

2024 VUOSIKERTOMUS



Varmempää verkkoa rakentamassa



Parikkalan Valo
POSITIIVISTA ENERGIAA

SISÄLTÖ

3	Toimitusjohtajan katsaus
4	Omistus ja hallinto
6	Henkilöstö ja koulutus
8	Verkkopalvelu
10	Sähkönmyynti
12	Muu toiminta
14	Toimintakertomus
16	Tilinpäätös

Kansikuva	Parikkalan Valo Oy
Taitto	Anu Repo ja Rookie Communications Oy
Painopaikka	PunaMusta Oy

Parikkalantie 15
59100 Parikkala
puh. 05 439 01
www.parikkalanvalo.fi
etunimi.sukunimi@pavo.fi



TOIMITUSJOHTAJAN KATSAUS



Kuva: Salla Seeslahti

Vuosi 2024 oli Parikkalan Valo Oy:n 88. toimintavuosi.

Suomessa käytettiin sähköä yhteensä 83 terawattituntia, joka on 3 prosenttia edellisvuotta enemmän. Sähkönkäytön kasvu johtui tammikuun kireistä pakkasista ja datakeskusten sekä sähkökattiloiden lisääntyvästä sähkön käytöstä. Myös teollisuuden sähkönkäyttö kasvoi hieman, teollisuuden sähkönkäyttö oli 34 terawattituntia, mikä on 0,2 prosenttia enemmän kuin edellisenä vuonna.

Energiateollisuus ry:n tilastot osoittavat, että sähköntuotannon päästöt laskivat 1 % vuoden 2024 aikana verrattuna edelliseen vuoteen. Hiilidioksidivapaan sähkön osuus oli 95 %. Ydinvoiman ja tuulivoiman osuudet Suomen sähköntuotannosta olivat 38 % ja 24 %.

Parikkalan Valon jakeluvastuualueella sähköä siirrettiin 137 GWh, joka on 0,6 prosenttia edellisvuotta enemmän. Alueellamme on paljon sähkölämmitettyjä kiinteistöjä, joten lämpötila näkyy suoraan siirretyn sähkön määrässä.

Vuoden aikana keskijänniteverkkoamme saneerattiin 5 km ja pienjänniteverkkoa 28 km. Sähkönjakeluverkon investoinnit yhteensä olivat arvoltaan 2,2 M€. Sähköverkon toimitusvarmuusinvestoinnit jatkuivat ja kehityssuunnitelman mukaan sähköverkko on säävarma vuonna 2036, jolloin sähkökatkojen enimmäispituudet taajamien kaava-alueilla ovat 6 tuntia ja edellä mainittujen alueiden ulkopuolella 36 tuntia.

Parikkalan Valon sähkömyynti toimintavuonna oli 97 GWh, joka on 22,8 prosenttia edellisvuotta enemmän. Sähkömyynnin lisäystä selittää tammikuun kireät pakkaset.

Yhtiön liikevaihto oli 13,2 M€, joka on 2,5 % edellisvuotta suurempi. Liikevaihdon kasvu johtui tammikuun kireistä pakkasista. Sähkönsiirtohintoihin tehtiin n. 4 % korotus tammikuussa 2024.

Yhtiön liikevoitoksi muodostui -0,4 M€. Sähkönsiirron liikevoitto oli tappiolla -1,1 M€ ja sähkönsiirron liikevoitto oli 0,7 M€. Muun toiminnan liikevoitto oli -0,04 M€. Koko yhtiön tilikauden tulos oli 0,2 M€. Tulokseen vaikutti osaltaan sähkönsiirron riittämättömät sähkönhintasuojaukset tammikuussa, sähköntuotanto-osuuksien tappiot ja Kaakon Energialle annetun pääomalainan ensimmäisen ja toisen erän alaskirjaus.

Yhtiön muuta toimintaa ovat tilaustyötoiminta, liiketilojen vuokraus ja sijoitussalkut.

Pyrimme toiminnassamme ottamaan huomioon paikallisuuden ja käyttämään paikallisia palveluita aina kun mahdollista ja sitä kautta pidämme osaltamme aluetta kehittyvänä ja virkeänä. Haemme aktiivisesti energiaan liittyviä investointikohteita Itä- ja Kaakkois-Suomesta. Sponsoroimme alueemme urheiluseuroja, yhdistyksiä ja tapahtumajärjestäjiä mahdollisuuksiemme mukaan.

Esitän suuret kiitokset Parikkalan Valon asiakkaille, henkilökunnalle, hallituksen ja hallintoneuvoston jäsenille, osakkeenomistajille ja yhteistyökumppaneille luottamuksesta ja hyvästä yhteistyöstä.

Olli Mattila
Toimitusjohtaja

OMISTUS JA HALLINTO

OMISTUKSEN RAKENNE

Parikkalan Valo Oy:n osakkeet on jaettu kahteen sarjaan, A-sarjaan ja S-sarjaan. A-sarjan osakkeilla on 1 ääni ja S-sarjan osakkeilla on 20 ääntä.

Vuoden 2024 lopussa osakkeenomistajia oli yhteensä 2 799. Osakkeiden omistussuhteen jakautuminen on seuraava:

Osakkeenomistajat 31.12.2024

Suomen valtio ja kunnat	5 kpl
Yritykset ja yhteisöt	39 kpl
Yksityiset	2 755 kpl
Omistajia yhteensä	2 799 kpl

YHTIÖKOKOUS

Yhtiön ylintä päätösvaltaa käyttää yhtiökokous.

Parikkalan Valo Oy:n varsinainen yhtiökokous pidettiin Parikkalassa 29.5.2024, Parikkalan Valo Oy:n toimitalolla. Varsinaisessa yhtiökokouksessa oli edustettuna 28 osakasta, jotka edustivat yhteensä 35 080 A-osaketta ja 27 103 S-osaketta. Kokouksessa läsnä olevien yhteinen äänimäärä oli 577 140 ääntä.



Kuva: Parikkalan Valo Oy

HALLINTONEUVOSTO

Parikkalan Valo Oy:n hallintoneuvoston valitsee yhtiökokous. Hallintoneuvoston jäsenen toimikausi päättyy valintaa seuraavan kolmannen varsinaisen yhtiökokouksen päättyessä.

Vuonna 2024 hallintoneuvostoon kuuluivat

Laamanen Jari , yrittäjä	puheenjohtaja
Anttonen Juho , maanviljelijä	varapuheenjohtaja
Europaeus Teemu , märänpään operaattori	jäsen
Heinonen Jari , maanviljelijä	jäsen
Janhunen Heli , hallintojohtaja	jäsen
Kojo Jarmo , sähköasentaja	jäsen
Kokko Lea , laadunvalvoja	jäsen
Kujanpää Ulla , ratsastuksenopettaja	jäsen
Kärki Timo , professori	jäsen
Laukkanen Kari , koneasentaja	jäsen
Naukkarinen Janne , sopimusasiantuntija	jäsen
Neuvonen Esa , kalustonhoitaja	jäsen
Neuvonen Johannes , maatalousyrittäjä	jäsen
Parvinen Vesa , maatalousyrittäjä	jäsen
Silvennoinen Johanna , maatalousyrittäjä	jäsen
Sutinen Eija , myyntipäällikkö	jäsen
Terävä Jani , insinööri	jäsen
Tiainen Jarmo , yrittäjä	jäsen
Tiainen Unto , verkostoasentaja	jäsen
Torikka Terhi , toimittaja, yrittäjä	jäsen
Tuunanen Elisa , sosionomi	jäsen

Hallintoneuvoston sihteerinä toimi johdon assistentti **Anu Repo**.

HALLITUS

Parikkalan Valo Oy:n hallituksen valitsee hallintoneuvosto. Hallituksen jäsenen toimikausi päättyy valintaa seuraavan kolmannen varsinaisen yhtiökokouksen päättyessä.

Vuonna 2024 hallitukseen kuuluivat

Hämäläinen Tapani , maa- ja metsätalousyrittäjä	puheenjohtaja
Sinkkonen Sami , yrittäjä	varapuheenjohtaja
	1.7.2024 alkaen
Pulkkinen Pasi , metsätalousyrittäjä	varapuheenjohtaja
	30.6.2024 saakka
Rissanen Varpu , laborantti	jäsen
Tervonen Tommi , yrittäjä	jäsen

Tilintarkastajat

Tilintarkastajat valitsee yhtiökokous. Tilintarkastajat valitaan tehtävänsä toistaiseksi. Parikkalan Valo Oy:n tilintarkastajana vuonna 2024 toimi KHT **Mia Svensk** / KPMG Oy Ab.



Kuva: Parikkalan Valo Oy

HENKILÖSTÖ JA KOULUTUS

HENKILÖSTÖ

Toimintavuoden lopussa yhtiön palveluksessa oli 29 henkilöä, joista 14 oli toimihenkilöitä ja asentajia 15.

TYÖSUOJELU JA TYKY -TOIMINTA

Työsuojelutoimikuntaan kuului työsuojelupäällikkö Hannu Ahokas ja työsuojeluvaltuutetut Pekka Suomalainen ja Veijo Makkonen. Työsuojelutoimikunta kokoontui toimintavuoden aikana neljä kertaa.

Vuoden 2024 aikana ei ollut yhtään poissaoloon johtanutta työtapa-
turmaa. Turvallisuus- ja läheltäpiti ilmoituksia raportoitiin 26.

Toimintavuoden aikana henkilöstön käyttöön ladattiin Smartumin hieronta-, liikunta- ja kulttuurisaldoa. Syksyn tyky -päivää vietettiin Imatran kylpylällä aktiviteettien ja rentoutumisen merkeissä.

TYÖTERVEYDENHUOLTO

Parikkalan Valon lakisääteiset työterveyspalvelut järjesti Suomen Terveystalo Oy. Toimintasunnitelman mukaiset henkilöstön terveystarkastukset tehtiin ajallaan ja kaikki halukkaat rokotettiin influenssan varalle. Henkilöstöllä oli myös terveysvakuutus mahdollisia erikoislääkärin tutkimus- ja hoitokuluja varten.

VAPAA-AJAN TOIMIKUNTA

Vapaa-ajan toimikunta järjesti kesäretken Visbyhyn ja yhden saunaillan, sekä pikkujoulet Kimmelissä Joensuussa.

LUOTTAMUSHENKILÖT

Työntekijöiden päluottamusmies: **Unto Tiainen**

Toimihenkilöiden luottamusmies: **Ritva Reinikainen**

Ylempien toimihenkilöiden luottamusmies: **Timo Karhinen**



Kuva: Parikkalan Valo Oy

TIIMIT JA JOHTORYHMÄ

Tiimit muodostuvat kunkin osa-alueen asiantuntijoista. Tiimien tehtävänä on kehittää yhtiön prosessien tehokkuutta ja laatua. Tiimien koko vaihtelee osa-alueittain.

Tiimit ja tiimien vetäjät

- Käyttö ja kunnossapito, **Timo Karhinen**
- Myynti ja asiakaspalvelu, **Mika Lirkki**
- Talous, **Sanna Hallikainen**
- Suunnittelu, **Vesa Naukkarinen**
- Tietohallinto, **Hannu Ahokas**
- Turvallisuus, **Hannu Ahokas**
- Mittaustiedon hallinta, **Timo Karhinen**
- Verkonrakennus, **Pekka Suomalainen**

Johtoryhmään kuuluivat talousvastaava **Sanna Hallikainen**, myyntipäällikkö **Mika Lirkki**, verkkopäällikkö **Hannu Ahokas** ja toimitusjohtaja **Olli Mattila**.

KOULUTUS

Toimintavuoden koulutuksissa pääpaino oli ammatillisten valmiuksien kehittämisessä. Lähes kaikki asentajat osallistuivat Tieturva 1 sekä Kunnossapitotarkastukset -koulutukseen. Käytössä on myös kaikille verkkokoulutuspalvelu.

Henkilöstölle kertyi koulutuspäiviä yhteensä 90, mikä on keskimäärin 3,1 päivää työntekijää kohden.

TARKASTUKSET

Inspecta Tarkastus Oy:n Juhani Vallin suoritti 18.9.2024 vuonna 2023 käyttöön otetun sähkönjakeluverkon varmennustarkastuksen. Sähkölaitteistot tarkastettiin pistokoeluonteisesti tarkastusstandardin SFS 5825 ohjeita soveltaen.



