



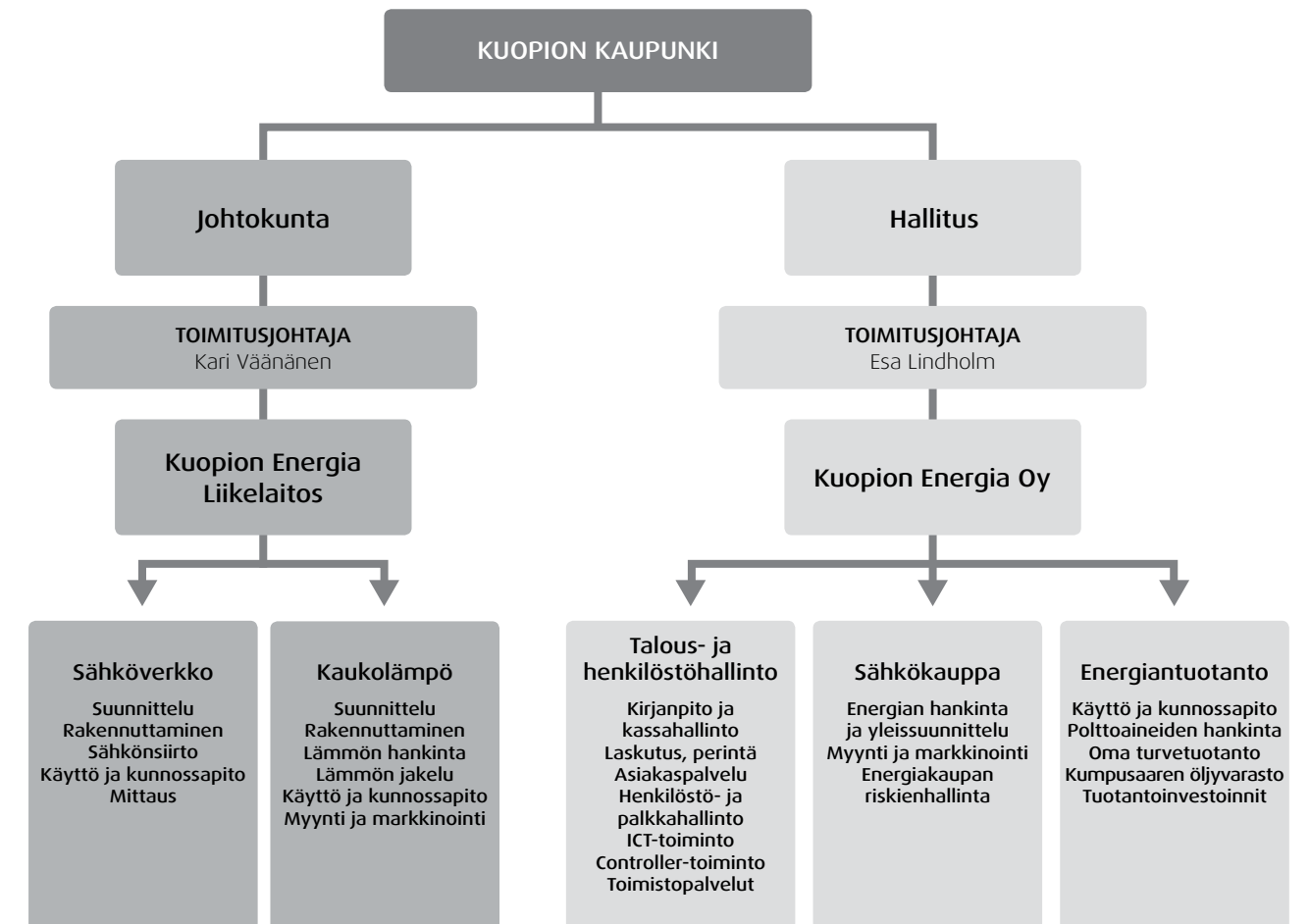
Kuopion Energia muodostuu Kuopion Energia Oy:stä ja Kuopion Energia Liikelaitoksesta, jotka ovat kokonaan Kuopion kaupungin omistuksessa. Kuopion Energialla on noin 46 000 sähkö- ja 5 800 kaukolämpöasiakasta.



Sisältö

Yritysrakenne	5
Kuopion Energia Oy	
Hallituksen jäsenet.....	6
Organisaatio.....	7
Toimitusjohtajan katsaus	8
Talous- ja henkilöstöhallinto.....	10
Sähkökauppa.....	13
Energiantuotanto.....	14
Tuloslaskelma	16
Tase	17
Rahoituslaskelma	18
Tilintarkastuskertomus	19
Tunnusluvut 2014	19
Kuopion Energia Liikelaitos	
Johtokunnan jäsenet	20
Organisaatio.....	21
Toimitusjohtajan katsaus	22
Sähköverkko	24
Kaukolämpö.....	26
Tuloslaskelma	28
Tase	29
Sähköverkon tuloslaskelma	30
Sähköverkon tase	31
Tunnusluvut 2014	32
Energiatase	32
Tunnuslukujen laskentakaavat	34

Yritysrakenne





Hallituksen jäsenet – Kuopion Energia Oy

varsinaiset jäsenet (ei varajäseniä)

Hankejohtaja
Sari Raassina
(puheenjohtaja)

Merkonomi
Anne Ryhänen
(varapuheenjohtaja)

FM, toimitusjohtaja,
hallitusammattilainen
Jaakko Kekoni

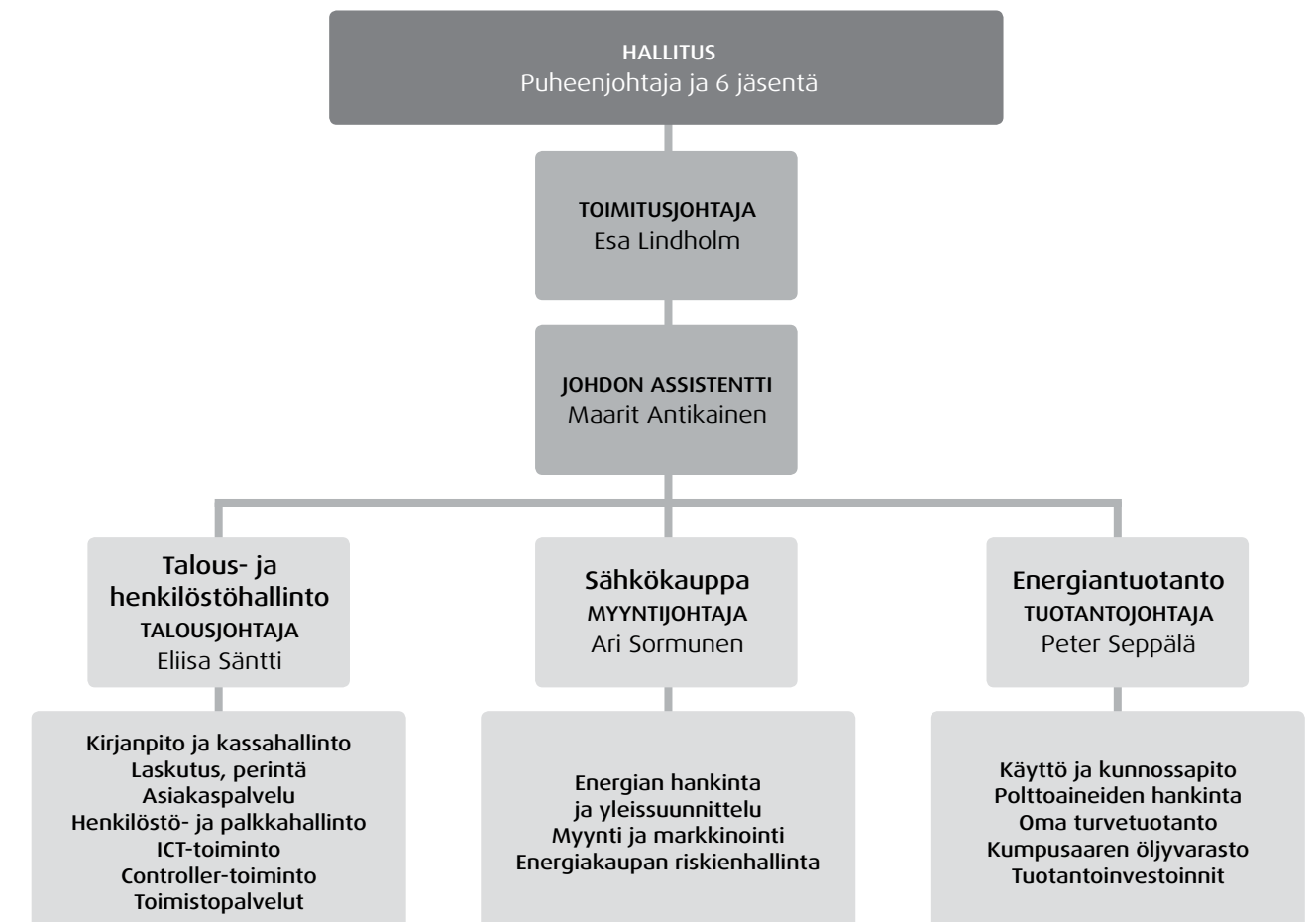
Mielisairaanhoitaja
Markku Kiljander

Aluepäällikkö, eläkeläinen
Pentti Kolari

Filosofian tohtori
Tarja Laatikainen

Merkonomi
Veijo Martikainen

Organisaatio – Kuopion Energia Oy





Toimitusjohtajan katsaus

Taloudellinen tilanne Suomessa jatkui alavireisenä eikä lähivuosien näkymä tästä juurikaan poikkeaa. Julkisen talouden tasapainotus ei saa taloudesta vetoapua. Ukrainan tilanne on ollut omiaan lisäämään epävarmuutta, eikä kriisin pitkäinen ratkaisu vaikuta todennäköiseltä. Talousvaikeudet ja kansainvälisen tilanteen kiristyminen ovat alkaneet näkyä myös energiapolitiikassa omavaraisuuden merkityksen korostumisena.

Vuoden 2014 sähkön kysyntään vaikutti taloustilanteen lisäksi normaalia lämpimämpi sää. Sähkönkäyttö väheni vajaan prosentin edellisvuodesta 83,3 terawattituntiin. Käytöstä katettiin nettotuonnilla ennätyselliset 21,6 prosenttia. Sähkön tukkuhinnat pohjoismaisilla markkinoilla pysyivät alhaisella tasolla. Markkinasähkön hinta oli Suomessa viime vuonna keskimäärin 36 euroa megawattitunnilta, mikä on yli 12 prosenttia edellisvuotta vähemmän.

