

A photograph of an industrial facility, likely a power plant or refinery, at night. The facility is illuminated with various lights, and smoke or steam is rising from the chimneys. The entire scene is reflected in a body of water in the foreground.

2024

VUOSIKERTOMUS

Sisällysluettelo

Toimitusjohtajan katsaus	3
ESEn organisaatio	5
ESEn johtoryhmä	6
ESEn hallitus	7
Hallituksen puheenjohtajan katsaus	8
Konsernin tunnusluvut	9
Konserniyhtiöiden liikevaihdon kehitys	10
Henkilöstö	11
Ympäristöasiat	12
Energialiiketoiminta	13
Voimaliiketoiminta	15
ESE-Tekniikka Oy	17
ESE-Verkko Oy	19
Tuloslaskelma	22
Tase	23
Rahoituslaskelma	25
ESE-Verkko Oy, Tuloslaskelma	26
ESE-Verkko Oy, Tase	27
ESE-Verkko Oy, Lisätiedot	29
Sähköliiketoiminta, Tuloslaskelma	30
Sähköliiketoiminta, Tase	31





Toimitusjohtajan katsaus

Kulunut vuosi 2024 oli hyvin poikkeuksellinen yhtiömme historiassa. Vuoden 2022 lopulla Mikkelin kaupunginvaltuusto teki päätöksen myydä 49 % vähemmistöosuuden Etelä-Savon Energiasta. Päätös konkretisoitui tammikuussa 2023, jolloin alkoi laaja materiaalin keräys yhtiöstämme ns. datahuoneeseen kaupungin valitseman konsulttiyhtiö KPMG:n ohjaamana.

Koko kevätkausi kului kaiken mahdollisen tiedon syöttämiseen datahuoneeseen, ja tietojen perusteella kaupunki toteutti ensimmäisen suuntaa antavan tarjouskierroksen. Tarjouksista valittiin seuraavaan vaiheeseen kolme tarjoajaa, joista lopulliseksi vaihtoehdoksi valittiin Aberdeen (Aberdeen Standard Core Infrastructure III SCSp).

Tämän jälkeen alkoi täysimääräinen yritystarkastus (full due diligence), jossa käytiin vielä aiempaa tarkemmin läpi kaikki toimitetut materiaalit, laadittiin ns. liiketoimintasuunnitelma ja viimeisteltiin kauppakirja sekä osakassopimus. Varsinainen kaupan ehdollinen allekirjoitus tapahtui 6.11.2023.

Kauppakirjan allekirjoittamisen jälkeen alkoi liiketoimintasiirto vasta perustettuun operatiiviseen yhtiöön ESE-Energia Oy:hyn. Liiketoimintasiirrosta kaikki toiminta, henkilöstö, vastuut, sopimukset, luvat, lisenssit, varat ja velat siirrettiin Etelä-Savon Energiasta ESE-Energiaan, ja 1.3.2024 alkaen koko entinen Etelä-Savon Energia oli osa ESE-Energiaa. Etelä-Savon Energia jäi tyhjäksi hallintayhtiöksi, josta Mikkelin kaupunki omistaa 51 % ja Aberdeen 49 %. Lisäksi toteutettiin yhtiön täydellinen uudelleenrahoitus. Yhtiön uusi hallitus, johon kuuluu kolme Aberdeenin ja neljä Mikkelin kaupungin edustajaa, aloitti työskentelynsä 1.3.2024.

Vaikka vähemmistöosuuden myynti vei ison osan monen eseläisen työajasta, varsinaista operatiivista toimintaa pystyttiin toteuttamaan yllättävänkin hyvin. Vuosi 2024 alkoi varsin viileissä merkeissä, mutta kokonaisuutena vuosi oli mittaushistorian lämpimimpiä.

Sähkömarkkina palasi poikkeusvuosien jälkeen lähemmäksi totuttua tasoa. Suomen aluehinnan keskiarvo vuonna 2024 oli 45,57 €/MWh (56,47 €/MWh vuonna 2023). Kaukolämpöä myytiin vuonna 2024 yhteensä 350 GWh, mikä oli 24 GWh vähemmän kuin vuonna 2023 (374 GWh). Pursialan voimalaitos tuotti sähköä 103 GWh (135 GWh), ja osakkuusvoimalaitosten tuotanto oli 76 GWh (90 GWh).

ESE-Verkko Oy:n vuoden 2024 sähkönsiirtomäärä oli 336 GWh (304 GWh vuonna 2023), eli suurempi kuin edellisvuotena. Liikevaihto toteutui hieman budjetoitua suurempana ja käyttökate hieman budjetoitua heikompana.

ESE-Tekniikka Oy:n liiketoiminta koostuu huolto- ja asennustoiminnoista. Vuonna 2024 yhtiön liikevaihto ja tulos kasvoivat edellisvuodesta ja tulos parani merkittävästi.

...

KESKEISET KEHITTÄMISTOIMENPITEET

ESEN tulokseen vaikuttaa merkittävästi Pursialan voimalaitoksen toiminta. Voimalaitoksella on kuluneiden viidentoista vuoden ajan toteutettu useita tuottavuutta parantavia kehittämisprojekteja ja investointeja. Kuluneen vuoden pääpainopisteenä oli kaukolämmön tuotannon sähköistäminen. Käytännössä se tarkoitti investointia 30 megawatin sähkökattilaan, joka otettiin käyttöön kesällä 2024.

Toinen keskeinen, ESEN omiin liiketoimiin liittyvä kehityshanke on kaukolämpöverkon optimointi, jota tehdään koko ajan.

Muut merkittävät kasvuhankkeet ja kasvumahdollisuudet liittyvät Suomen Voimaan, jossa ESELLä on halutessaan mahdollisuus merkittäviin lisäyksiin erimuotoisessa sähköntuotannossa.

HINNAT

Kaukolämmön hintaa jouduttiin korottamaan 6,3 % vuoden 2025 alusta, koska polttoaineet olivat kallistuneet voimakkaasti.

Sähkön siirtohintaa korotettiin 7 % 1.1.2025 alkaen.

TALOUS

Konsernin käyttökate oli merkittävästi budjetoitua parempi. Konsernin tulokseen kohdistuu Biosairilaan liittyvä iso kertaluontoinen alaskirjaus sekä pysyvä heikennys konsernin uudelleenrahoitukseen.



Kiitokset asiakkaille, henkilökunnalle, yhtiön hallitukselle sekä muille sidosryhmille menestyksekkäästä vuodesta 2024. Poikkeuksellisen osaavan hallituksen ja uuden johdon myötä ESELLä on edessään kultaiset menestyksen vuodet.

Minun osaltani tämä on viimeinen katsaus. Siirryn Senior Advisoriksi 1.5.2025 ja eläkkeelle 1.7.2025.

Kaikesta kiittäen!

*Erkki Karppanen,
toimitusjohtaja*

ESEn organisaatio

ESE-KONSERNI JA OSAKKUUDET

Etelä-Savon Energia Oy

Mikkelin kaupunki 51%

abrdn plc 49%

ESE-ENERGIA OY

Energialiiketoiminta, voimaliiketoiminta, talousosasto, hallinto

KONSERNIYHTIÖT

ESE-Verkko Oy
100%

ESE-Tekniikka Oy
100%

Haukivuoren lämpö
94%

OSAKKUUDET

Koskienergia Oy (45%)

Biosairila (39,29%)

Finnwind Oy (25%)

Suomen Voima Oy (2,66%)

Misawa Homes of Finland Oy (2,1%)

ESEn johtoryhmä



HENKILÖT VASEMMALTA OIKEALLE:

Palveluvastaava Marika Saksa
Energialiiketoiminnan liiketoimintajohtaja Jukka Eestilä
ESE-Tekniikka Oy:n toimitusjohtaja Aki Kaukonen
Voimaliiketoiminnan tuotantojohtaja Lasse Lahtinen (takana)
Kehityspäällikkö Jarno Marttinen (edessä)
ESE-Verkko Oy:n toimitusjohtaja Risto Kosunen (takana)
Talousjohtaja Sari Siiskonen (edessä)
Toimitusjohtaja Erkki Karppanen (takana) ja
Yhteyspäällikkö Mervi Pajunen.

ESEn hallitus



HENKILÖT VASEMMALTA:

YLÄRIVI: Erkki Karppanen, Arto Räty, Markku Ryymin, Harri Haavikko ja Alister Bankhead (läsnäolo-oikeus)

KESKIRIVI: Janne Kinnunen (läsnäolo-oikeus), Sotiris Calochristos, Heikki Nykänen, Tiina Snicker, Eveliina Naumanen

ETURIVI: Sari Siiskonen

Hallituksen puheenjohtajan katsaus

Vuosi 2024 jää ESEn historiaan isojen muutosten vuotena. Mikkelin kaupunki myi valtuuston päätösten mukaisesti Etelä-Savon Energiasta 49 % Abrdn plc:lle, ja ESE-Energia Oy aloitti uutena yhtiönä toimintansa 1.3.2024. Uusi hallitus aloitti työnsä heti yhtiökokouksen jälkeen ja toimii omistajiensa määrittämän strategian toteutumiseksi.

Energiasektori on jatkuvassa muutoksessa, ja puupoltto-aineiden hinnan kohotessa toimijat etsivät uusia tapoja tuottaa muun muassa kaukolämpöä. ESEn hallituksen määrittelemän strategian mukaan ESE luo toiminnallaan positiivisia taloudellisia vaikutuksia, ylläpitää yhteiskunnan huoltovarmuutta ja edistää ilmastonmuutoksen torjuntaa. ESE-Energian uusi 30 MW:n sähkökattila vihittiin käyttöön toukokuussa 2024, ja investointi on osoittautunut onnistuneeksi. Sähkökattilan avulla saatiin hyödynnettyä edullinen pörssihinta kesällä ja syksyllä. Kun hinta oli hyvin alhaalla, kattilalla voitiin tuottaa kaukolämpöä kustannustehokkaasti. Oikea-aikainen investointi tuottaa, ja investoinnin kustannus saadaan nopeasti takaisin.

Strategian mukainen yhtiön kehittäminen onnistui, ja ESE-Energian käyttökate oli puoli miljoonaa euroa budjetoitua parempi eli 15,5 miljoonaa euroa. Henkilöstön panos yhtiön operatiiviseen toimintaan on merkittävä. ESE-Energia konsernille myönnettiin Great place to work -sertifikaatti tunnustuksena siitä, että yrityksessä on tyytyväiset työntekijät ja hyvä työolokulttuuri.

JUHLAVUOTEN TYÖN MERKEISSÄ

ESE täyttää tänä vuonna 125 vuotta. Perustehtävämme on ennallaan: tuotamme asiakkaille kaukolämpöä, siirrämme sähköenergiaa ja huolehdimme kaupungin infrasta, joka mahdollistaa sujuvan arjen. Tämä kaikki on tehtävä kustannustehokkaasti ja ympäristöä säästäen.

ESE-Energian kasvunäkymät ovat usein riippuvaisia Mikkelin kaupungin elinkeinopolitiikan onnistumisesta. ESE on mukana monissa hankkeissa kaupungin kumppanina, ja toivottavasti uusia investointeja toteutuu jo kuluvana vuonna. Datakeskushankkeet, REN-GAS ja monet muut hankkeet odottavat erilaisia selvityksiä ja luvituksia. Näistä voisi parhaimmillaan syntyä lisäkasvua ja paljon puhuttua elinvoimaa.

