



**HAUKIPUTAAN
SÄHKÖOSUUSKUNTA**

**VUOSIKERTOMUS
2014**

SISÄLTÖ

Haukiputaan Sähköosuuskunta	4
Toimitusjohtajan katsaus	5
Hallinto ja organisaatio	6
Talous	8
• Tuloslaskelma	9
• Tase	10
• Tuloslaskelma verkkotoiminta	11
• Tase verkkotoiminta	12
• Kassavirtalaskelma	13
• Olennaiset tapahtumat tilikaudelta	14
• Tilintarkastuskertomus	16
Sähkösiirto	18
Taulukot ja hinnastot	22
Tunnusluvut 2010 – 2014	26





HAUKIPUTAAN SÄHKÖOSUUSKUNTA

Osuuskunnan 96. toimintavuosi

Haukiputaan Sähköosuuskunta on perustettu 1918. Nykyisen toimialueensa se sai 1980, jolloin Kellon Sähköosuuskunta fuusioitui Haukiputaan Sähköosuuskuntaan. Toimialue on pinta-alaltaan 445,35 km² ja asukkaita on noin 19 000. Osuuskunta on keskittynyt palvelemaan Oulun kaupunginosien; Haukiputaan ja Kellon kylien sähkökuluttajia panostamalla laajaan ja käyttövarmaan jakeluverkkoon sekä varmistamaan kilpailukykyiset hinnat.

Osuuskunta on ensimmäisen asteen osuuskunta. Ensimmäisen asteen osuuskunta on osuuskunta, jonka jäsenet ovat luonnollisia tai juridisia henkilöitä tai niitä molempia. Osuuskunnan jäsenmäärä on noin 5 700. Ylintä päätäntävaltaa käyttää osuuskuntakokous. Osuuskuntakokouksessa päätetään muun muassa tilinpäätösten vahvistamisesta ja vastuuvapauden myöntämisestä hallitukselle ja toimitusjohtajalle. Osuuskuntakokous valitsee hallituksen jäsenet erovuoroisten tilalle sekä tilintarkastajan että varatilintarkastajan. Hallituksen muodostavat osuuskuntakokouksen kolmeksi vuodeksi valitsemat seitsemän jäsentä. Hallitukseen voidaan valita lisäksi kaksi varajäsentä vuodeksi. Hallitus vahvistaa muun muassa siirron ja liittymismaksujen hinnat.

Haukiputaan Sähköosuuskunta on ollut v. 2003 alkaen osakkaana Oulun Sähkönmyynti Oy:ssä. Sähkönmyynti Oy vastaa osakasyhtiöidensä sähkön myyntiliiketoiminnasta. Muita osakkaita Oulun Sähkönmyynti Oy:ssä ovat Kemin Energia Oy, Keminmaan Energia Oy, Oulun Energia, Rantakairan Sähkö Oy, Raahen Energia Oy, Tenergia Oy ja Tornion Energia Oy. Tuotanto-osuuksista saatavan sähköenergian myynti ja myynnin raportointi on ostettu palveluna Oulun Energialta.

Kuluttajaosuuskunnan perustehtävä on tuottaa jäsenistölle edullisia

palveluja ja tehdä kannattavaa liiketoimintaa. Osuuskuntaperiaatteiden mukaisesti voittoja ei tulouteta ulkopuolelle, vaan niillä kehitetään liiketoimintoja. Toimialueen yksityis- ja yritysasiakkaat hyötyvät osuuskunnan harjoittamasta kilpailukykyisestä hinnoittelusta ja verkoston jatkuvasta kehittämisestä. Tuloksellinen toiminta mahdollistaa etujen tarjoamisen jäsenille. Viime vuosina etu on palautettu asiakkaille suoraan edullisena sähkön siirtohintana.

TUNNUSLUVUT VUOSI 2014

Liikevaihto (1 000 €)	2014	2013
Haukiputaan Sähköosuuskunta	3 994	3 984
Verkkoliiketoiminta	3 214	3 264
Tilikauden tulos (1 000 €)		
Haukiputaan Sähköosuuskunta	31	75
Verkkoliiketoiminta	12	30
Investoinnit (1 000 €)	1 217	1 219
Asiakkaat	9 543	9 464
Energiamäärät (GWh)	142,5	144,2

TOIMITUSJOHTAJAN KATSAUS

Vuosi 2014 oli Sähköosuuskunnan 96. toimintavuosi

Haukiputaan Sähköosuuskunta harjoittaa jakeluverkkotoimintaa, tarvi-keasennusmyyntiä sekä verkonrakennuspalveluja. Lisäksi teemme yhteistyötä Oulun Sähkönmyynti Oy:n kanssa jakeluverkkoalueen sähköenergian myyntitoiminnassa. Liiketoiminnan näkökulmasta katsottuna tulorahoitus muodostuu sähkön siirtotoiminnasta noin 84 %, energian tuotanto-osuuksista noin 8 % sekä tarvikemyynnistä ja verkonrakennuspalveluista noin 8 %.

Energiasektori on ollut mielenkiinnon kohteena niin mediassa kuin julkisessa keskustelussa. Keskeisinä aiheina ovat olleet etäluettavien mittalaitteiden aiheuttamat vaihtelut maksuerien suuruudessa, eri energiamuotojen tuet, sähköenergian omavaraisuus ja myrskyjen aiheuttamat sähkökatkot.

Uusi syyskuussa 2013 voimaan tullut sähkömarkkinalaki asetti kaikille jakeluverkkoyhtiöille vaateita liittyen toimitusvarmuuden parantamiseksi sekä varautumisesta suurhäiriön kaltaisiin poikkeustilanteisiin. Toimitusvarmuusmielessä asemakaava-alueella sähkönjakelun keskeytys saa kestää myrsky- tai lumikuormien johdosta enintään 6 tuntia ja haja-asutusalueella 36 tuntia. Sähköosuuskunnan osalta tehty sähköverkoston kehittämissuunnitelma tarkoittaa noin 12 miljoonan euron investointitarvetta sähköverkon perusparannukseen seuraavan 15 vuoden aikana.

Sähköenergian toimitusvarmuus parani merkittävästi edellisestä vuodesta. Asiakaskohtainen keskimääräinen häiriöaika oli 26,3 min./asiakas. Toimitusvarmuuden parantumisen taustalla oli suunniteltujen keskeytysten pienentyminen 80 %. Toimintavuonna otettiin käyttöön keski-jännitteellä jännitetty, minkä johdosta verkon rakentamisen kytkentätilanteita ja tiettyjä huoltotöitä on voitu tehdä ilman sähkönjakelun keskeytystä.

Osuuskunnan liikevaihto toteutui edellisen vuoden tasolla. Sähköosuuskunnan liikevaihdoksi muodostui 4,0 miljoonaa euroa, josta sähkön siirtotoiminnan liikevaihto oli 3,4 miljoonaa euroa ja muiden osa-alueiden liikevaihto 0,6 miljoonaa euroa. Osuuskunnan kulunut toimintavuosi oli taloudellisesti onnistunut. Siirtohinnoissa olimme Suomessa 15 edullisimman jakeluverkkoyhtiön joukossa, saavuttaen samalla ylijäämäisen tuloksen.

Kulunut vuosi oli Sähköosuuskunnan toinen toimintavuosi uuden Oulun alueella. Toimimme yhtenä neljästä jakeluverkkoliiketoimintaa harjoittavasta yrityksestä uuden Oulun alueella. Uusi toimintaympäristö on tuonut tarpeita kehittää mm. töiden esivalmistelun menetelmiä muuttuneiden lupaprosessien johdosta. Lisäksi riskien hallinnassa ja varautumisessa on oltu mukana Oulun kaupungin yhteistilaisuuksissa. Näistä tilaisuuksista on syntynyt alueella yhteisiä kehittämiskohteita.