Kuva: Parikkalan Valo Oy

VERKKOPALVELU

TOIMINTAYMPÄRISTÖ

Toimintavuonna sähköä siirrettiin 137 (137) GWh, joka on 0,6 prosenttia edellisvuotta enemmän. Kokonaissiirrosta 1,1 GWh tuli hajautetusta tuotannosta. Suluissa on aina ilmoitettu edellisen vuoden vastaava arvo.

Energiamurroksen eteneminen jatkui, mutta uutta uusiutuvaa tuotantoa lisättiin edellisvuotta vähemmän. Kuluttajat ottivat käyttöön aurinkopaneeleja omassa energiantuotannossaan 46 (76) kappaletta, joiden nimellinen huipputeho oli yhteensä 343 (587) kWp. Jakeluverkkoon kytketty hajautetun tuotannon nimellinen huipputeho oli vuoden lopussa 2,7 (2,4) MWp, joka tuotti n. 1,1 (0,9) GWh. Digitalisaatio mahdollistaa tarkemman energianhallinnan ja älykkäiden laitteiden käytön, mikä edisti tehokkaampaa sähkön käyttöä. Tämä kehitys oli askel kohti entistä kestävämpää energiataloutta. Vaikka muutos on positiivinen monin tavoin, se tuo mukanaan myös haasteita, kuten siirtymän sosiaaliset ja taloudelliset vaikutukset perinteiseen sähkönjakeluun. Tulevaisuuden näkymät ovat kuitenkin lupaavat, kun yhteiskunta pyrkii kohti kestävämpää ja älykkäämpää energiankäyttöä.

Sähkömarkkinalain mukaan vuoden 2019 loppuun mennessä 50 % asiakaistamme oli toimitusvarman jakeluverkon piirissä, vuoden 2028 loppuun mennessä toimitusvarman jakeluverkon piirissä tulee olla 75 % asiakaista ja vuoden 2036 loppuun mennessä 100 %.

Sähkömarkkinalaki edellyttää mittavia investointeja toimitusvarmuuteen. Varsinkin maaseudulla, jossa sähkökäyttöpaikat ovat harvassa ja olosuhteet haasteelliset, investoinnit ovat suuret. Parikkalan Valo on vuonna 2019 saanut edellä mainittuihin aikarajoihin pidennystä erittäin painavista syistä vuoden 2036 loppuun saakka. Erittäin painavina syinä oli sähköverkkoon tehtävät suuret investoinnit verrattuna jaettuun sähkön määrään ja suuri ennen aikaisten investointien määrä. Toimitusvarmassa jakeluverkossa asemakaava-alueiden keskeytysaika saa olla enintään 6 tuntia ja asemakaava-alueen ulkopuolella 36 tuntia.

Kansainvälinen tilanne jatkui monimutkaisena ja haastavana. Inflaation kasvu ja toimet sen pysäyttämiseksi näkyivät uutisoinnissa ja sähköverkkotoiminnan valvontamallin kehittämisessä. Konfliktit Ukrainassa ja Gazassa jatkuivat. Yhdysvaltain presidentinvaalit olivat kansainvälistä huomiota herättävä tapahtuma. Kansainväliset tapahtumat vaikuttivat harvinaisempien komponenttien toimitusaikoihin ja hintoihin.

TALOUS

Sähkönsiirron liikevaihto oli toimintavuonna 6,5 M€ (6,5 M€) ja tilikauden tulos oli 1,5 M€ (0,6 M€). Sähkönsiirron investoinnit olivat 2,2 M€ (2,6 €).



Kuva: Parikkalan Valo Oy

TOIMITUSVARMUUSINVESTOINNIT

Kehittämissuunnitelma päivitettiin ja sen mukaisia toimitusvarmuus-investointeja jatkettiin Savikummunsalolla.

Suurin projekti oli Särkisalmen sähköaseman 110 kV kentän uusiminen ja päämuuntajan siirto uudelle perustukselle. Tämä parantaa merkittävästi kytkentäsuunnittelua ja toimitusvarmuutta. Kentän laitteisto oli käyttökänsä päässä. Uudistus mahdollistaa myös toisen päämuuntajan perustamisen asemalle.

Toimintavuoden aikana asennettiin 0,4 kV pienjännitemaakaapeleita 17,0 km ja vanhoja ilmajohtoja purettiin 21,4 km. Yhtiön omistamien 0,4 kV johtojen kokonaismäärä vuoden lopussa oli 1700,5 km, josta maakaapelia oli 1094,3 km. 1 kV pienjänniteverkkoa rakennettiin toimintavuoden aikana 10,7 km. 1 kV pienjänniteverkkoa yhtiöllä on 90,8 km. Pienjänniteverkon (0,4 kV + 1,0 kV) kaapelointiaste vuoden lopussa oli 66 prosenttia.

Toimintavuoden aikana asennettiin uusia puistomuuntamoita 15 kpl, sekä pylväsmuuntamoita 7 kpl. Vanhoja pylväsmuuntamoita purettiin 4 kpl. Muuntamoiden kokonaismäärä vuoden lopussa oli 848 kpl. Keski-jännitemaakaapelia asennettiin 4,7 km. Yhteensä ilmajohtoverkkoa purettiin 10,9 km. Keski-jännitejohtojen yhteismäärä vuoden lopussa oli 886 km ja kaapelointiaste oli 24,3 prosenttia. Koko verkon kaapelointiaste oli 52,2 prosenttia.

Sähköverkon toimitusvarmuusinvestointien edistymistä ja kustannus-tehokkuutta valvotaan viranomaisen toimesta joka toinen vuosi tehtävällä kehittämissuunnitelman päivityksellä. Uutena osana tätä valvontaa kehittämissuunnitelmassa otetaan nyt paremmin huomioon sähköjakeluyhtiöiden toimintaympäristöjen erilaisuudet, lähitulevaisuuden kehitysennusteet, valittujen rakennustapojen kustannus-tehokkuus ja sähkökäyttäjien julkinen kuuleminen kehittämissuunnitelmasta. Tarkastettu kehityssuunnitelma on nähtävillä Parikkalan Valon verkkosivuilla.

LUONNONILMIÖT

Ilmatieteen laitoksen tilastojen mukaan vuosi 2024 oli Suomessa tavanomaista lämpimämpi, ja monin paikoin vähintään harvinaisen lämmin. Koko maan keskilämpötila oli noin 4,0 astetta, mikä on 1,1 astetta yli pitkän ajan eli vuosien 1991–2020 keskiarvon. Vuosikeskilämpötila vaihteli lounaissaariston reilusta +8 asteesta Lapin luoteis-

osan noin nollaan asteeseen. Suurin poikkeama pitkän ajan keskiarvosta oli Pohjois-Lapissa, missä esiintyi jopa 1,7 asteen poikkeamia pitkän ajan keskiarvosta ja vuoden keskilämpötilan asemakohtaisia ennätyksiä. Myös Keski-Lapissa ja maan eteläosassa havaintoasemilla mitattiin poikkeuksellisen korkeita keskilämpötiloja.

Vain tammi- ja huhtikuu olivat tavanomaista kylmempiä koko maassa. Kaikki muut kuukaudet ovat olleet tavanomaista lämpimämpiä. Toukokuusta eteenpäin tavanomaista lämpimämpiä kuukausia oli kahdeksan peräkkäin.

Suuressa osassa maata vuotuinen sademäärä oli tavanomaista suurempi. Maan länsiosassa oli paikoin jopa harvinaisen tai poikkeuksellisen sateista. Vain maan itäosassa oli tasaisempi alue, jolla vuotuinen sademäärä jäi asemakohtaisista vertailukauden keskiarvoista. Sateisia kuukausia vuoden aikana olivat muun muassa helmi- ja huhtikuu, toukokuu taas oli selvästi tavanomaista vähäsateisempi. Suurin vuosisademäärä havaittiin Merikarvian Tuorilan havaintoasemalla, missä satoi 921,4 millimetriä. Vähiten vuoden aikana satoi Utsjoen Kevolla, 408,6 millimetriä.

Vuoden aikana jakeluvastuualueella koettiin viisi voimakkaampaa myrskyrintamaa Arvi (31.8.), Ilona (9.10.), Eila (30.10.), Aarne (16.11.) ja Jari (20.11.) Ilona myrskyn tapahtumahetkellä Särkisalmen sähköasema oli korvauskytkennässä 110 kV kentän uudistamisen takia. Yhden päämuuntajan puuttuminen aiheutti laajoja keskeytyksiä ja sen seurauksena vakiokorvauksia.

Toimitusvarmuustavoitteiden raja-arvot (6 h ja 36 h) ylittäviä sähköjakelun keskeytyksiä ei ollut, vakiokorvauksia maksettiin yhteensä 181 129,87 euroa.

Sähköjakelun laatua kuvaava SAIDI oli 697,7 min/kp, indeksi kertoo keskimääräisen keskeytysajan suhteutettuna sähkönsiirron käyttöpaikkojen määrään. SAIFI oli 29,1 kpl/kp, indeksi kertoo keskeytysten määrän suhteutettuna käyttöpaikkojen määrään. SAIDI ja SAIFI sisältävät niin suunnitellut (46 kpl) kuin vikakeskeytyksetkin (160 kpl). Sähköverkon palvelujen saatavuusluku ASAI oli 92,04 %.

HUOLTORAKENNUS

Varasto- ja huoltorakennus saneerattiin paremmin nykypäivän vaatimuksia vastaavaksi.



Kuva: Matias Tiainen

SÄHKÖNMYynti

TOIMINTAYMPÄRISTÖ

Sähkön hinnan lasku jatkui vuoden aikana tammikuun alun kylmää jaksoa lukuun ottamatta. Siirtoverkkoihin kohdistui turvallisuushkia. Sähköä oli hyvin saatavissa myös Estlink 2 -kaapelin vaurioitumisen jälkeen, eikä se nostanut sähkön hintaa Suomessa.

Suomessa sähkönkulutus nousi edellisestä vuodesta 3 TWh. Maamme kokonaiskulutus oli 83 TWh (80 TWh). Nousu johtui hiukan kasvaneesta teollisuuden ja yksityistalouksien kulutuksesta.

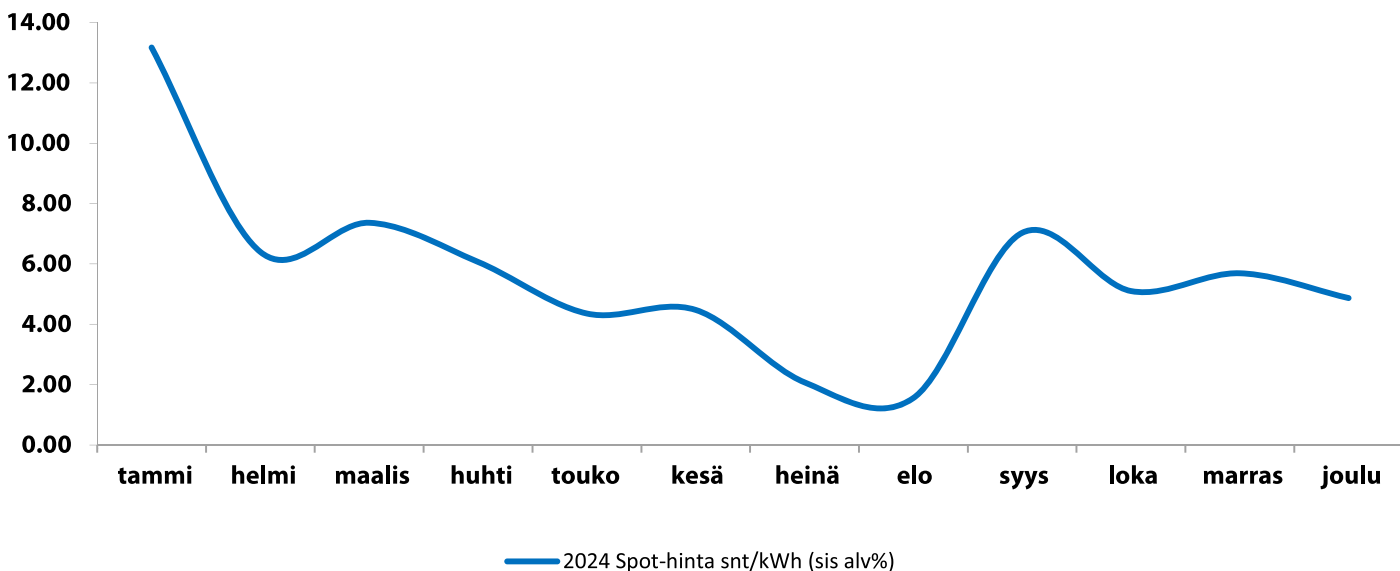
Sähköä tuotiin Suomeen viime vuonna 1,4 TWh edellisvuotta enemmän. Sähkön nettotuonti 3,2 TWh (1,8 TWh) kasvoi hiukan. Uusiutuva sähköntuotanto jatkoi kasvuaan ja tuulivoimatuotanto lisääntyi Suomessa 37 %. Sähkö oli maassamme Euroopan kolmanneksi edullisinta.