Yhtiö rakenne uusiksi

Kuopion kaupunki päätti kuntalain ohjaamana organisoida Kuopion Energian toiminnan vuoden 2015 alusta lähtien konserniyhtiöön. Kuopion Energia Oy, joka on konsernin emoyhtiö, vastaa

jatkossa sähkökaupasta, kaukolämpöliiketoiminnasta, energian tuotannosta ja konsernin hallintopalveluista. Tytäryhtiö, Kuopion Sähköverkko Oy, huolehtii sähkön siirrosta.

Kuopion Energian ja Savon Voiman omistajat päättivät lopettaa keväällä 2013 aloittamansa fuusioedellytysten selvittämisen.

Toinen peräkkäinen lämmin vuosi pienensi energian kysyntää

Kuopion Energia Oy:n taloudellinen tulos oli lähes suunnitellun mukainen huolimatta normaalia lämpimämmän vuoden aiheuttamasta myynnin laskusta. Sähkön ja kaukolämmön budjetoitua pienemmästä mynnistä johtuvaa katemenetystä kompensoi onnistuminen polttoainehankinnassa ja säästöt asiakasprofiilikustannuksissa. Lisäksi aikaisempien vuosien sähkön myynnin jakotusero purettiin kokonaisuudessaan tarkastelujaksolle etäluennan tuottaman reaaliaikaisen informaation mahdollistamana.

Kuopion Energia Oy:n liikevaihdoksi muodostui 73,9 miljoonaa euroa, mikä on 2,7 prosenttia vuotta 2013 enemmän. Kasvusta huolimatta liikevaihto

jäi 4,5 prosenttia budjetoitua pienemmäksi. Liikevoitto oli 6,1 miljoonaa euroa, missä oli parannusta 22 prosenttia edellisvuodesta. Budjetista jäätin 2,6 prosenttia.

Vuonna 2014 myytiin sähköä 672 gigawattituntia eli vajaat kahdeksan prosenttia edellisvuotta enemmän. Kaukolämpöä myytiin Kuopion Energia Liikelaitokselle 935 gigawattituntia, mikä on 1,3 prosenttia enemmän kuin vuonna 2013.

Merkittävin syy sähkön myynnin kasvun oli yrityssovimuskannan kasvu. Julkisten vähittäismyyntihintojen aleneminen pienensi sähkön myyntituloja. Kaukolämmön myynti Kuopion Energia Liikelaitokselle jäi budjetoidusta 7,8 prosenttia.

Uusiutuvan osuus kasvussa

Haapaniemen voimalaitoksella tehtyjä kattilainvestointeja päästiin hyödyntämään toden teolla turpeen tarjonnan jäätyä taas kerran tarvetta alhaisemmaksi. Biopolttoaineiden osuus voimalaitoksen polttoaineista nousi lähes 57 prosenttiin. Turve kattoi 43 prosenttia polttoainetarpeesta öljyn ja kivihiilen jäätyä promilleluokkaan.

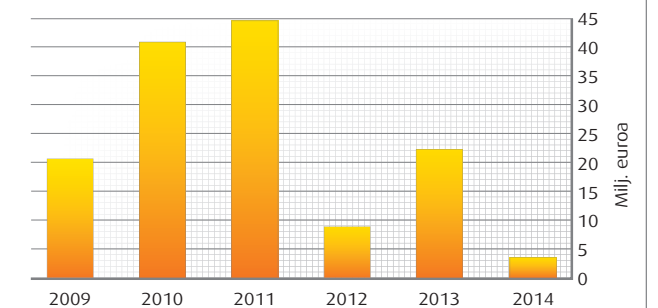
Uusiutuvan energian tuotantoa edustaa myös Kuopion Energia Liikelaitoksen kanssa yhdessä toteutettu, Pitkälähden lämpökeskuksen yhteyteen sijoitettu moottorivoimalaitos. Toteutunut investointikustannus oli budjetin mukaisesti 1,1 miljoonaa euroa. Moottorivoimalaitos tekee sähköä ja kaukolämpöä Kuopion Biotehdas Oy:n eloperäisestä jätteestä tuottamasta kaasusta.

Tuotantoinvestoinnit loppusuoralla

Vuoden 2014 aikana tehtiin päätös Haapaniemi 2 -laitoksen savukaasupesuri-investoinnista. Kustannusarvio on noin 12 miljoonaa euroa. Pesurin toimittaa Valmet Power ja se on suunnitelman mukaan kaupallisessa käytössä marraskuussa 2015. Savukaasupesurissa saadaan savukaasujen päästöt lasketuun vuoden 2016 alusta voimaan tulevien tiukempien vaatimusten mukaisiksi. Lisäksi energiatehokkuus paranee merkittävästi pesurin laskiessa laitosyksikön polttoaineiden kulutusta noin 250 gigawattituntia vuodessa.

Kuopion Energia Oy on tutkinut Kuopion Pieneen Neulamäkeen sijoitettavien tuulivoimaloiden kannattavuutta. Tuulimittausten ja muiden selvitysten

Investoinnit



perusteella kolmen tuulivoimalaitoksen sijoittaminen alueelle saattaisi olla taloudellisesti kannattavaa. Alue on maakuntakaavassa merkitty tuulivoima-alueeksi, mutta sijaintinsa vuoksi sille laaditaan asemakaava. Alueen osayleiskaavaluonnos valmistui vuonna 2013, mutta sen käsittely ei edennyt Kuopion kaupunginhallituksessa vuoden 2014 aikana.

Verotus keveni!

Valtiovalta tunnisti kotimaisten polttoaineiden kilpailukyyn heikkenemisen ja ryhtyi toimenpiteisiin. Turpeelle suunniteltu veronkorotus peruttiin ja turpeen veroa päätettiin alentaa vuoden 2015

alusta lähtien. Turpeen vero on syötötäriifilaissa määritellyllä tavalla kytketty metsähakkeen sähköntuotannon tukeen, joten turpeveron alennus nosti hakkeen tukea automaattisesti. Veroja tukimuutos alentaa Kuopion Energian polttoainekustannuksia yli miljoonalla eurolla vuodessa.

Esa Lindholm

Esa Lindholm
toimitusjohtaja
Kuopion Energia Oy

”Koulutuspäiviä oli osakeyhtiössä keskimäärin 4,7 / henkilö ja liikelaitoksessa 5,8 / henkilö.”

Talous- ja henkilöstöhallinto

Kuopion Energia Oy tuotti myös Kuopion Energia Liikelaitoksen hallintopalvelut. Yhtiöiden kesken on solmittu vuosittain palvelusopimus, jossa on yksityiskohtaisesti määritelty palvelut ja niiden hinnat. Hallintopalvelut käsittää kirjanpidon, ulkoisen ja sisäisen raportoinnin, sisäisen tarkastuksen, kassahallinnan, rahoituksen, laskutuksen ja asiakaspalvelun, palkanlaskennan ja muun henkilöstöpalvelun, ICT-palvelut sekä toimistopalvelut.

Vuoden 2014 lopussa vakinaisia henkilöitä oli osakeyhtiön palveluksessa 98, joista neljä oli osa-aikaisia. Määräaikaisia oli kuusi. Vakinaisen henkilöstön määrä on vähentynyt kahdella. Kesätyöntekijöitä oli 10. Henkilöstökulut olivat 6,3 miljoonaa euroa, missä vähennystä oli 0,4 miljoonaa edellisestä vuodesta. Säästöjä kertyi henkilöstön määrän vähentymisen, pitkien palkkatomien poissaolojen ja kirjanpidollisen tulospalkkiojaksotuksen takia.

Liikelaitoksen palveluksessa oli vuoden 2014 lopussa 54 vakinaista ja kaksi määräaikaista työntekijää. Kesätyöntekijöitä oli kuusi. Sähköverkko-osastolle palkattiin yksi uusi työntekijä. Kaukolämmöstä siirtyi eläkkeelle yksi henkilö ja osastolle palkattiin yksi uusi työntekijä.

Liikelaitoksen henkilöstökustannukset olivat 3,4 miljoonaa euroa, missä oli vähennystä noin viisi prosenttia edelliseen vuoteen nähden.

Prosessien kuvaus ja yhtiöittäminen

Hallintopalvelujen toimintoprosessit kuvattiin keväällä 2014. Samalla tehtiin myös eri työtehtäviin käytetyn ajan arviot. Työn tuloksena saatuja havaintoja ja kipukohtia on käytetty hyväksi toiminnan tehostamisessa ja kehitystoimenpiteissä. Vuoden alussa otettiin käyttöön uusi palkanlaskenta- ja rekrytointijärjestelmä. Koko henkilöstö siirtyi käyttämään sähköisiä tuntikortteja sekä loma- ja poissaoloilmoituksia.

Loppuvuodesta hallintopalveluissa keskeytettiin yhtiöittämisjärjestelyjen vaatimiin juridisten asioiden hoitoon, järjestelmä- ja raportointimuutoksiin, asiakkaiden ja sopimuskumppaneiden sekä toimittajien informointiin.

ICT-kehityssuunnitelma

Vuoden aikana laadittiin ICT-kehityssuunnitelma, jonka toteutti Sofigate Oy. Suunnitelmaa varten haastateltiin osakeyhtiön ja liikelaitoksen johtoa, sovelustusten pääkäyttäjiä ja muita avainhenkilöitä. Kehityssuunnitelma ottaa kantaa

ICT:n organisoitumiseen, hankintojen ja projektien sekä jatkuvien palvelujen hallinnointiin ja johtamiseen. Suunnitelman toimeenpano jatkuu vuoden 2015 aikana.

Koulutus ja kehittäminen

Koulutuspäiviä oli osakeyhtiössä keskimäärin 4,7/henkilö ja liikelaitoksessa 5,8/henkilö.

Alkuvuonna 2014 aloitettiin kaikkien esimiesten kaksivuotinen valmennus. Valmennuksessa on käyty läpi viestintä- ja vuorovaikutustaitoja, itsensä johtamista, muutosjohtajuutta ja strategista suunnittelua. Valmennuksen aikana neljä esimiestä suorittaa yritysjohtamisen erikoisamattitutkintoa (YEAT), yhdeksän johtamisen erikoisammattitutkintoa (JET) ja kaksi tekniikan erikoisammattitutkintoa (TEAT). Esimiesakatemian yhteistyökumppanina on Rastor Oy.

