakuutuslaitoksilta	174 644	173 223
Lainat kunnalta	182 862	182 862
Liittymismaksut ja muut velat	153 828	139 772
	511 334	495 857
II Lyhytaikainen		
Lainat rahoitus- ja vakuutuslaitoksilta	18 579	12 245
Ostovelat	35 764	31 978
Muut velat	4 912	
Siirtovelat	47 502	88 706
	106 757	132 929
VASTATTAVAA YHTEENSÄ	1 028 158	1 022 441

RAHOITUSLASKELMA

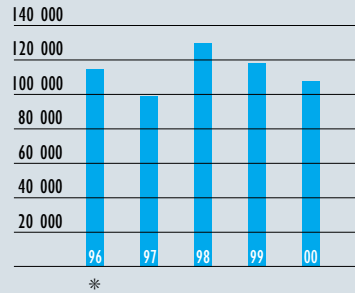
RAHOITUSLASKELMA 000 mk	31.12.2000		31.12.1999	
Liikelaitoksen varsinaisen toiminnan ja investointien kassavirta				
Tulorahoitus				
Liikeyljäämä (-alijäämä)	106 357		116 331	
Poistot ja arvonalentumiset	63 726		63 537	
Rahoitustuotot ja -kulut	-90 570		-108 963	
Satunnaiset erät	1 950			
Muut tulorahoituksen korjauserät	-1 335	80 128	-1 435	69 470
Investoinnit				
Käyttöomaisuusinvestoinnit	-114 273		-43 122	
Rahoitusosuudet investointimenoihin	685		1 288	
Käyttöomaisuuden myyntituotot	286	-113 302	209	-41 625
Varsinaisen toiminnan ja investointien nettokassavirta		-33 174		27 845
Rahoitustoiminnan kassavirta				
Lainakannan muutokset				
Rahalaitoksilta saatujen pitkäaikaisten lainojen lisäys	20 000			
Rahalaitoksilta saatujen pitkäaikaisten lainojen vähennys	-12 245		-12 245	
Rahalaitoksilta saatujen lyhytaikaisten lainojen muutos		7 755		-12 245
Muut maksuvalmiuden muutokset				
Vaihto-omaisuuden muutos	-1 249		-358	
Lyhytaikaisten saamisten muutokset kunnalta	-3 816		4	
Lyhytaikaisten saamisten muutokset muilta	8 234		-3 673	
Korottomien pitkä- ja lyhytaikaisten velkojen muutos	-18 449	-15 280	19 481	15 454
Rahoitustoiminnan nettokassavirta		-7 525		3 209
Kassavarojen muutos		-40 699		31 054
Kassavarojen muutos				
Kassavarat 31.12.	45 566		86 265	
Kassavarat 1.1.	-86 265	-40 699	-55 211	31 054

YHTIEN VETO

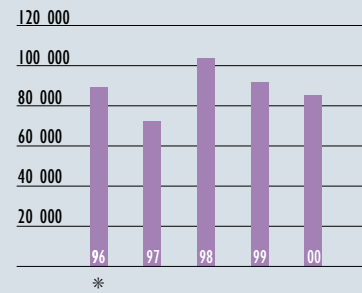
LIKEVAIHTO (1 000 mk)



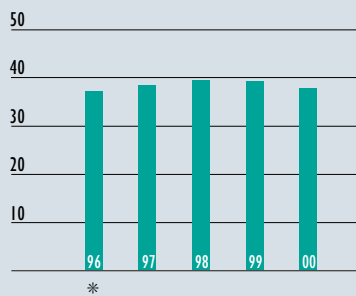
LIKEVOITTO (1 000 mk)



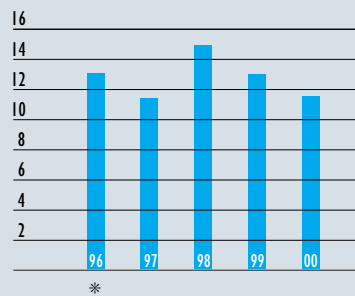
NETTOTULOS (1 000 mk)