Tuulivoimatuotannon määrä on edelleen merkittävin Suomen hintaan vaikuttava yksittäinen tekijä. Myös muut tekijät vaikuttavat edelleen merkittävästi hintaan, kuten sähkön kysyntä, lämpötila, vesivoimailanne, siirtoyhteydet ja ydinvoima- ja lämpövoimalaitosten huollot ja vikatilanteet.

Suomen hinta-alueella sähköpörssissä hinnat laskivat kriisivuoden jälkeen ja vuoden keskiarvohinta oli 45,62 €/MWh (56,82€/MWh). Pörssisähkön kuukausikeskiarvo Suomen hinta-alueella oli kalleimmillaan tammikuussa 106,22 €/MWh (helmikuu 2023 80,13 €/MWh). Tuulisina tunteina sähkön hinta painuu alas, mutta tuulettomina ja erityisesti kylminä tunteina hinta puolestaan nousee korkeammalle. Tammikuun 5. oli kaikkien aikojen korkein päivän keskihinta pörssisähkössä 1,099 €/kWh, eli yli euron kilowattitunnilta. Vuoden aikana oli 900h, (536h) jolloin sähkön hinta oli nolla tai negatiivinen.

Uusiutuvan energian matalilla tuotantohetkillä hinnat tasaantuivat edellisestä vuodesta. Halvimmillaan sähkö oli elokuussa 12,53 €/MWh (toukokuu 26,61 €/MWh). Heinäkuussa aluehintaero oli pienimmillään -7,73 €/MWh ja suurimmillaan tammikuussa 38,58 €/MWh. Vuositasolla Suomen aluehinnan keskiarvo oli 9,09 €/MWh (-1,38 €/MWh) systeemihintaa korkeampi.

Suomen spot-hintojen kuukausikeskiarvot (sis alv)



SÄHKÖNMYyntI JA MARKKINATILANNE

Pidämme tärkeänä, että markkinaehtoisuus toteutuu kaikessa sähkönmyynnin toiminnassa. Pitkällä aikavälillä vain markkinaehtoisella toiminnalla voidaan saavuttaa positiivista tulosta.

Tarkka toiminta joka osa-alueella ja toimivat prosessit varmistavat myyntikatteen jokaisen sopimuksen osalta. Yksilöllisesti hinnoitellut määräaikaisten tuotteiden ovat ottaneet vahvan jalansijan tunti- ja vakiohinnoiteltujen toistaiseksi voimassa olevien tuotteiden rinnalla. Edullisen hintatason johdosta pörssisähkösopimukset kasvattivat jälleen suosiotaan.

Tuote, jossa asiakas vastaa itse omasta kulutusvaikutuksestaan, on tullut vakiintuneeksi osaksi muidenkin toimijoiden tuotevalikoimaa. Yritysmyyntissä on myös havaittavissa hinnoittelumalleiltaan riskipitoisimpien tarjouspyyntöjen poistuminen lähes kokonaan.

Nopeasti ja välillä arvaamattomasti käyttäytyvillä sähkömarkkinoilla riskienhallinta on ensiarvoisen tärkeää onnistumisen varmistamiseksi. Tuulivoimatuotannon lisääntyminen näkyy tuntihintojen nopeissa ja suurissa vaihteluissa. Sääolojen, kuten vesitilanteen, tuulen määrän ja lämpötilojen ennustaminen kuukausien tai vuosien päähän on mahdotonta. Markkinatalouden ja maailmanpolitiikan muutokset ovat myös vaikeasti ennakoitavissa. Nämä sähkönhintaan vaikuttavat muutokset huomioidaan riskipolitiikassamme, jolla riskit pidetään liiketoiminnassa kohtuullisina. Riskienhallintaan kiinnitetään jatkuvaa huomioita ja prosesseja kehitetään.

Vuoden aikana markkinoilta poistui muutamia sähkönmyyjiä. Myös uusia toimijoita tuli markkinoille. Merkittävimmät markkinamuutokset olivat kuitenkin liiketoimintakaupoista, jotka keskittävät sähkönmyyntiä entisestään muutamalle isolle toimijalle.

Sähköä myytiin yhteensä 97 GWh (79 GWh), joka oli 22,8 prosenttia enemmän edelliseen vuoteen verrattuna. Myyntissä olevien sähkönkäyttöpaikkojen määrä säilyi samalla tasolla edelliseen vuoteen nähden.

Asiakkaidemme tuottaman sähkön määrä laski hiukan. Myös pientuotantomarkkinoilla toimimme täysin markkinaehtoisesti. Ostamme asiakkaidemme verkkoon tuottaman pientuotannon Suomen tuntihintaan pohjautuen. Ostimme asiakkainamme olevilta pientuottajilta vuoden aikana yhteensä 922 (1112) MWh verran heidän tuottamaansa sähköä.

TALOUS

Sähkönmyynnin liikevaihto kasvoi edellisestä vuodesta ja oli toimintavuonna 6,68 M€ (6,38 M€). Tilikauden tulos oli -1,234 M€ (417 k€). Muutos johtui tammikuun erittäin korkeista hinnoista ja hinta vaihteluista vuoden aikana. Myydyin sähkön määrä kasvoi ja myyntin asiakasmäärä säilyi ennallaan. Sähkönmyynnin tappion aiheutti riittämättömät sähkönhintasuojaus tammikuussa, sähköntuotanto-osuuksien tappiot ja Kaakon Energialle annetun pääomallainan ensimmäisen ja toinen erän alaskirjaus.

TAPAHTUMAT JA SPONSOROINTI

Sponsoroimme vuoden aikana mm. erilaisia tapahtumia, alueemme kyläyhdistyksiä, eskarilaisia ja urheiluseuroja. Osallistuimme Hämärän kaupan iltaan ja vierailimme eri sidosryhmien luona.



Kuva: Parikkalan Valo Oy

MUU TOIMINTA

Muu toiminta sisältää tilaustyötoiminnan, liiketilojen vuokrauksen ja sijoitussalkut. Liikevaihdossa näkyy vain tilaustyötoiminta.

TILAUSTYÖT

Parikkalan Valo Oy tekee tilaustyötoimintana mm. katuvaloverkon kaapelointia kunnille. Kaapeloinnit tehdään tyypillisesti oman maakaapeliverkon kaivutöiden yhteydessä.

LIIKETILOJEN VUOKRAUS

Parikkalan Valo Oy vuokraa toimitalostaan liiketiloja. Toimintavuonna vuokralla olivat Parikkalan Sähkötaito Oy ja Etelä-Karjalan hyvinvointialue EKHVA.

TALOUS

Muun toiminnan liikevaihto oli toimintavuonna 12 k€. Liikevoitto oli -42 k€ tappiollinen ja tilikauden tulos -39 k€. Kaakon Energian kautta omistettujen tuotantojen tulos näkyy vielä Muun toiminnan tuloksessa vertailuvuonna 2023.





TOIMINTAKERTOMUS

Vuosi 2024 oli Parikkalan Valo Oy:n 88. toimintavuosi.

TOIMINTAYMPÄRISTÖ

Suomessa käytettiin sähköä yhteensä 83 terawattituntia, joka on 3 prosenttia edellisvuotta enemmän. Sähkönkäytön kasvu johtui tammikuun kireistä pakkasista ja datakeskusten sekä sähkökattiloiden lisääntyvästä sähkön käytöstä. Myös teollisuuden sähkönkäyttö kasvoi hieman, teollisuuden sähkönkäyttö oli 34 terawattituntia, mikä on 0,2 prosenttia enemmän kuin edellisenä vuonna.

Energiateollisuus ry:n tilastot osoittavat, että sähköntuotannon päästöt laskivat 1 % vuoden 2024 aikana verrattuna edelliseen vuoteen. Hiilidioksidivapaan sähkön osuus on 95 %. Ydinvoiman ja tuulivoiman osuudet Suomen sähköntuotannosta olivat 38 % ja 24 %.

Sähkön nettotuonti vuonna 2024 oli 3,8 prosenttia, joten vuositasolla olimme jo lähes omavaraisia.

Sähkön tukkumarkkinoilla Suomen aluehinta vuonna 2024 oli 45,62 €/MWh, jossa laskua edelliseen vuoteen verrattuna on 19,7 prosenttia.

SÄHKÖNSIIRTO

Yhtiön jakeluvastuualueella on paljon sähkölämmitettyjä kiinteistöjä, joten lämpötila näkyy siirretyn sähkön määrässä. Toimintavuonna sähköä siirrettiin 137,4 GWh (136,6 GWh), joka on 0,6 prosenttia edellisvuotta enemmän.

Sähköverkkoon liitettyjen käyttöpaikkojen määrä vuoden lopussa oli 9 688 kpl (9 738 kpl). Uusia liittymiä kytkettiin verkkoon 8 kpl ja liittymiä purettiin 37 kpl.

Sähkönsiirtoliiketoimintaa valvoo työ- ja elinkeinoministeriön alainen virasto, Energiavirasto. Energiavirasto julkaisi vuoden 2024 lopulla viidennen valvontajakson neljännen vuoden (2023) kohtuullisen tuoton laskennan, Parikkalan Valo Oy:n alituotto oli kyseiseltä vuodelta 1,1 M€.

Toimintavuoden aikana koettiin viisi voimakkaampaa myrskyrintamaa Arvi (31.8.), Ilona (9.10.), Eila (30.10.), Aarne (16.11.) ja Jari (20.11.), joista hyvitetiin vakiokorvauksia asiakkaille yhteensä 181 129,87 €.

SÄHKÖNMYynti

Sähköä myytiin yhteensä 97 GWh (79 GWh), joka oli 22,8 prosenttia enemmän edelliseen vuoteen verrattuna. Myynnissä olevien sähkönkäyttöpaikkojen määrä säilyi samalla tasolla edelliseen vuoteen nähden.

Asiakkaidemme tuottaman sähkön määrä laski hiukan. Myös pientuotanto markkinoilla toimimme täysin markkinaehtoisesti. Ostamme asiakkaidemme verkkoon tuottaman pientuotannon Suomen tuntihintaan pohjautuen. Ostimme asiakkainamme olevilta pientuottajilta vuoden aikana yhteensä 922 (1112) MWh verran heidän tuottamaansa sähköä.

Tarkka toiminta joka osa-alueella ja toimiva hankintaprosessi varmistavat myyntikatteen uusien sopimuksien osalta. Yksilöllisesti hinnoitellut määraikaiset tuotteet ovat ottaneet vahvan jalansijan tunti- ja vakiohinnoiteltujen toistaiseksi voimassa olevien tuotteiden rinnalla. Edullisen hintatason johdosta pörssisähkösopimukset kasvattivat jälleen suosiotaan.

Sähkönsiirto pitää sisällään myös sijoitukset sähköntuotantoon. Yhtiöllä on sijoituksia sähköntuotantoon Kaakon Energia Oy:n kautta. Kaakon Energia Oy toimii väliyhtiönä EPV Energia Oy:n ja Voimaosakeyhtiö SF:n omistuksissa. EPV Energian omistukset sisältävät osuuden Olkiluoto 3 ydinvoimalaitoksesta, pieniä osuuksia kahdesta vastapainevoimalaitoksesta ja pieniä osuuksia useasta tuulivoimalaitoksesta.

MUU TOIMINTA

Muu toiminta sisältää tilaustyötoiminnan, liiketilojen vuokrauksen ja sijoitussalkut. Liikevaihdossa näkyy vain tilaustyötoiminta.

Yhtiö vuokraa liiketiloja toimitalosta Parikkalan Sähkötaito Oy:lle ja Etelä-Karjalan hyvinvointialueelle EKHVALLE.