Hallinnon koko asiakaspalveluhenkilöstö on käynyt kahden päivän myynnillisen asiakaspalvelukoulutuksen syksyn aikana. Muita koulutuksia on järjestetty työturvallisuudesta, ensiaputaidoista, kielenhuollosta ja Excel-taulukkolaskennasta. Koko henkilöstö on myös käynyt tietoturvakoulutuksen.



Kuopion Energia Oy

Kuopion Energia Liikelaitos

Henkilöstöä keskimäärin	105	56
Henkilöstö 31.12.2014	104	56
• joista vakituisia	98	54
Kesätyöntekijöitä	10	6
Keskimääräinen palvelusaika (v)	17	14
Henkilöstön keski-ikä (v)	48	45
Koulutuspäivät	491	322

”Viime vuonna uusiutuvaa sähköä tuotettiin 228 GWh, jossa on lisäystä 35 prosenttia edellisvuodesta.”

Sähkökauppa

Vuonna 2014 sähköä käytettiin Suomessa 83,3 miljardia kilowattituntia (TWh). Vuotta 2014 leimasivat talouden taantuma ja normaalia lämpimämpi sää. Se näkyi myös sähkönkäytössä, joka supistui vajaan prosentin edellisvuodesta. Teollisuudessa sähkönkäyttö supistui 1,2 prosenttia, kun muilla sektoreilla se supistui 0,5 prosenttia. Lämpötilakorjattu sähkönkäyttö väheni valtakunnassa puoli prosenttia.

Käytöstä katettiin nettotuonnilla 21,6 prosenttia ja Suomen omalla tuotannolla 78,4 prosenttia. Sähkön ja lämmön yhteistuotanto (CHP) kattoi käytöstä 26,1 prosenttia, ydinvoima 27,2 prosenttia, vesivoima 15,8 sekä hiili- ja muu lauhdutusvoima 8,0 prosenttia. Tuulivoiman osuus oli 1,3 prosenttia.

Sähkön tukkuhinnat pohjoismaisilla markkinoilla pysyivät vuonna 2014 alhaisella tasolla. Hintoja pitivät kurissa päästö-oikeuksien matalat hinnat ja taloustilanteesta johtunut sähkön heikohko kysyntä.

Tukkusähkön hinta oli Suomessa viime vuonna keskimäärin 36,02 euroa/MWh, mikä on runsaat 12 prosenttia alempi kuin vuonna 2013. Suomen aluehinta Nord Pool Spot -sähköpörssissä oli ajoittain selvästi korkeampi kuin systeemi-hinta. Suomen aluehinta ylitti systeemi-hinnan keskimäärin 6,41 euroa/MWh. Tämä johtui ennen kaikkea ongelmista läntisessä siirtokapasiteetissa sekä kapasiteettimaksujen vaikutuksista sähköntuontiin Venäjältä.

Päästöoikeuksien hinnat pysyivät vuoden aikana edelleen matalalla tasolla. Niiden hinnat vaihtelivat vuoden aikana viidestä seitsemään euroon hiilidioksiditonnilta. Kivihiilen hinta laski myös selvästi Kiinan talouskasvun hiipumisen vuoksi. Öljyn hinta kääntyi jyrkkään laskuun loppuvuonna. Alkuvuoden 110

dollarin barrelihinnat putosivat vuoden lopussa lähes puoleen.

Sähkökaupan volyyymi kasvoi

Kuopion Energia Oy myi sähköä vuonna 2014 yhteensä 672 gigawattituntia (GWh), mikä on kahdeksan prosenttia edellisvuotta enemmän. Merkittävin syy myynnin lisääntymiseen oli yritys-sopimuskannan kasvu. Kokonaisuudessaan vuosi 2014 oli Kuopiossa keskilämpötilaltaan 1,7 astetta normaalia lämpimämpi ja 0,2 astetta edellisvuotta lämpimämpi. Lämpimän sään arvioidaan pienentäneen sähkön myyntiä 25 GWh.

Haapaniemen voimalaitoksella tuotettiin sähköä 404 GWh, mikä on 3,3 prosenttia edellistä vuotta enemmän. Sähkön vastapainetuotanto oli 402 GWh ja se lisääntyi neljä prosenttia vuodesta 2013. Kuopion Energia Oy:n sähkön osto nousi 268 GWh:iin, missä on kasvua noin 16 prosenttia vuodesta 2013.

Sähkökaupan liikevaihto oli 35,0 miljoonaa euroa, mikä on runsaat kuusi prosenttia edellisvuotta suurempi. Sähkökaupan kannattavuus oli budjetoitua parempi, vaikka sähkön vähittäismyyntihintojen alennus pienensikin tuloja budjetoidusta.

Tukkusähkön matala markkinahinta oli haasteellinen oman sähkön tuotannon suojauksen näkökulmasta. Sähkön hankintaan muodostui ylisuojausta, kun toteutunut myynti jäi ennustettua pienemmäksi pääasiassa lämpimän sään ja asiakkaiden pienentyneen sähkönkäytön vuoksi. Kun samaan aikaan sähkön markkinahinta oli laskusuunnassa, aiheutui tämän ylisuojauksen purkamisesta kustannuksia. Toisaalta sähkön hankintakustannuksia alensi Suomen aluehintojen tasoittuminen, mikä pienensi asiakkaiden kulutusprofiilista aiheutuvia kustannuksia.

Vähittäismyyntihintoja alennettiin

Kuopion Energia Oy alensi toistaiseksi voimassa olevien sopimusten energia-maksuja viisi prosenttia 1.5.2014 alkaen tukkusähkön halventumisen vuoksi. Kuopion Energian vähittäishinnat olivat vuoden lopussa valtakunnan keskitason tuntumassa.

Kilpailu kuluttaja-asiakkaista oli kireää vuonna 2014. Tähän vaikuttivat tukkusähkön halventuminen, heikko suhdan-tilanne ja valtakunnallisten toimijoiden jatkuvat markkinointikampanjat. Kuopion Energia lisäsi merkittävästi omaa puhelinmyyntiään, käytti yhteistyökumppanin palveluja puhelinmarkkinoinnissa ja kehitti asiakaspalvelun toimintamallia. Lisääntyneistä ponnisteluista huolimatta kuluttaja-asiakkaita menetettiin kilpailijoille.

Kuopion Energia Oy:llä oli vuonna 2014 keskimäärin 45 322 sähkönmyyntiasiakasta, mikä on tuhat asiakasta vähemmän kuin vuotta aiemmin. Markkinaosuus omalla jakeluverkkoalueella käytetystä sähköstä oli noin 61 prosenttia, mikä oli vajaan prosentin edellisvuotta pienempi. Oman verkkoalueen ulkopuolelle suuntautuva myynti kasvoi peräti 31 prosenttia uusien yritysso-pimusten vuoksi. Kokonaismyynnistä kaikkiaan 43 prosenttia suuntautui oman verkkoalueen ulkopuolelle.

Uusiutuvan sähkön-tuotannon kasvu jatkui

Haapaniemi 2 -voimalaitoksen perusparannuksen valmistuminen vuoden 2013 lopulla kasvatti uusiutuvan sähkön tuotannon määrää. Viime vuonna uusiutuvaa sähköä tuotettiin 228 GWh, jossa on lisäystä 35 prosenttia edellisvuodesta. Uusiutuvasta sähköstä noin puolet myytiin sertifikaatteina ja toinen puoli uusiutuvana sähkönä loppu-asiakkaille.

Energiantuotanto

Haapaniemen voimalaitoksella tuotettiin sähköä 405 GWh ja kaukolämpöä 933 GWh. Tuotanto oli varsin alhaisella tasolla, mikä johtui normaalia lämpimämmästä keväästä.

Energiantuotannossa oli vuoden aikana viisi suunnittelematonta alasajoa, jotka eivät kuitenkaan aiheuttaneet merkittäviä tuotannonmenetyksiä.

Haapaniemi 2 -laitos oli ensimmäistä talvea käytössä kesällä 2013 tehdyn

polttotekniikkamuutoksen jälkeen. Laitos täytti sille asetetut tavoitteet luotettavuuden, biopolttoaineiden hyödyntämisen sekä savukaasupäästöjen suhteen. Tämän johdosta ensimmäistä kertaa Kuopion Energian historiassa biopolttoaineet ohittivat fossiilisten polttoaineiden käytön.

Kuopion Energia Liikelaitoksen kanssa yhteistyössä rakennettiin Pitkälahden lämpökeskuksen yhteyteen biokaasua polttoaineena käyttävä sähköä ja kauko-

lämpöä tuottava moottorivoimalaitos. Laitos aloitti kaupallisen tuotannon elokuussa 2014 ja sen investointikustannus oli 1,2 miljoona euroa.

Kuopion Energian oma turvetuotanto onnistui kohtalaisen hyvin ja tuotantotavoite saavutettiin lähes täysin. Juuan Kylysuon kunnostusurakka on saatu päätökseen ja turvetuotanto aloitetaan keväällä 2015.

Haapaniemen voimalaitoksen energiantuotanto ja polttoaineiden käyttö

	2014	2013	2012
Vastapainesähkön tuotanto (GWh)	402	386	427
Lauhdesähkön tuotanto (GWh)	3	6	2
Kaukolämmön tuotanto (GWh)	933	923	999
Polttoaineiden kulutus (GWh)	1 673	1 702	1759
Turpeen osuus (%)	43	52	62
Biopolttoaineiden osuus (%)	57	44	33
Kivihiilen osuus (%)	0,1	2,5	3
Öljyn osuus (%)	0,1	1,5	2

Ympäristöasiat

Hiilidioksidipäästöt todennetaan päästökauppalaan mukaisesti maaliskuun loppuun mennessä.

jaitsevien Pahankalan ja Palokankaan soiden ympäristöluvut ovat edelleen ympäristöviranomaisten ja eri oikeusasteiden käsiteltävinä.

valle savukaasupesurille on saatu lainvoimainen ympäristölupa. Savukaasupesurin käyttöönoton seurauksena ilmaan johdettavien savukaasujen rikkidioksidi- ja pölypäästöt pienenevät sekä laitoksen energiatehokkuus paranee huomattavasti.