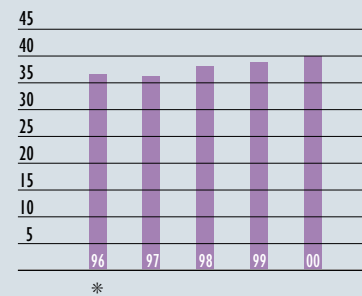
KÄYTTÖKATE-%



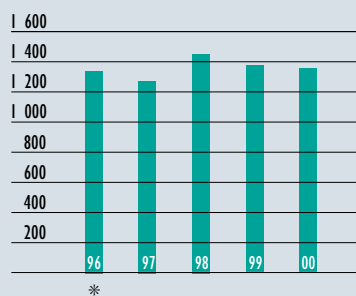
SIIJOITETUN PÄÄOMAN TUOTTO-%



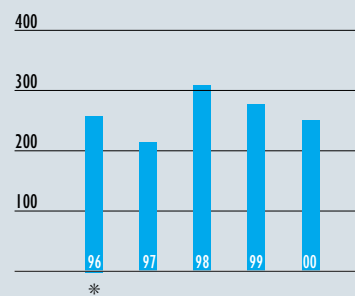
OMAVARAISUUSASTE-% (ei sis. liittymismaksuja)



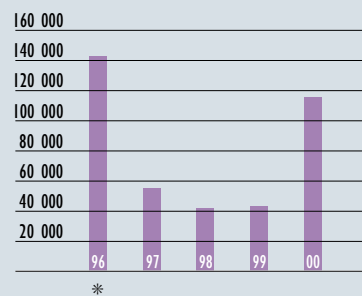
LIKEVAIHTO/HENKILÖ (1 000 mk)



NETTOTULOS/HENKILÖ (1 000 mk)



INVESTOINNIT (1 000 mk)



* Oikaistu vertailukelpoisiksi

SÄHKÖN MYYNTILIIKETOIMINNAN TULOSLASKELMA

1.1.2000 - 31.12.2000

LIIKEVAIHTO 000 mk	163 787
Valmistus omaan käyttöön	-337
Liiketoiminnan muut tuotot	2
Liiketoiminnan kulut	
Energian ostot	153 511
Aineet, tarvikkeet ja tavarat	43
Henkilöstökulut	2 049
Muut ulkoiset kulut	4 753
Sisäiset kulut	3 022
Liiketoiminnan kulut yhteensä	163 377
LIIKEYLIJÄÄMÄ	75
Rahoitustuotot ja -kulut	
Muut rahoitustuotot	85
Muut rahoituskulut	-35
YLIJÄÄMÄ ENNEN VARAUKSIA	125

SÄHKÖVERKKOLIIKETOIMINNAN TULOSLASKELMA

1.1.2000 - 31.12.2000

LIIKEVAIHTO 000 mk	96 337
Valmistus omaan käyttöön	-2 014
Liiketoiminnan muut tuotot	804
Tuet ja avustukset	3
Liiketoiminnan kulut	
Energian ostot	13 242
Aineet, tarvikkeet ja tavarat	801
Henkilöstökulut	14 529
Suunnitelman mukaiset poistot	17 291
Muut ulkoiset kulut	4 010
Sisäiset kulut	6 320
Liiketoiminnan kulut yhteensä	56 192
LIIKEYLIJÄÄMÄ	38 938
Rahoitustuotot ja -kulut	
Johtoaluevuokrat	-250
Kaupungille maksetut korkokulut	-2 920
Korvaus peruspääomasta	-9 900
Rahoitustuotot ja -kulut yhteensä	-13 070
YLIJÄÄMÄ ENNEN VARAUKSIA	25 868

