2024
vuosikertomus

HAUKIPUTAAN SÄHKÖOSUUSKUNTA

Sisältö

Haukiputaan Sähköosuuskunta 4

Toimitusjohtajan katsaus 4

Hallinto ja organisaatio 6

Talous 8

- Tuloslaskelma 9
- Tase 10
- Tuloslaskelma verkkotoiminta 11
- Tase verkkotoiminta 12
- Rahoituslaskelma 13
- Olennaiset tapahtumat tilikaudelta 14
- Tilintarkastuskertomus 16

Verkkoliiketoiminta 18

Taulukot ja hinnastot 22

Tunnusluvut 2019–2024 25

Organisaatio ja käytetyt lyhenteet 26

Haukiputaan Sähköosuuskunnan 106. 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 lähes 20 000. Osuuskunta on keskittynyt palvelemaan Oulun; Haukiputaan ja Kellon kaupunginosien sähkönkäyttäjiä panostamalla käyttövarmaan jakeluverkkoon sekä varmistamaan kilpailukykyiset siirtohinnat.

Osuuskunta on ensimmäisen asteen osuuskunta. Ensimmäisen asteen osuuskunta on osuuskunta, jonka jäsenet ovat luonnollisia tai juridisia henkilöitä tai niitä molempia. Osuuskunnan jäsenmäärä on toimintavuoden lopussa 6 088. 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.

Osuuskunta on omistajana Sähkömyyntiyhtiö Oomissa, joka onkin alueemme suurin sähkönmyyjä. Tuotanto-osuuksista saatavan sähköenergian myynti ja myynnin raportointi on ostettu palveluna Oulun Energialta. ●

Tunnusluvut vuosi 2024

Liikevaihto (1 000 €)	**2024**	**2023**
Haukiputaan Sähköosuuskunta	5 060	5 613
Verkkoliiketoiminta	4 164	4 075
Tilikauden tulos (1 000 €)		
Haukiputaan Sähköosuuskunta	-45	283
Verkkoliiketoiminta	-203	-566
Investoinnit (1 000 €)	1 721	1 778
Käyttäjämäärä	10 269	10 198
Energiamäärät (GWh)	143,3	140,8

Juha Sipola | toimitusjohtaja

Vuosi 2024 oli Haukiputaan Sähköosuuskunnan 106. toimintavuosi. Haukiputaan Sähköosuuskunta harjoittaa jakeluverkkotoimintaa, asennustoimintaa ja tarvikemyyntiä sekä verkonrakennuspalveluja.

Vuoden 2024 aikana energia-alan toimintaympäristön muutosvauhti oli suurta. Toimintaympäristön muutoksen takana ovat Suomen ja EU:n kunnianhimoiset ilmastotavoitteet, jotka toimivat ajureina päästöjen vähentämiselle.

Sähkön tuotantotavan muutos heijastelee monella tavoin sähkömarkkinoille. Fossiiliset tuotantotavat korvaantuvat uusituvilla energiamuodoilla. Tuuli- ja aurinkoenergiajärjestelmät tarvitsevat rinnalle säätyvää energiaa, jotta sähköä olisi tarjolla myös silloin kun ei tuule tai aurinko ei paista. Vesivoimasta on tullut entistäkin tärkeämpää sähköjärjestelmälle. Tämän lisäksi järjestelmää täydennetään sähkövarastoilla ja uusilla yhteyksillä Pohjoismaihin, jotta sähköä olisi edullisemmin saatavilla. Kulutusjousto on tullut yhdeksi osaksi sähköjärjestelmää eli sähkön käyttöä ohjataan edullisimmille tunneille käytettäväksi. Noin 10 % vuoden sähkön tuntihinnoista olivat negatiivisia tai nollahintaisia. Vuoden 2025 lopulla valmistuva Aurora Line -siirtoyhteys pienentää Suomen ja Pohjois-Ruotsin välistä hintaeroa.

Olemme edesauttaneet vihreää siirtymistä

Suomessa on Euroopan kolmanneksi edullisinta sähköä, vain Ruotsi ja Norja ovat Suomea edullisempia. Vuonna 2024 Suomessa käytettiin sähköä 83 terawattituntia. Edelliseen vuoteen verrattuna käyttö kasvoi 3 %.

Osuuskuntamme on omalta osaltaan ollut edesauttamassa vihreää siirtymistä. Haukiputaan Sähköosuuskunta omistaa 50 % OK Aurinkovoimasta, jonka tarkoitus on rakentaa aurinkovoimaa tulevina vuosina yhteensä 25 MW. Ensimmäinen hanke Iihin on jo rakenteilla. Seuraavat hankkeet ovat Haukiputaan alueella, jossa lupa-asiat näyttävät vievän kuitenkin arvioitua enemmän aikaa. OK Aurinkovoima Oy toimii Mankala-periaatteella. Tuulivoima ja sähkövarastot ovat myös tutkittavana. Kehityksen kohteena olleita digitaalisia palveluja on myös saatu vietyä eteenpäin. Digitaalisuutta on hyödynnetty myös Osuuskunnan työprosesseissa.

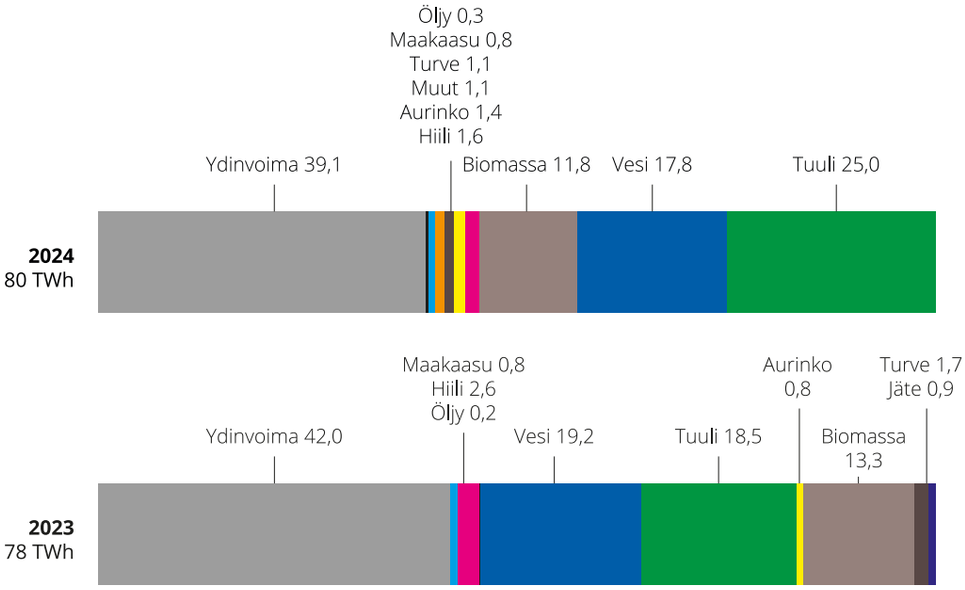
Liikevaihdoksi muodostui 5,06 miljoonaa euroa, josta sähkön siirtotoiminnan liikevaihto oli 4,2 miljoonaa euroa. Verkkoliiketoiminnan liikevoittoa saatiin parannettua yli 300 000 eurolla vuoteen 2023 verrattuna. Siirtohinnoissa olimme pysyneet Suomessa 15 edullisimman jakeluverkkoyhtiön joukossa. Sähköverkon liittymismaksut ovat 1.1.2025 alkaen arvonlisäverolliset, jolloin ne siirtyvät tuloslaskelman puolelle. Uudet liittymismaksut eivät ole palautuskelpoisia.

Sähköenergian toimitusvarmuus pysyi hyvällä tasolla. Keskimääräinen keskijänniteverkon häiriöaika oli 28 min/asiakas. Edellisenä vuonna vastaava luku oli 23 min/asiakas. Edellä kerrottu luku sisältää myös suunnitellut huoltokeskeytykset. Jatkuva ylläpitovalmius lyhentää vikojen korjausaikaa.

Energiavirasto seuraa tarkasti jakeluverkkotoimintaa harjoittavia yrityksiä, tarkentavaa ohjeistusta tulee kohtuullisen tiheään. Verkkotoiminnan on omalla tulorahoituksellaan katettava kaikki kulunsa sekä kyettävä tekemään kaikki tarvittavat investoinnit vaarantamatta omavaraisuusastetta. Tämä asettaa meillekin selkeän suunnan toiminnan kehittymiselle, jotta voimme tuottaa kilpailukykyisiä palveluja jäsenillemme ja asiakkaillemme. Näiden tavoitteiden saavuttaminen edellyttää määrätietoista tahtotilaa. Osuuskunnan hallitus on määrittänyt toimintastrategian ja vuosittaiset tavoitteet, joilla varmistetaan Osuuskunnan tulevaisuus.