OLENNAISET TAPAHTUMAT TILIKAUDEN PÄÄTTYMISEN JÄLKEEN

Ilona-myrskyn sähkökatkojen aiheuttamista vakiokorvauksista on tehty ilmoitus vakuutusyhtiölle, mutta vakuutusyhtiö ei ole vielä tehnyt päätöstä vakuutuskorvauksesta, joka olisi summaltaan 100 000 euroa. Summaa ei ole kirjattu kirjanpitoon.

Kaakon Energia Oy:n omistamien sähköntuotanto-osuuksien mahdollista myyntiä Kaakon Energia Oy:n osakkaille on selvitetty. Myynnillä pyritään selkeyttämään Kaakon Energian toimintaa ja suuntaamaan resursseja ja osaamista paikallisen energiantuotannon ja energiainfran kehitykseen. Myynnin vaatima selvitystyö on vielä kesken.

Kansainvälisen kauppakamarin ICC:n alainen välitysoikeus on päättänyt vapauttaa Voimaosakeyhtiö SF:n RAOS Project Oy:n, JSC Rusatom Energy Internationalin ja Fennovoima Oy:n välisestä EPC-laitostoimitussopimusta koskevasta riita-asiasta. Ratkaisun seurauksena VSF ei jatka laitostoimitussopimusta koskevan riita-asian osapuolena ja vastaavasti yhtiön vuoden 2025 arvioidut kustannukset tulevat tältä osin alenemaan. Asia vaikuttaa suoraan Kaakon Energian VSF:lle maksamiin hallintopalkkioihin ja alentaa vastaavasti Parikkalan Valon Kaakon Energialle maksettavia maksuja.

Yhtiön taloudellisessa tilassa ei tilikauden päättymisen jälkeen ole ollut olennaisia tapahtumia tai muutoksia

ARVIO TODENNÄKÖISESTÄ TULEVASTA KEHITYKSESTÄ

Sähkönsiirto

Toimitusvarmuutta tullaan kehittämään vuoden 2036 loppuun saakka merkittävästi. Myös iän tuoma kehittämisen tarve lisääntyy. Energiaviraston valvontamallin mukaisesti investoinnit kasvattavat verkko-omaisuuteen sidottua pääomaa ja sitä kautta tuottomahdollisuutta ja yhtiön arvoa. Investointeja joudutaan tekemään yli poistojen, joten myös poistot tulevat kasvamaan. Investoinnit vähentävät luonnon ääri-ilmiöistä aiheutuvia tuhoja ja niistä seuraavia kustannuksia. Puhdas siirtymä vaatii kantaverkkoyhtiö Fingridiltä suuria investointeja, mikä aiheuttaa kantaverkkomaksujen nousua seuraavina vuosina.

Sähkönsiirto

Sähkön hinta tukkumarkkinoilla tulee vaihtelevaan tulevaisuudessa totuttua enemmän, hintapiikkejä tulee esiintymään, koska säätövoimaa sähköntuotannossa on vähennetty ja säästä riippuvaa sähköntuotantoa rakennetaan lisää. Hintapiikkien esiintymiseen vaikuttavat lisäksi tuotantolaitosten ja siirtoyhteyksien vikaantuminen Nord Pool-alueella. Sähkön hintatasosta johtuen suurten kaupunkien vanhoja CHP-laitoksia korvataan kaukolämmön erillistuotannolla, joka voi aiheuttaa hinnan nousua Suomessa varsinkin suuren kulutuksen aikana. Uusilla sähkökaupan prosesseilla vähennetään riskiä ja tavoitellaan parempaa kannattavuutta. Nord Pool-alueen sähköntuotantokapasiteetti kasvaa varsinkin tuuli- ja aurinkovoiman lisääntyessä. Uusia yhteyksiä Keski-Eurooppaan tullaan avaamaan, jonka takia Keski-Euroopan hintataso heijastelee Nord Pool-alueen hintoihin. Yhtiöllä on sijoituksia sähköntuotantoon ja tuotantohankkeisiin, joihin tulee sitoutumaan pääomia.

Muu toiminta

Vuokrattavat liiketilat pyritään pitämään vuokrattuina ja sijoitussalkuista odotetaan positiivista tuottoa.

ARVIO TOIMINNAN MERKITTÄVIMMISTÄ RISKEISTÄ JA EPÄVARMUUSTEKIJÖISTÄ

Yhtiön liiketoiminnot altistuvat mm. markkina-, rahoitus- ja vahinkoriskeille sekä energiapolitiikan yllättävistä muutoksista aiheutuville riskeille.

Markkinariskejä hallitaan sähkönmyynnin ja -tuotannon riskienhallintaperiaatteiden ja -menetelmien avulla. Menetelmät on kuvattu hallituksen hyväksymässä riskikäsikirjassa.

Yhtiöllä on hallituksen hyväksymä vakuutuspolitiikka, jossa on määritelty vakuuttamisen periaatteet materiaali- ja keskeytysvahinkojen osalta.

Toiminnan riskikartoitukset ja vakuutuspolitiikka päivitetään säännöllisesti.

Sähkön tuotanto-osuuksien omistusten kautta voi aiheutua sekä rahoituksellisia että omistuksen arvostukseen liittyviä riskejä. Hallitus ja johto seuraavat erityisesti Fennovoiman Hanhikivi 1-ydinvoimahankkeen lopettamisesta aiheutuneita oikeudenkäyntejä, joiden tuomioiden merkitys yhtiölle on suuri. Rosatom on nostanut useita välimiesoikeusprosesseja Fennovoimaa vastaan ja Fennovoima on nostanut useita välimiesoikeusprosesseja Rosatomia vastaan. Vahingonkorvausvaateet ovat miljardiluokkaa puolin ja toisin. Yhtiön osuus Fennovoima Oy:stä on välillisesti n. 0,4 %. Yhtiö tukee Fennovoimaa projektin ajamiseksi alas hallitusti. Yhtiö rahoittaa prosessia antamalla pääomallainaan Kaakon Energia Oy:lle, joka on sitoutunut Voimaosakeyhtiö SF:n Fennovoimaan liittyvän osakesarjan C vaihtovelkakirjalainaojelmiaan. Yhtiön osuus rahoituksesta kohdistuu vuosille 2023 - 2025, vuoden 2024 maksu oli 73 tuhatta euroa ja on kokonaisuudessaan 396 tuhatta euroa. Kaakon Energialle annetun pääomallainan ensimmäinen ja toinen erä yhteissummaltaan 203365,64 euroa on päätetty kirjata alas vuoden 2024 tilinpäätöksessä. Alaskirjauksen perusteena on lainasopimuksen takaisinmaksuun liitetty Hanhikiven-laitospaikan myynnin pitkittyminen. On mahdollista, että eri osapuolten vaatimukset ja näihin liittyvien näkemysten käsittely oikeudessa johtavat vastuisiin, jotka saattavat realisoitua myös osakkaille merkittävänä lisäkustannuksina tai päinvastaisessa tapauksessa lisätuottoina.

TALOUS JA KESKEISIMMÄT YHTIÖN KEHITYSTÄ KUVAAVAT TUNNUSLUVUT

Yhtiön liikevaihto oli 13,2 M€ (12,9 M€), joka on edellisvuotta suurempi. Liikevaihdon kasvu johtui tammikuun kireistä pakkasista ja sähkönmyynnin määrällisestä kasvusta.

Yhtiön liikevoitoksi muodostui -0,4 M€ (1,7 M€). Sähkönsiirtoliiketoiminnan liikevoitto laski ja sähkönmyyntiliiketoiminnan liikevoitto painui tappiolliseksi. Sähkönsiirron voittoa laski materiaalien ja palveluiden sekä kantaverkkomaksujen nousseet hinnat ja sähkönmyynnin tappion aiheutti riittämättömät sähkönhintasuojaukset tammikuussa, sähkön-tuotanto-osuuksien tappiot ja Kaakon Energialle annetun pääomallainan ensimmäisen ja toisen erän alaskirjaus. Koko yhtiön tilikauden tulos oli 0,2 M€ (1,0 M€).

Toiminnan kannattavuutta kuvaava oman pääoman tuotto prosentti yhtiössä oli -4,03 prosenttia (9,00 prosenttia) ja vakavaraisuutta kuvaava omavaraisuusaste 51,6 prosenttia (50,7 prosenttia), joka ei sisällä arvonalisäverottomia palautuskelpoisia liittymismaksuja.

Taseeseen kirjattujen liittymismaksujen muutos oli -43 307,81 € (-53 925,88 €).

Yhtiön investoinnit aineellisiin ja aineettomiin hyödykkeisiin sekä sijoitukset sähköntuotanto-osuuksiin olivat yhteensä 3 790 451,32 € (3 271 822,62 €). Sähkönjakeluverkon osuus oli 2 164 624,53 € (2 620 096,38 €).

YMPÄRISTÖASIAT

Yhtiön lähtökohtana on tuntea toimintansa ympäristövaikutukset sekä pyrkiä toimenpiteillään vähentämään aiheuttamaansa ympäristökuormaa. Kaikki jätteemme kerätään, lajitellaan ja kierrätetään. Uusiokäytämme käyttökelpoiset verkostotarvikkeet. Johdot puretaan talvisin, jolloin maaperä säilyy mahdollisimman koskemattomana. Kaikessa työssämme, on se sitten purkamista, rakentamista tai suunnittelua, otamme ympäristönsuojelun huomioon.

Yhtiö on mukana Elinkeinoelämän energiatehokkuussopimuksessa, energiapalvelujen toimenpideohjelmassa. Energiatehokkuussopimus on tärkeä osa Suomen energia- ja ilmastostrategiaa ja ensisijainen keino edistää energian tehokasta käyttöä Suomessa.

Yhtiöllä on sähkönjakeluverkossaan vanhoja CCA-kyllästettyjä puupylväitä vielä noin 13 800 kpl. Käytöstä poistettavat pylväät käsitellään jätelain ja voimassa olevien määräysten mukaisesti.

HENKILÖSTÖ

Toimintavuoden aikana palkattiin verkostoasentajiksi Tiia Laine ja Timo Paunonen sekä oppisopimuksella verkostoasentajana aloitti Emmi Paakkunainen. Verkostoasentajat Tuomo Muhonen ja Sakari Tiainen jäivät eläkkeelle. Henkilöstön keskimääräinen lukumäärä toimintavuonna oli 29 henkilöä (28 henkilöä). Tilikauden palkat ja palkkiot olivat 1 518 098,33 € (1 424 724,18 €).

HALLITUKSEN ESITYS VOITONJAKOSI

Hallitus esittää, että kuluneelta tilikaudelta jaetaan osinkoa ulkona oleville A-sarjan osakkeelle 0,70 €/osake ja S-sarjan osakkeelle 0,60 €/osake. Loppuosa tilikauden voitosta siirretään käyttörahastoon.

Yhtiön taloudellisessa asemassa ei tilikauden päättymisen jälkeen ole tapahtunut olennaisia muutoksia. Yhtiön maksuvalmius on hyvä eikä ehdotettu voitonjako vaaranna hallituksen näkemyksen mukaan yhtiön maksukykyä.

LÄHIPIIRIIN KUULUVILLE ANNETUT RAHALAINAT JA VASTUUT

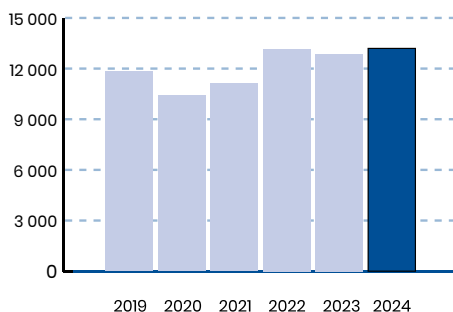
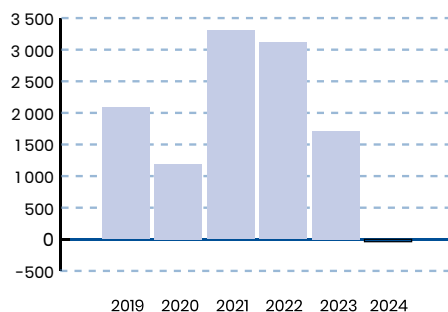
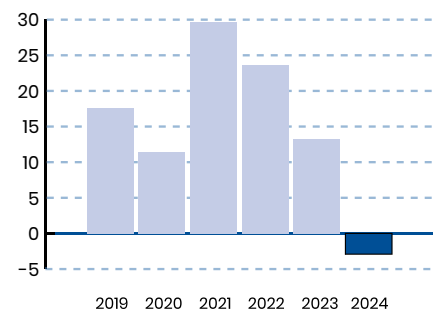
Kaakon Energia Oy:lle on vastuusitoumuksia 130 000,00 €. Vastuut liittyvät sähkön hankintaan Mankala-periaatteella toimivan Kaakon Energia Oy:n kautta.