Haluan hallituksen puheenjohtajana kiittää yhtiötä pitkään johtanutta Erkki Karppasta. Hänen johdollaan ESE on ottanut monia kehitysaskelia 14,5 vuoden aikana. Kiitän myös koko ESEn henkilöstöä hyvin tehdystä työstä vuonna 2024.

Lisäksi kiitän ESEn hallituksia hyvästä ja rakentavasta yhteistyöstä. Alkuvuodesta 2024 toiminnassa oli kahden kuukauden ajan Mikkelin kaupungin nimeämä hallitus ja 1.3.2024 aloitti nykyinen hallitus, jossa Mikkelin kaupunki ja Abrdn ovat mukana omistajina.



Hallituksen puheenjohtaja
Heikki Nykänen

Konsernin tunnusluvut



Liikevaihto (M€)

61,4



Liikevoitto (M€)

5,8



Investoinnit (M€)

11,4



Sähkön myynti (GWh)

179



Kaukolämmön myynti (GWh)

350



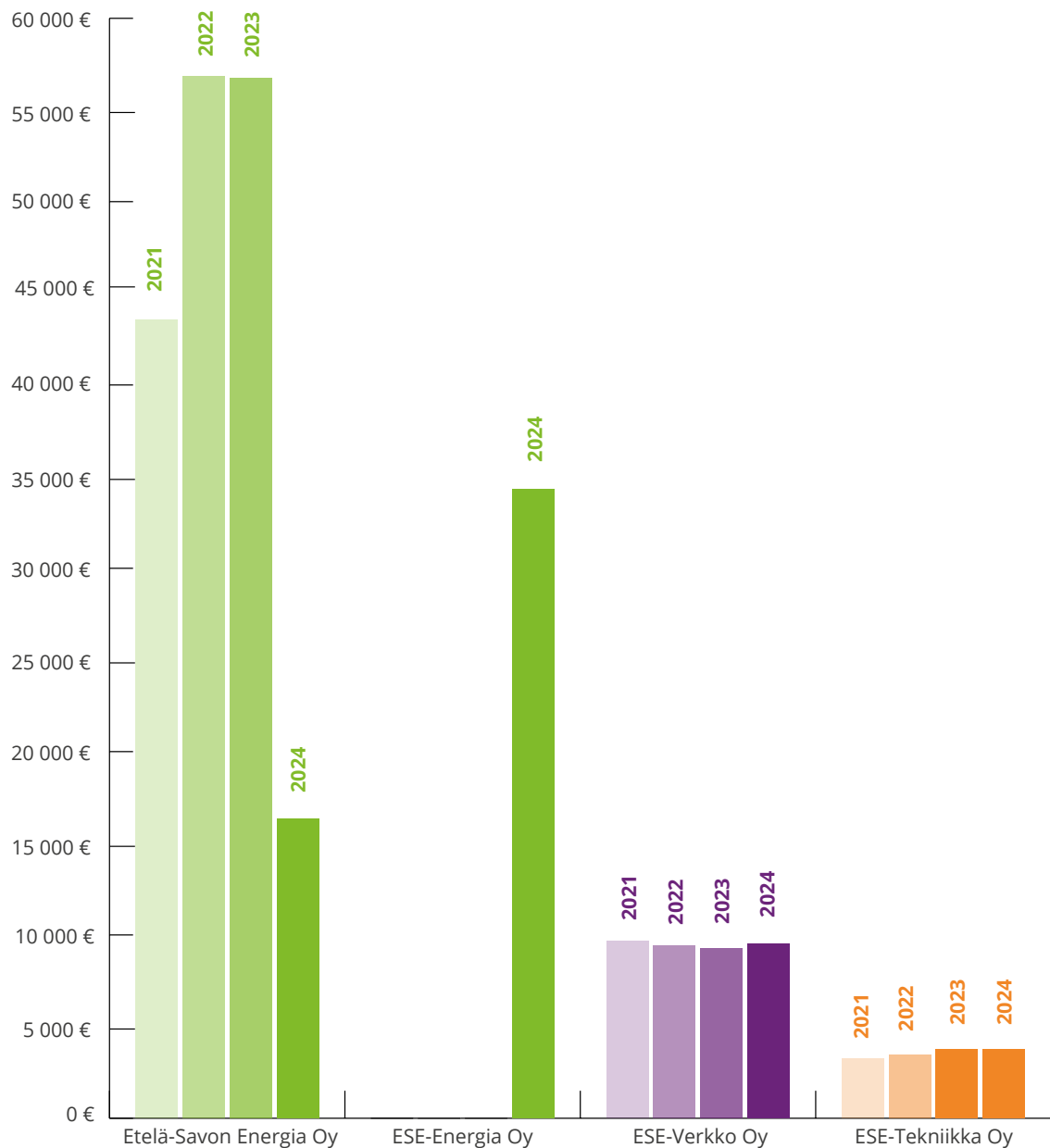
Sähkön siirto (GWh)

336

	2024	2023	2022
Liikevaihto	61,4 milj. euroa	68,0 milj. euroa	67,9 milj. euroa
Käyttökate	15,5 mij. Euroa	20,9 milj. euroa	25,8 milj. euroa
Liikevoitto	5,8 milj. euroa	11,6 milj. euroa	15,9 milj. euroa
Liikevoitto-%	9,4 %	17,0 %	23,4 %
Tilikauden voitto ennen tilinpäätössiirtoja ja veroja	-10,9 milj. euroa	6,4 milj. euroa	13,8 milj. euroa
Sijoitetun pääoman tuotto %	6,8 %	9,7 %	12,1 %
Korolliset pitkäaikaiset velat	144,0 milj. euroa	77,1 milj. euroa	82,5 milj. euroa
Investoinnit	11,4 milj. euroa	8,4 milj. euroa	6,9 milj. euroa
Maksuvalmius (Quick Ratio)	1,3	0,6	1,3
Liikevaihto/ työntekijä	0,71	0,79	0,73
Taseen loppusumma	143,4 milj. euroa	154,3 milj. euroa	166,5 milj. euroa
Sähkön tuotanto GWh	179,1 GWh	225 GWh	218 GWh
Kaukolämmön myynti GWh	350,4 GWh	374 GWh	370 GWh
Sähkön siirto GWh	335,7 GWh	301 GWh	314 GWh

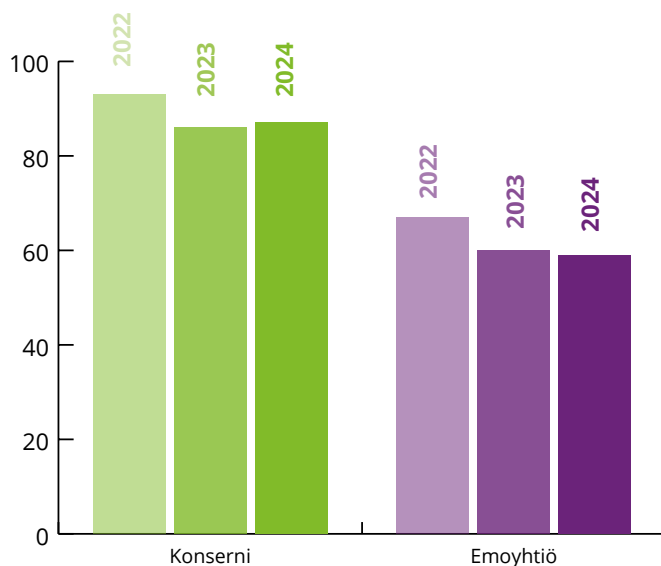
Konserniyhtiöiden liikevaihdon kehitys

(x 1000 €)

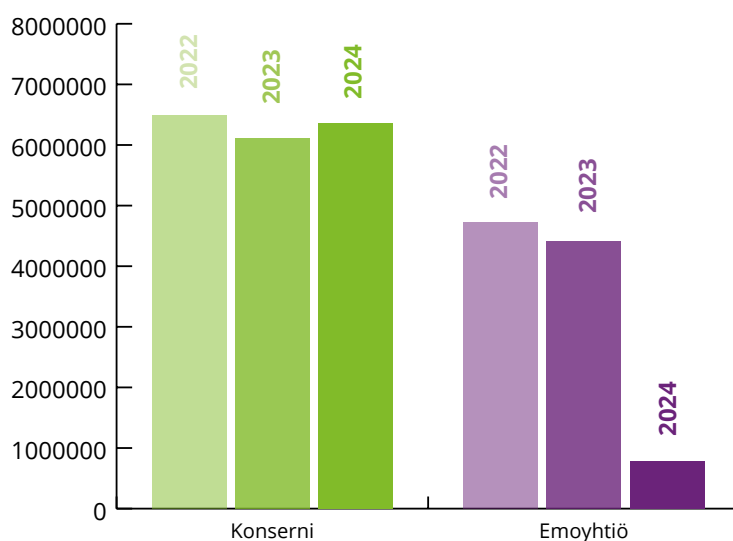


Henkilöstö

Henkilöstön
keskimääräinen
lukumäärä tilikaudella



Tilikauden palkat ja
palkkiot (n. M€)



	Konserni 2024	Konserni 2023	Konserni 2022	Emoyhtiö 2024	Emoyhtiö 2023	Emoyhtiö 2022
Keskimääräinen lukumäärä tilikaudella	87	86	93	59	60	67
Tilikauden palkat ja palkkiot €	6 356 287,65	6 120 235,04	6 485 222,28	775 982,28	4 415 782,98	4 727 411,54



Ympäristöasiat

ESE -konsernilla on käytössä sertifioitu toimintajärjestelmä, joka täyttää standardien (ISO 9001 laatujärjestelmät, ISO 14001 ympäristöjärjestelmät sekä OHSAS 18001 työturvallisuus ja työterveysjohtamisjärjestelmät) vaatimukset. Osoituksena tästä Det Norske Veritas on myöntänyt ESE-Energia Oy:lle, ESE-Tekniikka Oy:lle ja ESE-Verkko Oy:lle sertifikaatit kaikista kolmesta standardista.

Toimintajärjestelmän ajantasaisuus varmistetaan vuosittaisilla sisäisillä auditoinneilla. Lisäksi toimintajärjestelmän vaatimustenmukaisuutta seurataan sertifikaatin myöntäneen Det Norske Veritaksen vuosittain toteuttamilla seurantatarkastuksilla.

ESEn toimintajärjestelmään sisältyvä ympäristöjärjestelmä varmistaa ympäristönsuojelun nitoutumisen osaksi jokapäiväistä toimintaa. Ympäristöjärjestelmämme päätavoitteena on ympäristönsuojelun jatkuva parantaminen, joka perustuu ympäristöriskien jatkuvaan tunnistamiseen ja analysointiin. Analyysien perusteella keskitetään voimavaroja merkittävimpien ympäristöriskien ennalta ehkäisyyn.

ESEn ympäristökustannukset muodostuvat jätteiden ja jätevesien käsittelyn kustannuksista, ympäristöasioiden hallinnan kehittämiskustannuksista, ympäristövaikutusten seurannasta, ympäristönsuojelun parantamisinvestoinneista ja päästöjen minimointiin käytetyistä kemikaaleista. Lisäksi ostetuista päästöoikeuksista.