Toimimme aktiivisesti toimintaympäristön muutoksessa ja varmistamme jäsenillemme mahdollisen hyvän ja edullisen palvelun. Haluan antaa parhaimman kiitoksen toimintavuodesta Osuuskunnan asiakkaille ja osaavalle henkilökunnallemme sekä yhteistyökumppaneille. Kiitän Osuuskunnan hallitusta hyvästä ja innostavasta yhteistyöstä sekä strategisten tavoitteiden edistämisestä.

Hiilidioksidineutraalin sähkön osuus jo 95 prosenttia Suomen sähköntuotannosta



Uusiutuvat: 56 %
Hiilidioksidineutraalit*): 95 %
Kotimaiset: 57 %

**) Hiilidioksidineutraaleiksi energialähteiksi on laskettu energialähteet, joiden hiilidioksidivaikutusta ei raportoida sähköntuotannossa. Biomassan ilmastovaikutus lasketaan maankäyttösektorilla.*

Uusiutuvat: 52 %
Hiilidioksidineutraalit: 94 %
Kotimaiset: 54 %

Hallinto ja organisaatio

Henkilöstö

Vakinaisen henkilökunnan määrä vuoden 2024 lopussa oli 22 (22), joista 9 (9) kuukausipalkkalaisia ja 10 (11) tuntipalkkaisia sekä määräaikaisia 3 (2). Henkilökunnasta naisia on 5 ja miehiä 17. Henkilöstön keski-ikä vuoden päättyessä oli 49 (48). Sairaudesta ja työtapaturmista johtuvia poissaoloja on ollut yhteensä 4 % (3 %).

Henkilöstöryhmien luottamushenkilöt

Toimihenkilöt Markku Joensuu
Työntekijät Esa Nikkinen

Työturvallisuushenkilöt:
Työsuojelupäällikkö Jukka Määttä
Työsuojeluvaltuutettu Timo Taskinen

Henkilöstön koulutus

Koulutuspäiviä oli vuoden aikana keskimäärin 3 (3) päivää. Koulutukset ovat olleet eri työtehtävien ammattitaidon ylläpidon vaatimaa ammatillista koulutusta sekä työturvallisuusvaatimusten edellyttämää koulutusta.

Henkilökunnan vapaa-ajan harrastuksia on tuettu kulttuuri- ja liikuntaseteleillä.

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

Hallitus ja tarkastustoiminta

Hallitus 2024
Hallituksen keskeisin tehtävä on toiminnan suuntaviivojen määrittely ja niiden toteutumisen seuranta. Hallitus keskittyy pitkän aikavälin kilpailukyvyn parantamiseen jäsenistön eduksi muun muassa seuraamalla ympäristöä ja kilpailutilannetta. Hallitus päättää toiminnan kannalta keskeisimmät asiat kuten liiketoiminnan laajentamisen, ylimmän johdon valinnan, hinnoittelu-perusteet.

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.

Erovuoro	Vuonna
Varsinaiset jäsenet	
Isohookana Seppo pj.	2025
Kauppila Keijo	2024
Leskinen Pia	2024
Nikkinen Esa	2025
Nikkinen Vilho	2025
Ruuskanen Niko	2026
Savilaakso Jarmo	2026
Varajäsenet	
Pohjola Arto	2024
Heinonen Ari	2024

Hallituksen sihteerinä on toiminut talouspäällikkö **Jaana Puurunen**. Hallitus kokoontui kertomusvuoden aikana 13 kertaa.

Osuuskunnan tilintarkastajana on toiminut tilintarkastustoimisto Ernst & Young Oy päävastuullisena tilintarkastajana KHT **Milla Karjalainen**.

Osuuskuntakokoukset

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

Osuuskunnan sääntömääräinen kevätkokous pidettiin Sähköosuuskunnan toimitiloissa Martinniementie 31, 30.5.2024. Kokouksessa vahvistettiin tilinpäätös ja myönnettiin vastuuvapaus hallitukselle sekä toimitusjohtajalle vuoden 2023 tileistä ja hallinnosta.

Osuuskunnan sääntömääräinen syyskokous pidettiin 28.11.2024 Haukiputaan lukion tiloissa Länsikuja neljässä. Kokouksessa valittiin hallituksen jäsenet erovuoroisten tilalle sekä tilintarkastaja vuodelle 2024. Varsinaisiksi jäseniksi hallitukseen valittiin **Keijo Kauppila** (3 v.) ja **Pia Leskinen** (3 v.) sekä varajäseniksi valittiin **Arto Pohjola** ja **Ari Heinonen**. Tilintarkastajaksi valittiin tilintarkastustoimisto **Ernst & Young Oy**.

Jäsenyydet ja osuudet eri yhtiöissä

Osuuskunta on jäsenenä:
Energiateollisuus
Haukiputaan Yrittäjät
Oulun Kauppakamari
Pohjois-Suomen Sähkölaitosten kehittämisyhdistys
Sähköteollisuus ry
Osuustoimintakeskus Pellervo ry

Osuuskunta on osakkaana:
OK Aurinkovoima Oy
Oomi Palvelut Oy
Lapin Sähkövoima Oy
Pohjois-Suomen Voima Oy
Fincopower Oy
Partnera Oyj

Johtoryhmä

Osuuskunnan johtoryhmän muodostavat toimitusjohtaja **Juha Sipola**, talouspäällikkö **Jaana Puurunen** ja verkostopäällikkö **Jukka Määttä**.

Ympäristöasiat

Sähköosuuskunnan ympäristötoiminnan perustana on liiketoiminnan ympäristövaikutusten tunteminen ja ennakoiminen. Ympäristöasioita seurataan ja saadun tiedon perusteella toimintaa kehitetään ympäristöä vähemmän rasittavaksi. 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. kyllästetyt pylväät hoidetaan asetuksen 440/2003 mukaisesti. Romumetallien kierrätyksestä on tehty sopimus Fincumet Oy kanssa, joka on toimittanut osuuskunnalle astiat.

Talous

Tilikausi oli Haukiputaan Sähköosuuskunnan 106. toimintavuosi. Haukiputaan Sähköosuuskunta on jäsentensä omistama ensimmäisen asteen osuuskunta.

Tilikauden liikevaihto oli 5,1 milj. euroa (5,6 milj. euroa vuonna 2023). Siirtoliiketoiminnan osuus oli 82,3 % (72,6 %). Energian tuotanto-osuuksista saatu tulo oli 10,9 % (19,9 %), verkonrakentamispalvelujen ja tarvikemyynnin osuus 6,8 % (7,5 %).

Liiketoiminnan kulut olivat 4 772 787 euroa, jossa muutosta edelliseen tilikauteen oli -39 507 euroa. Toimintakuluista suurin erä muodostui aineiden ja tarvikkeiden hankinnasta 1 991 980 (2 233 053) euroa. Kokonaishenkilöstömenot olivat 1 505 573 (1 395 469) euroa. Muut liiketoimintamenot olivat 1 275 234 (1 183 772) euroa.

Liikevoitto oli 327 053 euroa. Tulos ennen tilinpäätössiirtoja ja veroja oli 372 109 euroa.

Taseen loppusumma oli 22 663 434 euroa, omavaraisuusaste 77,5 % ja oman pääoman tuotto 4,4 %.

Uusista sähköliittymistä tuloja kertyi 232 819 euroa.

Kokonaisinvestoinnit olivat yhteensä 1 721 t€. Josta verkoston uudistus- ja korvausinvestoinnit olivat 1 459 t€, koneet ja kalusto 94 t€, rakennukset 15 t€ sekä ohjelmistot 152 t€. Keskeneräisten töiden määrä oli vuoden 2024 lopussa 100 t€. ●

Tuloslaskelma 1.1.–31.12.2024

	2024	2023
LIIKEVAIHTO	**5 059 565**	**5 613 374**
Varastojen muutos	-1 387	-2 902
Valmistus omaan käyttöön (+)	1 454 230	1 225 275
Liiketoiminnan muut tuotot	5 460	25 957
Materiaalit ja palvelut	**1 991 980**	**2 233 053**
Aineet, tarvikkeet ja tavarat	1 616 054	1 814 413
Ulkopuoliset palvelut	375 926	418 640
Henkilöstökulut	**1 505 573**	**1 395 469**
Palkat ja palkkiot	1 253 919	1 144 202
Henkilösivukulut	251 654	251 267
Poistot ja arvonalennukset		
Suunnitelman mukaiset poistot	1 418 027	1 377 172
Liiketoiminnan muut kulut	**1 275 234**	**1 183 772**
LIIKEVOITTO/TAPPIO	**327 053**	**672 238**
Rahoitustuotot ja -kulut	**45 056**	**92 302**
Osinkotuotot	1 794	2 318
Tuotot muista sijoituksista	9 033	8 900
Muut korko- ja rahoitustuotot	24 712	23 647
Arvonalent. pysyvien vastaavien sijoituk.	9 522	58 461
Korko- ja muut rahoituskulut	-5	-25
VOITTO (TAPPIO) ENNEN TILINPÄÄTÖSSIIRTOJA JA VEROJA	**372 109**	**765 540**
Tilinpäätössiirrot		
Poistoeron muutos	-338 931	-379 467
Tuloverot	-4 767	-102 967
Muut välittömät verot	-74 480	0
TILIKAUDEN VOITTO (TAPPIO)	**-45 069**	**283 105**