Osuuskuntaperiaatteiden kulmakiviin kuuluu hyödyn tuottaminen jäsenasiakkaille. Pitkänajan tavoitteemme on säilyttää sähkön siirtohintaa Suomen edullisimpien joukossa tehden samalla kannattavaa liiketoimintaa tuottavuutta kehittäen sekä kasvattaa tuotanto-osuuksien määrää.

Kiitän asiakkaitamme, henkilökuntaa ja hallintoa vuoden 2014 toiminnasta.



Hannu Hietala | Toimitusjohtaja

HALLINTO JA ORGANISAATIO

• Henkilöstö

Vakinaisen henkilökunnan määrä vuoden 2014 lopussa oli 24 (24), joista 11 (11) toimihenkilöitä ja 12 (12) asentajia sekä 1 (1) siivooja-emäntä. Henkilökunnasta naisia on 6 ja miehiä 18. Henkilöstön keski-ikä vuoden päättyessä oli 48 (47). Sairaudesta ja työtapaturmista johtuvia poissaoloja on ollut yhteensä 4 % (6 %).

Henkilöstöryhmien luottamushenkilöt

Toimihenkilöunioni ry	Markku Joensuu
Työntekijät	Esa Nikkinen

Työturvallisuushenkilöt

Työsuojelupäällikkö	Sakari Ikonen
Työsuojelualtutettu	Timo Taskinen

Henkilöstön koulutus

Koulutuspäiviä oli vuoden aikana keskimäärin 6 (5) päivää. Koulutukset ovat olleet eri työtehtävien ammattitaidon ylläpidon vaatimaa ammatillista koulutusta sekä työturvallisuusvaatimusten edellyttämää koulutusta. Uutta osaamista on hankittu kouluttautumalla 20 kV:n jännitetyöhön. Kolme henkilöä on suorittamassa verkostoasentajan ammattitutkintoa.

Virkistystoiminnan puitteissa henkilökunnalla on ollut perinteinen kevätretki. Lisäksi henkilökunnan vapaa-ajanharrastuksia on tuettu kulttuuri- ja liikuntaseteleillä.

Koulutusyhteistyötä on tehty tarjoamalla harjoittelu- ja kesätyöpaikkoja sekä ammattiopiston että ammattikorkeakoulun opiskelijoille.

• Hallitus ja tarkastustoiminta

Hallitus 2014

Hallituksen keskeisin tehtävä on toiminnan suuntaviivojen määrittely ja niiden toteutumisen seuranta. Hallitus keskittyy pitkän aikavälin kilpailukyvyyn parantamiseen jäsenistön eduksi muun muassa seuraamalla ympäristöä ja kilpailutilannetta. Hallitus päättää toiminnan kannalta keskeisimmät asiat kuten liiketoiminnan laajentamisen, ylimmän johdon valinnan, hinnoitteluperusteet.

Osuuskunnan voimassa olevien sääntöjen mukaan hallituksen varsinaisista jäsenistä eroaa vuosittain kolmannes tai kahtena ensimmäisenä vuotena kumpaisenakin kolmannesta lähinnä oleva kokonainen luku ja kolmantena vuotena loput, aluksi arvan mukaan ja sitten vuoroittain.

Eroavuorossa	Vuonna
Varsinaiset jäsenet	
Savilaakso Jarmo pj.	2014
Määttä Jukka vpj.	2016
Kurkela Hannu	2015
Lepistö Tero	2016
Nikkinen Esa	2016
Rehu Erkki-Pekka	2015
Virtanen Tauno	2014
Varajäsenet	
Kauppila Lauri	2014
Nikkinen Vilho	2014

Hallituksen sihteerinä on toiminut verkkoliiketoiminnan päällikkö Juha Sipilä. Hallitus kokoontui kertomusvuoden aikana 14 kertaa.

Osuuskunnan tilintarkastajana on toiminut tilintarkastustoimisto Ernst & Young Oy päävastuullinen tilintarkastaja KHT Risto J. Hyvönen.

Osuuskuntakokoukset

Osuuskuntakokous vahvistaa muun muassa tilinpäätöksen, päättää vastuuvapauden myöntämisestä ja valitsee hallituksen jäsenet erovuoroisten tilalle.

Osuuskunnan sääntömääräinen kevätkokous pidettiin Sähköosuuskunnan toimitiloissa 23.4.2014, Martinniementie 31. Kokouksessa vahvistettiin tilinpäätös ja myönnettiin vastuuvapaus hallitukselle sekä toimitusjohtajalle vuoden 2013 tileistä ja hallinnosta.

Osuuskunnan sääntömääräinen syyskokous pidettiin Haukiputaan lukiolla 20.11.2014. Kokouksessa valittiin hallituksen jäsenet erovuoroisten tilalle sekä tilintarkastaja vuodelle 2014.

Johtoryhmä

Osuuskunnan johtoryhmän muodostavat toimitusjohtaja Hannu Hietala, talouspäällikkö Jaana Puurunen sekä verkkoliiketoiminnan päällikkö Juha Sipilä.

Ympäristöasiat

Sähköosuuskunnan ympäristötoiminnan lähtökohtana on liiketoiminnan ympäristövaikutusten tunteminen ja ennakointi. Ympäristöasioita seurataan ja saadun tiedon perusteella toimintaa kehitetään ympäristöä vähemmän kuluttavaksi.

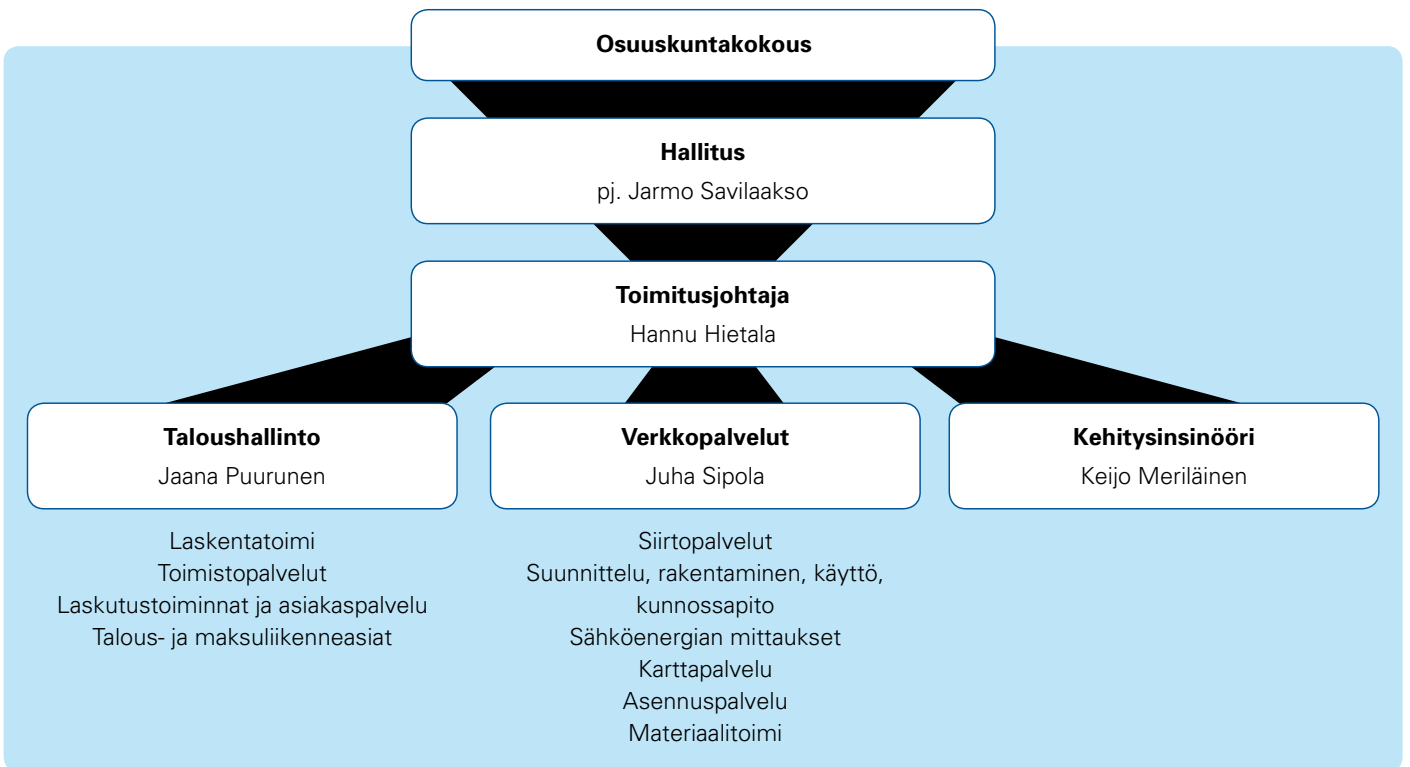
Ympäristövaikutuksiltaan merkittävimpiä osuuskunnan toiminnoista ovat sähköverkon suunnittelu ja rakentaminen sekä jätehuolto.