Pielaveden Kokkosuon sekä Juuassa si-

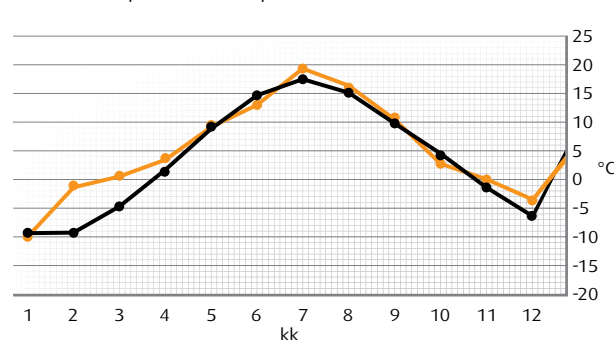
Haapaniemi 2 –kattilalle rakenteilla ole-

Voimalaitoksen päästöt

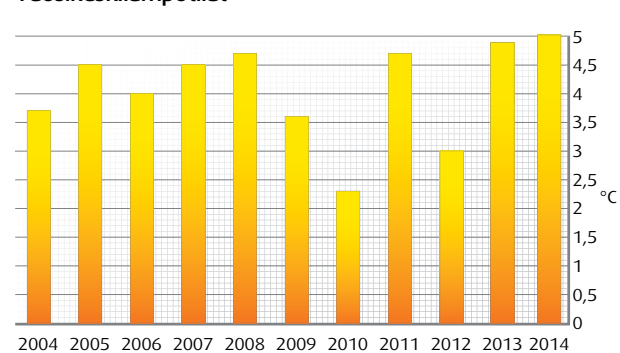
	2014	2013	2012
Rikkidioksidi (t)	581	728	915
Typen oksidi (t)	663	868	873
Hiukkaset (t)	45	42	27
Fossiilisten polttoaineiden hiilidioksidi (1000 t)	271	357	440
Biopolttoaineiden hiilidioksidi (1000 t)	371	293	230

Lämpötilat 2014

— Keskilämpötila — Lämpötila 2014



Vuosikeskilämpötilat



Tuloslaskelma 1.1.–31.12.2014

(1000 €)	2014	2013
Myyntituotot		
Sähkön myynti	35 030	32 996
Lämmön myynti	38 234	38 723
Muut myyntitulot	678	316
LIKEVAIHTO	73 942	72 035
Liiketoiminnan muut tuotot	4 643	4 231
Materiaalit ja palvelut		
Aineet, tarvikkeet ja tavarat		
Sähkön ostot	13 986	11 600
Polttoaineiden ostot	29 584	32 732
Polttoainevaraston lisäys(-)/vähennys(+)	509	-341
Muut aineet ja tarvikkeet	1 229	1 208
Palvelujen ostot	1 293	2 086
	46 601	47 285
Henkilöstökulut		
Palkat ja palkkiot	4 808	5 165
Eläkekulut	1 290	1 323
Muut henkilösivukulut	213	244
	6 311	6 732
Poistot ja arvonalentumiset		
Suunnitelman mukaiset poistot	12 002	10 482
Liiketoiminnan muut kulut	7 596	6 773
LIIEVOITTO/-TAPPIO	6 075	4 994
Rahoitustuotot ja -kulut		
Korko- ja muut rahoitustuotot	69	80
Korko- ja muut rahoituskulut	6 213	6 544
VOITTO/TAPPIO ENNEN SATUNNAISIA ERIÄ	-69	-1 470
VOITTO/TAPPIO ENNEN TILINPÄÄTÖSSIIRTOJA JA VEROJA	-69	-1 470
Tilinpäätössiirrot	-522	7
TILIKAUDEN VOITTO/TAPPIO	-591	-1 463

Tase 31.12.2014

(1000 €)	2014	2013
VASTAAVAA		
PYSYVÄT VASTAAVAT		
Aineettomat hyödykkeet		
Liikearvo	8 030	12 045
Aineettomat oikeudet	1 110	1 117
	9 140	13 162
Aineelliset hyödykkeet		
Maa- ja vesialueet	171	171
Rakennukset ja rakennelmat	16 740	17 755
Tuotannolliset koneet ja laitteet	114 847	119 800
Muut koneet ja kalustot	1 018	648
Muut aineelliset hyödykkeet	736	853
Ennakkomaksut ja keskeneräiset hankinnat	2 060	757
	135 572	139 984
Sijoitukset		
Muut osakkeet ja osuudet	1 605	1 603
Muut saamiset/liittymismaksut	87	86
Muut saamiset saman konsernin yrityksiltä	45	5
	1 737	1 694
PYSYVÄT VASTAAVAT YHTEENSÄ	146 449	154 840
VAIHTUVAT VASTAAVAT		
Vaihto-omaisuus		
Aineet ja tarvikkeet	4 099	4 608
Pitkäaikaiset saamiset		
Muut saamiset	241	170
Lyhytaikaiset saamiset		
Myyntisaamiset	14 773	12 792
Saamiset saman konsernin yhtiöiltä	8 365	8 439
Muut saamiset	5 442	5 311
Siirtosaamiset	1 446	684
	30 026	27 226
Rahoitusarvopaperit	771	256
Rahat ja pankkisaamiset	5 971	14 779
VAIHTUVAT VASTAAVAT YHTEENSÄ	41 108	47 039
VASTAAVAA YHTEENSÄ	187 557	201 879
VASTATTAVAA		
OMA PÄÄOMA		
Osakepääoma	3	3
Sijoitetun vapaan oman pääoman rahasto	16 960	16 960
Edellisten tilikausien voitto/tappio	-1 652	-189
Tilikauden voitto/tappio	-592	-1 463
OMA PÄÄOMA YHTEENSÄ	14 719	15 311
TILINPÄÄTÖSSIIRTOJEN KERTYMÄ		
Kertynyt poistoero	4 947	4 424
PAKOLLISET VARAUKSET		
Muut pakolliset varaukset	0	0
VIERAS PÄÄOMA		
Pitkäaikainen vieras pääoma		
Velat saman konsernin yrityksille	48 311	48 311
Velat rahoituslaitoksille	93 398	99 651
Pitkäaikainen vieras pääoma yhteensä	141 709	147 962
Lyhytaikainen vieras pääoma		
Velat rahoituslaitoksille	6 254	6 230
Saadut ennakkomaksut	198	617
Ostovelat	4 463	5 639
Velat saman konsernin yrityksille	10 872	18 278
Muut lyhytaikaiset velat	3 317	2 082
Siirtovelat	1 078	1 336
Lyhytaikainen vieras pääoma yhteensä	26 182	34 182
VIERAS PÄÄOMA YHTEENSÄ	167 891	182 144
VASTATTAVAA YHTEENSÄ	187 557	201 879

Rahoituslaskelma 1.1.–31.12.2014

(1000 €)	2014	2013
LIIKETOIMINNAN RAHAVIRTA		
Voitto/tappio ennen satunnaisia eriä	-68	-1 470
Edellisille tilikausille kuuluvat erät	0	369
Suunnitelman mukaiset poistot	12 001	10 482
Muut tuotot ja kulut, joihin ei liity maksua		
Rahoitustuotot ja -kulut	6 144	6 464
Rahavirta ennen käyttöpääoman muutosta	18 077	15 845
Käyttöpääoman muutos		
Lyhytaikaisten korottomien saamisten muutos	-3 385	2 590
Vaihto-omaisuuden muutos	509	-341
Lyhytaikaisten korottomien velkojen muutos	-8 025	1 742
	-10 901	3 991
Maksetut korot ja maksut muista liiketoim. rahoituskuluista		
Saadut korot liiketoiminnasta	-6 213	-6 544
Liiketoiminnan rahavirta (A)	68	79
	1 031	13 371
INVESTOINTIEN RAHAVIRTA		
Investoinnit aineellisiin ja aineettomiin hyödykkeisiin	-3 568	-22 117
Investoinnit muihin sijoituksiin	-43	-326
Investointien rahavirta (B)	-3 611	-22 443
RAHOITUKSEN RAHAVIRTA		
Lyhytaikaisten lainojen lisäys	25	1 944
Pitkäaikaisten lainojen lisäys	-6 253	13 772
Rahoituksen rahavirta (C)	-6 228	15 716
Rahavarojen muutos (A+B+C) lisäys (+)/vähennys (-)		
	-8 808	6 644
Kassavarat 31.12.	5 971	14 779
Kassavarat 1.1.	14 779	8 135
LASKENTAOHJEITA		
Vaihto-omaisuus, lisäys (-)/vähennys (+)		
Lyhytaik. saamiset, lisäys (-)/vähennys (+)		
Rahat ja pankkisaam. lisäys (-)/vähennys (+)		
Korottomat lyhytaik. velat lisäys (+)/vähennys (-)		

Tilintarkastuskertomus

Kuopion Energia Oy:n
yhtiökokoukselle

Olemme tilintarkastaneet Kuopion Ener-
gia Oy:n kirjanpidon, tilinpäätöksen, toi-
mintakertomuksen ja hallinnon tili-
kaudelta 1.1.-31.12.2014. Tilinpäätös
sisältää taseen, tuloslaskelman, rahoi-
tuslaskelman ja liitetiedot.

Hallituksen ja toimitusjohtajan vastuu

Hallitus ja toimitusjohtaja vastaavat ti-
linpäätöksen ja toimintakertomuksen
laatimisesta ja siitä, että ne antavat oi-
keat ja riittävät tiedot Suomessa voi-
massa olevien tilinpäätöksen ja toimin-
takertomuksen laatimista koskevien
säännösten mukaisesti. Hallitus vas-
taa kirjanpidon ja varainhoidon valvon-
nan asianmukaisesta järjestämisestä ja
toimitusjohtaja siitä, että kirjanpito on
lainmukainen ja varainhoito luotettaval-
la tavalla järjestetty.