Tase 31.12.2024 / vastaavaa

	2024	2023
PYSYVÄT VASTAAVAT		
Aineettomat hyödykkeet		
Aineettomat oikeudet	**449 936**	**397 666**
Aineelliset hyödykkeet	**10 845 501**	**10 708 288**
Maa- ja vesialueet	226 363	226 363
Rakennukset ja rakennelmat	605 056	620 419
Verkosto	9 687 874	9 390 013
Koneet ja kalusto	166 621	188 578
Muut aineelliset hyödykkeet	59 727	69 960
Enn.maksut ja muut keskeneräiset hankinnat	99 861	212 956
Sijoitukset		
Osakkeet ja osuudet	**2 168 355**	**2 093 355**
VAIHTUVAT VASTAAVAT		
Vaihto-omaisuus		
Aineet ja tarvikkeet	57 838	59 225
Saamiset		
Pitkäaikaiset		
Lyhytaikaiset	**1 540 074**	**1 616 076**
Myyntisaamiset	1 365 522	1 440 420
Saamiset omistusyhteysyrityksiltä	47 833	89 101
Muut saamiset	14 944	33 528
Siirtosaamiset	111 776	53 028
Rahoitusarvopaperit	**4 448 414**	**4 782 942**
Rahat ja pankkisaamiset	**3 153 316**	**2 560 206**
YHTEENSÄ	**22 663 434**	**22 217 759**

Tase 31.12.2024 / vastattavaa

	2024	2023
OMA PÄÄOMA		
Osuuspääoma	205 577	205 260
Vararahasto	231 611	231 611
Edellisten tilikausien voitto/tappio	4 261 221	3 978 116
Tilikauden voitto/tappio	-45 069	283 105
Oma pääoma yhteensä	**4 653 339**	**4 698 092**
TILINPÄÄTÖSSIIRTOJEN KERTYMÄ		
Poistoero	**5 191 770**	**4 852 839**
VIERAS PÄÄOMA		
Pitkäaikainen		
Liittymismaksut	**11 296 205**	**11 063 386**
Lyhytaikainen	1 522 120	1 603 442
Ostovelat	935 423	936 741
Velat omistusyhteysyrityksille	159	159
Muut velat	379 390	420 843
Siirtovelat	207 148	245 698
YHTEENSÄ	**22 663 434**	**22 217 759**

Tuloslaskelma 1.1.–31.12.2024 / Verkkotoiminta

	2024	2023
LIIKEVAIHTO	**4 163 760**	**4 074 999**
Valmistus omaan käyttöön (+)	1 454 230	1 225 275
Liiketoiminnan muut tuotot	4 560	25 957
Materiaalit ja palvelut	**1 730 654**	**1 927 868**
Aineet, tarvikkeet ja tavarat	1 369 549	1 517 230
Ulkopuoliset palvelut	361 105	410 638
Henkilöstökulut	**1 299 737**	**1 218 368**
Palkat ja palkkiot	1 080 475	996 290
Henkilösivukulut	219 261	222 077
Poistot ja arvonalennukset		
Suunnitelman mukaiset poistot	1 418 027	1 377 172
Liiketoiminnan muut kulut	1 074 185	1 025 065
LIIKEVOITTO/TAPPIO	**99 948**	**-222 241**
Rahoitustuotot ja -kulut	35 534	35 354
VOITTO (TAPPIO) ENNEN TILINPÄÄTÖSSIIRTOJA JA VEROJA	**135 481**	**-186 887**
Tilinpäätössiirrot		
Poistoeron lisäys (-) / vähennys (+)	-338 931	-379 467
Tuloverot	0	0
TILIKAUDEN VOITTO (TAPPIO)	**-203 450**	**-566 354**

Tase 31.12.2024 / Verkkotoiminta / vastaavaa

	2024	2023
PYSYVÄT VASTAAVAT		
Aineettomat hyödykkeet	**449 936**	**397 666**
Aineelliset hyödykkeet	**10 845 501**	**10 708 288**
Sijoitukset	**5 505**	**5 595**
VAIHTUVAT VASTAAVAT		
Saamiset		
Pitkäaikaiset		
Lyhytaikaiset	**1 337 841**	**1 411 821**
Myyntisaamiset	1 323 422	1 377 247
Muut saamiset	10 763	33 528
Siirtosaamiset	3 657	1 045
III Rahoitusarvopaperit	**200 000**	**200 000**
IV Rahat ja pankkisaamiset	**1 349 315**	**1 146 785**
YHTEENSÄ	**14 188 098**	**13 870 065**

Tase 31.12.2024 / Verkkotoiminta / vastattavaa

	2024	2023
OMA PÄÄOMA	**-3 594 026**	**-3 390 894**
Osuuspääoma	205 577	205 260
Vararahasto	231 611	231 611
Edellisten tilikausien voitto/tappio	-3 827 764	-3 261 410
Tilikauden tulos	-203 450	-566 354
TILINPÄÄTÖSSIIRTOJEN KERTYMÄ	**5 191 770**	**4 852 839**
VIERAS PÄÄOMA		
Pitkäaikainen		
Liittymismaksut	**11 296 205**	**11 063 386**
Lyhytaikainen	**1 294 149**	**1 344 733**
Ostovelat	801 137	800 099
Muut velat	320 503	325 254
Siirtovelat	172 510	219 380
YHTEENSÄ	**14 188 098**	**13 870 065**

Kassavirtalaskelma
Liiketoiminnan kassavirta

	1 000 € 2024	1 000 € 2023
LIIKETOIMINTA		
Liikevoitto/tappio	327	672
Suunnitelman mukaiset poistot	1 418	1 377
Rahoituserät	45	93
Verot	-78	-103
Liiketoiminnan rahavirta yhteensä	**1 712**	**2 040**
KÄYTTÖPÄÄOMAN MUUTOS		
Lyhytaikaiset liikesaamiset, lisäys (-), vähennys (+)	76	-30
Lyhytaikaiset velat, lisäys (+), vähennys (-)	-81	-35
Vaihto-omaisuus, lisäys (-), vähennys (+)	1	3
Käyttöpääoman muutokset yhteensä	**-4**	**-62**
LIIKETOIMINNAN NETTOKASSAVIRTA	**1 708**	**1 978**
INVESTOINNIT	-1 683	-1 353
Pitkäaikaisten saamisten vähennys	0	0
Investointien rahavirta yhteensä	**- 1 683**	**-1 353**
KASSAVIRTA ENNEN RAHOITUSTA	**25**	**625**
Rahoitus		
Liittymismaksujen lisäys	233	247
Osuuspääoman ja muun oman pääoman muutos	0	1
Rahoituksen rahavirta yhteensä	**233**	**248**
LASKELMAN MUKAINEN RAHAVAROJEN MUUTOS	**259**	**873**
Rahavarat tilikauden alussa	7 343	6 470
Rahavarat tilikauden lopussa	7 602	7 343
Rahavarojen muutos tilikaudella	**259**	**873**

Olennaisimmat tapahtumat

tilikaudella 1.1.–31.12.2024

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

Osuuskunnan liikevaihto oli 5 060 t€, joka oli 560 t€ pienempi kuin viime vuonna. Vuoden aikana siirretty sähköenergiamäärä (143,4 GWh) kasvoi ollen 1,8 % edellisvuotta suurempi. Tuotanto-osuuksista saatava energiamäärä (7,2 GWh) pieneni 1,4 %. Tuotanto-osuuksien liikevaihto pieneni jyrkästi 1 104 t€:sta 544 t€:n. Palvelutoiminta (verkonrakennuspalvelut, tarvikemyynti ja asennuspalvelut) supistui 15 %, ollen 394 t€. Vesisähköstä saatava tulon pienentyminen puolittaa vuoden tuloksen. Siirtohinnat ovat olleet samat 1.8.2018 alkaen. Osuuskunnalla on lyhytaikaisia sijoituksia noin 25 % taseesta. Rahasijoituksien markkina-arvot ovat vaihdelleet vuoden aikana. Sijoitusten markkina-arvo ylittää 31.12.2024 tilanteessa niiden kirjanpitoarvon. Venäjän 24.2.2022 aloittama hyökkäyssota Ukrainaan näkyi maailman taloudessa epävarmuustekijänä, joka heijastelee myös energia-alalle.