Toiminnan aiheuttamia ympäristövaikutuksia ovat mm. materiaalien kuljetuksista syntyvät päästöt ja koko toiminnan käyttämän energian tuotannon vaikutukset. Käytöstä poistettu materiaali kierrätetään mahdollisuuksien mukaan uusiokäyttöön. Jätteiden lajittelu sekä keräys mm. kylästätyt pylväät hoidetaan asetuksen 440/2003 mukaisesti.

Romumetallien kierrätyksestä on tehty sopimus Lassila Tikanoja Oyj:n kanssa, joka on toimittanut osuuskunnalle astiat, joihin eri metalliromu kerätään. Lassila Tikanoja käy tyhjentämässä astiat, punnitsee romun ja tilittää tulot sopimuksen mukaisesti osuuskunnalle.



• Haukiputaan Sähköosuuskunnan organisaation toiminnot



JÄSENYYYDET JA OSUDET ERI YHTIÖISSÄ

Osuuskunta on jäsenenä Oulun Kauppakamarissa, Pohjois-Suomen Sähkölaitosten kehittämissyhdityksessä, Sähköteollisuus ry:ssä ja Pellervo Seurassa. Osuuskunta on osakkaana Oulun Sähkönmyynti Oy:ssä, Lapin Sähkövoima Oy:ssä, Pohjois-Suomen Voima Oy:ssä, Innopower Oy:ssä, Fincopower Oy:ssä ja Oulun Puhelin Oy:ssä.



TALOUS

Tilikausi oli Haukiputaan Sähköosuuskunnan 96. toimintavuosi. Haukiputaan Sähköosuuskunta on jäsentensä omistama ensimmäisen asteen osuuskunta.

Tilikauden liikevaihto oli 3,99 milj. euroa (3,98 milj. euroa vuonna 2013). Siirtoliiketoiminnan osuus oli 84,4 % (81,9 %), energian tuotanto-osuuksista saatu tulo 7,8 % (10,8 %), verkonrakentamispalvelujen ja tarvikemyynnin osuus 7,8 % (7,3 %), tarvikemyynti oli 122 295 euroa.

Liiketoiminnan kulut olivat 3 908 196 euroa, jossa muutosta edelliseen tilikauteen oli +6 691 euroa. Toimintakuluista suurin erä muodostui aineiden ja tarvikkeiden hankinnasta 1 737 280 (1 628 908) euroa. Kokonais-

henkilömenot olivat 1 424 718 (1 360 739) euroa. Muut liiketoimintamenot olivat 746 198 (911 598) euroa.

Liiketappio oli 54 085 euroa. Tulos ennen tilinpäätössiirtoja ja veroja oli -17 777 euroa. Taseen loppusumma oli 15 396 347 euroa, omavaraisuusaste 57,5 % ja oman pääoman tuotto prosentti -0,7.

Uusista sähköliittymistä tuloja kertyi 178 792 euroa.

Kokonaisinvestoinnit olivat 1 217 t€. Verkoston uudistus- ja kunnostusinvestoinnit olivat 840 t€, koneiden ja kaluston osuus 197 t€ sekä toimistorakennuksen 157 t€. Keskenäisten töiden määrä oli vuoden 2014 lopussa 166 566 euroa.

TULOSLASKELMA 1.1.-31.12.2014

	2014	2013
LIKEVAIHTO	3 994 427	3 983 641
Varastojen lisäys(+) / vähennys(-)	-2 526	702
Valmistus omaan käyttöön (+)	816 469	665 706
Liiketoiminnan muut tuotot	22 918	260 293
Materiaalit ja palvelut		
Aineet, tarvikkeet ja tavarat	1 430 376	1 470 049
Ulkopuoliset palvelut	306 904	158 859
Henkilöstökulut		
Palkat ja palkkiot	1 147 696	1 097 022
Henkilösivukulut	277 022	263 717
Poistot ja arvonalennukset		
Suunnitelman mukaiset poistot	977 176	977 410
Liiketoiminnan muut kulut	746 198	911 598
LIKEVOITTO (TAPPIO)	-54 085	31 687
Rahoitustuotot ja -kulut		
Tuotot osuuksista omistusyhteisyrityksissä	4 167	1 462
Muut korko- ja rahoitustuotot	33 630	43 564
Korko- ja muut rahoituskulut	1 489	474
VOITTO (TAPPIO) ENNEN TILINPÄÄTÖSSIIRTOJA JA VEROJA	-17 777	76 239
Tilinpäätössiirrot		
Poistoeron lisäys(-) / vähennys(+)	55 420	0
Tuloverot	-6 157	-1 690
TILIKAUDEN VOITTO (TAPPIO)	31 487	74 549

TASE 31.12.2014 / vastaavaa	2014	2013
PYSYVÄT VASTAAVAT		
Aineettomat hyödykkeet		
Aineettomat oikeudet	58 901	52 507
Aineelliset hyödykkeet	7 503 623	7 143 101
Maa- ja vesialueet	178 444	178 444
Rakennukset ja rakennelmat	620 584	499 256
Verkosto	6 234 214	6 223 051
Koneet ja kalusto	298 837	194 170
Muut aineelliset hyödykkeet	4 977	8 708
Enn. maksut ja muut keskeneräiset hankinnat	166 566	39 471
Sijoitukset		
Osakkeet ja osuudet	1 812 798	1 756 100
VAIHTUVAT VASTAAVAT		
Vaihto-omaisuus		
Aineet ja tarvikkeet	60 523	63 049
Saamiset		
Pitkäaikaiset	114 060	228 120
Lainasaamiset		
Lyhytaikaiset	2 435 410	2 479 013
Myyntisaamiset	1 446 494	1 355 734
Saamiset omistusyhteisyrityksiltä	934 992	961 161
Muut saamiset	18 477	142 130
Siirtosaamiset	35 447	19 988
Rahat ja pankkisaamiset	3 411 032	3 598 639
VASTAAVAA YHTEENSÄ	15 396 347	15 320 528
TASE 31.12.2014 / vastattavaa	2014	2013
OMA PÄÄOMA		
Osuuspääoma	195 510	193 350
Vararahasto	231 611	231 611
Edellisten tilikausien voitto/tappio	1 482 568	1 408 019
Tilikauden voitto/tappio	31 486	74 549
Oma pääoma yhteensä	1 941 175	1 907 528
TILINPÄÄTÖSSIIRTOJEN KERTYMÄ	1 879 214	1 934 634
Poistoero		
VIERAS PÄÄOMA		
Pitkäaikainen		
Liittymismaksut	9 552 255	9 373 463
Lyhytaikainen	2 023 703	2 104 902
Ostovelat	709 661	829 203
Velat omistusyhteisyrityksille	784 826	788 637
Muut velat	332 194	298 949
Siirtovelat	197 022	188 113
VASTATTAVAA YHTEENSÄ	15 396 346	15 320 528