Vuonna 2023 Parikkalan Valo Oy sopi osallistuvansa Kaakon Energia Oy:n kautta Voimaosakeyhtiö SF:n osakkeenomistajilleen tarjoamaan vaihtovelkakirjalainaan. Laina on vakuudeton. Vuonna 2023 Parikkalan Valo on antanut Kaakon Energialle vaihtovelkakirjalainaan liittyvän pääomallainan 131 tuhatta euroa ja vuonna 2024 73 tuhatta euroa. Pääomallainasumma yhteensä 203 365,64 euroa on kirjattu alas kokonaisuudessaan vuoden 2024 tilinpäätöksessä.

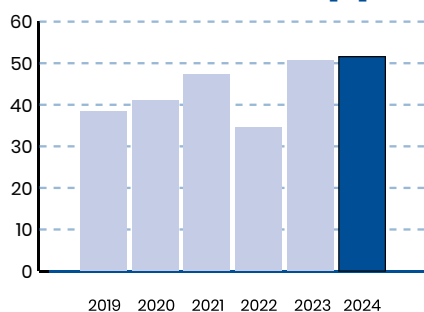
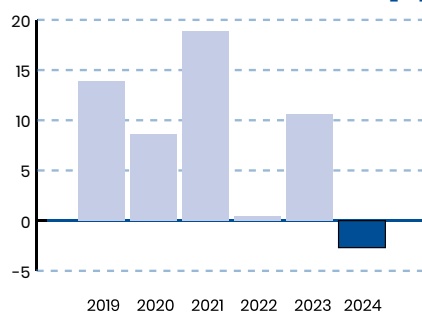
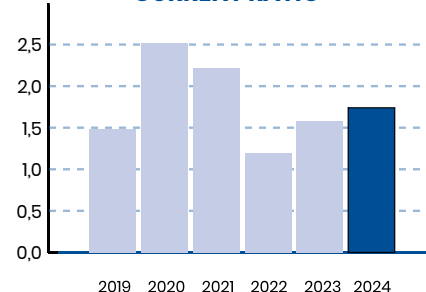
Fennovoimaan liittyvää riskiä on selostettu kohdassa Arvio toiminnan merkittävimmistä riskeistä ja epävarmuustekijöistä.

TASE

	31.12.2024	31.12.2023
VASTAAVAA		
PYSYVÄT VASTAAVAT		
Aineettomat hyödykkeet		
Johtoaluekorvaukset	103 344,40	84 859,15
Muut pitkävaikutteiset menot	330 759,82	365 978,50
Aineettomat hyödykkeet yhteensä	434 104,22	450 837,65
Aineelliset hyödykkeet:		
Maa- ja vesialueet	138 343,43	138 343,43
Rakennukset ja rakennelmat	1 958 690,55	1 210 850,49
Siirto- ja jakeluverkosto	17 655 167,60	17 318 735,32
Koneet ja kalusto	808 071,51	474 159,31
Muut aineelliset hyödykkeet	54 822,14	76 797,60
Enn.maksut ja keskener.hank.	85 621,14	40 690,06
Aineelliset hyödykkeet yhteensä	20 700 716,37	19 259 576,21
Sijoitukset:		
Osuudet omistusyhtiöyrittäjiltä	866 838,57	953 884,97
Muut osakkeet ja osuudet	22 492,85	22 492,85
Sijoitukset yhteensä	889 331,42	976 377,82
VAIHTUVAT VASTAAVAT		
Vaihto-omaisuus:		
Aineet ja tarvikkeet	568 602,03	739 423,12
Pitkäaikaiset saamiset:		
Pitkäaikaiset lainasaamiset	0,00	130 734,96
Pitkäaikaiset vakuustalletukset	355 220,06	291 132,73
Johdannaisten vakuusarvon muutokset	45 788,80	1 566 118,13
Pitkäaikaiset saamiset yhteensä	401 008,86	1 987 985,82
Lyhytaikaiset saamiset:		
Myyntisaamiset	2 878 419,94	3 365 896,40
Muut saamiset	1 000,00	1 000,00
Siirtosaamiset	190 505,44	223 795,12
Lyhytaikaiset saamiset yhteensä	3 069 925,38	3 590 691,52
Rahoitusarvopaperit:		
Muut arvopaperit	3 717 535,57	4 205 352,70
Rahat ja pankkisaamiset	532 661,28	936 221,00
YHTEENSÄ	30 313 885,13	32 146 465,84

LIKEVAIHTO [k€]

LIKEVOITTO [k€]

LIKEVOITTO [%]


	31.12.2024	31.12.2023
VASTATTAVAA		
OMA PÄÄOMA		
Osake- ja muu sitä vastaava pääoma	242 682,56	242 682,56
Ylikurssirahasto	155 796,68	155 796,68
Vararahasto	233 806,30	233 806,30
Käyttörahassto	8 460 082,17	7 658 876,95
Tilikauden voitto/tappio	212 324,66	1 006 707,92
Oma pääoma yhteensä	9 304 692,37	9 297 870,41
TILINPÄÄTÖSSIIRTOJEN KERTYMÄ		
Poistoero	7 912 049,82	8 767 407,70
PAKOLLISET VARAUKSET		
Pakolliset varaukset	0,00	0,00
VIERAS PÄÄOMA		
Pitkäaikainen vieras pääoma:		
Palautettavat liittymismaksut	10 327 452,28	10 370 760,09
Lainat rahoituslaitoksilta	0,00	0,00
Pitkäaikainen vieras pääoma yhteensä	10 327 452,28	10 370 760,09
Lyhytaikainen vieras pääoma:		
Saadut ennakot	0,00	72,09
Ostovelat	1 306 575,61	2 042 410,55
Velat omistusyhteisyrityksille	116 160,09	120 020,28
Muut velat	776 708,17	853 634,71
Siirtovelat	570 246,79	694 290,01
Lyhytaikainen vieras pääoma yhteensä	2 769 690,66	3 710 427,64
VASTATTAVAA YHTEENSÄ	30 313 885,13	32 146 465,84

OMAVARAISUUSASTE [%]**SIOJITETUN PÄÄOMAN TUOTTO [%]****MAKSUVALMIUS
CURRENT RATIO**

TULOSLASKELMA

	1.1.-31.12.2024	1.1.-31.12.2023
LIKEVAIHTO	13 195 284,19	12 869 219,85
Valmistus omaan käyttöön (+)	1 956 793,71	2 082 303,19
Liiketoiminnan muut tuotot	110 203,65	104 165,65
Materiaalit ja palvelut		
Aineet, tarvikkeet ja tavarat		
Ostot tilikauden aikana	8 507 538,91	6 855 153,88
Varastojen muutos	170 821,09	-144 767,82
Ulkopuoliset palvelut	1 222 006,20	1 124 577,93
Materiaalit ja palvelut yhteensä	9 900 366,20	7 834 963,99
Henkilöstökulut:		
Palkat ja palkkiot	1 518 098,33	1 424 724,18
Henkilösivukulut		
Eläkekulut	260 010,93	242 529,27
Muut henkilösivukulut	52 299,18	62 862,01
Henkilöstökulut yhteensä	1 830 408,44	1 730 115,46
Poistot		
Suunnitelman mukaiset poistot	2 210 991,39	2 163 082,31
Suunnitelman mukaiset poistot ja arvonalentumiset yhteensä	2 210 991,39	2 163 082,31
Liiketoiminnan muut kulut	1 703 842,57	1 617 606,93
LIKEVOITTO / TAPPIO	-383 327,05	1 709 920,00
Rahoitustuotot ja -kulut:		
Tuotot osuuksista om.yht.yr.	0,00	0,00
Tuotot muista pys.vast.sij	5 544,00	7 776,00
Muut korko- ja rahoitustuotot	91 573,42	125 165,43
Arvonl. pys.vast. sijoituksista	203 365,64	0,00
Arvonl. vaiht.vast.arvopapereista	0,00	0,00
Arvonalentumisten palautukset	-15 661,79	-129 060,55
Korko- ja muut rahoituskulut	37 679,33	87 914,45
Rahoitustuotot ja -kulut yhteensä	-128 265,76	174 087,53
TULOS ENNEN TILINPÄÄTÖSSIIRTOJA JA VEROJA	-511 592,81	1 884 007,53
Tilinpäätössiirrot:		
Poistoeron lis(-) tai väh(+)	855 357,88	-409 858,73
Tuloverot	-131 440,41	-467 440,88
TILIKAUDEN VOITTO (TAPPIO)	212 324,66	1 006 707,92

RAHOITUSLASKELMA (1000 €)

	1.1.-31.12. 2024	1.1.-31.12. 2023
Liiketoiminnan rahavirta:		
Liikevoitto	-383	1710
Poistot ja arvonalennukset	2211	2163
Muut oikaisut	-203	0
Rahoitustuotot ja -kulut	59	45
Rahavirta ennen käyttöpääoman muutosta	1684	3918
Käyttöpääoman muutos:		
Vaihto-om.lis(-),väh(+)	171	-145
Saamisten.lis(-),väh(+)	1904	1120
Lyhytaik.korot.velkojen lis(+),väh(-)	-735	-10359
Liiketoiminnan rahavirta rahoituserien jälkeen	3025	-5465
Välittömät verot	-338	-722
Rahoitusarvopapereitten muutos (netto)	503	1935
LIIKETOIMINNAN RAHAVIRTA (A)	3190	-4252
Investointien rahavirta:		
Investoinnit aineellisiin ja aineettomiin hyödykkeisiin(-)	-3635	-2750
Investoinnit muihin sijoituksiin (-)	290	-26
INVESTOINTIEN RAHAVIRTA (B)	-3346	-2777
Rahoituksen rahavirta		
Osingonmaksu	-205	-188
Korollisten velkojen muutos (netto)	0	-2374
Korottomien liittymismaksujen muutos (netto)	-43	-54
RAHOITUKSEN RAHAVIRTA (C)	-248	-2616
RAHAVAROJEN MUUTOS (A+B+C)	-403	-9644
Rahavarat 1.1.	936	10581
Rahavarojen muutos	-403	-9644
RAHAVARAT 31.12	533	936
Rahoitusarvopaperit 31.12.	3718	4205

OTTEITA TILINPÄÄTÖKSEN LIITETIEDOISTA

TILINPÄÄTÖKSEN LAADINTAPERIAATTEET

Arvostus- ja jaksotusperiaatteet ja -menetelmät

Pysyvien vastaavien arvostaminen

Taseeseen merkittyjen aineettomien ja aineellisten hyödykkeiden hankintamenosta on vähennetty suunnitelman mukaiset poistot. Maa-alueisiin ja rakennuksiin sisältyy yhteensä 214 103,22 euron arvonorotukset. Hankintameno on luettu hankinnasta ja valmistuksesta aiheutuneet muuttuvat menot. Saadut avustukset on kirjattu hankintamenon vähennykseksi. Suunnitelman mukaiset poistot on laskettu tasapoistoina aineettomien ja aineellisten hyödykkeiden taloudellisen pitoajan perusteella. Poistot on tehty hyödykkeen käyttöönottokuukaudesta alkaen.

Poistoajat

Aineettomat oikeudet	10 vuotta
Muut pitkävaikutteiset menot	5 - 10 vuotta
Asuin- ja hallintorakennukset	40 vuotta
Muut rakennukset	25 vuotta
Rakennelmat ja rak. tekniset laitteet	10 vuotta
Siirto- ja jakeluverkosto	20 vuotta
Sähkön myynnin mittaus- ja ohjauslaitteet	15 vuotta
Koneet ja kalusto	5 - 10 vuotta

Vaihto-omaisuuden arvostaminen

Vaihto-omaisuus on merkitty taseeseen fifo-periaatteen mukaisesti hankintamenoonsa tai sitä alempaan jälleenhankintahintaan tai todennäköiseen myyntihintaan.

Rahoitusvälineiden arvostaminen

Rahoitusomaisuusarvopaperit on arvostettu hankintamenoonsa tai sitä alempaan käypään arvoon.