Tilintarkastajan velvollisuudet

Velvollisuutenamme on antaa suoritta-
mamme tilintarkastuksen perusteella
lausunto tilinpäätöksestä ja toimintaker-
tomuksesta. Tilintarkastuslaki edellyttää,
että noudatamme ammattieettisiä pe-
riaatteita. Olemme suorittaneet tilintar-
kastuksen Suomessa noudatettavan hy-
vän tilintarkastustavan mukaisesti. Hyvä
tilintarkastustapa edellyttää, että suun-

nittelemme ja suoritamme tilintarkas-
tuksen hankkiaksemme kohtuullisen
varmuuden siitä, onko tilinpäätöksessä
tai toimintakertomuksessa olennaista
virheellisyyttä, ja siitä, ovatko hallituk-
sen jäsenet tai toimitusjohtaja syyllis-
tyneet tekoon tai laiminlyöntiin, josta
saattaa seurata vahingonkorvausvel-
vollisuus yhtiötä kohtaan, taikka rikko-
neet osakeyhtiölakia tai yhtiöjärjesty-
stä. Tilintarkastukseen kuuluu toimenpitei-
tä tilintarkastusevidenssin hankkimi-
seksi tilinpäätökseen ja toimintakerto-
mukseen sisältyvistä luvuista ja niissä
esitettävistä muista tiedoista. Toimen-
piteiden valinta perustuu tilintarkastajan
harkintaan, johon kuuluu väärinkäytök-
sestä tai virheestä johtuvan olennai-
sen virheellisyyden riskien arvioiminen.
Näitä riskejä arvioidessaan tilintarkasta-
ja ottaa huomioon sisäisen valvonnan,
joka on yhtiössä merkityksellistä oikeat
ja riittävät tiedot antavan tilinpäätöksen
ja toimintakertomuksen laatimisen kan-
nalta. Tilintarkastaja arvioi sisäistä val-
vontaa pystyäkseen suunnittelemaan
olosuhteisiin nähden asianmukaiset ti-
lintarkastustoimenpiteet mutta ei siinä
tarkoituksessa, että hän antaisi lausun-
non yhtiön sisäisen valvonnan tehok-
kuudesta. Tilintarkastukseen kuuluu
myös sovellettujen tilinpäätöksen laa-
timisperiaatteiden asianmukaisuuden,

toimivan johdon tekemien kirjanpidollis-
ten arvioiden kohtuullisuuden sekä tilin-
päätöksen ja toimintakertomuksen ylei-
sen esittämistavan arvioiminen.

Käsityksemme mukaan olemme hank-
kineet lausuntomme perustaksi tarpeel-
lisen määrän tarkoitukseen soveltuvaa
tilintarkastusevidenssiä.

Lausunto

Lausuntonamme esitämme, että tilin-
päätös ja toimintakertomus antavat
Suomessa voimassa olevien tilinpäätök-
sen ja toimintakertomuksen laatimista
koskevien säännösten mukaisesti oikeat
ja riittävät tiedot yhtiön toiminnan tu-
loksesta ja taloudellisesta asemasta.
Toimintakertomuksen ja tilinpäätöksen
tiedot ovat ristiriidattomia.

Kuopiossa 27. helmikuuta 2015

BDO Oy, KHT-yhteisö



Pasi Tuuva
KHT

Tunnusluvut 2014

Tunnusluvut (laskentakaavat sivulla 34)	2014	2013
Liikevoitto (%)	8,2	6,9
Oman pääoman tuotto (%)	-0,3	-7,2
Sijoitetun pääoman tuotto (%)	3,6	3,0
Omavaraisuusaste (%)	10,5	9,8
Maksuvalmius (quick ratio)	1,4	1,3



Johtokunnan jäsenet – Kuopion Energia Liikelaitos

varsinaiset jäsenet

Palomestari
Pekka Kaartinen
(puheenjohtaja)

YTM, sosiaalityöntekijä
Marja-Leena Hublin
(varapuheenjohtaja)

Varatuomari, omaishoitaja
Anja Koivistoinen

Laitosmies
Mauri Kosonen

Viestintäpäällikkö, YTM
Varpu Puskala

Rakennusmestari
Mauri Sulkku

Rikosylikonstaapeli
Mirka Törhönen

DI, rekisteripäällikkö
Taisto Toppinen
(kh:n edustaja)

varajäsenet

FM, järjestelmäasiantuntija
Henning Hendolin

Sairaanhoitaja
Tuula Kaipainen

Järjestelmätukihenkilö
Tuula Ronkainen

Pesulatyöntekijä
Jarkko Sinisalo

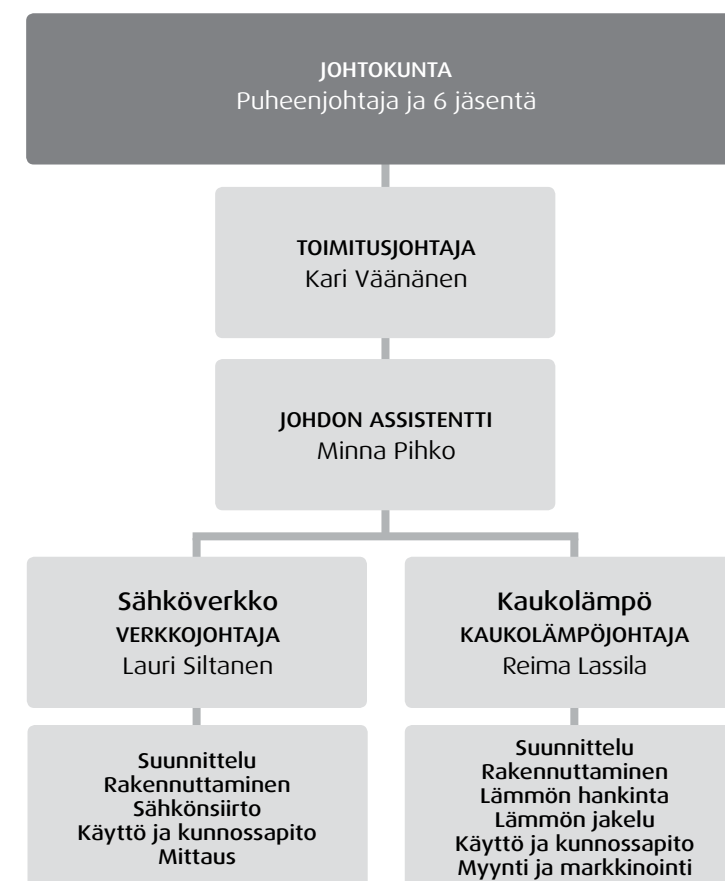
Vastaava ohjaaja, YTM
Tiina Airaksinen

Asiakasneuvoja, herastuomari
Jouni Lintunen

Myyjä, ympäristöhoitaja
Jyrki Huttunen 28.4.2014 asti, minkä jälkeen
kuljetusyrittäjä
Roni Weeman

Rehtori, teologian maisteri
Ilkka Raninen
(kh:n edustajan varajäsen)

Organisaatio – Kuopion Energia Liikelaitos





Toimitusjohtajan katsaus

Vuotta 2014 leimasivat talouden taantuma ja normaalia lämpimämpi sää, mikä heijastui suoraan sähkön- ja lämmön kulutukseen. Sähkönkäyttö supistui vajaan prosentin (-0,8 %) edellisvuodesta. Teollisuudessa sähkönkäytön supistuminen oli hieman suurempaa (-1,2 %) kuin muilla sektoreilla (-0,5 %). Joulukuussa tapahtui hienoista piristymistä, sähköä kului 2,4 prosenttia enemmän vuoden takaiseen verrattuna.

Kaukolämmön myynti oli viime vuonna Energiategollisuus ry:n laskelmien mukaan hieman pienempi kuin edellisvuonna. Biopolttoaineet jatkoivat voimakasta kasvuaan kaukolämmön energialähteinä, kasvua oli yhdeksän prosenttia. Kotimaisten uusiutuvien

energialähteiden osuus nousi valtakunnallisesti 31 prosenttiin. Koko maan kaukolämmön asiakkailta lämmöntoimitus oli poikki keskimäärin 1,8 tuntia vuodessa.

Toimitusvarmuus pysyi hyvällä tasolla

Kaukolämmön energiamaksuja nostettiin 1.1.2014 alkaen Kuopion runkoverkon alueella yleislämpö- ja puulämpötuotteessa viisi prosenttia sekä tarkkalämpötuotteessa kolme prosenttia. Vehmersalmen ja Riistaveden alue-lämpöverkkojen asiakashinnat pysyivät ennallaan. Sähkön siirtohintoihin lisättiin vuoden alussa veroluokan 1 energiaveron korotus 0,2 snt/kWh. Lisäksi siirtohintoihin lisättiin Fingridin ilmoittama kantaverkkomaksun korotus kah-

deksan prosenttia. Korotus nosti siirtohintoja 0,035 snt/kWh.

Uusia asiakkaita liitettiin sähköverkkoon 968 ja kaukolämpöverkkoon 62. Siirtoasiakkaiden kokonaismäärä oli 53 983 ja kaukolämpöasiakkaiden 5 778.

Sekä sähkön jakelun että lämmön toimituksen toimitusvarmuus pysyi edelleen hyvällä tasolla. Kaukolämmössä koko vuoden keskeytysaika oli 50 minuuttia ja lämmityskauden keskeytysaika 32 minuuttia. Sähköverkossa sähköt olivat poikki asiakkaalta keskimäärin vain 11,5 minuuttia.

Taloudellisesti ja toiminnallisesti vuosi oli erinomainen

Kuopion Energia Liikelaitoksen liike-

vaihto oli 66,3 miljoonaa euroa ja liikevoitto 7,3 miljoonaa euroa. Kaupungin 7,0 miljoonan euron tuloutuksen jälkeen tilikauden tulos oli 233 000 euroa.

Suurimmat poikkeamat verrattuna talousarvioon johtuivat pääasiassa keskimääräistä lämpimämmistä talvikuuksista. Tämän seurauksena sekä liikevaihto että lämmön hankintakustannukset alenivat verrattuna talousarvioon. Kaukolämmön liittymien myynti suorastaan romahti edellisvuodesta. Tämä johtui kaupungin vähentyneestä tonttitarjonnasta sekä yleisen taloustilanteen heikkenemisestä.

Suunnitelman mukaiset poistot olivat 7,8 miljoonaa euroa, mikä on 0,1 mil-

joonaa euroa yli talousarvion ja lähes miljoona euroa suuremmat kuin poistot edellisvuonna. Poistojen osuus on kasvanut mittausjärjestelmän uusinnan vuoksi.

Viimeinen vuosi liikelaitoksena

Vuosi 2014 oli Kuopion Energia Liikelaitoksen viimeinen toimintavuosi. Liikelaitoksen toiminta siirtyi vuoden vaihteessa liiketoimintakaupalla Kuopion Energia Osakeyhtiölle, minkä jälkeen sähköverkkotoiminta myytiin edelleen Kuopion Sähköverkko Osakeyhtiöön.

Kuopion Energia Oy (emoyhtiö) koostuu neljästä liiketoiminnosta: energiantuotanto, sähkökauppa, kaukolämpö ja konsernin hallinto. Kuopion Sähköverkko Oy:ssä (tytäryhtiö) on sähköverkko

liiketoiminto. Yritysjärjestelyiden taustalla on kuntalain muutos vuodelta 2013. Laki ei enää mahdollista kilpailtua liiketoimintaa liikelaitosmuodossa. Lisäksi sähkömarkkinalain mukaan sähköverkkotoiminta on eriytettävä sähkön tuotannosta ja myynnistä omaan yhtiönsä.