TULOSLASKELMA 1.1.-31.12.2014 / Verkkotoiminta

	2014	2013
LIKEVAIHTO	3 371 314	3 264 500
Valmistus omaan käyttöön (+)	816 469	665 706
Liiketoiminnan muut tuotot	21 422	260 293
Materiaalit ja palvelut		
Aineet, tarvikkeet ja tavarat	1 188 431	1 106 189
Ulkopuoliset palvelut	275 850	150 954
Henkilöstökulut		
Palkat ja palkkiot	973 268	951 026
Henkilösivukulut	238 502	229 352
Poistot ja arvonalentumiset		
Suunnitelman mukaiset poistot	977 176	977 410
Liiketoiminnan muut kulut	620 157	773 830
LIKEVOITTO (TAPPIO)	-64 179	1 739
Rahoitustuotot ja -kulut	26 890	30 099
VOITTO (TAPPIO) ENNEN SATUNNAISIA ERIÄ	-37 289	31 839
Satunnaiset erät		
VOITTO (TAPPIO) ENNEN TILINPÄÄTÖSSIIRTOJA JA VEROJA	-37 289	31 839
Tilinpäätössiirrot		
Poistoeron lisäys (-) / vähennys (+)	55 420	0
Tuloverot	6 157	1 690
TILIKAUDEN VOITTO (TAPPIO)	11 975	30 148



TASE 31.12.2014 / Verkkotoiminta / vastaavaa**PYSYVÄT VASTAAVAT**

Aineettomat hyödykkeet

2014

2013

58 901

52 507

Aineelliset hyödykkeet

7 503 623

7 143 101

Sijoitukset

23 425

23 425

VAIHTUVAT VASTAAVAT

Vaihto-omaisuus

Saamiset

Pitkäaikaiset

Lyhytaikaiset

1 392 254

1 404 131

Myyntisaamiset

1 347 788

1 256 467

Muut saamiset

18 477

142 130

Siirtosaamiset

25 990

5 535

Rahat ja pankkisaamiset

846 780

1 122 448

VASTAAVAA YHTEENSÄ**9 824 983****9 745 611****TASE 31.12.2014 / Verkkotoiminta / vastattavaa****OMA PÄÄOMA**

Osuuspääoma

Vararahasto

Edellisten tilikausien voitto/tappio

Tilikauden tulos

2014

2013

-2 777 116

-2 791 251

195 510

193 350

231 611

231 611

-3 216 211

-3 246 360

11 975

30 148

TILINPÄÄTÖSSIIRTOJEN KERTYMÄ**1 879 214****1 934 634****VIERAS PÄÄOMA**

Pitkäaikainen

Liittymismaksut

Lyhytaikainen

Ostovelat

Muut velat

Siirtovelat

9 552 255

9 373 463

1 170 630

1 228 765

706 129

836 043

297 535

240 276

166 965

152 446

VASTATTAVAA YHTEENSÄ**9 824 983****9 745 611**

KASSAVIRTALASKELMA

	1 000 €	1 000 €
LIIKETOIMINNAN KASSAVIRTA	2014	2013
LIIKETOIMINTA		
Liikevoitto/tappio	-54	32
Suunnitelman mukaiset poistot	977	977
Rahituserät	36	45
Satunnaiset erät	0	0
Verot	-6	-2
Liiketoiminnan rahavirta yhteensä	953	1 052
KÄYTTÖPÄÄOMAN MUUTOS		
Lyhytaikaiset liikesaamiset, lisäys (-), vähennys (+)	44	349
Lyhytaikaiset velat, lisäys (+), vähennys (-)	-81	-256
Vaihto-omaisuus, lisäys (-), vähennys (+)	3	-1
Käyttöpääoman muutokset yhteensä	-35	92
LIIKETOIMINNAN NETTOKASSAVIRTA	918	1 144
INVESTOINNIT	-1 401	-1 231
Pitkäaikaisten saamisten vähennys	114	76
Investointien rahavirta yhteensä	-1 287	-1 155
KASSAVIRTA ENNEN RAHOITUSTA	-369	-10
Rahoitus		
Liittymismaksujen lisäys	179	284
Osuuspääoman ja muun oman pääoman muutos	2	2
Korjaus ed. tilikausien voitosta	0	-287
Rahoituksen rahavirta yhteensä	181	-1
LASKELMAN MUKAINEN RAHAVAROJEN MUUTOS	-188	-11
Rahavarat tilikauden alussa	3 599	3 610
Rahavarat tilikauden lopussa	3 411	3 599
Rahavarojen muutos tilikaudella	-188	-11



OLENNAISET TAPAHTUMAT TILIKAUDELLA 1.1. – 31.12.2014

Arvio osuuskunnan taloudellisesta asemasta ja tuloksesta sekä toiminnan kehittymistä koskevat tärkeät seikat

Osuuskunnan liikevaihto oli 4,0 M€, liikevaihto säilyi samana kuin vuonna 2013. Sähkön siirtohintaa korotettiin 3,5 % 1.6.2014 alkaen. Liikevaihdon pysymiseen edellisen vuoden tasolla vaikuttivat pienentynyt sähkön siirtomäärä, tuotanto-osuuksista saadun energiamäärän pienentyminen sekä ulkopuolisten verkonrakennusten töiden pienentyminen. Vuoden aikana siirretty sähköenergiamäärä (GWh) oli 1,2 % edellisvuotta pienempi. Tuotanto-osuuksista saatavat energiaosuudet (MWh) pienenevät 4,3 %. Tarvikemyynti pieni 2,5 % sekä ulkopuoliset verkostotyöt pienenevät 15 %.

	2014	2013	2012
Liikevoitto-%	-1,4	0,8	7,1
Oman pääoman tuotto-%	-0,7	2,2	10,7
Omavaraisuusaste-%	57,5	56,6	55,8

Liiketoiminnassa tapahtuneet olennaiset muutokset

Osuuskunta on sitoutunut jatkamaan 10/2013 Fennovoiman ydinvoimahankkeessa. Osuutta pienennettiin noin 40 %. Osuuskunnan teho-osuus Fennovoiman ydinvoimahankkeessa on noin 1 MW. Pienentämisen avulla haluttiin turvata osuuskunnan mahdollinen mukanaolo muissa energiantuotantomuodoissa.

Investoinnit ja rahoitusvälineet

Vuoden 2014 investoinnit olivat kaikkiaan 1 217 t€, joista verkoston uudisrakentamisen ja perusparannuksen osuus oli 840 t€, koneiden ja kaluston sekä tietojärjestelmäpalvelimien osuus 197 t€, aineettomat oikeudet 23 t€ sekä kiinteistön ja maalämmön osuus 157 t€. Osakkeet ja osuudet ovat kasvaneet 56 717 t€.

Arvio todennäköisestä tulevasta kehityksestä

Osuuskunnan asiakasmäärä kasvaa noin 0,5 % ja sähköenergian siirtomäärä kasvaa noin 0,5 %, mikäli vuosi 2015 on vertailukelpoinen vuoden 2014 lämmitystarvelukuun. Osuuskunnan liikevaihdoksi vuonna 2015 on budjetoitu 4,2 M€. Tuulivoimatuotantoon on ajateltu panostettavan vuosina 2014 – 2015 noin yhden (1) MW:n osuudella, mikäli tuulivoimaan liittyvä syöttötariffi pysyy voimassa, hankkeet ovat kannattavia ja mittaviksi paisu- neet lupaprosessit saadaan kuntoon.

Arvio toiminnan riskeistä ja epävarmuustekijöistä

Osuuskunnan siirtämän sähköenergian määrä on riippuvainen muun muassa ulkolämpötiloista ja teollisuusasiakkaiden tuotantotoiminnan muutoksesta. Vuoden 2015 siirtotulot on arvioitu edellisten vuosien keskimääräisiä energian siirtomääriä/lämmitystarvelukua vasten. Suurmyrskyt ovat uhka sähköjakelun pitempiäaikaisille häiriöille ja jakelukeskeytyksille. Mahdolliset sähköntoimituksen vikakeskeytykset pyritään minimoimaan sähköverkon suunnitelmallisella uudistamisella, suorittamalla raivaukset ajallaan, ennakoimalla huoltotyöt vika-alttiisiin kohtiin sekä pitämällä yllä varallaolojärjestelmä.