Haukiputaan Sähköosuuskunnan ja Oulun Seudun Sähkön yhteinen OK Aurinkovoima on saanut tehtyä investointipäätöksen ensimmäisestä aurinkohankkeesta. Se rakennetaan Iihin Liesojalle ja on teholtaan 5,84 MW. Tuulivoimahankkeita tutkittiin muutaman energiayhtiön yhteishankkeena ja niiden selvittely jatkuu tulevana vuonna. Tuulivoimahankeen taloudelliset edellytykset tutkitaan tarkasti ennen investointipäätöstä. Teollisen mittaluokan sähkövarastointi selviteltiin toimintavuonna.

Osuuskunnan toimitalon toimiston kuntotarkastuksessa selvisi, että kaksikerroksisen rakennuksen osa on elinkaaren päässä. Toimitalon osittaiseen uusimiseen ja korjaukseen varattiin budjettiin varoja vuodelle 2025. Osuuskunta on liittynyt Salok Osk Osuuskuntaan, jonka kautta Osuuskunta hankkii sähkötarvikkeita.

Liiketoiminnassa tapahtuneet olennaiset muutokset

Aurinkoliiketoiminta on lähtenyt liikkeelle ja sillä saadaan kasvatettua Osuuskunnan sähkötuotanto-osuutta. Osuuskunta on saanut hiukan kasvatettua omistustaan Oomi Palvelut Oy:ssä omistusjärjestelyiden muuttuessa.

Oomi Palvelut yhtiöitti yritysasiakkaiden aurinkoliiketoiminnan uudeksi Oomi Solar osakeyhtiöksi. Oomi Solar aloitti toimintansa 1.1.2024.

Liittymismaksut muuttuvat verolliseksi 1.1.2025 alkaen, jolloin ne tulevat tuloslaskelman puolelle.

	2024	2023	2022
Liikevoitto-%	6,5	12,0	21,4
Oman pääoman tuotto-%	4,4	8,1	12,6
Omavaraisuusaste-%	77,5	74,2	75,9

Investoinnit ja rahoitusvälineet

Vuoden 2024 investoinnit olivat yhteensä 1 721 t€, joista verkoston uudisrakentamisen ja perusparannuksen osuus oli 1 459 t€, koneiden ja kaluston osuus 94 t€, rakennukset 15 t€ sekä ohjelmistot 152 t€. Käyttöönottamaton omaisuus tilinpäätöshetkellä oli 100 t€.

Arvio todennäköisestä tulevasta kehityksestä

Osuuskunnan asiakasmäärän odotetaan kasvavan vajaan 0,5 % ja sähköenergian siirtomäärän odotetaan hiukan kasvavan tänä vuonna. Osuuskunnan liikevaihto vuonna 2025 on budjetoitu hiukan suuremmaksi kuin vuonna 2024. Lähtökohtaisesti tuotantoa voidaan hankkia tai rakentaa lisää, mikäli hankkeet ovat liiketaloudellisesti kannattavia. OK Aurinkovoiman hankkeissa talous on keskeinen ohjaava tekijä. On todennäköistä, että isompia sähköliittymiä tulee vuonna 2025 keskimääräistä enemmän. Verkkoliiketoiminnan valvontaan ja sääntelyyn kohdistuvat muutokset pienentävät tulopohjaa pidemmän aikavälin tarkastelussa.

Arvio toiminnan riskeistä ja epävarmuustekijöistä

Energiaviraston valvontamallin tiukkeneminen aiheuttaa tehostamistarpeita verkkotoimintaan.

Osuuskunnan siirtämän sähköenergian määrä on riippuvainen muun muassa ulkolämpötiloista, sähkönmyyntihinnasta ja teollisuusasiakkaiden toiminnan muutoksista. Vuoden 2025 siirtotulot on arvioitu edellisten vuosien keskimääräisiä energian siirtomääriä/lämmitystarvelukua vasten. Suurmyrskyt voivat aiheuttaa sähkönjakeluun pitempiaikaisia häiriöitä ja jakelukeskeytyksiä. Mahdolliset sähköntoimituksen vikakeskeytykset pyritään minimoimaan sähköverkon suunnitelmallisella uudistamisella; suorittamalla raivaukset ajallaan, ennakoimalla huoltotyöt vika-alttiisiin kohtiin sekä pitämällä yllä varallaolojärjestelmää.

Tietoja jäsenten ja osuuksien yhteenlasketusta määrästä

Jäsenet ja osuudet

Vuonna 2024 Osuuskuntaan on liittynyt 28 uutta jäsentä, eronnut 14 kpl, vähennyksiä 1 kpl. Lisäosuuksia on hankittu yhteensä 3 kpl. Siirtoja 31.12.2024 loppuun mennessä on tapahtunut 226 jäsenen osalta 226 osuudella. Uusia liittymiä tuli 32 ja käyttöpaikkoja 41 kpl. Käyttöpaikkojen määrä oli vuoden lopussa 10 269 kpl.

Olennaiset tapahtumat tilikauden päättymisen jälkeen

Tilikauden päättymisen jälkeen ei ole olennaisia tapahtumia.

Merkittävät omistukset

OK Aurinkovoima Oy, kotipaikka Kempele; HSO omistaa 50 %. Tilinpäätös 1.1.2024-31.12.2024, omapääoma 205 646,61 €, tilikaudelta tappiota 38 216,72 €:a.

Sitoumukset ja takaukset

Ulkopuolisille annetut takaukset: Oomi Oy:lle n. 7,2 M€.

Osuuskunta on osakkaana Pohjois-Suomen Voima Oy:ssä, joka on Voima-osakeyhtiö SF Oy:ssä osakas. Voima-osakeyhtiö SF Oy on Fennovoima Oy:n suomalainen enemmistöosakas.

Hankkeessa on nyt useita oikeusprosesseja, joiden tarkkoja käsittelyaikoja on vaikea arvioida. Oikeusprosessien käsittelykulut jaetaan omistusosuuksien suhteessa, samoin kuin mahdolliset vahingonkorvausvelvoitteet tai saatavat hyödyt. Osuuskunnan omistus on vähäinen Pohjois-Suomen Voima Oy:ssä.

Hallituksen esitys ylijäämän käytöstä

Tuloslaskelma osoittaa alijäämää 45 069,40 euroa ja taseen loppusumma on 22 663 434,42 euroa.

Tilikauden alijäämä ehdotetaan käytettäväksi siten, että tilinpäätöksen osoittama alijäämä 45 069,40 euroa siirretään kokonaisuudessaan edellisten tilikausien ali/ylijäämätilille.

	Jäsenet	Osuudet
Vuoden 2024 alussa	6 074	6 848
Uusia jäseniä liittynyt	28	28
Osuuskunnasta eronnut	14	14
Vähentänyt osuuksia		3
Lisäosuuksia		3
Yhteensä 31.12.2024	6 088	6 862

Haukiputaalla 4. päivänä maaliskuuta 2025
Haukiputaan Sähköosuuskunta / Hallitus

Seppo Isohookana, puheenjohtaja
Jarmo Savilaakso, varapuheenjohtaja
Keijo Kauppila
Pia Leskinen
Esa Nikkinen
Vilho Nikkinen
Niko Ruuskanen
Juha Sipola, toimitusjohtaja

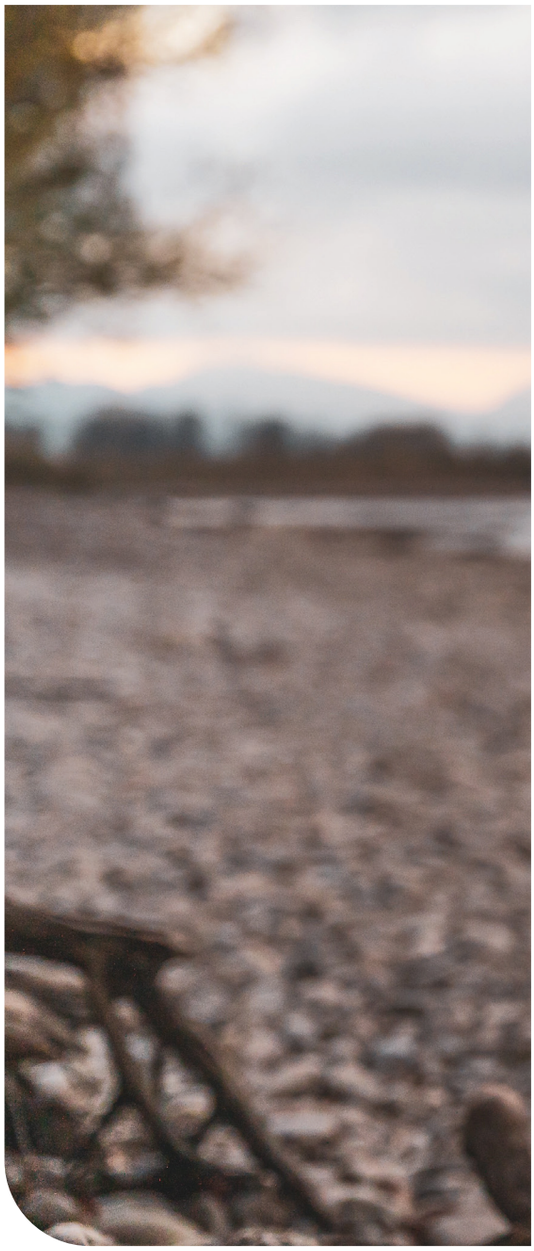
Suoritetusta tilintarkastuksesta on tänään annettu kertomus