Kari Väänänen
toimitusjohtaja
Kuopion Energia Liikelaitos



Sähköverkko

Kuopion Energia Liikelaitoksen sähköverkon siirtohinnoittelu on kilpailukykyistä, vaikka siirtohintoihin vietiin kantaverkkomaksujen aiheuttama korotus 1.1.2014 alkaen. Sähkön siirtohinnot ovat vastaavien kaupunkiyhtiöiden vertailussa eri tariffiryhmien osalta 3.-5. edullisimman yhtiön joukossa. Taloudellisesti vuosi meni hyvin. Liikevaihtoa kertyi 14,4 miljoonaa euroa ja liikevoittoa 2,4 miljoonaa euroa. Molempien lukujen osalta talousarvio ylittyi.

Maaliskuuta lukuun ottamatta vuoden 2014 kuukaudet olivat sähkön siirtomääriltään hyviä. Leudot sääolosuhteet eivät voimakkaasti laskeneet sähkönsiirtomäärää, koska jakelualueen asiakasmäärä kasvoi 1,8 prosenttia ja asiakkaiden lämmitysmuotona on pääasiassa kaukolämpö. Pienentyvä sähkönkäyttö näkyy sen sijaan yleinen energiatehokkuuden kehittyminen ja asiakkaiden energiansäästötoimenpiteet. Sähköä siirrettiin asiakkaille 577 GWh, missä on laskua alle yksi prosentti edellisvuoteen verrattuna.

Toimitusvarmuus pysyi korkeana

Sähköverkon toimitusvarmuus asiakkaille säilyi hyvänä. Keskimäärin sähköt olivat poissa 11,5 minuuttia asiakasta kohden laskettuna. Yrityksen tärkeimman tehtävän, sähköjen päällä pitäminen, voidaan sanoa onnistuneen hyvin. Suunnitelmallinen kaapelointi, automaation lisääminen ja ennakoiva kun-

nossapito ovat pitäneet keskeytysajat kurissa.

Koko verkon kattava toimitusvarmuuden kehittämissuunnitelma saatiin valmiiksi. Suunnitelma antaa raamit verkonrakentamiselle vuoteen 2028 asti. Sähköverkon valmiussuunnittelua testattiin osallistumalla laajempaan valmiusharjoitukseen.

Kohti säävarmaa verkkoa

Toimitusvarmuutta kehitettiin kaapelioimalla vanhoja ilmajohtoverkon osia. Leväsen ja Matkuksen sähköasemien osalta aloitettiin keskijänniteverkon kaapeloinnit ja kokonaiskaapelointiaste nousi jo yli 70 prosenttiin. Lähivuosien tavoitteena on saada keskijänniteverko kaapeloitua kaikilla asemakaava-alueilla.

Kaupungin laajentumisen myötä sähköverkon rakentamisen painopiste oli eteläisen kaupunkialueen uusilla kaava-alueilla Ala-Pirttiniemessä ja Saarikka-alueella. Myös täydennysrakentaminen eri puolilla kaupunkia tuki sähköverkon laajentumista. Sähköverkon investointeihin käytettiin 4,3 miljoonaa euroa. Uusia liittymiä kytkettiin sähköverkkoon 114 ja uusia asiakkaita saatiin 968.

Sähköverkon mittareiden uusiminen etäluettavaksi oli tärkeä investointikohde ja vuoden lopussa lähes kaikki

asiakkaat olivat etäluennassa. Luentapalvelun mittaustiedon siirrossa on ollut haasteita arvioitua suurempien PLAN-tekniikan kuuluvuusongelmien vuoksi.

Asiakkaiden mahdollisuutta seurata omaa tuntitason kulutustietoa parannettiin käyttöönottamalla uusi Nokkela-energiaraportointisovellus.

Uusi sähköverkon valvontamalli voimaan 1.1.2016

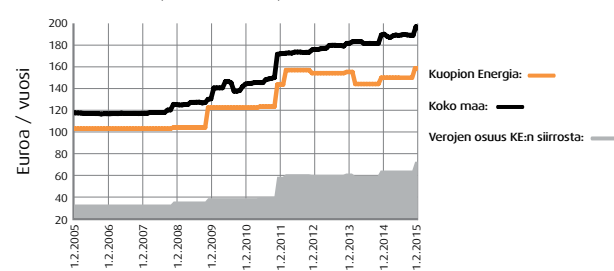
Uuden sähkömarkkinalain tuomat muutokset saatiin tehtyä vaadittujen aikataulujen puitteissa. Toiminta kunnallisena liikelaitoksena loppui 31.12.2014 ja muutokseen liittyen tehtiin paljon valmistelutyötä. Jatkossa sähköverkkoliiketoiminnasta vastaa Kuopion Sähköverkko Oy. Uudelle aloittavalle yhtiölle luotiin perusta ja haettiin määräaikainen verkkolupa.

Energiavirasto valvoo sähköverkkoliiketoimintaa 3-4 vuoden mittaisissa valvontajaksossa. Viranomaiset valmistelevat uutta tulevaa valvontamallia vuoden 2014 aikana ja Kuopion Energia on osallistunut valmistelutyöhön. Verkoston arvon määrittämisen uudistaminen ja toiminnan tehokkuuden mittaaminen sekä näihin liittyvät valvontamallin kannustimet tuovat taas uutta opittavaa. Valvonta on keskeinen osa toimintaa ja se on otettava huomioon myös tulevaisuuden muutoksissa.



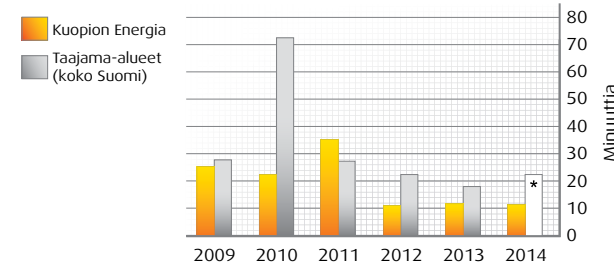
Sähkönsiirron hintavertailu

Vuosikustannukset (€/2 000 kWh/v)



Keskeytykset

(minuuttia / vuosi)



*Tietoa ei vielä käytettävissä.

“Etäluenta mahdollistaa asiakkaille Kuopion Energian Nokkela-raportointipalvelun avulla tarkan kulutuksen seurannan ja energiankäytön tehostamisen.”

Kaukolämpö

Poikkeuksellisen lämpimästä vuodesta huolimatta lämmön myynti pysyi kasvu-uralla

Tammi- ja lokakuuta lukuun ottamatta vuoden 2014 talvikuukaudet olivat normaalia lämpimämpiä ja etenkin helmi-maaliskuu elettiin erityisen leudossa säässä. Kokonaisuudessaan vuosi oli lämmitystarpeeltaan edellisvuoden toisinto ollen myöskin keskilämpötilaltaan 1,1 astetta normaalia lämpimämpi.

Kaukolämpöä toimitettiin asiakkaille 865,3 GWh, missä oli kasvua noin prosentti edellisvuoteen verrattuna. Viime vuosien suotuisa asiakasmäärän kasvu etenkin kerros- ja rivitalosektorilla on pitänyt lisääntyneestä energiatehokkuudesta huolimatta lämmön myynnin kasvu-uralla.

Liikevaihtoa lämmön myynnistä kertyi 51,6 miljoonaa euroa, mikä oli 3,7 miljoonaa alle normaalin lämmitysvuoden talousarvion. Myyntitulot kasvoivat kuitenkin 2,4 miljoonalla eurola edellisvuoteen verrattuna vuoden

alussa tehtyjen hinnankorotusten seurauksena.

Lämpöenergian hankinta oli yhteensä 969,8 GWh, josta 96,2 prosenttia ostettiin Kuopion Energia Oy:n Haapaniemen voimalaitokselta ja loput tuotettiin bio- ja kaatopaikkakaasulla (16,5 GWh), öljykäyttöisillä lämpökeskuksilla (14,2 GWh) sekä alueverkkojen osalta ostolämpönä lämpöyrittäjiltä (noin 6,6 GWh). Maksimi lämmöntarve oli perjantaina 31. päivänä tammikuuta klo 8.00 – 9.00, jolloin suurin tuntikeskiteho oli 332,5 MW.

Lämpöä tuotettiin yhä enemmän puulla ja biokaasulla

Kaukolämpö tuotettiin yhä enemmän puupohjaisilla biopolttoaineilla Haapaniemen voimalaitoksella sekä bio- ja kaatopaikkakaasuilla Pitkälähden moottorivoimalaitoksella ja lämpökeskuksella. Biokaasu tulee Biotehdas Oy:n biokaasulaitokselta ja kaatopaikkakaasu Jätekuukko Oy:n kaatopaikkakaasujen talteenottojär-

jestelmästä. Biopolttoaineiden osuus lämmöntuotannossa oli 56,8 prosenttia (edellinen vuosi 44,2 %). Turpeen käyttö huomioiden kaukolämmön tuotannon kotimaisuusaste oli 98,6 prosenttia. Öljyä tarvitaan normaalisti vain kovimmilla pakkasilla eri puolilla kaupunkia sijaitsevien ns. huippulämpökeskusten polttoaineena.

Toimitusvarmuus pysyi korkealla tasolla

Kaukolämmön toimituksen keskeytysaika lämmityskauden aikana oli keskimäärin 32 minuuttia asiakasta kohden laskettuna. Aika kasvoi edellisvuodesta (15,5 min/asiakas) muutaman kaukolämpöverkossa olleen isomman vuodonkorjaustyön vuoksi. Saavutettua tasoa voidaan pitää edelleen hyvänä, sillä vastaavankokoisten kaukolämpöverkkojen keskeytysaika on keskimäärin 50-70 minuuttia.

Lämpöenergiamittareiden etäluenta valmistui

Pientaloasiakkaiden lämpöenergiamittareiden liittäminen etäluentaan

omana työnä eteni hyvin ja vuoden lopulla olivat lähes kaikki kohteet etäluennassa. Etäluenta mahdollistaa asiakkaille Kuopion Energian Nokkela-raportointipalvelun avulla tarkan kulutuksen seurannan ja energiankäytön tehostamisen.