Tilikaudella käyttöön otettua sähkökattilaa voidaan pitää yhtenä merkittävämpänä ympäristöinvestointina. Kattilan antama energiatehokkuushyöty oli noin 680 000 euroa, ja tehdyn arvion mukaan seuraavalla tilikaudella hyöty on noin yksi miljoona euroa.

KOHDE	KUSTANNUKSET (1000 €) V. 2024
YMPÄRISTÖJÄRJESTELMÄ (ISO14001)	15,4
JÄTEHUOLTO	25,9
TUHKAN KÄSITTELY	90,7
YMPÄRISTÖVAKUUTUS	2,8
JÄTEVESIMAKSUT	84,5
PÄÄSTÖOIKEUDET	436,6
VOIMALAITOSPROSESSINPÄÄSTÖJEN MINIMOINTIIN KÄYTETYT KEMIKAALIT	115,9
YMPÄRISTÖSUOJELUUN LIITTYVÄT INVESTOINNIT, PROJEKTIT JA NIISTÄ TEHDYT POISTOT	164,9
YHTEENSÄ	937,0

Yksityiskohtaisemmat tiedot konsernin ympäristöasioista löytyvät vuoden 2024 Vastuullisuusraportista.



Energialiiketoiminta

*Jukka Eestilä
Liiketoimintajohtaja*

Vuosi 2024 oli ESEn kaukolämmön tuotannossa tavanomainen. Mikkelin seudun uudisrakentaminen on vähäistä, joten energialiiketoiminnassa keskityttiin kaupungin laajojen katutöiden yhteydessä toteutettuihin runkolinjaparannuksiin. Merkittävä ja työllistävä muutos oli omistuspohjan muuttuminen, kun Mikkelin kaupunki myi 49 % Etelä-Savon Energia Oy:stä sijoitusyhtiölle. Toiminnot henkilöstöineen siirrettiin 1.3. uuteen ESE-Energia Oy:hyn. Myyntiprosessi sekä yhtiömuutoksesta johtuneet sopimusten uudelleenjärjestelyt työllistivät henkilöstöä, mutta tuloksellisuus pysyi hyvällä tasolla.

Aiemmin energialiiketoimintaan kuuluneet ESEn kaasuntuotanto ja -jakelu sekä Metsäsairila Oy:n markkinaehtoiset palvelut yhdistettiin vuoden 2023 alussa liiketoimintasiirrolla BioSairila Oy:hyn. Metsäsairila Oy omistaa kaasuyhtiöstä noin 61 % ja ESE-Energia Oy noin 39 %. Vähemmistöomistus on työllistänyt myös vuonna 2024, ja yksikön työkenttää ovat laajentaneet lukuisat selvitykset kaasutoimintojen jatkumisesta, muutoksista ja tulevaisuudesta.

Muutama kiinteistö vaihtoi Mikkelin seudulla lämmitysjärjestelmää, ja useita vanhoja kaupunkikonsernin koulu- ja terveydenhuollon kiinteistöjä purettiin vuonna 2024. Muutokset ovat hieman pienentäneet kaukolämmön asiakaskuntaa, mutta pääsääntöisesti asiakasmäärä on pysynyt vakaana.

KAUKOLÄMPÖ

Vuosi 2024 oli kolmas toimintavuosi Venäjän Ukrainassa aloittaman hyökkäyssodan jälkeen, ja tämä näkyi varautumisen lisääntymisenä. Olemme hankkineet uutta varavoimakapasiteettia Haukivuoren ja Ristiinan kaukolämpöverkkojen sähkönsaannin turvaksi. Etenkin puupolttoaineiden kustannustaso oli korkea läpi vuoden,

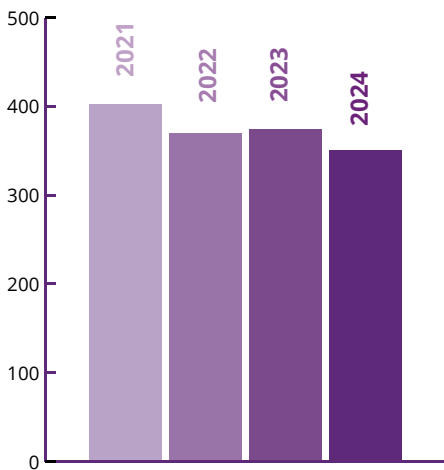
minkä vuoksi kaukolämmön hintaa jouduttiin jälleen korottamaan. Syksy 2024 ja alkuvuosi 2025 ovat kuitenkin olleet lauhjoja, ja polttoainevarastot ovat korkealla tasolla ympäri Suomen, mikä on hillinnyt hintakehitystä.

Vuosi 2024 alkoi kylmänä, mutta loppuvuosi oli budjetoitua lämpimämpi. Tuloksellisesti vuosi jäi hieman suunnitellusta. ESE-Energia Oy otti kesällä 2024 käyttöön Pursialan voimalaitoksen uuden 30 MW:n sähkökattilan, joka mahdollistaa edullisemman lämmöntuotannon ja edistää ESE-konsernin kokonaistulosta. Kaukolämmön kausihinnoittelu oli käytössä koko vuoden, ja lisää hyvää tuoteperheeseen toi maalämmön yleistymisen myötä toimivaksi havaittu hybridituote.

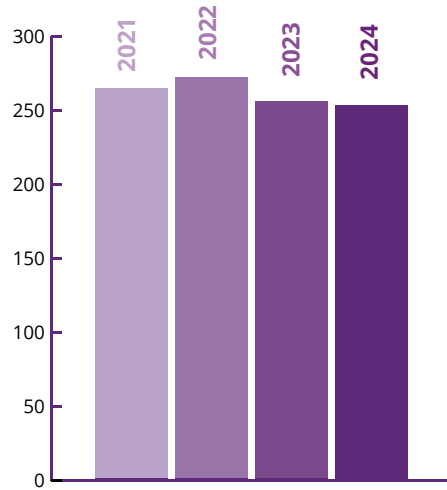
ESE jatkoi investoimista Mikkelin kaukolämpöverkkoon varsinkin saneerauskohteissa. Merkittäviä rakennuskohteita olivat kaukolämmön laajat saneeraukset Nuijamiesten alueella Kasarminkadulla ja Jääkärikadulla. Kirjalan alueella perusparannukset jatkuivat vuonna 2025 Sammonkadulla. Kaupunki rakensi Rokkalan ajosillan uusiksi, ja samalla uudistettiin siltarakenteiden kaukolämpölinjat, mikä oli yksi energialiiketoiminnan kuluneen vuoden suurimmista työmaista.

...

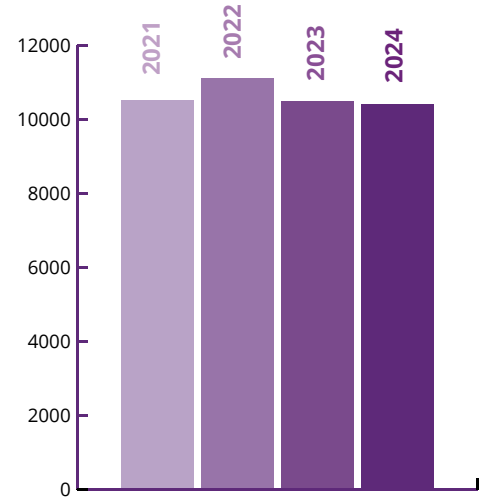
Kaukolämmön myynti GWh



Kaukolämmön tilausteho MW



Rakennustilavuus 1000 x m³



...

Ristiinan koulukeskuksen uusi hakekattila on toiminut hyvin jo pari vuotta. Tuskun uusi LBG-kaasulämpökeskus saatiin valmiiksi, ja loppuvuodesta tehtiin käyttöönoton testaukset. Viimeistelytöiden jälkeen uusi keskus turvaa Tuskun alueen lämmöntoimitusta vara- ja huippulaitoksena. Tuskun lämpökeskus siirtyy vuonna 2025 osaksi voimaliiketoimintaa. Tuskun aurinkokeräinkenttä jää edelleen energialiiketoimintaan tuottamaan vihreää kaukolämpöä ESEn kaukolämpöverkkoon.

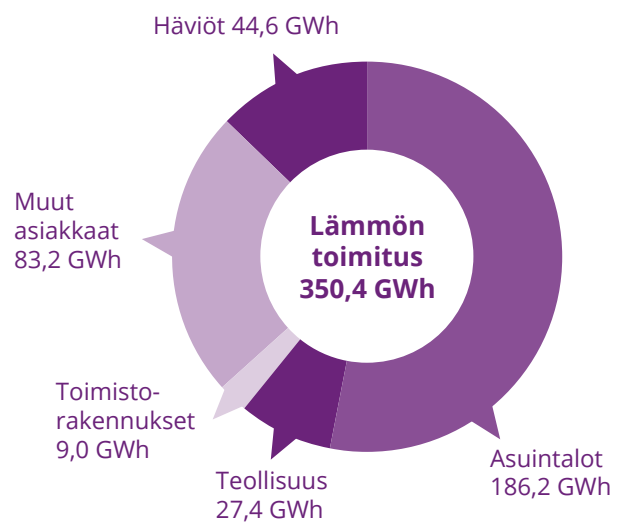
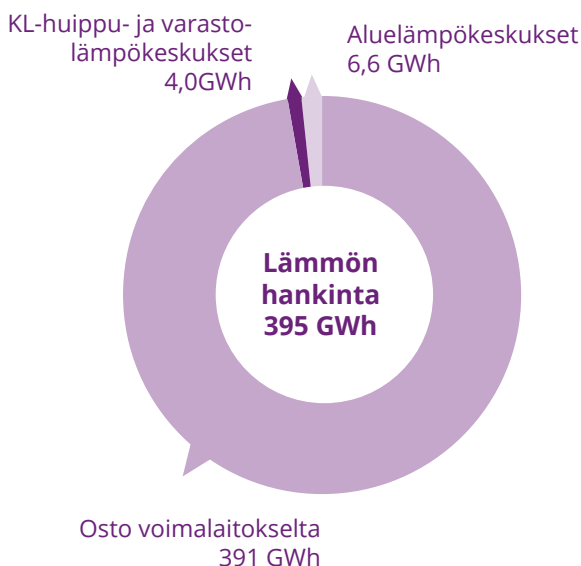
Jäähallin ammoniakkiputkille tehtiin vuonna 2024 perusteellinen peruskorjaus. Kalevankankaan alueen sekä Virastotalokorttelin CHC-laitteistot ovat toimittaneet asiakkaille kylmää laadukkaasti. Myös jätevedenpuhdistamon lämmöntalteenottojärjestelmä on toiminut vakaasti.