	1.1.2024-31.12.2024	1.1.2023-31.12.2023
TULOSLASKELMAN LIITETIEDOT		
Valmistus omaan käyttöön		
Aineet ja tarvikkeet	1 313 149,17	1 071 458,30
Palkat henkilösivukuluineen	304 850,92	415 860,35
Ulkopuoliset palvelut	265 445,77	522 762,92
Muut liiketoiminnan kulut	73 347,85	72 221,62
YHTEENSÄ	1 956 793,71	2 082 303,19
Liiketoiminnan muut tuotot		
Käyttöomaisuuden myyntivoitot	0,00	450,00
Vakuutuskorvaukset	0,00	0,00
Muut	110 203,65	103 715,65
YHTEENSÄ	110 203,65	104 165,65
Henkilöstöä keskimääräinen lukumäärä tilikauden aikana		
Toimihenkilöitä	14,00	12,00
Työntekijöitä	15,00	14,00
YHTEENSÄ	29,00	26,00
Toimielinten palkat ja palkkiot		
Hallitus	34 610,00	33 490,00
Hallintoneuvosto	10 200,00	11 200,00
YHTEENSÄ	44 810,00	44 690,00

PYSYVIEN VASTAAVIEN ERITTELY

Sijoitukset	Osakkeet omistus- yhteysyritys	Saamiset omistus- yhteysyritys	Osakkeet muut	Yhteensä
Hankintameno 1.1.2024	953 884,97	0,00	22 492,85	976 377,82
Lisäykset	20 153,60	0,00	0,00	20 153,60
Vähennykset	-107 200,00	0,00	0,00	-107 200,00
Siirrot erien välillä	0,00	0,00	0,00	0,00
Hankintameno 31.12.2024	866 838,57	0,00	22 492,85	889 331,42
Kirjanpitoarvo 31.12.2024	866 838,57	0,00	22 492,85	889 331,42
Kirjanpitoarvo 31.12.2023	953 884,97	0,00	22 492,85	976 377,82

Osakkeet ja osuudet

Omistusyhteisyritykset 31.12.2024	omistuosuus %	oma pääoma	kirjanpitoarvo
Kaakon Energia Oy, Imatra	26,80 %	1 571 413,52	866 838,57
Muut osakkeet ja osuudet			22 492,85
Muihin osakkeisiin ja osuuksiin sisältyy kiinteistöjen liittymismaksuja 6 812,92 euroa (6 812,92 v. 2011)			

	2024	2023
SAAMISTEN ERITTELY		
Siirtosaamiset		
Eläkevakuutusmaksut	0,00	0,00
Saamiset omistusyhteisyrityksiltä	0,00	0,00
Muut siirtosaamiset	190 505,44	223 795,12
YHTEENSÄ	190 505,44	223 795,12
Rahoitusarvopaperit		
Jälleenhankintahinta	4 815 190,76	5 072 467,20
Kirjanpitoarvo	3 717 535,57	4 205 352,70
Erotus	1 097 655,19	867 114,50

OMA PÄÄOMA	31.12.2024	31.12.2023
Osakepääoma 1.1.		
A -sarjan osakkeet 144.355 kpl/ 1 ääni/osake	121 393,84	121 393,84
S -sarjan osakkeet 144.230 kpl /20 ääntä/osake	121 288,72	121 288,72
Osakepääoma 31.12.	242 682,56	242 682,56
Ylikurssirahasto	155 796,68	155 796,68
Vararahasto 1.1.	233 806,30	233 806,30
Vararahasto 31.12.	233 806,30	233 806,30
Muu oma pääoma		
Käyttörahas to 1.1.	7 658 876,95	8 051 543,13
+ voittovar at	1 006 707,92	-214 647,43
- omien osakkeiden hankinta	0,00	0,00
- jaetut osingot	-205 502,70	-178 018,75
Käyttörahas to 31.12.	8 460 082,17	7 658 876,95
Tilikauden voitto	212 324,66	1 006 707,92
OMA PÄÄOMA YHTEENSÄ	9 304 692,37	9 297 870,41
JAKOKELPOINEN VAPAA OMA PÄÄOMA		
Tilikauden voitto	212 324,66	1 006 707,92
Muut jakokelpoiset rahastot		
Käyttörahas to	8 460 082,17	7 658 876,95
YHTEENSÄ	8 672 406,83	8 665 584,87

	2024	2023
TASEEN VASTATTAVIEN LIITETIEDOT		
Tilinpäätössiirtojen kertymä		
Tilinpäätössiirtojen kertymä yhtiössä muodostuu kertyneestä poistoerosta.		
Siirtovelkojen olennaiset erät		
Laskennalliset henkilöstökulujaksotukset tulospalkkoiineen	353 879,23	397 328,15
Korkomenot	0,00	200,00
Tuloverot	45 475,85	251 582,25
Johdannaisten siirtovelat	113 333,47	41 275,26
Muut siirtovelat	57 558,24	3 904,35
SIIRTOVELAT YHTEENSÄ	570 246,79	694 290,01
VAKUUDET JA VASTUUSITOUMUKSET		
Muiden sitoumusten vakuudeksi annetut takaukset		
Kaakon Energian puolesta shekkilimiittilin ja pankkitakauksen vakuus sekä SV Vesivoima Oy:n pankkitakauksen vakuus	130 000,00	130 000,00
Velat joiden vakuudeksi on annettu yrityskiinnitys		
Rahalaitoslainat	0,00	0,00
Myönnetyn shekkilimiitin kokonaismäärä	3 500 000,00	3 500 000,00
Käytössä oleva shekkilimiitti	0,00	0,00
Yrityskiinnitykset	5 000 000,00	5 000 000,00

MUUT TALOUDELLISET VASTUUT, JOITA EI OLE MERKITY TASEESEEN

Yhtiö on velvollinen tarkistamaan vuonna 2018 valmistuneesta kiinteistöinvestoinnista tekemiään arvonlisäverovähennyksiä, jos kiinteistön verollinen käyttö vähenee tarkistuskauden aikana. Vastuun enimmäismäärä on 176 588,10 euroa ja viimeinen tarkistusvuosi on 2028. Viimeinen tarkastusvuosi on 2028. Vuonna 2019 valmistuneen kiinteistöinvestoinnin vastuun enimmäismäärä on 25 939,89 euroa ja viimeinen tarkastusvuosi on 2029. Vuonna 2020 valmistuneen kiinteistöinvestoinnin vastuun enimmäismäärä on 18 163,94 euroa ja viimeinen tarkastusvuosi on 2030. Vuonna 2024 valmistuneen kiinteistöinvestoinnin vastuun enimmäismäärä on 814 338,87 euroa ja viimeinen tarkastusvuosi on 2034.

SÄHKÖKAUPAN JOHDANNAISSOPIMUKSET, PAKOLLISET VARAUKSET

Yhtiö noudattaa hallituksen hyväksymää politiikkaa sähkönhankinnan riskien hallitsemiseksi. Nasdaq jäsenyys päätettiin 31.12.2024 ja siirryttiin kokonaan kahden väliseen OTC -kaupankäyntiin johdannaisten osalta.

Riskipolitiikan mukaan suojaavien (myyntiä vastaavasti tehtyjen), voimassa olevien johdannaisten markkina-arvo 31.12.2024 oli -702 480,56 euroa. Suojaavien johdannaisten tulosvaikutus kirjautuu niiden erääntyessä sähkühankintakulujen oikaisuksi.

Tilinpäätöshetkellä avoimet johdannaiset:	2024	2023
Ostettu Energia [€]	6 773 836	5 075 410
Myyty Energia [€]	6 679 606	6 379 921
Johdannaisten kokonaisarvo [€]	-702 481	442 303

MUUT MAHDOLLISET VASTUUT

Kaakon Energialle annetun pääomallainan ensimmäinen erä 130 734,96 eur ja toinen erä 72 630,68 eur, yhteissummaltaan 203365,64 euroa on päätetty kirjata alas vuoden 2024 tilinpäätöksessä. Alaskirjauksen perusteena on lainasopimuksen takaisinmaksuun liitetty Hanhikiven-laitospaikan myynnin pitkittyminen.

Parikkalan Valo Oy vastaa Kaakon Energia Oy:n yhtiöjärjestyksen ja osakassopimusten mukaisen rajoittamattoman vastuun ja Mankala-periaatteen perusteella Kaakon Energia Oy:n vastuusitoumuksista omistamiensa yhtiön osakkeiden suhteessa.

Suunnitelmanmukaisten poistojen laskentaperusteet poistoryhmittäin:

Poistot on jaettu samassa suhteessa kuin vastaava käyttöomaisuus.

Poistot on laskettu tasapoistoina alkuperäisestä hankintahinnasta samoin laskentaperustein kuin koko yrityksen taseeseen.

	2024	2023
VERKKOTOIMINNAN TUNNUSLUVUT		
Henkilökunnan lukumäärä keskimäärin	22	22
Verkkotoiminnan investoinnit:		
Aineettomat hyödykkeet	10 602,46	27 171,10
Rakennusten tekniset laitteet	3 931,31	19 493,90
Aineelliset hyödykkeet		
Siirto- ja jakeluverkosto	2 164 624,53	2 620 096,38
Koneet ja kalusto	428 399,62	331 778,91
YHTEENSÄ	2 607 557,92	2 998 540,29
Sijoitetun pääoman tuotto %	17,39 %	7,59 %

$$\text{Sijoitetun pääoman tuotto \%} = \frac{(100 * (12 / \text{tilikauden pituus}) * (\text{nettotulos} + \text{rahoituskulut} + \text{verot}))}{\text{sijoitettu pääoma keskimäärin tilikaudelta}}$$

Tuotanto-osuudet on siirretty sähkönmyyntitoiminnon yhteyteen ja samalla käyttörahaston kohdistamista on tarkennettu.

Vertailuvuoden 2023 eriytettyihin taseisiin on tehty oikaisut ja muutokset ovat vaikuttaneet sijoitusten, oman pääoman muiden rahastojen sekä rahojen ja pankkisaamisten saldoihin. Riskipolitiikan mukaan suojaavien (myyntiä vastaavasti tehtyjen), voimassa olevien johdannaisten markkina-arvo 31.12.2024 oli -702.480,56 €. Suojaavien johdannaisten tulosvaikutus kirjautuu niiden erääntyessä sähköhankintakulujen oikaisuksi.

Tilinpäätöshetkellä avoimet johdannaiset:

	2024	2023
Johdannaisten kokonaisarvo [€]	-702 481	442 303

SÄHKÖNSIIRRON TULOSLASKELMA

	1.1.-31.12.2024	1.1.-31.12.2023
LIKEVAIHTO	6 503 047,40	6 455 202,21
Valmistus omaan käyttöön (+)	1 956 793,71	2 082 303,19
Liiketoiminnan muut tuotot	64 413,54	19 383,10
Materiaalit ja palvelut:		
Aineet, tarvikkeet ja tavarat		
Ostot tilikauden aikana		
Häviösähkö	338 110,84	221 415,65
Muut ostot tilikauden aikana	1 216 263,95	1 624 970,45
Varaston lisäys(-) / vähennys(+)	170 821,09	-144 767,82
Ulkopuoliset palvelut		
Verkkopalvelumaksut	397 012,71	246 656,07
Muut ulkop. palvelut	822 652,27	876 765,97
Materiaalit ja palvelut yhteensä	2 944 860,86	2 825 040,32
Henkilöstökulut		
Palkat ja palkkiot	1 281 521,83	1 208 223,30
Henkilösivukulut		
Eläkekulut	218 988,56	204 264,24
Muut henkilösivukulut	47 811,76	55 914,77
Henkilöstökulut yhteensä	1 548 322,15	1 468 402,31
Poistot ja arvonalentumiset		
Suunnitelman mukaiset poistot		
Suunn. mukaiset poistot liikearvosta		
Suunn. mukaiset poistot sähköverkosta	1 883 051,96	1 855 730,51
Suunnitelman mukaiset poistot muista pysyvien vastaavien hyödykkeistä	195 961,70	179 524,88
Arvonalentumiset	0,00	0,00
Poistot ja arvonalentumiset yhteensä	2 079 013,66	2 035 255,39
Liiketoiminnan muut kulut		
Vuokrakulut	20 993,28	14 350,43
Verkkovuokrat ja verkon leasingmaksut		
Muut liiketoiminnan muut kulut	1 185 446,23	1 150 090,82
Liiketoiminnan muut kulut yhteensä	1 206 439,51	1 164 441,25
LIKEVOITTO(-TAPPIO)	745 618,47	1 063 749,23
Rahoitustuotot ja -kulut:		
Tuotot os.om.yht.yr.		
Tuotot muista pys.vast.sij.		
Muut korko- ja rah.tuotot	10 323,62	14 299,37
Arvonalentumiset		
Muut rahoituskulut	395,31	-32 228,26
Rahoitustuotot ja -kulut yhteensä	9 928,31	-17 928,89
VOITTO (TAPPIO) ENNEN TILINPÄÄTÖSSIIRTOJA JA VEROJA	755 546,78	1 045 820,34
Tilinpäätössiirrot:		
Poistoeron lis (-) tai väh (+) liikearvosta		
Poistoeron lis (-) tai väh (+) sähköverkosta	891 842,69	-380 470,84
Poistoeron lis (-) tai väh (+) muista pysyvien vastaavien hyödykkeistä	-30 064,67	-23 083,53
Tilinpäätössiirrot yhteensä	861 778,02	-403 554,37
Välittömät verot	-131 440,41	-75 578,90
TILIKAUDEN VOITTO (TAPPIO)	1 485 884,39	566 687,07