TIETOJA JÄSENTEN JA OSUUKSIEN YHTEENLASKETUSTA MÄÄRÄSTÄ**Jäsenet ja osuudet**

Osuuskuntaan on liittynyt 66 uutta jäsentä joulukuun loppuun mennessä, kaksi jäsentä on eronnut. Lisäosuuksia on hankittu yhteensä 8 kappaletta. Osuuksien siirtoja vuoden 2014 joulukuun loppuun mennessä on tapahtunut 162 jäsenen osalta 197 osuudella. Uusia käyttöpaikkoja tuli 85, uusia liittymiä tuli 64. Kokonaisasiakasmäärä vuoden lopussa oli 9 543 kpl.

	Jäsenet	Osuudet
Vuoden 2014 alussa	5 741	6 445
Uusia jäseniä liittynyt	66	66
Osuuskunnasta eronnut	2	2
Vähentänyt osuuksia		
Lisäosuuksia		8
Yhteensä 31.12.2014	5 805	6 517

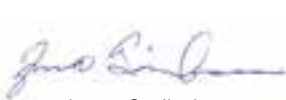
Olennot tapahtumat tilikauden päättymisen jälkeen

Haukiputaan Sähköosuuskunnan toiminnassa ei ole tapahtunut olennaisia muutoksia tilikauden päättymisen jälkeen.

Hallituksen esitys ylijäämän käytöstä

Tuloslaskelma osoittaa ylijäämää 31 486,56 euroa ja taseen loppusumma on 15 396 346,57 euroa. Tilikauden ylijäämä ehdotetaan käytettäväksi siten, että tilinpäätöksen osoittama ylijäämä 31 486,56 euroa siirretään kokonaisuudessaan edellisten tilikausien ali/ylijäämä tilille.

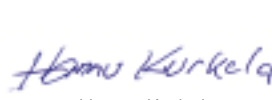
Haukiputaalla 20. päivänä maaliskuuta 2015

Haukiputaan Sähköosuuskunta / Hallitus


Jarmo Savilaakso
puheenjohtaja



Jukka Määttä
varapuheenjohtaja



Hannu Kurkela



Tero Lepistö



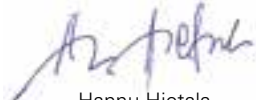
Esa Nikkinen



Erkki-Pekka Rehu



Tauno Virtanen



Hannu Hietala
toimitusjohtaja

Suoritetusta tilintarkastuksesta on tänään annettu kertomus.

Haukiputaalla 31. päivänä maaliskuuta 2015



Risto J. Hyvönen, KHT

TILINTARKASTUSKERTOMUS

Haukiputaan Sähköosuuskunnan jäsenille

Olen tilintarkastanut Haukiputaan Sähköosuuskunnan kirjanpidon, tilinpäätöksen ja hallinnon tilikaudelta 1.1.–31.12.2014. Tilinpäätös sisältää osuuskunnan taseen, tuloslaskelman, rahoituslaskelman ja liitetiedot.

Hallituksen ja toimitusjohtajan vastuu

Hallitus ja toimitusjohtaja vastaavat tilinpäätöksen laatimisesta ja siitä, että se antaa oikeat ja riittävät tiedot Suomessa voimassa olevien tilinpäätöksen laatimista koskevien säännösten mukaisesti. Hallitus vastaa kirjanpidon ja varainhoidon valvonnan asianmukaisesta järjestämisestä ja toimitusjohtaja siitä, että kirjanpito on lainmukainen ja varainhoito luotettavalla tavalla järjestetty.

Tilintarkastajan velvollisuudet

Velvollisuutenani on antaa suorittamani tilintarkastuksen perusteella lausunto tilinpäätöksestä. Tilintarkastuslaki edellyttää, että noudatan ammatteettisia periaatteita. Olen suorittanut tilintarkastuksen Suomessa noudatettavan hyvän tilintarkastustavan mukaisesti. Hyvä tilintarkastustapa edellyttää, että suunnittelen ja suoritan tilintarkastuksen hankkiakseni kohtuullisen varmuuden siitä, onko tilinpäätöksessä olennaista virheellisyttä, ja siitä, ovatko hallintoneuvoston ja hallituksen jäsenet tai toimitusjohtaja syyllistyneet tekoon tai laiminlyöntiin, josta saattaa seurata vahingonkorvausvelvollisuus osuuskuntaa kohtaan, taikka rikkoneet osuuskuntalakia tai osuuskunnan sääntöjä.

Tilintarkastukseen kuuluu toimenpiteitä tilintarkastusevidenssin hankkimiseksi tilinpäätökseen sisältyvistä luvuista ja niissä esitettävistä muista tiedoista. Toimenpiteiden valinta perustuu tilintarkastajan harkintaan, jo-

hon kuuluu väärinkäytöksestä tai virheestä johtuvan olennaisen virheellisuuden riskien arvioiminen. Näitä riskejä arvioidessaan tilintarkastaja ottaa huomioon sisäiseen valvontaan, joka on osuuskunnassa merkityksellistä oikeat ja riittävät tiedot antavan tilinpäätöksen laatimisen kannalta. Tilintarkastaja arvioi sisäistä valvontaa pystyäkseen suunnittelemaan olosuhteisiin nähden asianmukaiset tilintarkastustoimenpiteet mutta ei siinä tarkoituksessa, että hän antaisi lausunnon osuuskunnan sisäisen valvonnan tehokkuudesta. Tilintarkastukseen kuuluu myös sovellettujen tilinpäätöksen laatimisperiaatteiden asianmukaisuuden, toimivan johdon tekemien kirjanpidollisten arvioiden kohtuullisuuden sekä tilinpäätöksen yleisen esittämistavan arvioiminen.

Käsitykseni mukaan olen hankkinut lausuntonne perustaksi tarpeellisen määrän tarkoitukseen soveltuvaa tilintarkastusevidenssiä.

Lausunto

Lausuntonani esitän, että tilinpäätös antaa Suomessa voimassa olevien tilinpäätöksen laatimista koskevien säännösten mukaisesti oikeat ja riittävät tiedot osuuskunnan toiminnan tuloksesta ja taloudellisesta asemasta.

Haukiputaalla, 31. päivänä maaliskuuta 2015



Risto J. Hyvönen
KHT



Erotinhuoltoa Halosenniemessä**SÄHKÖN SIIRTO****• Sähkön hankinta – käyttö**

Verkkopalvelut huolehtii sähkön siirtämisestä kantaverkosta asiakkaille, sähköverkon suunnittelusta, kunnossapidosta ja käytöstä, asiakkaiden liittämistä verkkoon sekä energiamittauksista.

Kuluneella vuodella sähkön toimitusvarmuutta paransi eritoten suunniteltujen keskeytysten pieneneminen 80 %. Keskeisenä asiana tässä oli keskijännitepuolella (20 kV) käyttöön otettu jännitetyö. Rakentamisen yhteydessä kytkentätöitä sekä ennakoivia huoltotöitä on voitu tehdä ilman sähkönjakelun keskeytyksiä.

Sähkön kokonaissiirto pieneni 1,2 %, ollen 142 492 MWh. Keskijänniteverkon keskeytysten määrä oli 26,3 min./asiakas. Uusien liittymien määrä oli 64 kpl, 7 % vähemmän kuin edellisellä vuotena. Sähkön siirtohintaa korotettiin 1.6.2014 lisääntyvän investointitarpeen, kantaverkkomaksujen ja yleisen kustannustason nousun seurauksena noin 3,5 %.