Oulussa 24. huhtikuuta 2025

Milla Karjalainen, KHT

Tilintarkastuskertomus

Haukiputaan Sähköosuuskunnan jäsenille



Tilinpäätöksen tilintarkastus

Lausunto

Olemme tilintarkastaneet Haukiputaan Sähköosuuskunnan (y-tunnus 0185005-8) tilinpäätöksen tilikaudelta 1.1.-31.12.2024. Tilinpäätös sisältää taseen, tuloslaskelman, rahoituslaskelman ja liitetiedot.

Lausuntonamme esitämme, että tilinpäätös antaa oikean ja riittävän kuvan osuuskunnan toiminnan tuloksesta ja taloudellisesta asemasta Suomessa voimassa olevien tilinpäätöksen laatimista koskevien säännösten mukaisesti ja täyttää lakisääteiset vaatimukset.

Lausunnon perustelut

Olemme suorittaneet tilintarkastuksen Suomessa noudatettavan hyvän tilintarkastustavan mukaisesti. Hyvän tilintarkastustavan mukaisia velvollisuuksiamme kuvataan tarkemmin kohdassa Tilintarkastajan velvollisuudet tilinpäätöksen tilintarkastuksessa. Olemme riippumattomia osuuskunnasta niiden Suomessa noudatettavien eettisten vaatimusten mukaisesti, jotka koskevat suorittamaamme tilintarkastusta ja olemme täyttäneet muut näiden vaatimusten mukaiset eettiset velvollisuutemme. Käsityksemme mukaan olemme hankkineet lausuntomme perustaksi tarpeellisen määrän tarkoitukseen soveltuvaa tilintarkastusevidenssiä.

Tilinpäätöstä koskevat hallituksen ja toimitusjohtajan velvollisuudet

Hallitus ja toimitusjohtaja vastaavat tilinpäätöksen laatimisesta siten, että se antaa oikean ja riittävän kuvan Suomessa voimassa olevien tilinpäätöksen laatimista koskevien säännösten mukaisesti ja täyttää lakisääteiset vaatimukset. Hallitus ja toimitusjohtaja vastaavat myös sellaisesta sisäisestä valvonnasta, jonka ne katsovat tarpeelliseksi voidakseen laatia tilinpäätöksen, jossa ei ole väärinkäytöksestä tai virheestä johtuvaa olennaista virheellisyyttä.

Hallitus ja toimitusjohtaja ovat tilinpäätöstä laatiessaan velvollisia arvioimaan osuuskunnan kykyä jatkaa toimintaansa ja soveltuvissa tapauksissa esittämään seikat, jotka liittyvät toiminnan jatkuvuuteen ja siihen, että tilinpäätös on laadittu toiminnan jatkuvuuteen perustuen. Tilinpäätös laaditaan toiminnan jatkuvuuteen perustuen, paitsi jos osuuskunta aiotaan purkaa tai toiminta lakkauttaa tai ei ole muuta realistista vaihtoehtoa kuin tehdä niin.

Tilintarkastajan velvollisuudet tilinpäätöksen tilintarkastuksessa

Tavoitteenamme on hankkia kohtuullinen varmuus siitä, onko tilinpäätöksessä kokonaisuutena väärinkäytöksestä tai virheestä johtuvaa olennaista virheellisyyttä, sekä antaa tilintarkastuskertomus, joka sisältää lausuntomme. Kohtuullinen varmuus on korkea varmuustaso, mutta se ei ole tae siitä, että olennainen virheellisyys aina havaitaan hyvän tilintarkastustavan mukaisesti suoritettavassa tilintarkastuksessa. Virheellisyyksiä voi aiheutua väärinkäytöksestä tai virheestä, ja niiden katsotaan olevan olennaisia, jos niiden yksin tai yhdessä voisi kohtuudella odottaa vaikuttavan taloudellisiin päätöksiin, joita käyttäjät tekevät tilinpäätöksen perusteella.

Hyvän tilintarkastustavan mukaiseen tilintarkastukseen kuuluu, että käytämme ammatillista harkintaa ja säilytämme ammatillisen skeptisyyden koko tilintarkastuksen ajan. Lisäksi:

- Tunnistamme ja arvioimme väärinkäytöksestä tai virheestä johtuvat tilinpäätöksen olennaisen virheellisyyden riskit, suunnittelemme ja suoritamme näihin riskeihin vastaavia tilintarkastustoimenpiteitä ja hankimme lausuntomme perustaksi tarpeellisen määrän tarkoitukseen soveltuvaa tilintarkastusevidenssiä. Riski siitä, että väärinkäytöksestä johtuva olennainen virheellisyys jää havaitsematta, on suurempi kuin riski siitä, että virheestä johtuva olennainen

virheellisyys jää havaitsematta, sillä väärinkäytökseen voi liittyä yhteistoimintaa, väärentämistä, tietojen tahallista esittämättä jättämistä tai virheellisten tietojen esittämistä taikka sisäisen valvonnan sivuuttamista.

• Muodostamme käsityksen tilintarkastuksen kannalta relevantista sisäisestä valvonnasta pystyäksemme suunnittelemaan olosuhteisiin nähden asianmukaiset tilintarkastustoimenpiteet mutta emme siinä tarkoituksessa, että pystyisimme antamaan lausunnon osuuskunnan sisäisen valvonnan tehokkuudesta.

• Arvioimme sovellettujen tilinpäätöksen laatimisperiaatteiden asianmukaisuutta sekä johdon tekemien kirjanpidollisten arvioiden ja niistä esitettävien tietojen kohtuullisuutta.

• Teemme johtopäätöksen siitä, onko hallituksen ja toimitusjohtajan ollut asianmukaista laatia tilinpäätös perustuen oletukseen toiminnan jatkuvuudesta, ja teemme hankkimamme tilintarkastusevidenssin perusteella johtopäätöksen siitä, esiintyykö sellaista tapahtumiin tai olosuhteisiin liittyvää olennaista epävarmuutta, joka voi antaa merkittävää aihetta epäillä osuuskunnan kykyä jatkaa toimintaansa. Jos johtopäätöksemme on, että olennaista epävarmuutta esiintyy, meidän täytyy kiinnittää tilintarkastuskertomuksessamme lukijan huomiota epävarmuutta koskeviin tilinpäätöksessä esitettäviin tietoihin tai, jos epävarmuutta koskevat tiedot eivät ole riittäviä, mukauttaa lausuntomme. Johtopäätöksemme perustuvat tilintarkastuskertomuksen antamispäivään mennessä hankittuun tilintarkastusevidenssiin. Vastaiset tapahtumat tai olosuhteet voivat kuitenkin johtaa siihen, ettei osuuskunta pysty jatkamaan toimintaansa.

• Arvioimme tilinpäätöksen, kaikki tilinpäätöksessä esitettävät tiedot mukaan lukien, yleistä esittämistapaa, rakennetta ja sisältöä ja sitä, kuvastaako tilinpäätös sen perustana olevia liiketoimia ja tapahtumia siten, että se antaa oikean ja riittävän kuvan.

Kommunikoimme hallintoelinten kanssa muun muassa tilintarkastuksen suunnitellusta laajuudesta ja ajoituksesta sekä merkittävistä tilintarkastushavainnoista, mukaan lukien mahdolliset sisäisen valvonnan merkittävät puutteellisuudet, jotka tunnistamme tilintarkastuksen aikana.

Oulussa 24. huhtikuuta 2025

Ernst & Young Oy, tilintarkastusyhteisö
Milla Karjalainen, KHT

Verkkoliiketoiminta

Vuonna 2024 yhtiön investoinnit säävarmaan sähköverkkoon jatkuivat. Edellisistä vuosista poiketen sähkön toimitusvarmuuden kehittämistoimia kohdistettiin myös kaava-alueiden ulkopuolisiin alueisiin.