SÄHKÖNSIIRRON TASE

	31.12.2024	31.12.2023
VASTAAVAA		
Pysyvät vastaavat		
Aineettomat hyödykkeet		
Sähköverkon aineettomat hyödykkeet	176 434,60	186 584,63
Muut aineettomat hyödykkeet	56 898,02	76 598,91
Ennakkomaksut		
Aineettomat hyödykkeet yhteensä	233 332,62	263 183,54
Aineelliset hyödykkeet		
Sähköverkon aineelliset hyödykkeet	17 655 167,60	17 318 735,32
Muut aineelliset hyödykkeet	2 618 001,45	1 676 366,03
Ennakkomaksut ja keskener.hank.	85 621,14	40 690,06
Aineelliset hyödykkeet yhteensä	20 358 790,19	19 035 791,41
 Vaihtuvat vastaavat		
Vaihto-omaisuus	568 602,03	739 423,12
Saamiset		
Pitkäaikaiset saamiset		
Lyhytaikaiset saamiset		
Myyntisaamiset	1 623 691,85	1 821 989,93
Siirtosaamiset	149 569,80	173 013,66
Muut saamiset		
Saamiset yhteensä	1 773 261,65	1 995 003,59
Rahat ja pankkisaamiset	10 750 830,20	10 791 115,28
VASTAAVAA YHTEENSÄ	33 684 816,69	32 824 516,94
 VASTATTAVAA		
Oma pääoma		
Osakepääoma	194 146,05	194 146,05
Ylikurssirahasto	124 637,34	124 637,34
Muut rahastot	12 206 434,02	11 755 426,70
Tilikauden voitto (tappio)	1 485 884,39	566 687,07
Oma pääoma yhteensä	14 011 101,80	12 640 897,16
Tilinpäätössiirtojen kertymä		
Poistoero sähköverkon hyödykkeistä	7 839 051,53	8 739 297,40
Poistoero muista hyödykkeistä	68 422,75	29 954,89
Poistoero yhteensä	7 907 474,28	8 769 252,29
Vieras pääoma		
Pitkäaikainen vieras pääoma		
Palautettavat liittymismaksut	10 327 452,28	10 370 760,09
Lyhytaikainen vieras pääoma		
Lyhytaik.korollinen vieras pääoma		
Lyhytaik.koroton vieras pääoma		
Ostovelat	575 213,04	266 255,76
Muut velat	496 906,55	546 931,09
Siirtovelat	366 668,75	230 420,55
Lyhytaikainen vieras pääoma yhteensä	1 438 788,33	1 043 607,40
VASTATTAVAA YHTEENSÄ	33 684 816,69	32 824 516,93

SÄHKÖNMYYNIN TULOSLASKELMA

	1.1.-31.12.2024	1.1.-31.12.2023
LIKEVAIHTO	6 680 664,69	6 379 921,05
Valmistus omaan käyttöön (+)		
Liiketoiminnan muut tuotot	3 953,09	1 500,00
Materiaalit ja palvelut:		
Aineet, tarvikkeet ja tavarat		
Ostot tilikauden aikana		
Häviösähkö	-338 110,84	-198 219,75
Muut ostot tilikauden aikana	7 290 685,23	5 075 409,63
Varaston lisäys(-) / vähennys(+)		
Ulkopuoliset palvelut		
Verkkopalvelumaksut		
Muut ulkop.palvelut	151,10	77,26
Materiaalit ja palvelut yhteensä	6 952 725,49	4 877 267,14
Henkilöstökulut		
Palkat ja palkkiot	186 460,31	171 677,23
Henkilösivukulut		
Eläkekulut	32 332,22	30 388,23
Muut henkilösivukulut	2 670,27	5 263,62
Henkilöstökulut yhteensä	221 462,80	207 329,08
Poistot ja arvonalentumiset		
Suunnitelman mukaiset poistot		
Suunn. mukaiset poistot liikearvosta		
Suunn. mukaiset poistot sähköverkosta		
Suunnitelman mukaiset poistot muista pysyvien vastaavien hyödykkeistä	129 252,95	124 260,71
Arvonalentumiset		
Poistot ja arvonalentumiset yhteensä	129 252,95	124 260,71
Liiketoiminnan muut kulut		
Vuokrakulut		
Verkkovuokrat ja verkon leasingmaksut		
Muut liiketoiminnan muut kulut	467 945,06	404 732,56
Liiketoiminnan muut kulut yhteensä	467 945,06	404 732,56
LIKEVOITTO(-TAPPIO)	-1 086 768,52	767 831,56
Rahoitustuotot ja -kulut:		
Tuotot os.om.yht.yr.		
Tuotot muista pys.vast.sij.		
Muut korko- ja rah.tuotot	63 878,19	66 401,56
Arvonalentumiset	-203 365,64	
Muut rahoituskulut	-4 471,69	-15 260,46
Rahoitustuotot ja -kulut yhteensä	-143 959,14	51 141,10
VOITTO (TAPPIO) ENNEN TILINPÄÄTÖSSIIRTOJA JA VEROJA	-1 230 727,66	818 972,66
Tilinpäätössiirrot:		
Poistoeron lis (-) tai väh (+) liikearvosta		
Poistoeron lis (-) tai väh (+) sähköverkosta		
Poistoeron lis (-) tai väh (+) muista pysyvien vastaavien hyödykkeistä	-3 579,21	-6 098,18
Tilinpäätössiirrot yhteensä	-3 579,21	-6 098,18
Välittömät verot	0,00	-396 324,88
TILIKAUDEN VOITTO (TAPPIO)	-1 234 306,87	416 549,60

SÄHKÖNMYYNIN TASE

	31.12.2024	31.12.2023
VASTAAVAA		
Pysyvät vastaavat		
Aineettomat hyödykkeet		
Sähköverkon aineettomat hyödykkeet		
Muut aineettomat hyödykkeet	199 677,11	187 654,11
Ennakkomaksut		
Aineettomat hyödykkeet yhteensä		
Aineelliset hyödykkeet		
Sähköverkon aineelliset hyödykkeet		
Muut aineelliset hyödykkeet	194 958,47	48 995,74
Ennakkomaksut ja keskener.hank.		
Aineelliset hyödykkeet yhteensä	194 958,47	48 995,74
Sijoitukset	663 472,93	927 551,57
Vaihtuvat vastaavat		
Vaihto-omaisuus		
Saamiset		
Pitkäaikaiset saamiset	401 008,86	1 857 250,86
Lyhytaikaiset saamiset		
Myyntisaamiset	1 253 091,30	1 541 845,75
Siirtosaamiset	34 771,31	35 101,43
Muut saamiset	1 000,00	1 000,00
Saamiset yhteensä	1 288 862,61	1 577 947,18
Rahoitusarvopaperit		
Rahat ja pankkisaamiset	-7 047 940,74	-6 230 533,61
VASTAAVAA YHTEENSÄ	-4 299 960,75	-1 631 134,15
VASTATTAVAA		
Oma pääoma		
Osakepääoma	48 536,51	48 536,51
Ylikurssirahasto	31 159,34	31 159,34
Muut rahastot	-4 359 434,28	-4 690 952,20
Tilikauden voitto (tappio)	-1 234 306,87	416 549,60
Oma pääoma yhteensä	-5 514 045,30	-4 194 706,75
Tilinpäätössiirtojen kertymä		
Poistoero	3 007,35	-571,85
Pakolliset varaukset		
Pakolliset varaukset	0,00	0,00
Vieras pääoma		
Lyhytaikainen vieras pääoma		
Lyhytaik.korollinen vieras pääoma		
Lyhytaik.koroton vieras pääoma		
Saadut ennakot	0,00	72,09
Ostovelat	839 105,09	1 765 148,35
Muut velat	179 015,81	325 029,95
Siirtovelat	192 956,30	473 894,06
Lyhytaikainen vieras pääoma yhteensä	1 211 077,20	2 564 144,45
VASTATTAVAA YHTEENSÄ	-4 299 960,75	-1 631 134,15

MUUN TOIMINNAN TULOSLASKELMA

	1.1.-31.12.2024	1.1.-31.12.2023
LIKEVAIHTO	11 572,10	34 096,59
Valmistus omaan käyttöön (+)		
Liiketoiminnan muut tuotot	41 837,02	83 282,55
Materiaalit ja palvelut:		
Aineet, tarvikkeet ja tavarat	589,73	131 577,90
Ostot tilikauden aikana		
Häviösähkö		
Muut ostot tilikauden aikana		
Varaston lisäys(-) / vähennys(+)		
Ulkopuoliset palvelut		
Verkkopalvelumaksut		
Muut ulkop.palvelut	2 190,12	1 078,63
Materiaalit ja palvelut yhteensä	2 779,85	132 656,53
Henkilöstökulut		
Palkat ja palkkiot	50 116,19	44 823,65
Henkilösivukulut		
Eläkekulut	8 690,15	7 876,80
Muut henkilösivukulut	1 817,15	1 683,62
Henkilöstökulut yhteensä	60 623,49	54 384,07
Poistot ja arvonalentumiset		
Suunnitelman mukaiset poistot		
Suunn. mukaiset poistot liikearvosta		
Suunn. mukaiset poistot sähköverkosta		
Suunnitelman mukaiset poistot muista pysyvien vastaavien hyödykkeistä	2 724,78	3 566,21
Arvonalentumiset		
Poistot ja arvonalentumiset yhteensä	2 724,78	3 566,21
Liiketoiminnan muut kulut	29 458,00	48 433,12
LIKEVOITTO(-TAPPIO)	-42 177,00	-121 660,79
Rahoitustuotot ja -kulut:		
Tuotot os.om.yht.yr.	0,00	0,00
Tuotot muista pys.vast.sij.	5 544,00	7 776,00
Muut korko- ja rah.tuotot	17 371,61	44 464,50
Arvonalentumiset	15 661,79	129 060,55
Muut rahoituskulut	-32 812,33	-40 425,73
Rahoitustuotot ja -kulut yhteensä	5 765,07	140 875,32
VOITTO (TAPPIO) ENNEN TILINPÄÄTÖSSIIRTOJA JA VEROJA	-36 411,93	19 214,53
Tilinpäätössiirrot:		
Poistoeron lis (-) tai väh (+) liikearvosta		
Poistoeron lis (-) tai väh (+) sähköverkosta		
Poistoeron lis (-) tai väh (+) muista pysyvien vastaavien hyödykkeistä	-2 840,93	-206,18
Tilinpäätössiirrot yhteensä	-2 840,93	-206,18
Välittömät verot	0,00	4 462,90
TILIKAUDEN VOITTO (TAPPIO)	-39 252,86	23 471,25