ESE oli aktiivisesti mukana kehityshankkeissa muun muassa kartoittamalla EcoSairilan yritystontteihin liittyviä mahdollisuuksia ja selvittämällä kaukolämmön tulevaisuuden tuotantomuotoja Satamalahdella yhdessä Xamk-ammattikorkeakoulun kanssa. Mikkeliin kaupungin

kehitysyhtiö Miksei Mikkeli Oy on tehnyt laajoja selvityksiä datakeskuksien ja muiden vihreän siirtymän tuotantomahdollisuuksien sijoittumisesta Mikkeliin. Samalla on tehty suunnitelmia uusista hukkalämpöjä käyttävistä kaukolämpölinjoista muun muassa Visulahden suuntaan. Tulevaisuus näyttää, onko polttamalla tuotetun kaukolämmön tilalle tulossa muitakin uusia tuotantomuotoja kuin uusi tehokas sähkökattilamme.

ESEn aurinkovoimalaitokset toimivat hyvin niin omissa kuin asiakkaiden ppa-kohteissa. Myös muut entisen Huippuenergian velvoitteet saatiin hoidettua hyvin. Vuonna 2024 ei investoitu uusiin aurinkoenergiakohteisiin, mutta nykyiset sähkön- ja lämmöntuotantoyksiköt toimivat hyvin.

Olemme jatkaneet kaukolämpömittareiden vaihtamista tuntiluettaviin mittareihin. Radioluentaverkko on tarkoitus saada korvattua nykyaikaisella mittarikannalla vuoden 2026 loppuun mennessä.





*Lasse Lahtinen,
tuotantojohtaja*

Voimaliiketoiminta

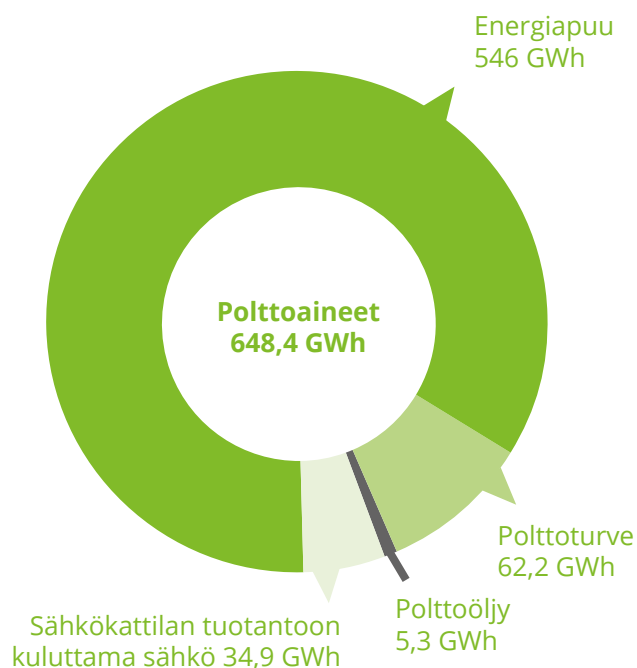
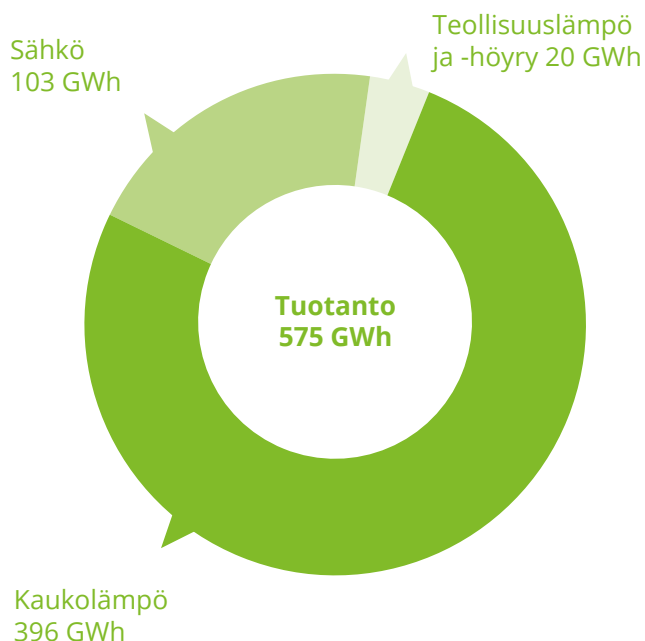
ESE-Energia Oy:llä on kaukolämmön ja sähkön yhteistuotantolaitos Mikkelin Pursialassa. Pursialan voimalaitoskokonaisuuden muodostavat kaksi voimalaitosyksikköä, lämmityskattila, sähkökattila sekä kaukolämpöakku. Tämän lisäksi kaukolämpöverkkoon on kytketty Tikkalan höyry- ja lämpökeskus sekä useampi huippu- ja varalämpökeskus.



Kaikkia kattiloita käytetään Pursialan voimalaitoksen valvomosta käsin. Kaukolämpö tuotetaan Mikkelin kaukolämpöverkkoon, ja sähkö myydään markkinahinnalla sähköpörssiin. Voimaliiketoiminta tekee alueen teollisten toimijoiden kanssa yhteistyötä, joka keskittyy polttoaineiden hankintaan sekä teollisuuslämmön ja -höyryn toimitukseen.



Voimaliiketoiminta



...

TUOTANTO

Vuoden lämmöntarveluku oli Mikkeliissä 4 203, mikä jäi hieman kymmenen vuoden seurantajakson keskiarvosta. Kaukolämmön tuotannon toteuma oli 396 GWh ja sähköntuotannon toteuma 103 GWh. Teollisuuslämpöä ja -höyryä tuotettiin yhteensä 20 GWh. Sähköpörssin aluehinnan vuoden keskiarvo oli 45,57 €/MWh. Pursialan sähköntuotanto oli valtaosin vastapainesähköä. Apujäähdityssähkön tuotanto pyrittiin optimoimaan suhteessa sähkön hintaan ja polttoaineiden saatavuuteen ja hintaan. Sähkötönnön tuotettiin lämpöä 34 GWh. Voimaliiketoiminnan hiilidioksidipäästöt olivat yhteensä noin 25 000 tonnia, mikä on koko voimalaitostoiminnan historian alhaisin lukema.

KUNNOSSAPITO JA PROJEKTIT

Voimalaitosten käytettävyydet olivat vuoden aikana hyvät. Pursiala 1:n käytönaikainen energiakäytettävyys oli 99,0 % ja Pursiala 2:n käytettävyys 100,0 %. Vuotuiset kesäajan huoltoseisokit saatiin vietyä läpi suunnitellusti. Merkittävin rakennushanke oli 30 MW:n sähkötönnön rakentaminen kaukolämmön ja teollisuuslämmön tuotantoon. Sähkötönnön otettiin käyttöön keväällä 2024.

POLTTOAINEET

Polttoaineita hankitaan suoraan tuotantolaitoksille toimitettuna, minkä lisäksi rankahaketta ja runkopuuta varmuusvarastoidaan polttoainerterminaaleihin. Myös polttoturveta ja kevyttä polttoöljyä varmuusvarastoidaan. Pääosa polttoaineista tulee käyttöpaikalle metsä- ja turvealan palveluntarjoajilta. Olennainen osa voimaliiketoiminnan kiinteiden polttoaineiden hankintaa on alueen teollisten toimijoiden toimittama teollisuuden puutähdde. Voimaliiketoiminnan polttoaineista 84,2 % oli energiapuuta, 9,6 % polttoturveta ja 0,8 % kevyttä polttoöljyä sekä 5,4 % sähkötönnön lämmöntuotantoon käytettyä sähköä.



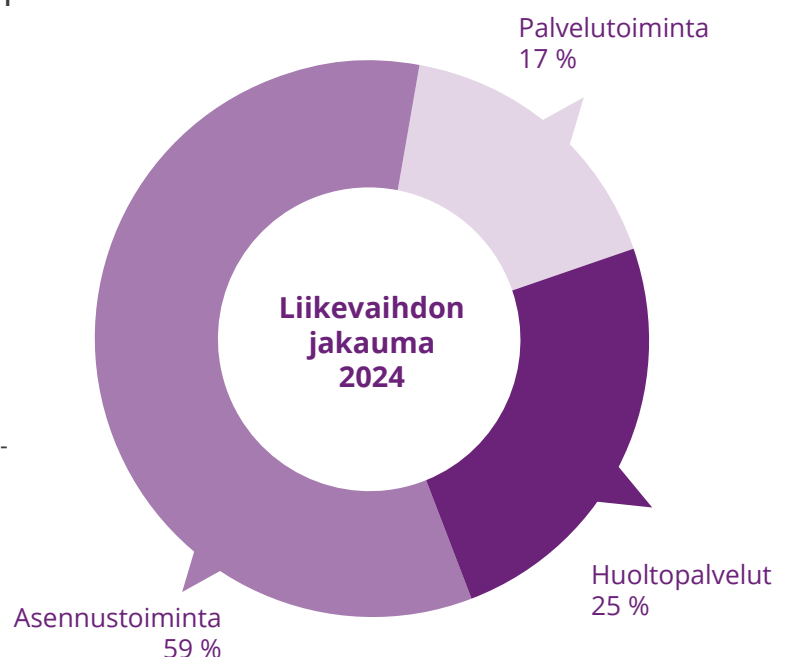
*Aki Kaukonen,
toimitusjohtaja*

ESE-Tekniikka Oy

ESE-Tekniikan tilikauden 2024 liikevaihto oli 3,75 miljoonaa euroa ja voitto noin 60 000 euroa.

YHTIÖN TOIMINNASTA

ESE-Tekniikalla on kolme liiketoiminta-aluetta, joista merkittävin on asennuspalvelu. Asennuspalvelu tekee sähköverkkourakointia paitsi ESE-konserniin kuuluvan ESE-Verkko Oy:n alueella myös Järvi-Suomen Energia Oy:n (JSE) jakeluverkon alueella. Toinen merkittävä liiketoiminta-alue on huoltotoiminta, joka turvaa Mikkelin kaupungin valaistus-, liikennevalo- ja aluesähköverkkojen toiminnan ja turvallisuuden. Kolmas liiketoiminta-alue on palvelumyynti, joka pyrkii hankkimaan uutta liiketoimintaa emoyhtiön perinteisten liiketoiminta-alueiden ulkopuolelta.



ESE-Tekniikka Oy

ASENNUSPALVELUT

ESE-Verkon merkittävimmät saneerauskohteet olivat Laurikkalan, Siekilän ja Saksalan alueilla. Näiden lisäksi oli useita pienempiä saneerauskohteita. Saneerauksen yhteydessä rakennettiin lisäksi yhteisrakentamisena MPY:n valokuituverkkoa ja saneerattiin Mikkelin kaupungin katuvaloverkkoa. Sähkö- ja kuituverkkoa rakennettiin lisäksi kaupungin katusaneerauksen yhteydessä Lehmuskylässä. Sähkö- ja kuituverkon uudisrakentamista tehtiin Annilanrannan asuntoalueelle.

HUOLTOPALVELUT

Tilikaudella 2024 jatkettiin katuvalaistusverkon huoltoa ja kunnossapitoa sekä kaapelivikojen korjausta ja pylväsjalustojen vaihtoa. Liikennevalohuoltoon kuului lampunvaihtoja opastimiin sekä ajoneuvoilmaisinsilmukoiden korjauksia. Vuorikadun ja Maaherrankadun risteykseen uusittiin kaikki liikennevalo-opastimet.