Sähköverkkotoimintaa valvoo Energiavirasto. Valvontaa suoritetaan mm. kohtuullisen tuoton ja oikeistun tuloksen laskennalla. Laskentamallin avulla saadaan esille liiketoiminnan yli- tai alituotto. Laskentamallin mukaisesti osuuskunta on tehnyt vuosittain alituottoa vuodesta 2005 alkaen. Vuoden 2014 osalta tilikauden alituotto oli noin 0,83 miljoonaa euroa. Tulevina vuosina alituoton ennakoitaan pienentyvän, koska on kyettävä tekemään siirto- ja jakeluverkon uudistamista sekä kyettävä kattamaan etäluennasta tulevat vuosittaiset luenta- ja ylläpitokustannukset. Siirtoverkon uudistamisella turvataan siirto- ja jakeluverkoston uuden

sähkömarkkinalain mukainen käyttövarmuus ja sähkönsiirron laadun- tuotto- ja varmistetaan etäluettavien mittalaitteiden luontapalvelun luotettava toiminta. Osuuskunnan vuosittaisen siirto- ja jakeluverkon tarkastuksen suoritti Inspecta Oy lokakuussa 2014.

Energiamarkkinaviraston suorittama sähköverkkotoiminnan valvonnan tavoitteet ovat seuraavat. Asiakkaiden sähköenergian toimitusvarmuus on turvattu ja siirtoverkoston on investoitava riittävästi. Lisäksi siirtohin- nan on oltava riittävä ja kohtuullinen, jotta sen kautta voidaan turvata kan- nattava liiketoiminta. Liiketoiminnan ollessa kannattava voidaan huolehtia toimitusvarmuudesta, verkon investoinneista sekä muista velvoitteista.

Sähkön hankinnan huipputeho vuonna 2014 oli 37,6 MW. Osuuskun- nan oma sähkökäyttö oli 407 MWh.

SÄHKÖN SIIRTO	2014	Muutos % vuodesta 2013
Sähkön siirto MWh	142 492	- 1,2
Asiakkaat	9 543	0,8
110 kV ilmajohtot km	24,8	0
20 kV:n ilmajohtot km	212,9	- 0,4
20 kV kaapelit km	42,9	4,0
*) 0,4 kV johdot km	468,3	0,8
Jakelumuuntamot	308	-0,6
Sähköasemat	3	0

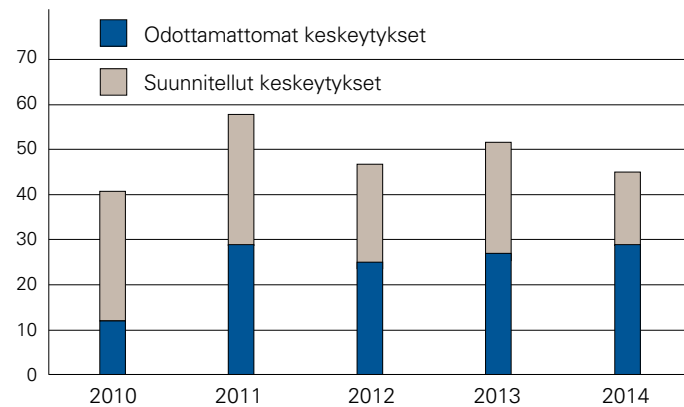
*) Ilman liittymiskaapeleita

• Keskeytykset

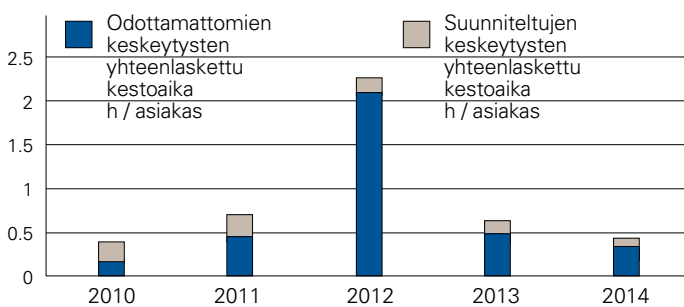
Käyttöhäiriöt ja keskeytykset

Vuoden aikana omassa 20 kilovoltin verkossa oli yhteensä 45 keskeytystä, joista 16 (25) oli suunniteltua ja 29 (27) oli vikakeskeytystä. Pikajälleenkytkentöjä oli 25 ja aikajälleenkytkentöjä 0. Pienjänniteverkossa vikakeskeytyksiä oli 82 kpl.

KESKIJÄNNITEVERKON KESKEYTYKSET KPL / VUOSI



KESKIJÄNNITEVERKON KESKEYTYSTEN KESKIMÄÄRÄINEN KESTOAIKA h / ASIAKAS



Päivystystoiminta

Päivystäjän tapahtumia kirjattiin vuoden 2014 aikana 114 kappaletta. Tapahtumat vähentyivät edellisvuodesta 22 kappaaleella.

MAUT TYÖT	2014	2013
Tulipalo	4	4
Asiakkaan laitteen vika	6	13
Asiakkaan pääsulake	5	2
Pääkytkinvika	1	1
Ulkopuolinen varomattomuus	2	6
Muut	21	29
Yhteensä kpl	39	55

VIAT JAKELUVERKOSSA	2014	2013
Viat kantaverkossa	0	3
Viat keskijänniteverkossa	12	15
Muuntamon pienjännitesulake	2	2
Välisulake, jakokaappi, pylvä	2	7
Pääsulake, jakokaappi, pylvä	39	37
Pienjännitelinja viallinen	8	5
HSO:n laitevika	4	2
Muuntamon suurjännitesulake	0	2
Puu pienjännitelinjassa	4	6
Ulkopuolinen varomattomuus	4	2
Yhteensä kpl	75	81

KAIKKI YHTEENSÄ	2014	2013
	114	136



• Sähköverkon investoinnit

Päätetyt investoinnit suuntautuivat verkoston korvausinvestointeihin, jotta Energiaviraston asettamat laatuvaatimukset saadaan tehdyksi. Vanhat kaava-alueet tulevat suunnitelmallisesti olemaan myös seuraavien vuosien peruskorjaustyökohteina, jotta alle kuuden tunnin keskeytystavoiterajaan voidaan päästä kaava-alueilla. Jakokunnan vanha pylväsmuuntoasema korvattiin puistomuuntoasemalla. Ukonkaivoksen laaja peruskorvausinvestointikohde saatiin kohtuullisen pitkälle kuluvan vuoden aikana. Alueella saatiin säävarman verkon piiriin Myllytien ja Riihitien puistomuuntoasemat. Kissankujan pylväsmuuntoasema korvattiin Kellonkaupantien puistomuuntoasemalla, josta otettiin lisäksi sähköt Nikintien eteläosan kaava-alueelle. Puistomuuntoasemia otettiin käyttöön yhteensä neljä kappaletta.

OSAO:n Haukiputaan yksikön työmaan valmistuttua päästiin purkamaan työmaasähköistystä varten rakennettu YIT työmaan puistomuuntoasema. Haukiputaan alakoulun työmaata varten rakennettu NCC:n työmaapuistomuuntoasema purettiin työmaan valmistuttua. Heitontien puistomuuntoaseman muuntajakonetta suurennettiin Halpa-Hallin liittymän sähköistystä varten. Länkikujan puistomuuntoaseman pienjännitepuolen kääntöjen jälkeen oli mahdollista poistaa Turkistarhan vanha pylväsmuuntoasema. Häyrysenniemen sähköaseman nelostien ali menevä rengasyhteys saatiin käyttöön. Onkamontien tuntumassa Vänntilä/Hoikkasuoalueella uusittiin reilun kilometrin matkalle keskijänniteilmajohtoa.

Pienjänniteverkkokohteet sijoituivat rakennettujen muuntoasemien ympärille. Suurin sähköverkon rakennusalue oli Ukonkaivoksen kaava-alue. Uutta pienjänniteverkkoa rakennettiin 10,8 kilometriä ja purettiin 8,2 kilometriä, joten lisäys vanhaan oli 2,6 kilometriä.