Toinen kaasuputki rakennettiin Heinälamminrinteeltä Pitkälähteen

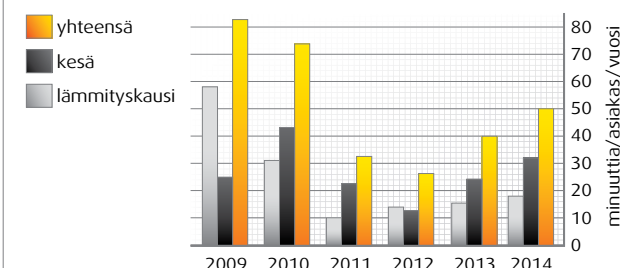
Kaukolämpöverkon rakentamisen painopiste oli edelleen Ala-Pirttiniemes-

sä ja Saaristokaupungissa. Lisäksi rakennettiin kaukolämpöjohtoja Matkakeskusten ja keskustan ympäristön alueelle sekä verkon varrella oleville lämmitysmuodon vaihtajille. Kuopion Energia Oy rakensi moottorivoimalaitoksen Pitkälähden lämpökeskustontille tuottamaan biokaasusta sähköä ja lämpöä. Tehostuneen ja lisääntyneen kaatopaikkakaasujen keräilyn vuoksi rakennettiin myös toinen reilun viiden kilometrin pituinen kaasun siirtoputki Heinälamminrinteen jätekeskuk-

selta Pitkälähden lämpökeskukselle. Vehmersalmen aluelämpöverkostolle tehtiin vielä verkon saneerausta. Kaukolämmön investointeihin käytettiin noin 2,7 miljoonaa euroa.

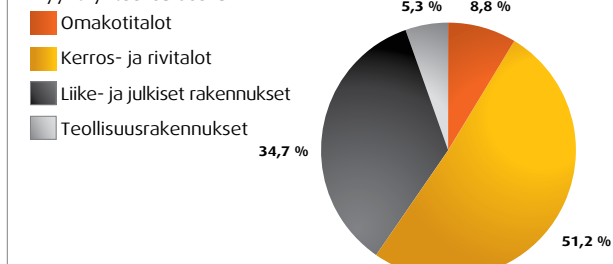
Uusia asiakkaita liitettiin 62. Pientaloja liittyjistä oli 42, joista lämmitysmuodon vaihtajia kahdeksan. Lämmitettävä rakennustilavuus oli vuoden lopussa 25,49 miljoonaa m³ (kasvua 0,22 milj. m³) ja asiakasmäärä 5 778, joista pientaloja 3 620.

Keskeytykset vuodessa



Lämmön myynnin jakautuminen 2014

Myynti yhteensä 865 GWh



Tuloslaskelma 1.1.–31.12.2014

(1000 €)	2014	2013
Myyntituotot		
Sähkön siirto	13 996	13 392
Lämmön myynti	51 642	49 284
Muut myyntitulot	566	597
LIIEVAIHTO	66 204	63 273
Liiketoiminnan muut tuotot	278	389
Materiaalit ja palvelut		
Aineet, tarvikkeet ja tavarat		
Sähkön ostot	1 047	1 306
Lämmön osto	38 663	39 139
Kantaverkkomaksut	1 967	2 067
Polttoaineiden ostot	841	1 237
Muut aineet ja tarvikkeet	293	426
Palvelujen ostot	783	489
	43 594	44 664
Henkilöstökulut	3 416	3 245
Poistot ja arvonalentumiset	7 813	6 910
Liiketoiminnan muut kulut	4 394	4 352
LIIEYLIJÄÄMÄ/-ALIJÄÄMÄ	7 265	4 491
Rahoitustuotot ja -kulut		
Korko- ja muut rahoitustuotot	9	6
Korko- ja muut rahoituskulut		
Korkokulut	41	11
YLIJÄÄMÄ/ALIJÄÄMÄ ENNEN SATUNNAISIA ERIÄ	7 233	4 486
Tuloutus kaupungille/peruspääoman korko	7 000	5 900
TILIKAUDEN YLIJÄÄMÄ/ALIJÄÄMÄ	233	-1 414

Tase 31.12.2014

(1000 €)	2014	2013
VASTAAVAA		
PYSYVÄT VASTAAVAT		
Aineettomat hyödykkeet		
Atk-ohjelmat	343	106
	343	106
Aineelliset hyödykkeet		
Rakennukset ja rakennelmat	6 877	6 858
Sähköverkosto	15 390	15 729
Lämpöverkosto	20 688	21 301
Tuotannolliset koneet ja laitteet	6 948	7 269
Muut koneet ja kalustot	1 217	1 016
Ennakkomaksut ja keskeneräiset hankinnat	0	36
	51 120	52 209
Sijoitukset		
Muut saamiset saman konsernin yrityksiltä	6	2
	6	2
VAIHTUVAT VASTAAVAT		
Vaihto-omaisuus		
Aineet ja tarvikkeet	473	540
Öljyvarasto	4 050	3 985
	4 523	4 525
Lyhytaikaiset saamiset		
Myyntisaamiset	27	89
Saamiset saman konsernin yrityksiltä	10 821	18 148
Muut saamiset	0	70
Siirtosaamiset	49	54
	10 897	18 361
Rahat ja pankkisaamiset		
Kassavarat ja pankkisaamiset	12 849	1 949
Pitkäaikaiset pankkisaamiset		
	79 738	77 152
VASTATTAVAA		
OMA PÄÄOMA		
Peruspääoma	10 951	10 951
Edellisten tilikausien ylijäämä	13 265	14 704
Tilikauden ylijäämä/alijäämä	233	-1 414
	24 449	24 241
PAKOLLISET VARAUKSET		
Eläkevaraukset		0
VIERAS PÄÄOMA		
Pitkäaikainen		
Liittymismaksut ja muut velat	37 819	36 819
Liittymismaksut		
Lyhytaikainen		
Lainat Kuopion kaupungilta	4 092	
Saadut ennakkomaksut	0	3 206
Ostovelat	897	492
Ostovelat saman konsernin yrityksille	6 748	1 422
Muut lyhytaikaiset velat	801	5 732
Velat valtiolle	4 386	889
Siirtovelat	546	3 849
	17 470	502
	79 738	16 092
VASTATTAVAA YHTEENSÄ		77 152

Sähköverkon tuloslaskelma 1.1.–31.12.2014

(1000 €)	2014	2013
LIKEVAIHTO		
Sähkön siirto	13 996	13 392
Muut myyntitulot	410	358
MYYNITULOT YHTEENSÄ	14 406	13 750
Sisäinen myynti	94	108
L I I K E V A I H - TO	14 500	13 858
Liiketoiminnan muut tuo-	222	263
tot		
MATERIAALIT JA PALVELUT		
Aineet, tarvikkeet ja tavarat		
Ostot tilikauden aikana		
Häviösähkö	970	1 222
Muut ostot tilikauden aikana	82	159
Ulkopuoliset palvelut		
Alueverkko- ja kantaverkkopalvelumaksut	1 964	2 065
Muut ulkopuoliset palvelut	529	273
MATERIAALIT JA PALVELUT YHTEENSÄ	3 545	3 719
HENKILÖSTÖKULUT		
Palkat ja palkkiot	1 319	1 369
Eläkekulut	109	22
Henkilösivukulut	307	269
	1 735	1 660
Suunnitelman mukaiset poistot	4 324	3 620
Liiketoiminnan muut kulut	2 392	2 570
Vuokratulut	251	241
Sisäiset kulut	4	7
LIIEKELYJÄÄMÄ/-ALIJÄÄMÄ	2 471	2 304
Rahoitustuotot ja -kulut		
Korko ja muut rahoitustuotot		
Muilta	4	3
Korko ja muut rahoituskulut		
Korkokulut	-18	-5
Peruspääoman korko	-3 150	-2 655
VOITTO/TAPPIO ENNEN SATUNNAISIA ERIÄ	-693	-353
TILIKAUDEN YLIJÄÄMÄ/ALIJÄÄMÄ	-693	-353