Investointien painopiste on ollut maakaapeloinneissa, jotka kohdistuivat toimintavuonna mm. Haukiputaan keskustan, Martinniemen, Virpiniemen ja Annalankankaan teollisuus alueille.

Sähköä siirrettiin yhtiön verkkoalueen asiakkaille 140 361 MWh, eli 1,84 % enemmän kuin edellisenä vuonna. Yhtiön verkkoalueen suurin yhden tunnin tehohuippu 40,9 MW mitattiin 3.1.2024 klo 23.00–00.00 välisenä aikana.

Muuntajatehoa verkossa oli vuoden lopussa yhteensä 118 MVA. Keskimääräinen muuntajateho muuntoasemaa kohden on 365 kVA.

UUDET MUUNTOASEMAT			
Nro	**Nimi**	**kWA**	**Laji**
M056	Tomminniemi	315	puisto-muun.
M165	Vanha pappila	315	puisto-muun.
M322	Kaakkurilampi	200	puisto-muun.
M324	Lumitykki	315	puisto-muun.
		1 145	

UUDISTETUT MUUNTOASEMAT			
Nro	**Nimi**	**kWA**	**Laji**
M049	Paavonpolku	500	puistomuun.
M130	RKP	1 000	puistomuun.
M262	Pirttikari	200	puistomuun.
M323	Piipunranta	315	pylväsmuun.
		2 015	

ALUEVERKKO	
Johtoväli	**pituus / km**
Onkamo - Martinniemi	11,9
Kortesuo - Haapasuo	7,2
Nurmesoja - Kello	5,7
Alueverkkoa yhteensä	**24,8**

JAKELUVERKKO	
Johtotyyppi	**pituus / km**
20 kV:n avojohtoa	143,36
20 kV:n PAS-johtoa	46,92
20 kV:n ilmakaapelia	0,09
20 kV:n maakaapelia	91,99
20 kV:n johtoa yhteensä	282,36
0,4 kV:n johtoa yhteensä*	767,86
Jakeluverkkoa yhteensä	**1 050,22**

*) sisältää ennen vuotta 1995 rakennetut liittymiskaapelit

MUUNTAJAKONEET			
Käytössä / Muuntaja	**2024**	**2023**	**muutos**
50 kVA	19	19	-
100 kVA	73	74	-1
160 kVA	1	1	-
200 kVA	59	59	-
300 kVA	1	2	-1
315 kVA	52	50	2
500 kVA	64	63	1
630 kVA	3	3	-
800 kVA	19	19	-
1 000 kVA	32	31	1
yht. kpl	**323**	**321**	**2**
kVA	117 980	116 250	1 730

Käyttöhäiriöt ja keskeytykset

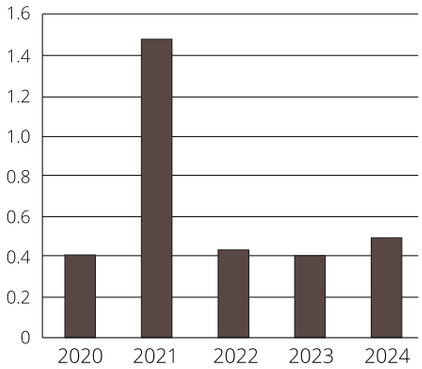
Vuonna 2024 asiakasta kohti oli keskimäärin 0,96 sähkökatkoa, keskimääräinen keskeytysaika vuodessa asiakasta kohti oli 0,46 tuntia.

Vuoden aikana 20 kV jakeluverkossa oli yhteensä 20 keskeytystä, näistä 2 oli suunniteltua ja 18 oli vikakeskeytystä. Jälleenkytkennällä selvinneiden keskeytysten kokonaismäärä oli 13 kappaletta. Aikajälleenkytkentöjä (AJK) oli 2 kappaletta ja pikajälleenkytkentöjä (PJK) 11 kappaletta.

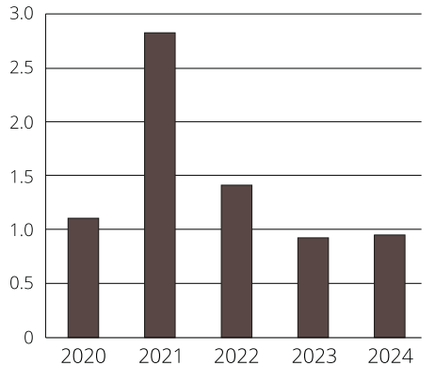
Päivystystoiminta

Päivystäjän tapahtumia kirjattiin vuoden 2024 aikana 190 kappaletta. Tapahtumat lisääntyivät edellisvuodesta 28 prosentilla.

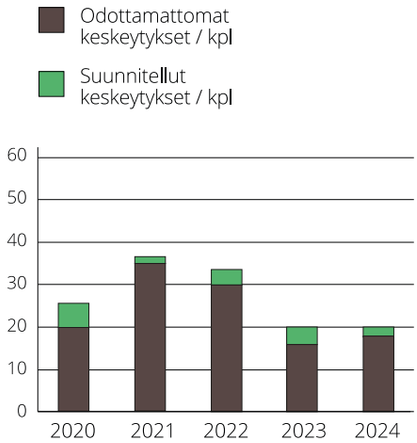
ASIAKKAAN KOKEMA KESKIMÄÄRÄINEN KESKEYTYSAIKA / (h / VUOSI)



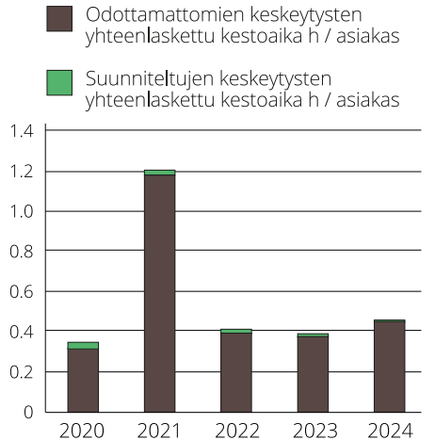
ASIAKKAAN KESKIMÄÄRÄINEN KESKEYTYSTEN LUKUMÄÄRÄ / (kpl / VUOSI)



KESKIJÄNNITEVERKON KESKEYTYKSET kpl / VUOSI



KESKIJÄNNITEVERKON KESKEYTYSTEN KESKIMÄÄRÄINEN KESTOAIKA h / ASIAKAS



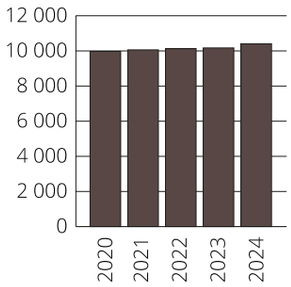
Viat jakeluverkossa	**2024**	**2023**
Viat kantaverkossa	0	0
Viat keskijänniteverkossa	13	10
Muuntamon pienjännitesulake	0	0
Välisulake, jakokaappi, pylväs	11	5
Pääsulake, jakokaappi, pylväs	37	47
Pienjännitelinja viallinen	3	4
HSO:n laitevika	5	8
Muuntamon suurjännitesulake	0	0
Puu pienjännitelinjassa	8	4
Ulkopuolinen varomattomuus	66	47
Muut	13	12
Yhteensä kpl	156	137

Muut työt	**2024**	**2023**
Tulipalo	3	1
Asiakkaan laitteen vika	15	5
Asiakkaan pääsulake	6	2
Pääkytkinvika	0	0
Ulkopuolinen varomattomuus	2	1
Muut	8	2
Yhteensä kpl	34	25
Kaikki yhteensä	**190**	**108**

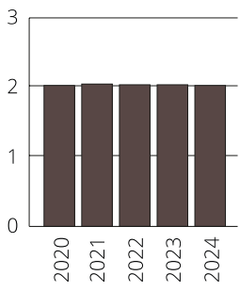
Taulukot ja hinnastot 2024

SÄHKÖNJAKELUN TUNNUSLUKUJA					
	2020	**2021**	**2022**	**2023**	**2024**
	kpl | muutos-%	**kpl | muutos-%**	**kpl | muutos-%**	**kpl | muutos-%**	**kpl | muutos-%**
Kuluttajamäärä	9 973 | 0,8	10 061 | 0,9	10 170 | 1,1	10 198 | 0,3	10 269 | 0,7
Henkilöstö / 1 000 kuluttajaa	2,01 | -0,8	2,09 | 4,1	2,06 | -1,1	2,06 | -0,3	2,04 | -0,7
	MWh	**MWh**	**MWh**	**MWh**	**MWh**
	kpl | muutos-%	**kpl | muutos-%**	**kpl | muutos-%**	**kpl | muutos-%**	**kpl | muutos-%**
Sähkön kokonaishankinta	143 047 | -6,1	159 461 | 10,3	144 238 | -10,6	140 766 | -2,5	143 361 | 1,8
Jaettu energia / hlö	7 152 | -6,1	7 593 | 5,8	6 868 | -10,6	6 703 | -2,5	6 827| 1,8
	1 000 e	**1 000 e**	**1 000 e**	**1 000 e**	**1 000 e**
Liikevaihto	4 754,2 | -7,1	5 400,0 | 13,6	5 631,0 | 4,3	5 613,0 | -0,3	5 060,0 | -9,9