Led-valaisimien vaihtoa jatkettiin Mikkelin kaupungin katuvalaistusverkossa. Vaihto painottui suurempitehoisiin elohopeahöyryvalaisimiin ja suurpainainenatriumvalaisimiin.

PALVELUMYYNTI

Palvelumyynti tuotti Mikkelin vesilaitokselle ja Metsäsairila Oy:lle kunnossapitosopimuksen mukaisia asennus- ja asiantuntijatyöitä. Sähköautojen pikalataustarve kasvaa, ja palvelumyynti rakensikin ESE-Verkolle muuntamoita latureiden liittymiä varten. Lisäksi tuotettiin lämpökuvauspalvelua, muuntamohuoltoja sekä jännitetyöimurointeja.

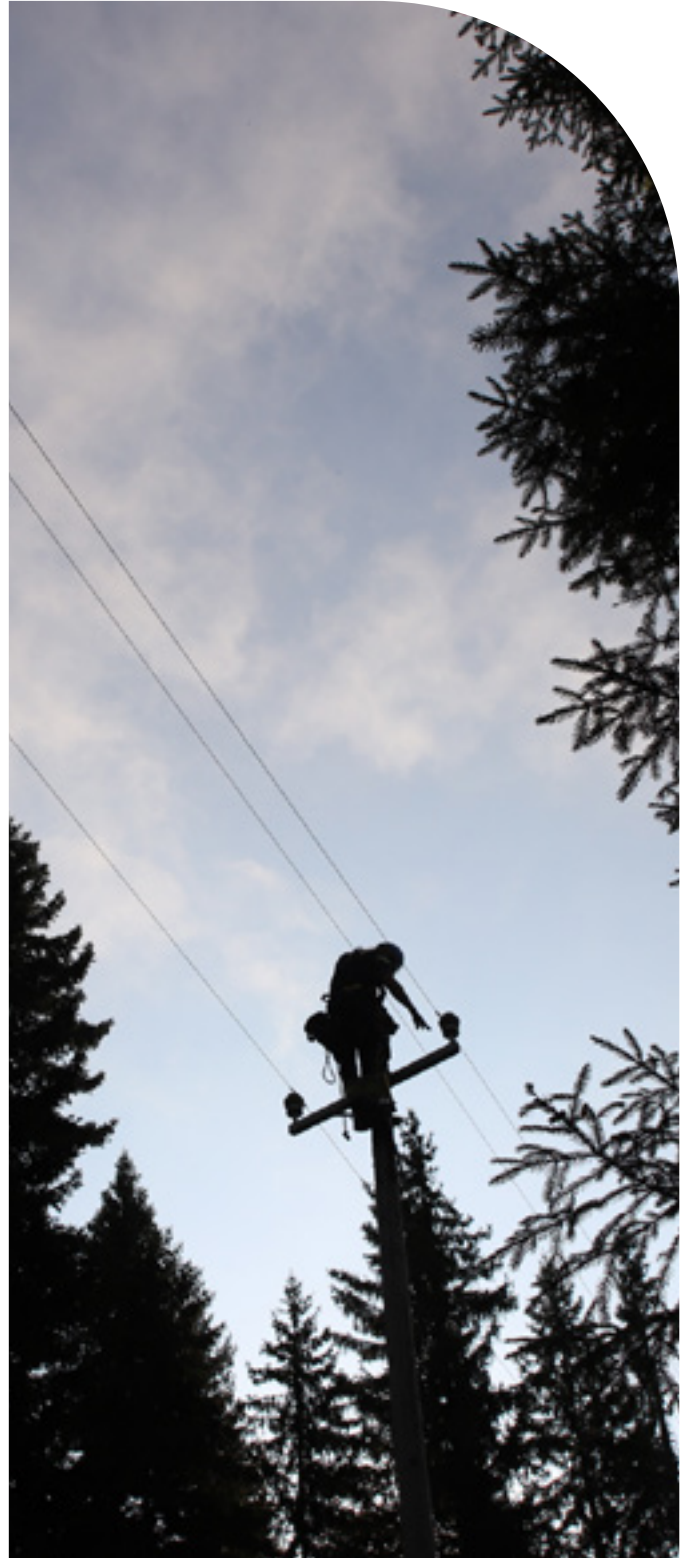
ARVIO TULEVASTA KEHITYKSESTÄ

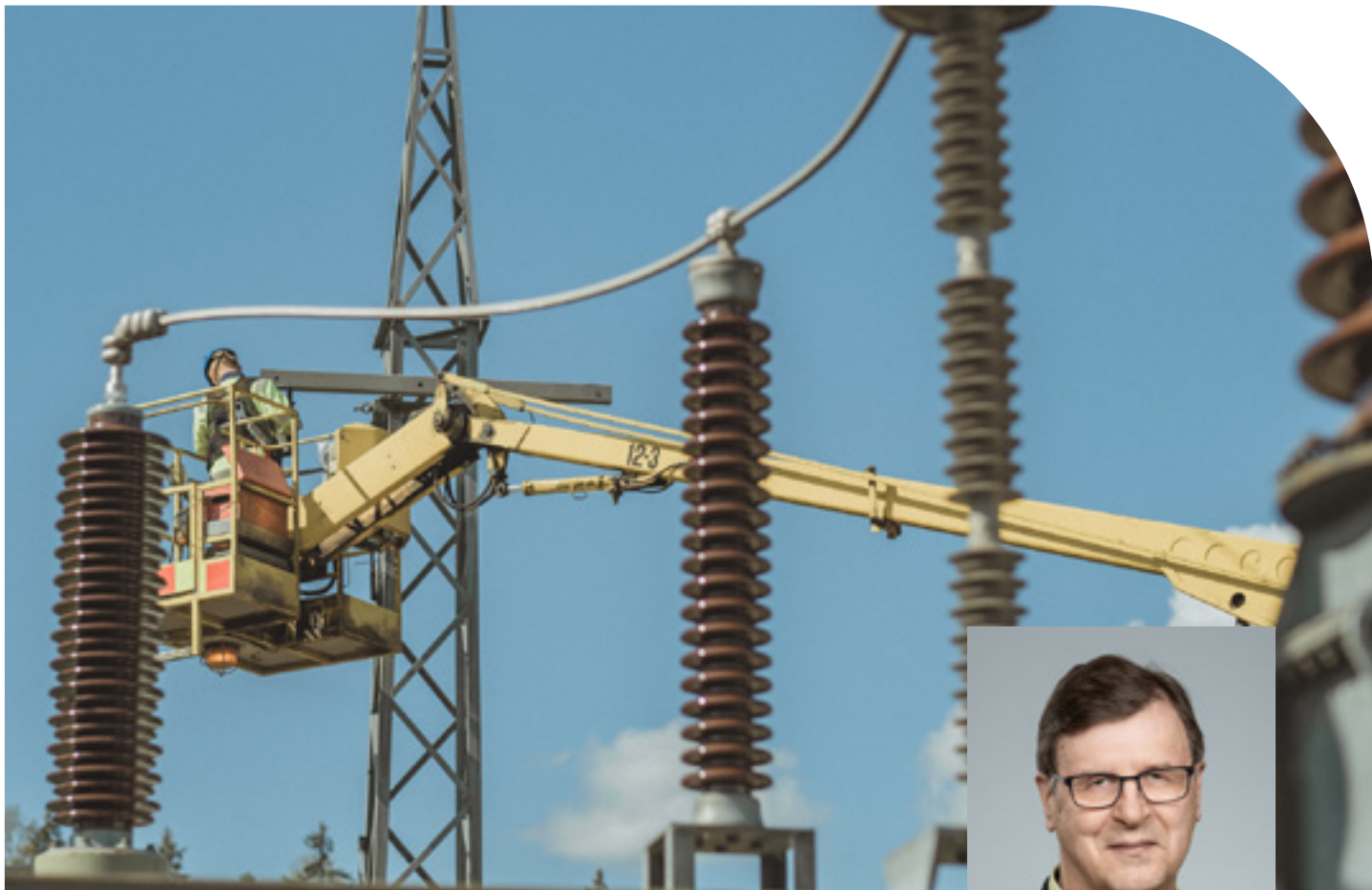
ESE-Verkko Oy:n jakeluverkon rakentamissopimuksesta käytetään optiovuosi 2025.

ESE-Tekniikalla on vuonna 2025 kaksi urakkaa Järvi-Suomen Energia Oy:n sähköverkossa. Lisäksi ESE-Tekniikka osallistuu JSE:n vuotta 2026 koskeviin kilpailutuksiin ja tekee yhteistyötä muiden sähköverkkourakointiyhtiöiden kanssa.

Kaupungin katuvaloverkon huolto- ja kunnossapitotoimintaa jatketaan.

Tilikaudella 2025 jatkuvat kunnossapitosopimukset Mikkelin vesilaitoksen, jätehuoltoyhtiö Metsäsairila Oy:n ja Mikkelin lentokentän kanssa.





*Risto Kosunen,
toimitusjohtaja*

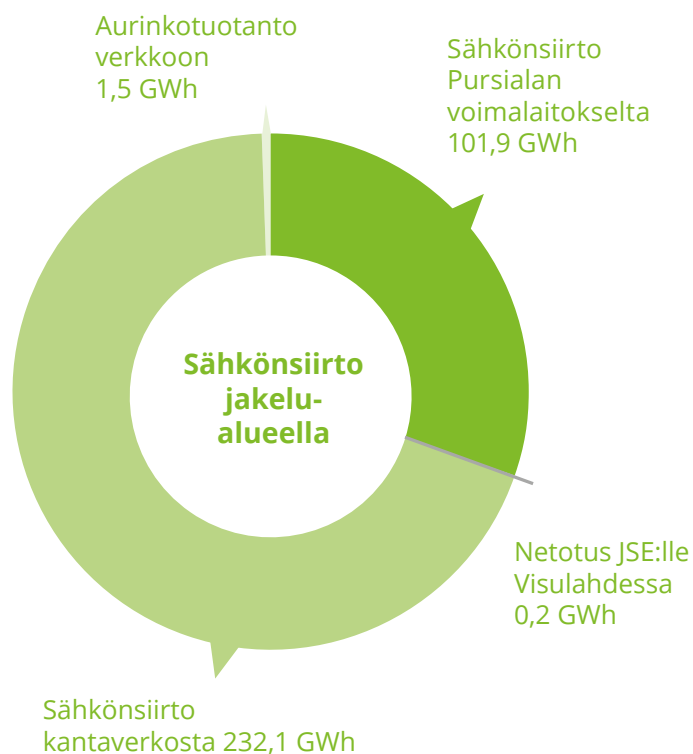
ESE-Verkko Oy

ESE-Verkko Oy on ESE-Energia Oy:n omistama tytäryhtiö. Emoyhtiön kotipaikka on Mikkeli. Yhtiön tilinpäätös on yhdistetty Etelä-Savon Energia Oy:n tilinpäätökseen, jonka konsernitilinpäätös yhdistetään Mikkelin kaupungin tilinpäätökseen.