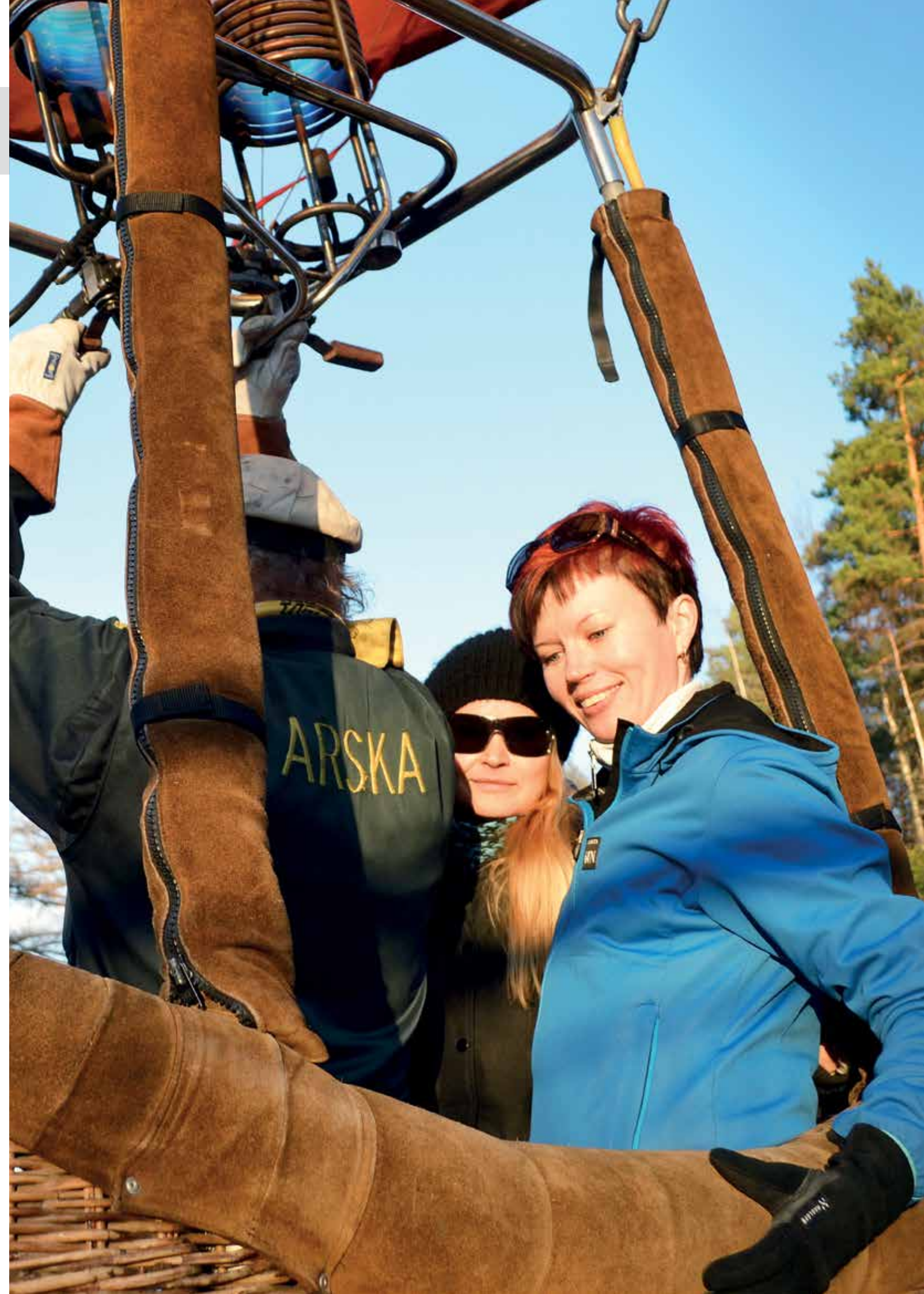
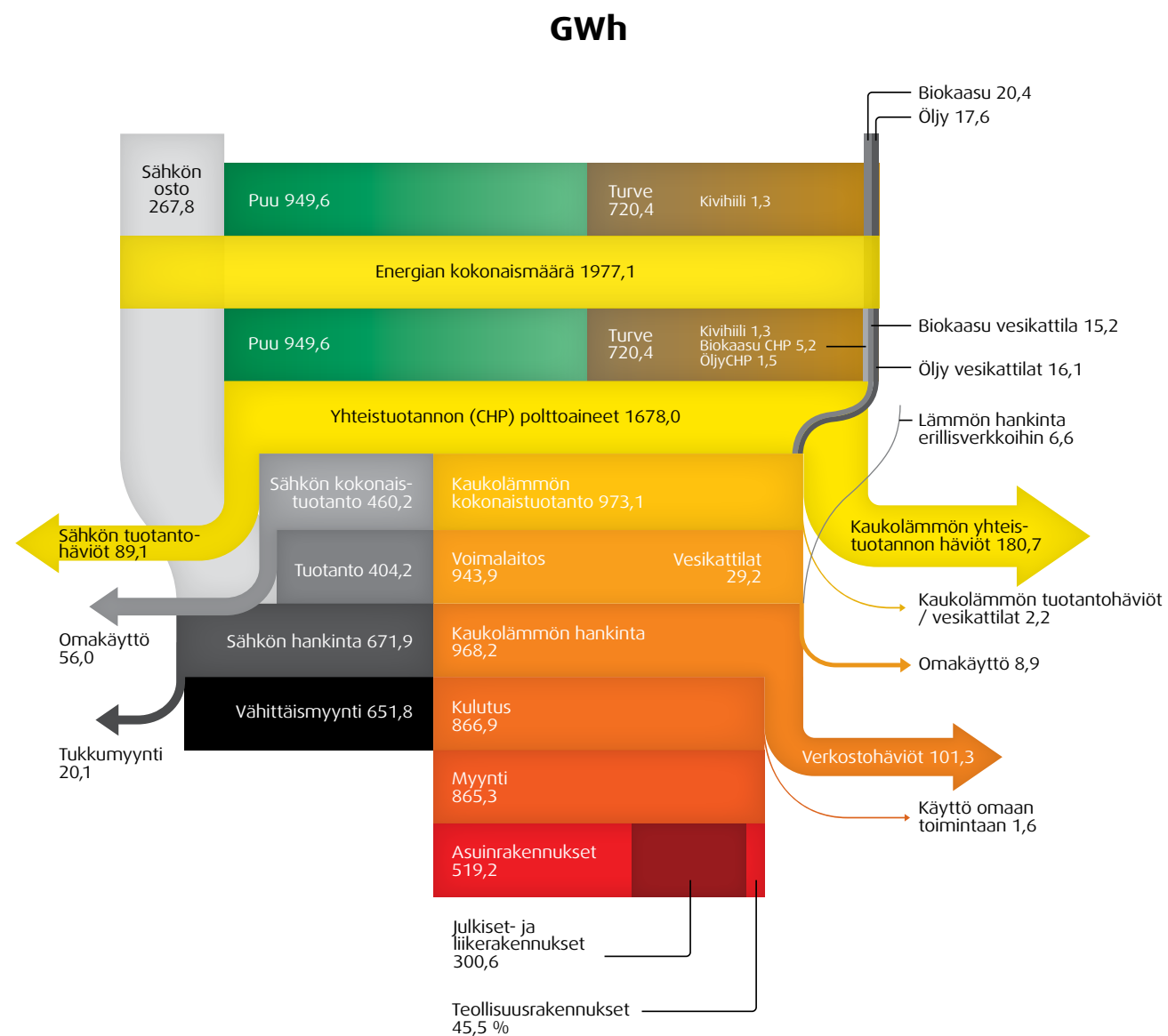
Sähköverkon tase 31.12.2014

(1000 €)	2014	2013
VASTAAVAA		
PYSYVÄT VASTAAVAT		
Aineettomat hyödykkeet		
Aineettomat oikeudet/atk-ohjelmat	77	63
Aineettomat hyödykkeet yhteensä	77	63
Aineelliset hyödykkeet		
Sähköverkon aineelliset hyödykkeet	24 286	24 291
Muut aineelliset hyödykkeet	51	82
Ennakkomaksut ja keskener. hankinnat	0	19
Aineelliset hyödykkeet yhteensä	24 337	24 392
VAIHTUVAT VASTAAVAT		
Lyhytaikaiset saamiset		
Saamiset saman konsernin yrityksiltä	3 122	4 999
Saamiset muilta	39	105
Rahat ja pankkisaamiset	8 953	1 477
Muut rahoitusvarat	3	3
Saamiset yhteensä	12 117	6 584
VASTAAVAA YHTEENSÄ	36 531	31 039
VASTATTAVAA		
OMA PÄÄOMA		
Peruspääoma	5 031	5 031
Edellisten tilikausien ylijäämä	9 546	9 912
Tilikauden ylijäämä/alijäämä	-693	-352
	13 884	14 591
PAKOLLISET VARAUKSET		
Eläkevaraukset		0
VIERAS PÄÄOMA		
Pitkäaikainen vieras pääoma		
Liittymismaksut	12 737	12 247
Lyhytaikainen vieras pääoma		
Velat saman konsernin yrityksille	354	287
Velat muille	4 016	2 254
Lainat saman konsernin yrityksiltä		
Lainat Kuopion kaupungilta	5 540	1 660
VASTATTAVAA YHTEENSÄ	36 531	31 039

Tunnusluvut 2014

Tunnusluvut (laskentakaavat sivulla 34)	2014	2013
Käyttökate (%)	22,8	18,0
Investointien omarahoitus (%)	230,5	155,0
Käyttöomaisuuden poistoaika (v)	6,6	7,6
Sijoitetun pääoman tuotto (%)	11,7	7,4
Oman pääoman tuotto (%)	29,7	18,5

Energiatase 2014



Tunnuslukujen laskentakaavat

Osakeyhtiön tunnuslukujen laskentakaavat

- Liikevoittoprosentti** = liikevoitto / liikevaihto x 100 %
$$\frac{6\,075\,245}{73\,942\,271} \times 100\% = 8,2\%$$
- Oman pääoman tuottoprosentti** = voitto ennen satunnaisia eriä / (omapääoma 1.1. + tilinpäätössiirot 1.1. + omapääoma 31.12.+ tilinpäätössiirot 31.12.) / 2 x 100 %
$$\frac{-68\,562}{(15\,310\,922 + 4\,423\,754 + 14\,719\,453 + 4\,946\,661) / 2} \times 100\% = -0,3\%$$
- Sijoitetun pääoman tuottoprosentti** = (voitto ennen satunnaisia eriä + rahoituskulut) / (omapääoma 1.1. + tilinpäätössiirot 1.1. + korollinen vieraspääoma 1.1. + omapääoma 31.12. + tilinpäätössiirot 31.12. + korollinen vieraspääoma 31.12.) / 2 x 100 %
$$\frac{(-68\,562 + 6\,213\,402)}{(15\,310\,922 + 4\,423\,754 + 147\,962\,251 + 6\,229\,826 + 14\,719\,453 + 4\,946\,661 + 141\,709\,117 + 6\,254\,634) / 2} \times 100\% = 3,6\%$$
- Omavaraisuusaste** = (omapääoma + tilinpäätössiirot) / (taseen loppusumma – saadut ennakkomaksut) x 100 %
$$\frac{(14\,719\,453 + 4\,946\,661)}{(187\,556\,642 - 197\,813)} \times 100\% = 10,5\%$$
- Maksuvalmius, quick ratio** = (lyhytaikaiset saamiset + rahat ja pankkisaamiset) / (lyhytaikainen vieraspääoma – saadut ennakkomaksut)
$$\frac{(30\,025\,671 + 5\,971\,198)}{(26\,181\,411 - 197\,813)} = 1,4$$

Liikelaitoksen tunnuslukujen laskentakaavat

- Käyttökateprosentti** = 100 % x (liikevoitto + poistot) / liikevaihto
$$\frac{15\,077\,713}{66\,204\,133} \times 100\% = 22,8\%$$
- Investointien omarahoitus** = 100 % x (ylijäämä + peruspääoman korko + poistot + liitt.maksut) / tilikauden investoinnit
$$\frac{(232\,876 + 7\,000\,000 + 7\,812\,864 - (37\,819\,433 - 36\,818\,786))}{6\,960\,419} \times 100\% = 230,5\%$$
- Käyttöomaisuuden poistoaika** = käyttöomaisuuden kirjanpitoarvo vuoden lopussa / tilivuoden poistot
$$\frac{(342\,951 + 51\,119\,870)}{7\,812\,864} = 6,6\text{ v}$$
- Sijoitetun pääoman tuottoprosentti** = 100 % x (tulos ennen satunnaisia eriä + peruspääoman korko + korkokulut) / koroll. velat + oma pääoma + liitt. maksut
$$\frac{(232\,876 + 7\,000\,000 + 40\,849)}{(61\,664\,216)} \times 100\% = 11,7\%$$
- Oman pääoman tuottoprosentti** = 100 % x (tulos ennen satunnaisia eriä + peruspääoman korko) / oma pääoma
$$\frac{(232\,876 + 7\,000\,000)}{24\,345\,106} \times 100\% = 29,7\%$$



Kuopion Energia

Postiosoite: PL 105, 70101 Kuopio

Käyntiosoite: Snellmaninkatu 25, 70100 Kuopio

www.kuopionenergia.fi