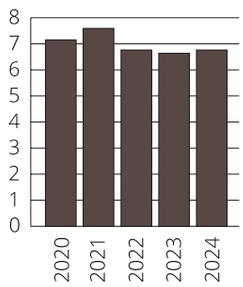
KULUTTAJAMÄÄRÄ



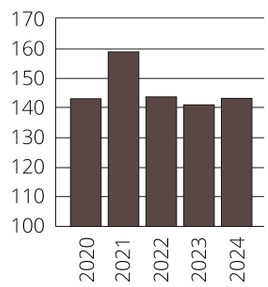
HENKILÖSTÖ
1 000 KULUTTAJAA (HLÖ)



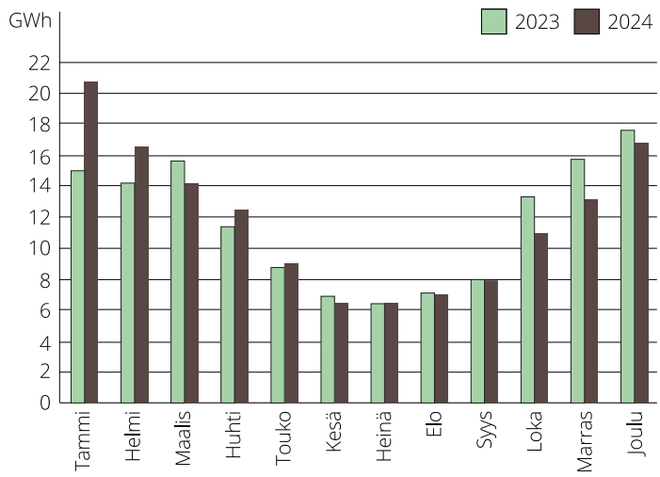
JAETTU ENERGIA
HENKILÖ (GWh)



SÄHKÖN KOKONAIS-
HANKINTA (GWh)

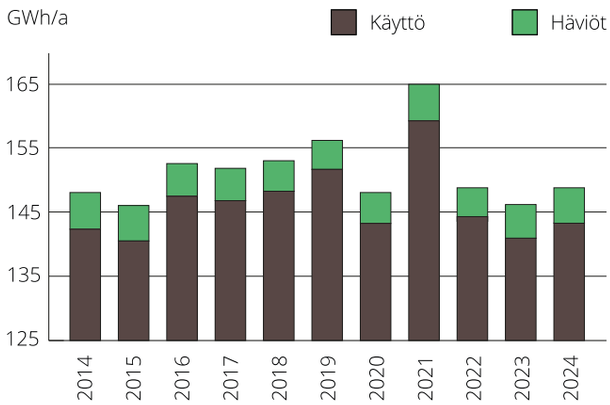


SÄHKÖN HANKINTA			
	hankinta/MWh	muutos-%	teho/MW
Tammikuu	20 788	38,2	40,9
Helmikuu	16 785	17,6	36,9
Maaliskuu	14 271	-9,4	26,5
Huhtikuu	12 670	10,5	27,1
Toukokuu	9 065	2,6	20,1
Kesäkuu	6 473	-6,6	12,6
Heinäkuu	6 474	0,9	12,2
Elokuu	7 118	-0,1	13,4
Syyskuu	7 964	-1,6	17,1
Lokakuu	11 268	-15,7	21,9
Marraskuu	13 637	-13,7	26,3
Joulukuu	16 848	-4,5	32,7
Yhteensä	**143 361**	**1,8**	**40,9**

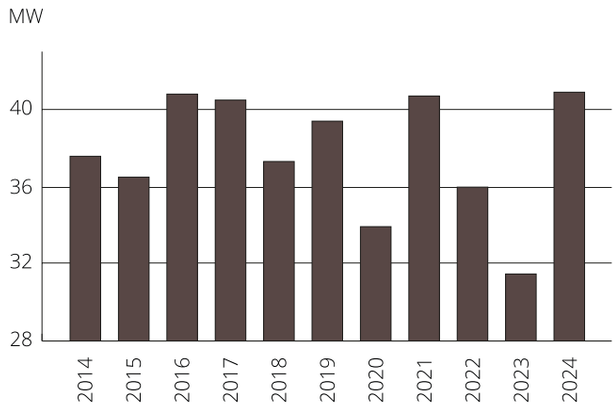


SÄHKÖN HANKINTA, KÄYTTÖ JA TEHO						
Vuosi	**Hankinta MWh/a**	**Muutos-%**	**Käyttö MWh/a**	**Häviöt MWh/a**	**Häviöt %**	**Hankinnan teho/MW**
2024	143 361	1,84	140 035	5 266	-3,7	40,9
2023	140 766	-2,41	136 584	5 434	-3,9	31,5
2022	144 238	-9,55	139 646	4 592	-3,2	36,0
2021	159 461	11,47	153 756	5 705	-3,6	40,7
2020	143 047	-5,76	138 053	4 994	-3,5	33,9
2019	151 791	2,44	147 100	4 691	-3,1	39,4
2018	148 182	1,02	143 490	4 692	-3,2	37,3
2017	146 693	-0,48	141 375	5 318	-3,6	40,5
2016	147 399	4,93	142 323	5 169	-3,5	40,8
2015	140 472	-1,42	134 797	5 675	-4,0	36,5
2014	142 490	-1,22	136 736	5756	-4,0	37,6

SÄHKÖN HANKINTA

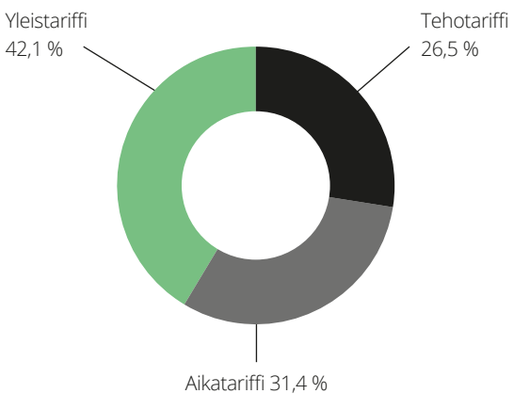


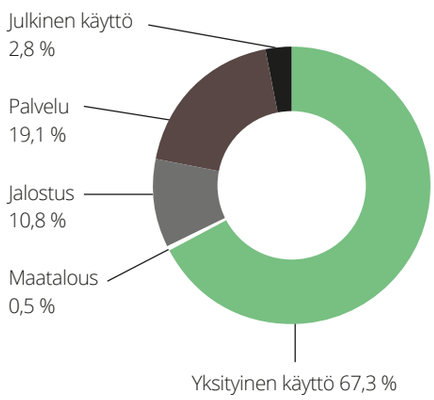
SÄHKÖN HANKINNAN TEHO



SÄHKÖN KÄYTTÖ TARIFFIRYHMITTÄIN			
Tariffiryhmä	Käyttäjiä kpl	MWh	Käyttö-%
Tehotariffi	183	37 213	26,5
Aikatariffi	2 644	43 915	31,4
Yleistariffi	7 442	58 907	42,1
Hankinta		143 361	
Käyttö		140 035	100,0

SÄHKÖN KÄYTTÖ PÄÄRYHMITTÄIN		
Käyttäjäryhmä	Käyttö MWh	Käyttö-%
Yksityinen käyttö	94 293	67,3
Maatalous	693	0,5
Jalostus	14 452	10,3
Palvelu	26 687	19,1
Julkinen käyttö	3 909	2,8
Hankinta	143 361	
Käyttö	140 035	100,0





SÄHKÖN KÄYTTÖ KÄYTTÄJÄRYHMITTÄIN

Tunnus	Käyttäjäryhmä	Käyttäjiä kpl	MWh	Yht/MWh
	Yksityinen käyttö			
0	- asuinhuoneistot	8 982	89 328	
1	- asuinkiinteistöt	348	4 965	94 293
	Maatalous			
2	- maatalous	55	693	
			0	693
	Jalostus			
4	- teollisuus	77	13 653	
5	- rakennustoiminta	30	799	14 452
	Palvelu			
6	- palvelut	499	25 034	
7	- kuljetus, tievalot	123	1 654	26 687
	Julkinen käyttö			
8	- hallinto	0	0	0
9	- yhdyskuntahuolto	155	3 909	3 909
		10 269		**140 035**