UUDISTETUT MUUNTOASEMAT

Nro	Nimi	kVA	Laji
M047	Jakokunta	315	puistomuun.
M079	Myllytie	500	puistomuun.
M145	Riihitie	315	puistomuun.
M269	Kellonkaupantie	1 000	puistomuun.
		2 130	

PURETUT MUUNTOASEMAT

Nro	Nimi	kVA	Laji
M047	Jakokunta	315	pylväsmuun.
M126	Turkistarha	315	pylväsmuun.
M145	Riihitie	300	pylväsmuun.
M269	Kissankuja	500	pylväsmuun.
M500	YIT työmaa	500	puistomuun.
M501	NCC työmaa	315	puistomuun.
		2 245	

SUORITETUT MUUNTAJAVAIHDOT

Nro	Nimi	poist. kone kVA	asen. kone kVA
M287	Heitontie	315	1 000
		315	1 000

• Siirto- ja jakeluverkko

Sähköverkon käyttö

Muuntajatehoa jakeluverkossa oli vuoden lopussa yhteensä 101,4 MVA. Keskimääräinen muuntajateho muuntoasemaa kohden on 329 kVA. Sähköasemien päämuuntajien teho on yhteensä 82 MVA.

ALUEVERKKO

Johtoväli	pituus km
Onkamo - Martinniemi	11,90
Kortesuo - Haapasuo	7,20
Nurmesoja - Kello	5,70
Alueverkkoa yhteensä	24,80

JAKELUVERKKO

Johtotyyppi	pituus km
20 kV:n avojohtoa	162,05
20 kV:n PAS-johtoa	50,71
20 kV:n ilmakaapelia	0,09
20 kV:n maakaapelia	42,17
20 kV:n johtoa yhteensä	255,03
0,4 kV:n johtoa yhteensä	689,48
Jakeluverkkoa yhteensä	944,51

MUUNTAJAKONEET

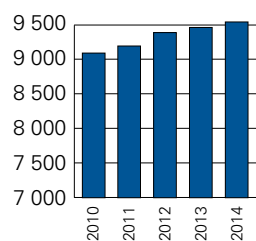
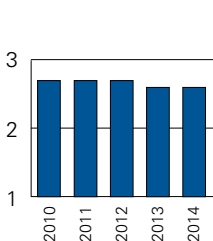
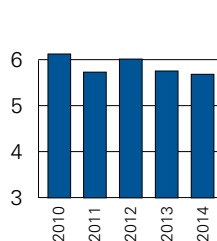
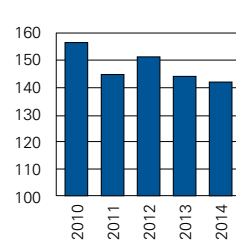
Käytössä	2014	2013	muutos
Muuntaja			
50 kVA	23	23	-
100 kVA	72	72	-
160 kVA	1	1	-
200 kVA	64	64	-
300 kVA	2	3	-1
315 kVA	51	53	-2
500 kVA	58	59	-1
800 kVA	13	13	-
1000 kVA	24	22	+2
Yht. kpl	308	310	-2
kVA	101 375	100 805	570



TAULUKOT JA HINNASTOT 2014

SÄHKÖNJAKELUN TUNNUSLUKUJA

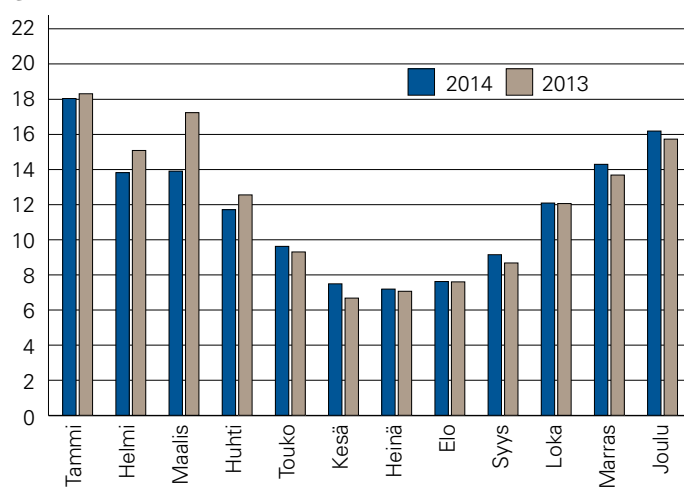
	2010	2011	2012	2013	2014
	kpl muutos %	kpl muutos %	kpl muutos %	kpl muutos %	kpl muutos %
Kuluttajamäärä	9 101 1,3	9 228 1,4	9 403 1,9	9 464 0,6	9 543 0,8
Henkilöstö / 1 000 kuluttajaa	2,7 -1,3	2,7 -1,4	2,7 -1,9	2,6 -0,6	2,6 -0,8
	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh
	kpl muutos %	kpl muutos %	kpl muutos %	kpl muutos %	kpl muutos %
Sähkön kokonaishankinta	156 430 6,9	143 733 -8,1	150 548 4,7	144 247 -4,4	142 492 -1,2
Jaettu energia / hlö	6 257 6,9	5 749 -8,1	6 022 4,7	5 770 -4,4	5 700 -1,2
	1 000 €	1 000 €	1 000 €	1 000 €	1 000 €
Liikevaihto	3 776 17,9	4 140 9,6	4 283 3,5	3 983 -7,0	3 994 0,3

 KULUTTAJAMÄÄRÄ
(1 000 KULUTTAJAA)

 HENKILÖSTÖ / 1 000
KULUTTAJAA (HLÖ)

 JAETTU ENERGIA /
HENKILÖ (GWh)

 SÄHKÖN KOKONAISSÄHKÖN
HANKINTA (GWh)


SÄHKÖN HANKINTA 2014

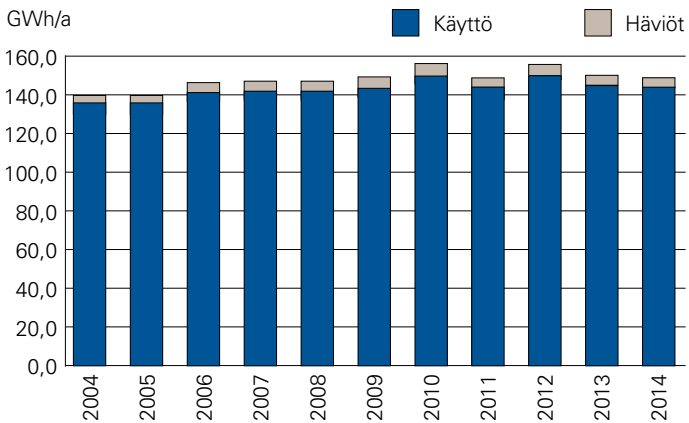
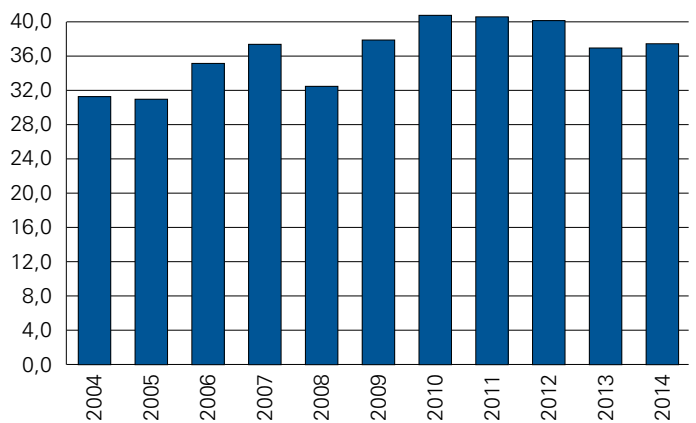
	hankinta/MWh	muutos %	teho/MW
Tammikuu	18 905	3,89	37,6
Helmikuu	13 902	-7,97	31,4
Maaliskuu	13 959	-19,38	28,6
Huhtikuu	11 812	-5,01	24,9
Toukokuu	9 643	4,69	21,6
Kesäkuu	7 569	10,32	14,4
Heinäkuu	7 186	2,45	14,5
Elokuu	7 654	0,45	16,7
Syyskuu	9 228	10,69	20,5
Lokakuu	12 073	-3,58	27,4
Marraskuu	14 381	3,62	31,1
Joulukuu	16 177	2,70	35,1
Yhteensä	142 489	-1,22	37,6