MUUN TOIMINNAN TASE

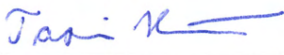
	31.12.2024	31.12.2023
VASTAAVAA		
Pysyvät vastaavat		
Aineettomat hyödykkeet		
Sähköverkon aineettomat hyödykkeet		
Muut aineettomat hyödykkeet	1 094,49	
Ennakkomaksut		
Aineettomat hyödykkeet yhteensä		
Aineelliset hyödykkeet		
Sähköverkon aineelliset hyödykkeet		
Muut aineelliset hyödykkeet	146 967,71	174 789,06
Ennakkomaksut ja keskener.hank.		
Aineelliset hyödykkeet yhteensä	146 967,71	174 789,06
Sijoitukset	22 492,85	48 826,25
Vaihtuvat vastaavat		
Vaihto-omaisuus		
Saamiset		
Pitkäaikaiset saamiset		
Lainasaamiset	203 365,64	130 734,96
Lyhytaikaiset saamiset		
Myyntisaamiset	1 636,79	2 060,72
Siirtosaamiset	6 164,33	15 680,03
Muut saamiset		
Saamiset yhteensä	7 801,12	17 740,75
Rahoitusarvopaperit	3 717 535,57	4 205 352,70
Rahat ja pankkisaamiset	-3 170 228,18	-3 624 360,67
VASTAAVAA YHTEENSÄ	929 029,20	953 083,06
VASTATTAVAA		
Oma pääoma		
Osakepääoma		
Ylikurssirahasto		
Muut rahastot	846 888,73	828 208,75
Tilikauden voitto (tappio)	-39 252,86	23 471,25
Tilinpäätössiirtojen kertymä		
Poistoero	1 568,19	-1 272,74
Vieras pääoma		
Pitkäaikainen vieras pääoma	0,00	0,00
Palautettavat liittymismaksut		
Lyhytaikainen vieras pääoma		
Lyhytaik.korollinen vieras pääoma		
Lyhytaik.koroton vieras pääoma		
Ostovelat	8 417,57	11 006,44
Muut velat	100 785,82	101 693,95
Siirtovelat	10 621,75	-10 024,60
Lyhytaikainen vieras pääoma yhteensä	119 825,14	102 675,79
VASTATTAVAA YHTEENSÄ	929 029,20	953 083,06

TILINPÄÄTÖKSEN ALLEKIRJOITUKSET

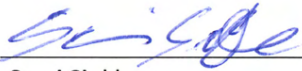
TILIKAUSI 1.1.–31.12.2024

Tilinpäätöksen allekirjoitukset

Parikkalassa 4. huhtikuuta 2025



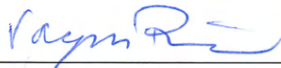
Tapani Hämäläinen
hallituksen puheenjohtaja



Sami Sinkkonen
hallituksen varapuheenjohtaja



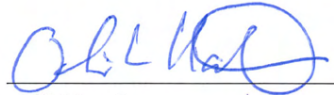
Pasi Pulkkinen
hallituksen jäsen



Varpu Rissanen
hallituksen jäsen



Tommi Tervonen
hallituksen jäsen



Olli Mattila
toimitusjohtaja

Tilinpäätösmerkintä

Suoritetusta tilintarkastuksesta on tänään annettu kertomus.

Lappeenrannassa 11.4.2025

KPMG Oy Ab



Mia Svensk

KHT

PARIKKALAN VALO OY:N YHTIÖKOKOUKSELLE

Tilinpäätöksen tilintarkastus

Lausunto

Olemme tilintarkastaneet Parikkalan Valo Oy:n (y-tunnus 0162720-0) tilinpäätöksen tilikaudelta 1.1.-31.12.2024. Tilinpäätös sisältää ta-
seen, tuloslaskelman, rahoituslaskelman ja liitetiedot. Lausuntonam-
me esitämme, että tilinpäätös antaa oikean ja riittävän kuvan yhtiön
toiminnan tuloksesta ja taloudellisesta asemasta Suomessa voimassa
olevien tilinpäätöksen laatimista koskevien säännösten mukaisesti ja
täyttää lakisääteiset vaatimukset.

Lausunnon perustelut

Olemme suorittaneet tilintarkastuksen Suomessa noudatettavan hy-
vän tilintarkastustavan mukaisesti. Hyvän tilintarkastustavan mukaisia
velvollisuuksiamme kuvataan tarkemmin kohdassa Tilintarkastajan
velvollisuudet tilinpäätöksen tilintarkastuksessa. Olemme riippu-
mattomia yhtiöstä niiden Suomessa noudatettavien eettisten vaati-
musten mukaisesti, jotka koskevat suorittamaamme tilintarkastusta
ja olemme täyttäneet muut näiden vaatimusten mukaiset eettiset
velvollisuutemme. Käsityksemme mukaan olemme hankkineet lau-
suntomme 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 voi-
dakseen laatia tilinpäätöksen, jossa ei ole väärinkäytöksestä tai vir-
heestä johtuvaa olennaista virheellisyttä.

Hallitus ja toimitusjohtaja ovat tilinpäätöstä laatiessaan velvollisia ar-
vioimaan yhtiön kykyä jatkaa toimintaansa ja soveltuviin tapauksis-
sa esittämään seikat, jotka liittyvät toiminnan jatkuvuuteen ja siihen,
että tilinpäätös on laadittu toiminnan jatkuvuuteen perustuen. Tilin-
päätös laaditaan toiminnan jatkuvuuteen perustuen, paitsi jos yhtiö
aiotaan purkaa tai sen toiminta lakkauttaa tai ei ole muuta realistista
vaihtoehtoa kuin tehdä niin.

Tilintarkastajan velvollisuudet tilinpäätöksen tilintarkastuksessa

Tavoitteenamme on hankkia kohtuullinen varmuus siitä, onko tilin-
päätöksessä kokonaisuutena väärinkäytöksestä tai virheestä johtuvaa
olennaista virheellisyttä, sekä antaa tilintarkastuskertomus, joka si-
sältää lausuntonamme. Kohtuullinen varmuus on korkea varmuustaso,
mutta se ei ole tae siitä, että olennainen virheellisyys aina havaitaan
hyvän tilintarkastustavan mukaisesti suoritettavassa tilintarkastuk-
sessa. Virheellisyksiä voi aiheutua väärinkäytöksestä taivirheestä, ja
niiden katsotaan olevan olennaisia, jos niiden yksin tai yhdessä voisi
kohtuudella odottaa vaikuttavan taloudellisiin päätöksiin, joita käyttä-
jät tekevät tilinpäätöksen perusteella

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

— Tunnistamme ja arvioimme väärinkäytöksestä tai virheestä joh-
tuvan tilinpäätöksen olennaisen virheellisuuden riskit, suunnitte-
lemme ja suoritamme näihin riskeihin vastaavia tilintarkastustoim-
enpiteitä ja hankimme lausuntonamme 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 esittä-
mistä jättämistä tai virheellisten tietojen esittämistä taikka sisäisen
valvonnan sivuuttamista.

— Muodostamme käsityksen tilintarkastuksen kannalta relevantista
sisäisestä valvonnasta pystyäksemme suunnittelemaan olosuhtei-
siin nähden asianmukaiset tilintarkastustoimenpiteet mutta emme
siinä tarkoituksessa, että pystyisimme antamaan lausunnon yhtiön
sisäisen valvonnan tehokkuudesta.

— Arvioimme sovellettujen tilinpäätöksen laatimisperiaatteiden
asianmukaisuutta sekä johdon tekemien kirjanpidollisten arvioi-
den ja niistä esitettävien tietojen kohtuullisuutta.

— Teemme johtopäätöksen siitä, onko hallituksen ja toimitusjohtajan
ollut asianmukaista laatia tilinpäätös perustuen oletukseen toimin-
nan jatkuvuudesta, ja teemme hankkimamme tilintarkastusevi-
denssin perusteella johtopäätöksen siitä, esiintyykö sellaista tapah-
tumiin tai olosuhteisiin liittyvää olennaista epävarmuutta, joka voi
antaa merkittävää aihetta epäillä yhtiön kykyä jatkaa toimintaansa.
Jos johtopäätöksemme on, että olennaista epävarmuutta esiintyy,
meidän täytyy kiinnittää tilintarkastuskertomukssamme lukijan
huomiota epävarmuutta koskeviin tilinpäätöksessä esitettäviin
tietoihin tai, jos epävarmuutta koskevat tiedot eivät ole riittäviä,
mukauttaa lausuntonamme. Johtopäätök- semme perustuvat tilin-
tarkastuskertomuksen antamispäivään mennessä hankittuun ti-
lintarkastusevidenssiin. Vastaiset tapahtumat tai olosuhteet voivat
kuitenkin johtaa siihen, ettei yhtiö pysty jatkamaan toimintaansa.

— Teemme johtopäätöksen siitä, onko hallituksen ja toimitusjohtajan
ollut asianmukaista laatia tilinpäätös perustuen oletukseen toi-
minnan jatkuvuudesta, ja teemme hankkimamme tilintarkastuse-
videnssin perusteella johtopäätöksen siitä, esiintyykö sellaista ta-
pahtumiin tai olosuhteisiin liittyvää olennaista epävarmuutta, joka
voi antaa merkittävää aihetta epäillä yhtiön kykyä jatkaa toimin-
taansa. Jos johtopäätöksemme on, että olennaista epävarmuutta
esiintyy, meidän täytyy kiinnittää tilintarkastuskertomukssamme
lukijan huomiota epävarmuutta koskeviin tilinpäätöksessä esitet-
täviin tietoihin tai, jos epävarmuutta koskevat tiedot eivät ole riit-
täviä, mukauttaa lausuntonamme. Johtopäätök- semme perustuvat
tilintarkastuskertomuksen antamispäivään mennessä hankittuun
tilintarkastusevidenssiin. Vastaiset tapahtumat tai olosuhteet voi-
vat kuitenkin johtaa siihen, ettei yhtiö 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 tapahtu-
mia siten, että se antaa oikean ja riittävän kuvan.

Kommunikoidemme hallintoelinten kanssa muun muassa tilintarkastuk-
sen suunnittelusta laajuudesta ja ajoituksesta
sekä merkittävistä tilintarkastushavainnoista, mukaan lukien mahdol-
liset sisäisen valvonnan merkittävät
puutteellisuudet, jotka tunnistamme tilintarkastuksen aikana.

Muut raportointivelvoitteet

Muu informaatio

Hallitus ja toimitusjohtaja vastaavat muusta informaatiosta. Muu informaatio käsittää toimintakertomuksen. Tilinpäätöstä koskeva lausuntomme ei kata muuta informaatiota. Velvollisuutenamme on lukea muu informaatio tilinpäätöksen tilintarkastuksen yhteydessä ja tätä tehdessämme arvioida, onko muu informaatio olennaisesti ristiriidassa tilinpäätöksen tai tilintarkastusta suoritettaessa hankkimamme tietämyksen kanssa taivaikuttaako se muutoin olevan olennaisesti virheellistä.

Velvollisuutenamme on lisäksi arvioida, onko toimintakertomus laadittu noudattaen siihen sovellettavia säännöksiä. Lausuntomme esitämme, että toimintakertomuksen ja tilinpäätöksen tiedot ovat yhdenmukaisia ja että toimintakertomus on laadittu noudattaen siihen sovellettavia säännöksiä.

Jos teemme suorittamamme työn perusteella johtopäätöksen, että toimintakertomuksessa on olennainen virheellisyys, meidän on raportoitava tästä seikasta. Meillä ei ole tämän asian suhteen raportoitavaa.

Lappeenrannassa 11. huhtikuuta 2025

KPMG OY AB



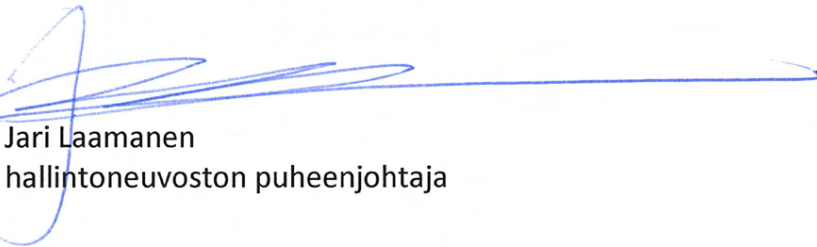
Mia Svensk
KHT

HALLINTONEUVOSTON LAUSUNTO

Hallintoneuvosto on tänään pitämässään kokouksessa tutustunut Parikkalan Valo Oy:n tilinpäätökseen tilikaudelta 1.1.2024- 31.12.2024 ja tilintarkastuskertomukseen.

Hallintoneuvosto puoltaa tilinpäätöksen vahvistamista, vastuuvapauden myöntämistä hallitukselle ja toimitusjohtajalle sekä tilikauden voiton käsittelemistä hallituksen ehdotuksen mukaisesti.

Parikkalassa 22. huhtikuuta 2025



Jari Laamanen
hallintoneuvoston puheenjohtaja

SÄHKÖNJAKELUALUE