YHTIÖN TOIMINNASTA

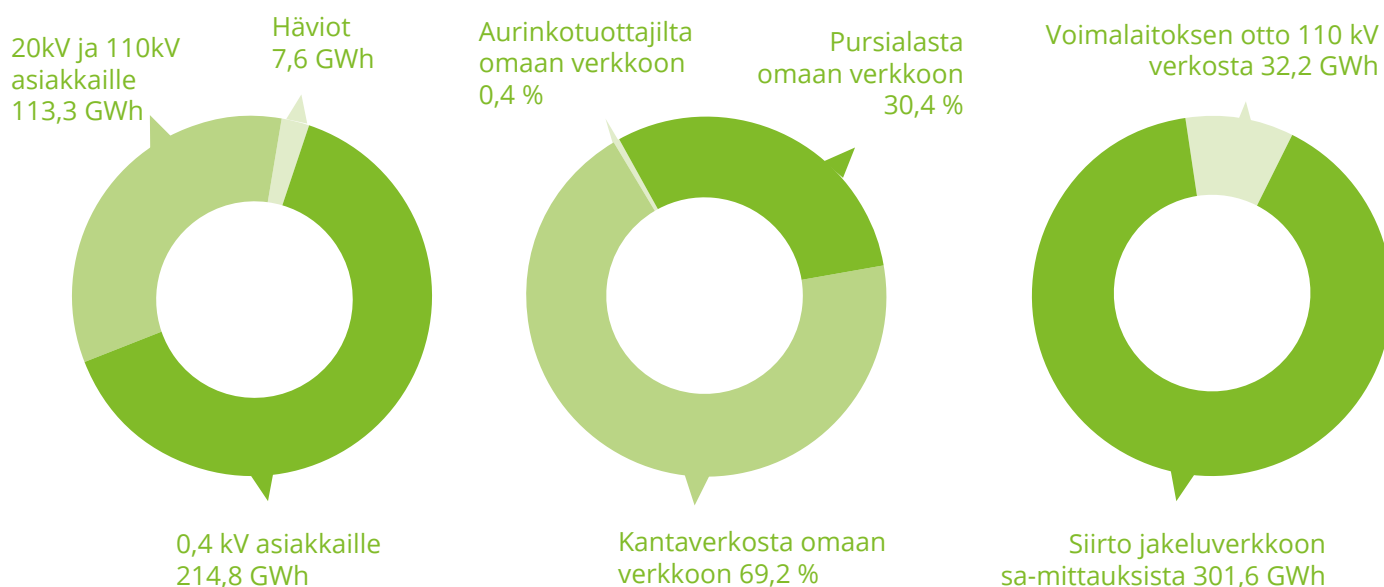
ESE-Verkko Oy vastaa sähkönjakelusta omalla sähköverkkolupa-alueellaan. Yhtiö rakentaa ja ylläpitää sähkönjakeluverkkoa, johon on liitetty 26 300 käyttöpaiikkaa. Jakeluverkon pituus on yli 1 000 km ja siihen kuuluu seitsemän 110 kV:n sähkö- ja kytkinasemaa ja kolme 20 kV:n kytkinasemaa.

Sähköä siirrettiin jakeluverkkoon 302 GWh, ja 110 kV:n verkossa siirrettiin Pursialan voimalaitokselle 32 GWh.



ESE-Verkko Oy

Siirretty sähkömäärä jakelualueella asiakkaille. Kokonaissiirto 335,7 GWh.



Häviö-% on 2,52 laskettuna sa-mittausten käytöstä

VERKONRAKENNUS, PERUSPARANNUS JA KUNNOSSAPITO

Taajama-alueiden 20 kV:n jakeluverkon suurimmat työt liittyivät sähköautojen latausasemiin. Verkon alueelle asennettiin 13 uutta puistomuuntamoita. Haja-asutusalueilla uusittiin 20 kV:n ilmajohtoverkkoja maakaapeliverkoksi, ja suurin työkohte oli Laurikkalan-Saarijärven alue.

Valokuituverkkojen rakentaminen jatkui taajama-alueilla, ja pj-verkon uusintoja toteutettiin yhteisrakentamiskohteissa.

Vanhan toimitalon 20 kV:n kytkinlaitoksen uusinta aloitettiin, ja Runebergin aukiolle rakennettiin uusi kytkinlaitosrakennus. Sen 20 kV:n kojeisto on Siemensin kaasueristeinen Blue GIS.

Sähköasemien kunnossapito kilpailutettiin, ja siitä tehtiin kolmen vuoden sopimus Elvera Oy:n kanssa. Koko 20 kV:n verkosto raivattiin vuoden aikana.

Uusia sähköliittymiä rakennettiin 20 kpl, ja liittymän muutoksia tehtiin 21 kpl. Uusista liittymistä viisi oli suuri-tehoisia sähköautojen latausasemia ja kahdeksan uusia omakotitaloja.

Aurinkosähkön tuotantoliittymiä tuli 61 kpl, joten kokonaismäärä on nyt 433 kpl ja asennettu tuotantoteho 5,8 MWp.

Sähköverkon vikaindikointilaitteiden asennus on aloitettu testilaajuudessa, ja sähköasemien SCADA-ohjaus on erotettu muusta kuituverkosta.

Sähkönjakelussa ei ollut merkittäviä häiriöitä. Asiakkaiden kokemus keskimääräinen keskeytysaika oli noin 4 minuuttia, mikä sisältää vikakeskeytykset ja suunnitellut keskeytykset.

HINNOITTELU

Verkkopalvelumaksuihin ei tehty muutoksia. ESE-Verkko Oy on edellisten valvontajaksojen jälkeen laskennallisessa alituottotilanteessa, ja verkkopalvelumaksuja korotetaan vuoden 2025 alussa.

ESE-Verkko Oy

ARVIO TULEVASTA KEHITYKSESTÄ

20 kV:n ja 0,4 kV:n jakeluverkon alueella ESE-Verkko Oy:n toiminta jatkuu ennallaan ja omaa verkkoaluetta kehittäen. Asemakaava-alueilla uusitaan vanhimpia pj-osuuksia ja haja-asutusalueilla jatketaan uusintoja.

110 kV:n verkkoa uusittiin ja rakennettiin rengasverkoksi vuosina 2007–2008. Nyt verkon kapasiteetti on jäämässä pieneksi Mikkelin alueelle suunniteltujen rakennushankkeiden vuoksi. Alueella on useita eri valmisteluvaiheissa olevia hankkeita, joiden liityntäteho ylittää nykyisen verkon siirtokapasiteetin. Koko jakelualueen suurin tuntiteho on viime vuosina ollut noin 60 MW, ja nyt valmistelussa olevat yksittäiset hankkeet ovat tätä suurempia.

110 kV:n verkon ja sähköasemien laajennus- ja saneeraustöiden suunnittelu on käynnissä, ja hankinnat on aloitettu. Nyt suunnitellun tavoiteverkon työt valmistuvat kaudella 2025–2030, jonka jälkeen siirtokapasiteetti on vähintään viisinkertainen nykyiseen verrattuna.

Sähkön siirtomäärä on pysynyt perusjakeluverkossa hyvin muuttumattomana viime vuosina. Muun käytön vähenemistä on paikannut sähköautojen lataus. Vuonna 2024 käyttöön otettu Pursialan 30 MW:n sähkökattila lisäsi kokonaiskäyttöä noin 10 %, ja käyttö kasvaa jatkossa. Suunniteltujen hankkeiden toteutuminen lisäisi sähkön käyttöä merkittävästi.

Energiaviraston uusi valvontamalli vuosiksi 2024–2027 ja 2028–2031 muuttaa jakeluverkon kehittämistä ja ylläpitoa, jotka ovat perustuneet valvonnan ennakoitavuuteen ja jatkuvuuteen.

RISKIT JA EPÄVARMUUSTEKIJÄT

Sääoloista aiheutuvaa jakeluverkon vaurioitumisriskiä on merkittävästi pienennetty maakaapeloinnilla. Sääriski on edelleen olemassa, mutta nyt vain pieni osa asiakkaista on ilmajohtoverkon alueella.

Sähköverkon tarvikkeiden nopea kallistuminen ja pidentyneet toimitusajat ovat uusia riskejä, jotka liittyvät Ukrainan sotatilanteeseen, kuten myös energian hintojen nousu.

Vahinkoriskeihin on varauduttu vakuutuksilla.

YMPÄRISTÖ

ESE-Verkko Oy on mukana ESE-konsernin sertifioitussa toimintajärjestelmässä, johon kuuluu ISO 14001 -ympäristöjärjestelmä. Konserni julkaisee vuosittain vastuullisuusraportin, jossa kuvataan kaikkien toimintojen ympäristöasiat.



Tuloslaskelma

KONSERNI & EMOYHTIÖ

	KONSERNI 1.1.-31.12.2024	KONSERNI 1.1.-31.12.2023	EMOYHTIÖ 1.1.-31.12.2024	EMOYHTIÖ 1.1.-31.12.2023
LIKEVAIHTO	61 414 417,12	67 986 393,58	16 340 684,03	56 745 972,02
VALMISTUS OMAAN KÄYTTÖÖN	2 274 211,24	1 871 116,65	46 846,00	221 098,81
LIIKETOIMINNAN MUUT TUOTOT	151 680,43	216 856,40	226 634 345,31	867 063,28
MATERIAALIT JA PALVELUT				
Aineet, tarvikkeet ja tavarat:				
Ostot tilikauden aikana	-33 801 261,46	-34 296 804,10	-8 820 056,05	-32 115 743,22
Varastojen muutos	2 691 372,17	740 135,66	295 890,34	745 258,27
Ulkopuoliset palvelut	-3 911 347,04	-3 609 836,47	-316 704,96	-2 403 466,27
Henkilöstökulut				
Palkat ja palkkiot	-6 356 287,65	-6 120 235,04	-775 982,28	-4 415 782,98
Henkilösivukulut				
Eläkekulut	-1 070 350,89	-992 528,29	-120 071,14	-744 524,56
Muut henkilösivukulut	-181 241,76	-279 226,88	-20 177,82	-170 387,58
Poistot ja arvonalentumiset				
Suunnitelman mukaiset poistot	-9 506 906,95	-9 235 645,58	-1 086 365,68	-6 457 062,80
Konserniliikearvon poisto	-6 863,17	-6 863,17		
Liiketoiminnan muut kulut	-5 671 885,17	-4 653 063,59	-801 308,37	-2 951 913,24
	-57 814 771,92	-58 454 067,46	-11 644 775,96	-48 513 622,38
Osuus osakkuusyritysten voitosta/tappiosta	-260 922,35			
LIIKEVOITTO	5 764 614,52	11 620 299,17	231 377 099,38	9 320 511,73
RAHOITUSTUOTOT JA -KULUT:				
Tuotot osuuksista saman konsernin yrityksissä				77 678,75
Tuotot muista pysyvien vastaavien sijoituksista	203 091,79	31 150,00	3 000,00	31 150,00
Korko- ja rahoitustuotot saman konsernin yrityksiltä			505 917,77	96 896,71
Muut korko- ja rahoitustuotot	2 348 974,68	632 576,21	1 818 646,31	585 444,65
Arvonpalautukset pysyvien vastaavien sijoituksista		286 484,30		286 484,30
Arvonalentumiset pysyvien vastaavien sijoituksista	-147 759,29	-496 775,89		-3 230 554,86
Korkokulut ja muut rahoituskulut saman konsernin yrityksille			-29 330,52	
Korkokulut ja muut rahoituskulut	-18 580 429,57	-2 530 487,11	-4 543 030,79	-2 230 088,31
	-16 176 122,39	-2 077 052,49	-2 244 797,23	-4 382 988,76
Osuus osakkuusyritysten voitosta/tappiosta	-516 280,24			
VOITTO ENNEN TILINPÄÄTÖSSIIRTOJA JA VEROJA	-10 927 788,11	9 543 246,68	229 132 302,15	4 937 522,97
TILINPÄÄTÖSSIIRROT				
Poistoeron muutos				-3 280 000,00
TULOVEROT	-755 532,22	-1 466 366,48	-747 498,14	-1 451 773,88
LASKENNALLISET VEROT	714 828,49	-991 176,67		
VÄHEMMISTÖOSUUDET	-432,26	-2 048,73		
TILIKAUDEN VOITTO	-10 968 924,10	7 083 654,80	228 384 804,01	205 749,09