SÄHKÖVERKKOLIIKETOIMINNAN TASE

VASTAAVAA	1 000 mk	31.12.2000	
A PYSYVÄT VASTAAVAT			
II Aineelliset hyödykkeet			
Rakennukset		7 724	
Kiinteät rakenteet ja laitteet		167 281	
Koneet ja kalusto		870	
Ennakkomaksut ja keskeneräiset hankinnat		4 898	180 774
B VAIHTUVAT VASTAAVAT			
I Vaihto-omaisuus			
Aineet ja tarvikkeet		1 484	1 484
II Saamiset			
Myyntisaamiset		18 592	
Liittymismaksusaamiset		3 853	
Siirtosaamiset		706	
Muut saamiset		5	23 156
IV Rahat- ja pankkisaamiset			
		19 063	19 063
VASTAAVAA YHTEENSÄ			224 477
VASTATTAVAA			
A OMA PÄÄOMA			
Peruspääoma		66 000	
Edellisten tilikausien ylijäämä		4 240	
Tilikauden ylijäämä		25 868	
Siirto kaupungille		-17 900	78 208
B POISTOERO JA VARAUKSET			
Eläkevaraus		4 431	
Investointivaraus		105	
Muut varaukset			4 536
C VIERAS PÄÄOMA			
I Pitkäaikainen			
Liittymismaksut ja muut velat		70 589	
Lainat kunnalta		36 572	
Ostovelat			107 162
II Lyhytaikainen			
Ostovelat		11 115	
Siirtovelat		22 254	
Muut lyhytaikaiset velat		1 202	34 571
VASTATTAVAA YHTEENSÄ			224 477

Tukitoimintoja ja ulkopuolisia palveluja



Yrityspalveluyksikkö tukee Oulun Energian muiden yksiköiden toimintaa tarjoamalla materiaali- ja kuljetuslogistiikkaan, henkilöstöön sekä asennustoimintaan liittyviä palveluita. Myös työsuojelun, laadun ja koulutuksen koordinoiti Oulun Energian osalta kuuluu yksikön toimialaan.

Yksikön asennuspalveluryhmä tarjoaa sähkö- ja instrumentointiasennuksia, huoltoa ja korjausta myös muille kaupungin hallintokunnille. Näistä ns. ulkopuolisista töistä merkittävimpiä kertomusvuonna olivat Merikosken yläasteen ja lukion saneeraus sekä seitsemän uuden valoristeyksen liikennevaloasennukset.

Henkilöstö ja sen kehittäminen

Oulun Energian palveluksessa oli 31.12.2000 333 (31.12.1999 336) henkilöä, joista vakinaisia kuukausipalkkaisia työntekijöitä oli 120, vakinaisia tuntipalkkaisia 175 ja määräaikaisia 38 henkilöä. Vakinaisten työntekijöiden määrä pysyi ennallaan. Henkilöstön keski-ikä ylitti 47 vuotta. Osa-aikaeläkeläisiä oli vuoden lopussa kolmetoista henkilöä ja vuoroteltuvapaata käytti yhdeksän ja osa-aikaisää viisi henkilöä vuoden aikana. Henkilöstöä kannustettiin ammattitutkintoihin, ja talous-, teknistä ja ATK-koulutusta tehostettiin. Koulutuksesta yli 70 prosenttia oli ammatillista. Palautekäytäntöä uudistettiin koko henkilöstön työkykyä ylläpitävän toiminnan yhtenä osiona. Tämä ns. palautepaalutus julkaistiin jokaiselle työntekijälle jaettuna kirjaseinä. Asiakaspalvelun turvallisuuskoulutus ja yksiköiden talous- ja kustannus-

koulutus täydensivät osaltaan osaamisen taitoja. Yksiköittäin tapahtuva laatu-, työsuojelu- ja turvallisuuskoulutus tukivat toiminnan kehittämistä.

Sisäinen viestintä

Tiedonvälityksen tehostamiseksi sisäisen viestinnän tasoa nostettiin organisoimalla uudelleen mm. yksikö- ja ryhmäpalaverit. Pienryhmissä ja tiimeissä korostettiin kahdensuuntaista tiedonkulkua. Palautepaalutuksen yhteydessä otettiin käyttöön vuosittaiset kehityskeskustelut, jotka osaltaan parantavat tiedonsaantia. Nopeana sähköisenä tietokanavana toimiva Avack-infojärjestelmä päivitettiin vuoden lopulla. Teknisen toimialan julkaisema Teknoset-henkilöstölehti ilmestyi neljä kertaa.

Työsuojelu ja työterveyshuolto

Vuosittaisten työsuojelusuunnitelmien avulla yksiköt kehittivät toimintaansa lisäämällä työpisteiden ja työmenetelmien turvallisuutta.