GWh



SÄHKÖN HANKINTA, KÄYTTÖ JA TEHO

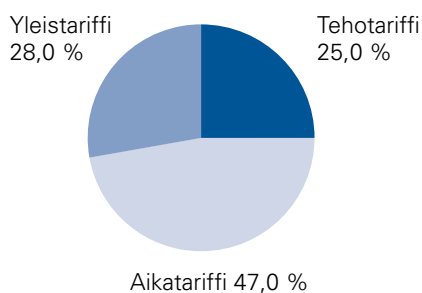
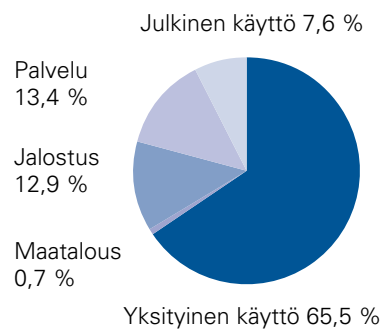
Vuosi	hankinta MWh/a	muutos %	käyttö MWh/a	häviöt MWh/a	häviöt %	hankinnan teho/MW
2014	142 490	-1,2	136 736	5 756	-4,0	37,6
2013	144 247	-4,2	139 025	5 222	-3,6	36,8
2012	150 547	4,7	145 279	5 269	-3,5	40,1
2011	143 733	-8,1	138 270	5 641	-3,8	40,4
2010	156 430	6,9	150 178	6 351	-4,1	40,8
2009	146 318	2,1	140 685	5 633	-3,8	38,0
2008	143 323	-0,5	138 120	5 203	-3,6	32,6
2007	144 005	1,7	138 605	5 400	-3,7	37,5
2006	141 546	3,5	136 592	4 954	-3,5	35,2
2005	136 753	0,7	131 967	4 786	-3,5	31,2
2004	135 853	3,7	131 787	4 066	-3,0	31,3

SÄHKÖN HANKINTA

SÄHKÖN HANKINNAN TEHO (MW)

SÄHKÖN KÄYTTÖ TARIIFIRYHMITTÄIN 2014

Tariffiryhmä	Käyttäjää kpl	MWh	Käyttö-%
Tehotariffi	118	34 140	25,0
Aikatariffi	3 672	64 247	47,0
Yleistariffi	5 753	38 349	28,0
Hankinta		144 247	
Käyttö		139 025	100,0

SÄHKÖN KÄYTTÖ PÄÄRYHMITTÄIN VUONNA 2014

Käyttäjärhmä	Käyttö MWh	Käyttö-%
Yksityinen käyttö	89 522	65,5
Maatalous	926	0,7
Jalostus	17 651	12,9
Palvelu	18 265	13,4
Julkinen käyttö	10 370	7,6
Hankinta	142 492	
Käyttö	136 736	100,0

Tariffiryhmittäin 2014

Pääryhmittäin 2014




*Kuivalanperän pumppaamon muuntajan
(nro. 310) rakennustyömaa*



SÄHKÖN KÄYTTÖ KÄYTTÄJÄRYHMITÄIN 2014

Tunnus	Käyttäjryhmä	Käyttäjia kpl	MWh	Yht/MWh
Yksityinen käyttö				
0	- asuinhuoneistot	8 491	85 589	
1	- asuin kiinteistöt	238	3 933	89 522
Maatalous				
2	- maatilat	61	748	
3	- maataloustuotanto	18	178	926
Jalostus				
4	- teollisuus	47	17 143	
5	- rakennustoiminta	41	509	17 651
Palvelu				
6	- liike-elämä	299	15 347	
7	- kuljetus, tievalot	149	2 918	18 265
Julkinen käyttö				
8	- hallinto	93	8 460	
9	- yhdyskuntahuolto	106	1 910	10 370
		9 543		136 736

LIITTYMISMAKSUT 2014

Pääsulake	vyöhyke 1	vyöhyke 2A	vyöhyke 2B	vyöhyke 2C	vyöhyke 3
1/3 x 25 A	1 750 €	2 275 €	3 150 €	Katso 2.2.1	- aluehinnoittelu
3 x 35 A	2 350 €	3 055 €	4 230 €		- tapauskohtainen
3 x 63 A	4 030 €	5 239 €			hinnoittelu
3 x 80 A	5 380 €	6 455 €			
3 x 100 A	6 725 €	8 070 €			
3 x 125 A	8 406 €	10 087 €			
3 x 160 A	10 760 €	12 912 €			
3 x 200 A	13 451 €	16 141 €			
3 x 250 A	16 813 €	20 175 €			
3 x 315 A	20 685 €				
3 x 400 A	25 360 €				
3 x 500 A	30 862 €				
3 x 630 A	38 010 €				

Mittarointimaksu 2014

(1)3 - vaihemittari	155 €
---------------------	-------

Pienjännitetehtomaksu:

Kapasiteettivarausmaksu (57 €/kVA) + rakentamiskustannus.

Keskijänniteliittymismaksu:

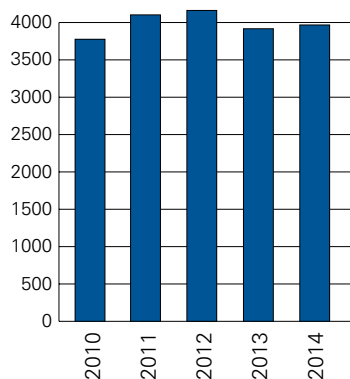
Kapasiteettivarausmaksu (45 €/kVA) + rakentamiskustannus.

Keskijänniteliittymismaksuun lisätään arvonlisävero 24%.

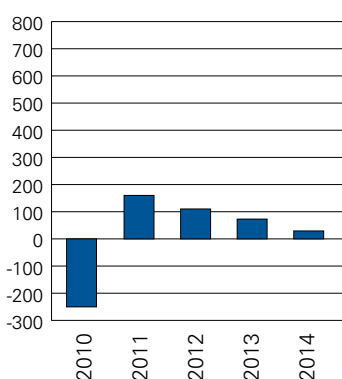
*) Liitettävän tehon määrittely: Liittymätehon määrittelee sähkösuunnittelija. Tehoa seurataan asennetulla tuntitehomittarilla.

TUNNUSLUVUT 2010 - 2014

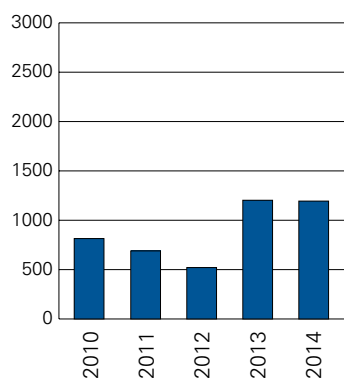
LIKEVAIHTO (t€)



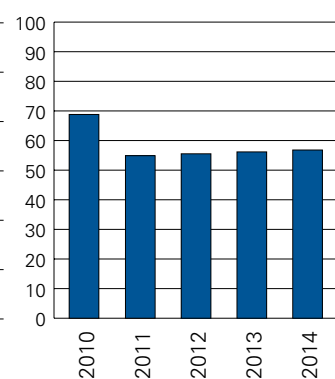
TULOS (t€)



INVESTOINNIT (t€)



OMAVARAISUUSASTE (%)



$$\text{Liikevoitto-\%} = \frac{\text{Liikevoitto}}{\text{Liikevaihto}} \times 100$$

$$\text{Oman pääoman tuotto-\%} = \frac{(\text{Tulos ennen satunnaisia eriä} - \text{Verot})}{\text{Kahden vuoden keskiarvo: Oma pääoma} + (\text{Tilinpäätössiirtojen kertymä} - \text{laskenn. verovelka})} \times 100$$

$$\text{Omavaraisuusaste} = \frac{\text{Oma pääoma} + (\text{Tilinpäätössiirtojen kertymä} - \text{laskenn. verovelka})}{\text{Taseen loppusumma} - \text{Liittymismaksut}} \times 100$$