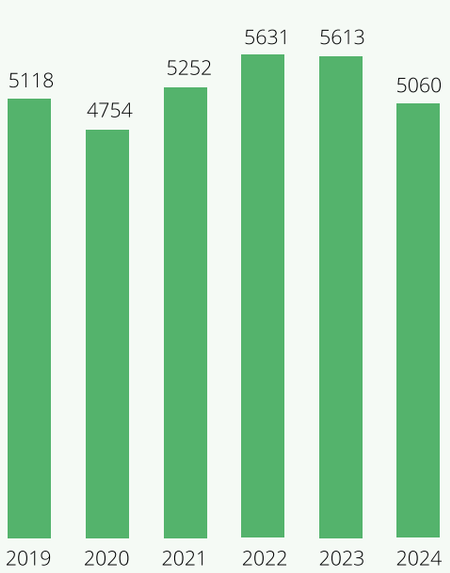
LIITTYMISMAKSUT

Pääsulake	vyöhyke 1	vyöhyke 2A	vyöhyke 2B	vyöhyke 3
≤ 3 x 25 A	1 880 €	2 567 €	3 554 €	- aluehinnoittelu
3 x 35 A	2 525 €	3 447 €	4 772 €	- tapauskohtainen
3 x 50 A	3 492 €	4 767 €	6 600 €	hinnoittelu
3 x 63 A	4 330 €	5 911 €	8 184 €	
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	30 860 €			
3 x 630 A	38 010 €			

Pienjännitetehomaksu:
kapasiteettivarausmaksu (57 €/kVA) + rakentamiskustannus
Keskijänniteliittymismaksu:
kapasiteettivarausmaksu (25 €/kVA) + rakentamiskustannus
lisätään arvonlisävero 24 % (25,5 % 1.9.2024 alkaen).
Suurjänniteliittymismaksu:
kapasiteettivarausmaksu (12 €/kVA) + rakentamiskustannus
lisätään arvonlisävero 24 % (25,5 % 1.9.2024 alkaen).
***) Liitettävän tehon määrittely:**
Liittymätehon määrittelee sähkösuunnittelija
Tehoa seurataan asennetulla tuntitehomittarilla

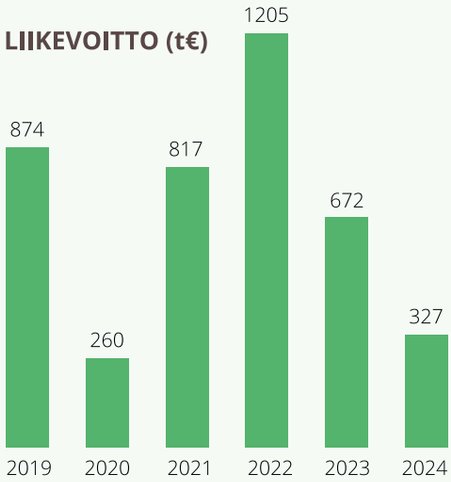
Tunnusluvut 2019–2024

LIIKEVAIHTO (t€)

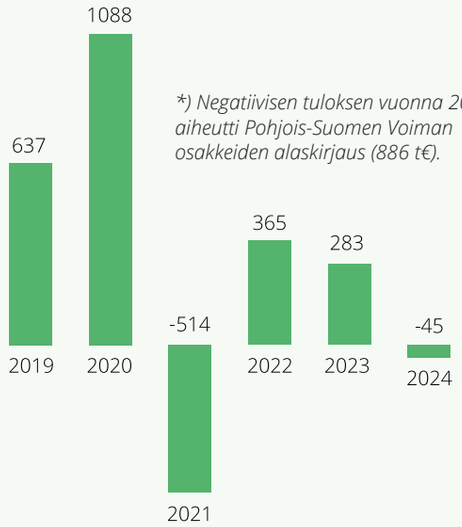


OMAVARAISUUSASTE (t€)

LIIKEVOITTO (t€)

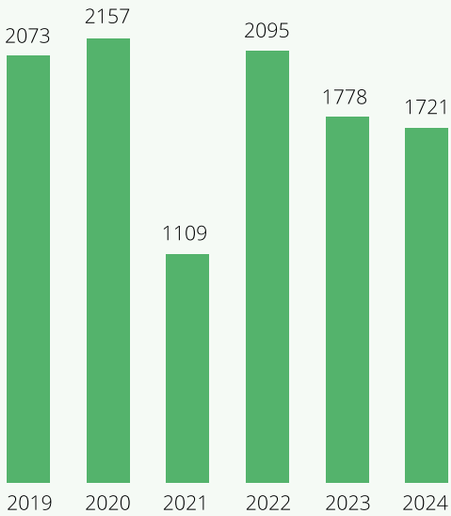


TULOS (t€)



**) Negatiivisen tuloksen vuonna 2021 aiheutti Pohjois-Suomen Voiman osakkeiden alaskirjaus (886 t€).*

INVESTOINNIT (t€)



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

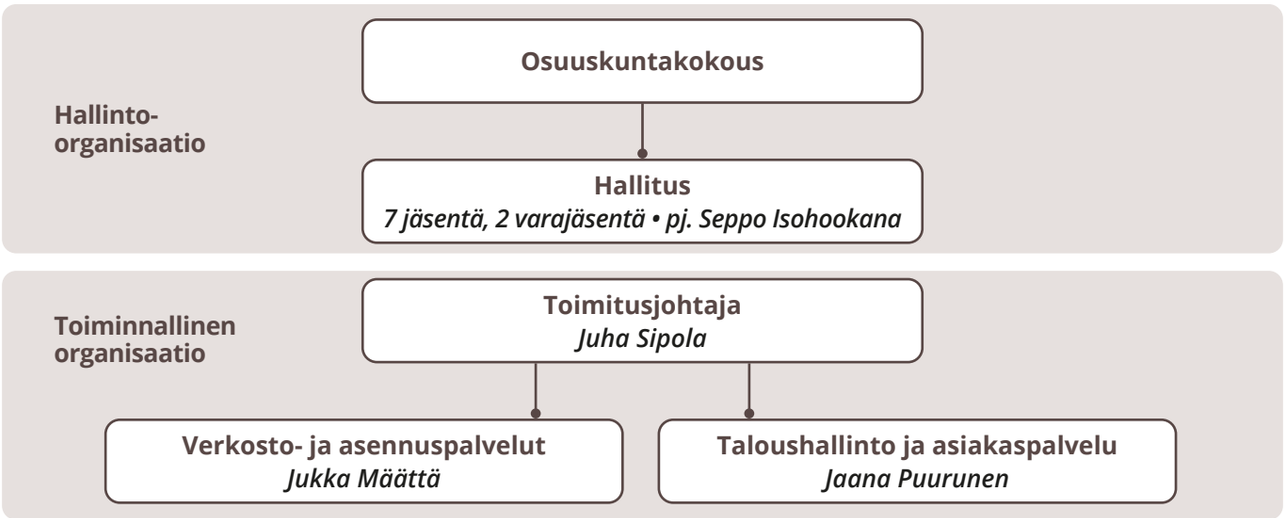
$$\text{Oman pääoman tuotto-\%} = \frac{\text{(Tulos ennen satunnaisia eriä – Verot)}}{\text{Kahden vuoden keskiarvo: Oma pääoma + (Tilinpäätössiirtojen kertymä – laskennallinen verovelka)}} \times 100$$

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

Organisaatio

Tilanne 31.12.2024

Organisaation toiminnot:



Käytetyt lyhenteet

	Lyhenne	Yksikkö	Esimerkki
ENERGIA	kWh	kilowattitunti	6 kWh, sähkökiukaan tunnin käyttö
	MWh	megawattitunti	20 MWh, keskiverto sähkölämmitystalon energia vuodessa
	GWh	gigawattitunti	143 GWh, toimialueellamme käytetty sähköenergia 2024
TEHO	W	watti	60 W, hehkulampun teho
	kW	kilowatti	6 kW, sähkökiukaan teho
	kVA	kilovolttiampeeri	näennäistehon yksikkö, esim. muuntajan koko
	MVA	megavolttiampeeri	1 000 kilovolttiampeeria
VIRTA	A	ampeeri	virran yksikkö
	kA	kiloampeeri	1 000 ampeeria
JÄNNITE	V	voltti	jännitteen yksikkö
	kV	kilovoltti	1 000 volttia
AIKA	s	sekunti	minuutin kuudeskymmenesosa
	h	tunti	1 h = 3 600 s

HAUKIPUTAAN SÄHKÖOSUUSKUNTA

Martinniementie 31, 90830 HAUKIPUDAS
PL 31, 90831 HAUKIPUDAS
puh. (08) 5612 600
www.hso.fi | etunimi.sukunimi@hso.fi

Vikailmoitukset puh. 050 563 2116