Kertomusvuonna työtaturmien määrä laski lievästi, mutta vapaa-ajan tapaturmien määrä kasvoi. Kokonaisuudessaan tapaturmien aiheuttamat poissaolot pysyivät edellisen vuoden tasolla.

Työterveyspalvelut hankittiin edelleen Oulun Työterveydeltä, joka osallistui asiantuntijana myös Oulun Energian työkykyä ylläpitävään toimintaan. Työterveyshoitajan vastaanottopäiviä järjestettiin Toppilan voimalaitoksilla ja Energiatalossa.



Yrityspalvelupäällikkö Tuomo Rounioja

Harrastus- ja virkistystoiminta

Harrastus- ja virkistystoiminta oli erittäin onnistunutta ja vireää. Erilaisia tapahtumia oli 25 ja niihin osallistui noin 1100 henkilöä. Urheilu- ja virkistystoimikuntaan kuuluivat jäseninä Veli Pyykönen, Erkki Latola, Eero Nevasaari, Tuomo Rounioja ja Sirpa Aula. Toimikunta kokoontui kertomusvuoden aikana viisi kertaa.

Oulu Energy is a utility owned by the City of Oulu and comprising of six business units, i.e. Sales and Marketing, Energy Production, District Heating, Transmission and Distribution of Electricity, Administration and Finances, and Business Services. The combined heat and power plants Toppila 1 and Toppila 2 and the Merikoski hydro power plant are the basis of Oulu Energy operations and guarantee a stable supply of power and heat to the customers. The energy provided by Oulu Energy is domestic: 96 percent of the heat and 85.6 percent of the electricity are based on peat, wood and water. In the report year the consumption of peat and wood totalled 3,125 GWh, and with its 557 GWh of wood Oulu Energy is Finland's biggest user of wood fuel outside the wood-processing industries. The Toppila power plants generated 980 GWh of electricity and 1,063 GWh of heat in 2000. Merikoski's production of 235 GWh of electricity was the highest in the plant's 50 years of history.

Due to heavy rains and abundant water power production the prices of electricity remained low in the

deregulated Nordic market for most of the report year. Oulu Energy adapted to the situation and lowered its electricity sales prices to small-scale customers by three percent. Also distribution tariffs were lowered by over eight percent, and consequently Oulu Energy customers benefit from one of the most reasonable total electricity prices in the country. Part of the customers, who changed their power supplier earlier, returned to Oulu Energy in the course of the report year. The electricity sales increased by 6.4 percent from the previous year and totalled 1,433 GWh in 2000.

Not only was the year 2000 rainy but also the third warmest in the last one hundred years in Oulu. This affected the heat sales, which - despite the big volume of new buildings connected to the district heating network - decreased by 5 percent and were 1,043 GWh.

In the report year a total of 975 GWh of electricity - supplied by 34 power utilities or companies - was transmitted in the Oulu Energy transmission and distribution network. In a Nordic survey made in 2000 on the basis of 1999's data Oulu Energy transmission and distribution unit ranked as Finland's most

efficient and as the third in Scandinavia of the utilities and companies that participated in the study.

The economy of Oulu Energy in 2000 was good. The turnover was FIM 452.8 million, the gross margin FIM 106 million, the net margin FIM 83 million and the operating margin 37.6 percent. Return on investment was 11.5 percent and the solvency ratio excluding connection charges was 39.9 percent. The staff numbered 333 in 2000.

Since the deregulation in the electricity markets started in 1995, the operational environment of power companies and utilities has changed radically. Reorganisations between the actors have been made and the new organisations have intensified their operations. With the aim of strengthening Oulu Energy's position in the business Oulu city council accepted in June 2000 the participation of Oulu Energy in an electricity sales company to be founded together with four utilities or companies operating in the Kemi - Tornio area in northern Finland. Opposing appeals made to administrative court have, however, delayed the implementation of the decision.





Kasarmintie 6, PL 116 90101 Oulu

Puhelin (08) 5584 3300, telefax (08) 5584 3350

Email etunimi.sukunimi@oulunenergia.fi

Internet www.oulunenergia.fi