	KONSERNI 31.12.2024	KONSERNI 31.12.2023	EMOYHTIÖ 31.12.2024	EMOYHTIÖ 31.12.2023
PYSYVÄT VASTAAVAT				
Aineettomat hyödykkeet				
Aineettomat oikeudet	15 864,68	30 695,73		
Liikearvo				1 447 477,86
Konserniliikearvo	13 726,37	20 589,54		
Muut pitkävaikutteiset menot	867 182,48	1 277 972,39		647 245,10
Aineettomat hyödykkeet yhteensä	896 773,53	1 329 257,66		2 094 722,96
Aineelliset hyödykkeet				
Maa-alueet	1 497 544,33	1 439 278,33		1 168 753,43
Rakennukset ja rakennelmat	33 096 275,46	32 144 275,80		31 309 073,32
Koneet ja kalusto	69 052 993,22	65 667 210,95		34 861 102,36
Muut aineelliset hyödykkeet	1 024 509,34	1 248 069,08		1 237 857,65
Ennakkomaksut ja keskeneräiset hankinnat	1 738 631,34	3 746 488,80		3 553 563,96
Aineelliset hyödykkeet yhteensä	106 409 953,69	104 245 322,96		72 130 350,72
Sijoitukset				
Osuudet saman konsernin yrityksissä			252 058 874,12	6 173 225,28
Osuudet omistusyhteisyrityksissä	5 304 757,71	12 305 726,45		12 305 726,45
Muut osakkeet ja osuudet	1 056 127,14	1 674 872,66		1 672 840,66
Muut pitkäaikaiset sijoitukset	315 234,60	314 317,45		418 727,45
Sijoitukset yhteensä	6 676 119,45	14 294 916,56	252 058 874,12	20 570 519,84
PYSYVÄT VASTAAVAT YHTEENSÄ	113 982 846,67	119 869 497,18	252 058 874,12	94 795 593,52
VAIHTUVAT VASTAAVAT				
Vaihto-omaisuus				
Aineet ja tarvikkeet	8 810 269,12	6 118 904,55		6 064 926,48
Saamiset				
Pitkäaikaiset				
Saamiset saman konsernin yrityksiltä				1 231 338,98
Saamiset omistusyhteisyrityksiltä		8 440 000,00		8 440 000,00
Laskennalliset verosaamiset	559 442,88			
Muut saamiset	203 423,27	280 311,23		23 278,75
	762 866,15	8 720 311,23		9 694 617,73
Lyhytaikaiset				
Myyntisaamiset	9 663 655,59	10 241 954,56		6 752 497,84
Saamiset saman konsernin yrityksiltä			6 480 008,97	3 389 540,29
Saamiset omistusyhteisyrityksiltä		605 000,00		605 000,00
Laskennalliset verosaamiset	621 280,00			
Muut saamiset	1 417 352,96	1 121 872,42		1 033 806,45
Siirtosaamiset	1 524 291,26	1 316 341,46	73 871,23	1 285 094,66
Rahat ja pankkisaamiset	6 594 976,25	6 785 438,30	9 890,79	4 937 169,34
	19 821 556,06	20 070 606,74	6 563 770,99	18 003 108,58
VAIHTUVAT VASTAAVAT YHTEENSÄ	29 394 691,33	34 909 822,52	6 563 770,99	33 762 652,79
VASTAAVAA YHTEENSÄ	143 377 538,00	154 779 319,70	258 622 645,11	128 558 246,31

Tase

VASTATTAVAA

	KONSERNI 31.12.2024	KONSERNI 31.12.2023	EMOYHTIÖ 31.12.2024	EMOYHTIÖ 31.12.2023
VASTATTAVAA				
OMA PÄÄOMA				
Osakepääoma	5 045 637,79	5 045 637,79	5 045 637,79	5 045 637,79
Vararahasto	8 577 584,25	8 577 584,25	8 577 584,25	8 577 584,25
Svop-sijoitus	821 881,00	821 881,00	821 881,00	821 881,00
Edellisten tilikausien voitto	-39 971 304,11	20 578 669,03	-54 523 014,79	6 103 003,51
Tilikauden voitto	-10 968 924,10	7 083 654,80	228 384 804,01	205 749,09
Oma pääoma yhteensä	-36 495 125,17	42 107 426,87	188 306 892,26	20 753 855,64
VÄHEMMISTÖOSUUDET	38 440,28	59 542,43		
TILINPÄÄTÖSSIIRTOJEN KERTYMÄ				15 690 952,35
VIERAS PÄÄOMA				
Pitkäaikainen				
Liittymismaksut	15 559 236,14	15 053 064,49		10 671 001,59
Lainat rahoituslaitoksilta	144 000 000,00	30 480 394,98	66 853 219,00	25 915 006,98
Velat konserniyhteisölle		13 071 428,61		12 000 000,00
Laskennallinen verovelka	5 854 003,40	5 498 701,73		
Pitkäaikainen vieras pääoma yhteensä	165 413 239,54	64 103 589,81	66 853 219,00	48 586 008,57
Lyhytaikainen				
Lainat rahoituslaitoksilta		18 806 879,16		17 699 187,16
Velat konserniyhteisölle		14 724 545,17		14 295 973,75
Saadut ennakot	275 144,17	45 279,30		30 714,42
Ostovelat	6 453 371,21	8 771 041,96	521,95	7 610 496,56
Velat saman konsernin yrityksille			1 744 444,63	307 383,62
Muut velat	2 981 797,10	3 555 290,18	572,60	1 487 711,05
Siirtovelat	4 710 670,87	2 605 724,82	1 716 994,67	2 095 963,19
Lyhytaikainen vieras pääoma yhteensä	14 420 983,35	48 508 760,59	3 462 533,85	43 527 429,75
VASTATTAVAA YHTEENSÄ	143 377 538,00	154 779 319,70	258 622 645,11	128 558 246,31

Rahoituslaskelma

KONSERNI JA EMOYHTIÖ

	KONSERNI 1.1.-1.3.2024	KONSERNI 1.1.-31.12.2023	EMOYHTIÖ 1.1.-1.3.2024	EMOYHTIÖ 1.1.-31.12.2023
LIIKETOIMINNAN RAHAVIRTA				
Liikevoitto	6 039 335,85	11 620 299,17	231 659 415,04	9 320 511,73
Oikaisut liikevoittoon	1 550 260,37	9 510 478,11	-225 409 788,35	6 457 273,32
Käyttöpääoman muutos	-1 325 242,68	-7 745 722,61	-2 033 872,35	-2 542 211,54
Maksetut korot ja maksut	-226 230,47	-2 196 530,65	-224 073,18	-1 971 178,17
Rahavirta ennen satunnaisia eriä	6 038 123,07	11 188 524,02	3 991 681,16	11 264 395,34
Saadut korot	303 855,68	544 358,09	315 476,06	594 123,24
Maksetut verot	-137 152,68	-779 822,48	-133 333,32	-747 772,66
LIIKETOIMINNAN RAHAVIRTA (A)	6 204 826,07	10 953 059,63	4 173 823,90	11 110 745,92
INVESTOINTIEN RAHAVIRTA				
Investoinnit aineellisiin ja aineettomiin hyödykkeisiin	-1 395 181,89	-9 215 958,47	-1 088 930,24	-9 485 917,94
Investoinnit muihin sijoituksiin	-2 000,00	641 582,84		-5 065 704,23
Tuotot muista sijoituksista	3 000,00	31 150,00	3 000,00	85 550,00
Liittymismaksut	25 483,74	127 564,48	21 633,74	48 525,48
INVESTOINTIEN RAHAVIRTA (B)	-1 368 698,15	-8 415 661,15	-1 064 296,50	-14 417 546,69
RAHOITUKSEN RAHAVIRTA				
Pitkäaikaiset saamiset, lisäys(-), vähennys(+)		153 775,92		-50 000,00
Lyhytaikaisten saamisten lisäys (-), vähennys (+)			2 492 022,15	-419 125,12
Pitkäaikaisten lainojen nostot				
Pitkäaikaisten lainojen takaisinmaksut	-1 629 736,86	-14 220 548,58	-1 579 736,86	-12 684 285,16
Saadut konserniavustukset				5 000 000,00
Maksetut osingot		-3 603 700,00		-3 600 000,00
RAHOITUKSEN RAHAVIRTA (C)	-1 629 736,86	-17 670 472,66	912 285,29	-11 753 410,28
RAHAVAROJEN MUUTOS (A+B+C)	3 206 391,06	-15 133 074,18	4 021 812,69	-15 060 211,05
Rahavarat 1.1.	6 785 438,30	21 918 512,48	4 937 169,34	19 997 380,39
Liiketoimintasiirrossa siirtyneet rahavarat			-8 958 982,03	
Rahavarat 1.3./31.12.	9 991 829,36	6 785 438,30	0,00	4 937 169,34
Käyttöpääoman muutos:				
Lyhytaikaisten liikesaamisten lisäys(-), vähennys(+)	1 800 088,67	-2 992 707,18	1 373 767,78	1 874 990,15
Vaihto-omaisuuden lisäys(-), vähennys(+)	-290 299,91	-690 124,68	-295 890,34	-745 261,50
Lyhytaikaisten velkojen lisäys(+), vähennys(-)	-2 835 031,44	-4 062 890,75	-3 111 749,79	-3 671 940,19
	-1 325 242,68	-7 745 722,61	-2 033 872,35	-2 542 211,54

ESE-Verkko

TULOSLASKELMA

	1.1. - 31.12.2024	1.1. - 31.12.2023
LIKEVAIHTO	9 526 141,80	9 243 488,42
VALMISTUS OMAAN KÄYTTÖÖN	2 058 336,20	1 650 017,84
LIIKETOIMINNAN MUUT TUOTOT	90 016,66	79 225,99
MATERIAALIT JA PALVELUT		
Aineet, tarvikkeet ja tavarat:		
Ostot tilikauden aikana	-27 028,89	-35 347,58
Häviösähkön hankinta	-433 628,98	-1 114 229,80
Aineet, tarvikkeet ja tavarat yhteensä	-460 657,87	-1 149 577,38
Ulkopuoliset palvelut		
Verkkopalvelumaksut	-1 083 696,71	-628 517,96
Muut ulkopuoliset palvelut	-2 019 711,35	-1 418 444,61
Ulkopuoliset palvelut yhteensä	-3 103 408,06	-2 046 962,57
Henkilöstökulut		
Palkat ja palkkiot	-931 684,75	-904 008,06
Henkilösivukulut	-183 131,95	-193 252,55
Henkilöstökulut yhteensä	-1 114 816,70	-1 097 260,61
Poistot ja arvonalentumiset		
Suunnitelman mukaiset poistot		
Suunnitelman mukaiset poistot liikearvosta	-2 581,45	-2 345,33
Suunnitelman mukaiset poistot sähköverkon hyödykkeistä	-2 792 095,81	-2 746 480,49
Suunnitelman mukaiset poistot muista pysyvien vastaavien hyödykkeistä	-2 651,41	-1 710,60
Suunnitelman mukaiset poistot yhteensä	-2 797 328,67	-2 750 536,42
Liiketoiminnan muut kulut		
Muut vuokratulot	-9 309,76	-9 791,38
Liiketoiminnan muut kulut	-1 722 204,21	-1 610 256,31
Liiketoiminnan muut kulut yhteensä	-1 731 513,97	-1 620 047,69
LIIKEVOITTO/TAPPIO	2 466 769,39	2 308 347,58
RAHOITUSTUOTOT JA -KULUT:		
Muut korko- ja rahoitustuotot		
Saman konsernin yrityksiltä	106,38	
Muilta	8 883,56	1 100,86
Korkokulut ja muut rahoituskulut		
Saman konsernin yrityksille	-560 031,52	-65 148,55
Muille	-116 309,46	-300 167,37
Rahoitustuotot- ja kulut yhteensä	-667 351,04	-364 215,06
VOITTO ENNEN TILINPÄÄTÖSSIIRTOJA JA VEROJA	1 799 418,35	1 944 132,52
POISTOERON MUUTOS, LISÄYS (-) VÄHENNYS (+)		
Sähköverkon hyödykkeistä	-1 777 117,45	-1 910 883,35
TULOVEROT	-6 404,88	-5 986,92
TILIKAUDEN VOITTO/TAPPIO	15 896,02	27 262,25

ESE-Verkko Oy

TASE - VASTAAVAA

	31.12.2024		31.12.2023	
PYSYVÄT VASTAAVAT				
Aineettomat hyödykkeet				
Liikearvo	15 864,68		11 195,73	
Sähköverkon aineettomat hyödykkeet	383 602,95		628 168,86	
Muut aineettomat hyödykkeet	18 814,14		20 998,88	
Ennakkomaksut ja keskeneräiset hankinnat	2 500,00	420 781,77	10 000,00	670 363,47
Aineelliset hyödykkeet				
Sähköverkon aineelliset hyödykkeet	30 950 946,35		30 738 778,10	
Muut aineelliset hyödykkeet	6 494,42		6 961,09	
Ennakkomaksut ja keskeneräiset hankinnat	766 267,03	31 723 707,80	182 924,84	30 928 664,03
Sijoitukset				
Osakkeet ja osuudet		2 032,00		2 032,00
PYSYVÄT VASTAAVAT YHTEENSÄ		32 146 521,57		31 601 059,50
VAIHTUVAT VASTAAVAT				
SAAMISET				
Lyhytaikaiset				
Myyntisaamiset	3 246 101,49		3 218 402,38	
Siirtosaamiset	21 414,83		4 727,25	
Muut saamiset	600,00	3 268 116,32	87 724,00	3 310 853,63
RAHAT JA PANKKISAAMISET		2 121 513,15		1 032 635,55
VASTAAVAA YHTEENSÄ		37 536 151,04		35 944 548,68

ESE-Verkko Oy

TASE - VASTATTAVAA

	31.12.2024		31.12.2023	
OMA PÄÄOMA				
Osakepääoma	408 000,00		408 000,00	
Ylikurssirahasto	621 075,46		621 075,46	
Muut rahastot	4 000 000,00		4 000 000,00	
Edellisten tilik. voitto (tappio)	425 277,93		398 015,68	
Tilikauden voitto (tappio)	15 896,02	5 470 249,41	27 262,25	5 454 353,39
TILINPÄÄTÖSSIIRTOJEN KERTYMÄ				
Poistoero				
Poistoero sähköverkon hyödykkeistä		13 579 673,77		11 802 556,32
VIERAS PÄÄOMA				
Pitkäaikainen				
Pitkäaikainen korollinen vieras pääoma				5 636 816,61
Pitkäaikainen koroton vieras pääoma				
Muut velat saman konsernin yrityksille	10 269 021,00		471 340,00	
Palautettavat liittymismaksut saman konsernin yrityksille	104 410,00		104 410,00	
Palautettavat liittymismaksut	4 490 021,04	14 863 452,04	4 309 182,70	4 884 932,70
Lyhytaikainen				
Lyhytaikainen korollinen vieras pääoma			1 536 263,42	
Muut velat saman konsernin yrityksille			3 229 389,71	4 765 653,13
Lyhytaikainen koroton vieras pääoma				
Saadut ennakot	14 866,00		14 564,88	
Ostovelat	1 483 832,04		1 165 732,97	
Muut velat saman konsernin yrityksille	145 091,73		2 676,47	
Siirtovelat	269 036,03		322 541,60	
Muut velat	1 709 950,02	3 622 775,82	1 894 720,61	3 400 236,53
VASTATTAVAA YHTEENSÄ		37 536 151,04		35 944 548,68

ESE-Verkko Oy

SÄHKÖVERKKOTOIMINTAA KOSKEVAT LISÄTIEDOT

	2024	2023	2022
KÄYTTÖOMAISUUDEN NETTOINVESTOINNIT			
Aineettomat hyödykkeet	-242 082	-157 814	88 477
Maa-alueet	-	-	-
Rakennukset ja rakennelmat	-19 499	-30 384	-28 907
Sähköverkon aineelliset hyödykkeet	196 809	-115 318	1 005 106
Muut aineelliset hyödykkeet	34 392	65 001	-27 463
Ennakkomaksu ja keskeneräiset hankinnat	575 759	128 178	-391 153
YHTEENSÄ	545 379	-110 337	646 059

Sijoitetun pääoman tuottoprosentti oli 9,45 % (vuonna 2023 9,91 %)

Sähkötoiminta

SÄHKÖLIIKETOIMINNAN TULOSLASKELMA

	1.1. - 29.2.2024	1.1. - 31.12.2023
LIKEVAIHTO	5 896 975,99	22 633 903,47
LIIKETOIMINNAN MUUT TUOTOT	815,35	27 255,47
MATERIAALIT JA PALVELUT		
Aineet, tarvikkeet ja tavarat:		
Ostot tilikauden aikana	-2 600 000,58	-12 219 891,56
Varastojen muutos	7 427,14	195 668,89
Ulkopuoliset palvelut	-117 984,99	-845 514,32
HENKILÖSTÖKULUT		
Palkat ja palkkiot	-224 189,22	-1 276 094,34
Henkilösivukulut	-41 670,70	-263 734,48
POISTOT JA ARVONALENTUMISET		
Suunnitelman mukaiset poistot	-294 936,88	-1 764 170,85
LIIKETOIMINNAN MUUT KULUT		
Muut vuokratkulut	-6 924,45	-21 710,28
Muut liiketoiminnan muut kulut	-216 222,52	-1 294 787,40
LIIKEVOITTO/-TAPPIO	2 403 289,14	5 170 924,61
RAHOITUSTUOTOT JA -KULUT:		
Muut korko- ja rahoitustuotot		
Muilta	466 900,08	126 563,88
Arvonalentumiset pysyvien vastaavien sijoituksista	0,00	-187 975,89
Arvonalentumisten palautumiset vastaavien sijoituksista	0,00	286 484,30
Korkokulut ja muut rahoituskulut		
Muille	-118 229,40	-569 663,27
VOITTO/TAPPIO ENNEN TILINPÄÄTÖS SIIRTOJA JA VEROJA	2 751 959,83	4 826 333,64
TILINPÄÄTÖSSIIRROT		
Poistoeron muutos		
Muista pysyvien vastaavien hyödykkeistä	0,00	-1 009 047,63
TULOVEROT	-550 391,97	-737 643,59
MUUT VÄLITTÖMÄT VEROT		-783 200,00
TILIKAUDEN VOITTO/TAPPIO	2 201 567,86	2 296 442,42

Sähkötoiminta

MUUT SÄHKÖLIIKETOIMINNOT TASE - VASTAAVAA

		29.2.2024		31.12.2023
PYSYVÄT VASTAAVAT				
Aineettomat hyödykkeet				
Sähköliiketoimintojen aineettomat hyödykkeet		49 661,19		53 072,16
Aineelliset hyödykkeet				
Sähköliiketoimintojen aineelliset hyödykkeet	16 584 328,98		16 718 497,23	
Ennakkomaksut ja keskeneräiset hankinnat	29 512,58	16 613 841,56	536,48	16 719 033,71
Sijoitukset		9 582 744,02		9 582 744,02
PYSYVÄT VASTAAVAT YHTEENSÄ		26 246 246,76		26 354 849,88
VAIHTUVAT VASTAAVAT				
Vaihto-omaisuus		1 421 827,36		966 402,16
Saamiset				
Pitkäaikaiset				
Muut saamiset		23 278,75		23 278,75
Lyhytaikaiset				
Myyntisaamiset	873 819,12		477 431,93	
Siirtosaamiset	339 881,50		76 246,46	
Muut saamiset	571 139,88	1 784 840,50	483 525,03	1 037 203,42
VAIHTUVAT VASTAAVAT YHTEENSÄ		3 229 946,60		2 026 884,32
VASTAAVAA YHTEENSÄ		29 476 193,37		28 381 734,20

Sähkötoiminta

MUUT SÄHKÖLIIKETOIMINNOT TASE - VASTATTAVAA

	29.2.2024		31.12.2023	
OMA PÄÄOMA				
Edellisten tilikausien voitto (tappio)	-35 175 708,89		-37 472 151,30	
Tilikauden voitto (tappio)	2 201 567,86	-32 974 141,03	2 296 442,41	-35 175 708,89
TILINPÄÄTÖSSIIRTOJEN KERTYMÄ				
Poistoero sähköliiketoimintojen hyödykkeistä		4 822 219,17		4 822 219,17
VIERAS PÄÄOMA				
Pitkäaikainen vieras pääoma				
Pitkäaikainen korollinen vieras pääoma		0,00		13 161 737,01
Lyhytaikainen vieras pääoma				
Lyhytaikainen korollinen vieras pääoma		15 354 643,24		6 599 906,23
Lyhytaikainen koroton vieras pääoma				
Ostovelat	1 369 333,72		4 132 659,05	
Siirtovelat	956 353,24		1 211 747,69	
Muut velat	195 647,93	2 521 334,89	195 553,22	5 539 959,95
RAHAT JA PANKKISAAMISET		39 752 137,11		33 433 620,74
VIERA PÄÄOMA YHTEENSÄ		57 628 115,24		
VASTATTAVAA YHTEENSÄ		29 476 193,37		28 381 734,20



ETELÄ-SAVON ENERGIA OY

Kunnanmäki 7, 50600 Mikkeli

www.ese.fi

Vuosikertomuksen taitto

Jonna Himanen | MS Jonna