

# VUOSIKERTOMUS 2025



# Varmempää verkkoa rakentamassa

# SISÄLTÖ

---

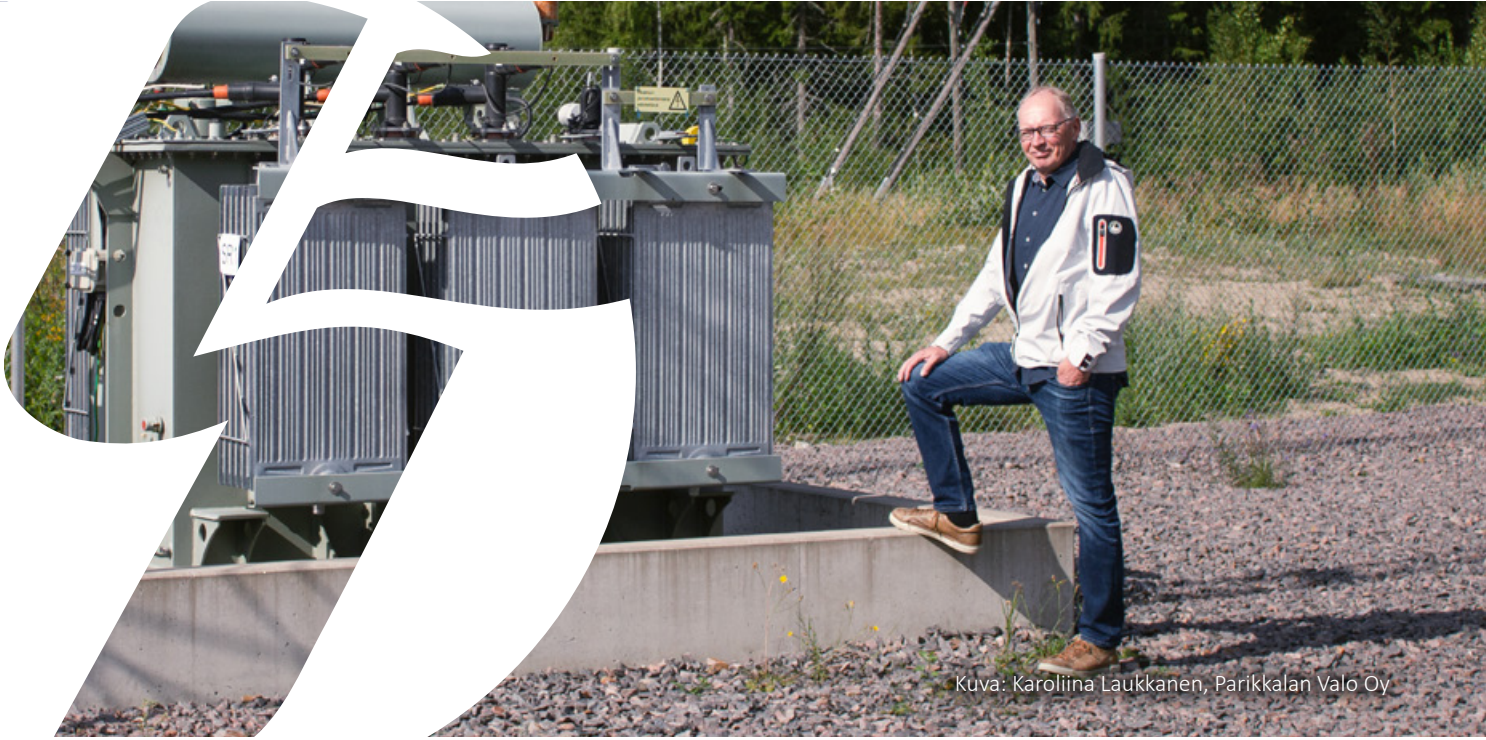
<b>3</b>	Toimitusjohtajan katsaus
<b>4</b>	Omistus ja hallinto
<b>6</b>	Henkilöstö ja koulutus
<b>8</b>	Sähkönsiirto
<b>10</b>	Sähkönmyynti
<b>12</b>	Muu toiminta
<b>13</b>	Toimintakertomus
<b>15</b>	Tilinpäätös

Kansikuva	Karoliina Laukkanen, Parikkalan Valo Oy
Taitto	Anu Repo ja Tommi Louhelainen
Painopaikka	PunaMusta Oy

Parikkalantie 15  
59100 Parikkala  
puh. 05 439 01  
[www.parikkalanvalo.fi](http://www.parikkalanvalo.fi)  
[etunimi.sukunimi@pavo.fi](mailto:etunimi.sukunimi@pavo.fi)



# TOIMITUSJOHTAJAN KATSAUS



Kuva: Karoliina Laukkanen, Parikkalan Valo Oy

Vuosi 2025 oli Parikkalan Valo Oy:n 89. toimintavuosi.

Suomessa käytettiin sähköä yhteensä 85 terawattituntia, joka on 2 prosenttia edellisvuotta enemmän. Sähkönkäytön kasvu johtui datakeskusten ja sähkökattiloiden lisääntymisestä sähkön käytöstä sekä teollisuuden sähkönkäytön kasvusta. Teollisuuden sähkönkäyttö oli 35 terawattituntia, mikä on 2,6 prosenttia enemmän kuin edellisenä vuonna.

Energiateollisuus ry:n tilastot osoittavat, että sähköntuotannon päätöt laskivat 1 % vuoden 2025 aikana verrattuna edelliseen vuoteen. Hiilidioksidivapaan sähkön osuus on 96 %. Ydinvoiman ja tuulivoiman osuudet Suomen sähköntuotannosta olivat 40 ja 28 %. Aurinkovoiman osuus oli 1,2 %.

Parikkalan Valon jakeluvastuualueella sähköä siirrettiin 135 GWh, joka on 2,1 prosenttia edellisvuotta vähemmän. Ilmatieteen laitoksen tilastojen mukaan vuosi 2025 oli Suomessa mittaushistorian toiseksi lämpimin. Yhtiön jakeluvastuualueella on paljon sähkölämmitettyjä kiinteistöjä, joten lämpötila näkyy siirretyn sähkön määrässä.

Vuoden aikana keskijänniteverkkoamme saneerattiin 13 km ja pienjänniteverkkoa 59 km. Sähkönjakeluverkon investoinnit yhteensä olivat arvoltaan 1,8 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 115 GWh, joka on 18,6 prosenttia edellisvuotta enemmän. Myynnissä olevien sähkönkäyttöpaikkojen määrä laski hiukan edelliseen vuoteen nähden.

Yhtiön liikevaihto oli 13,8 M€, joka on 4,4 % edellisvuotta suurempi. Liikevaihdon kasvu johtui siirtohintojen korotuksesta ja sähkönmyynnin määrällisestä kasvusta.

Yhtiön liikevoitoksi muodostui 1,4 M€. Sähkönmyynnin liikevoitto oli tappiolla -0,017 M€ ja sähkönsiirron liikevoitto oli 1,3 M€. Muun toiminnan liikevoitto oli 0,043 M€. Koko yhtiön tilikauden tulos oli 0,9 M€. Sähkönmyynnin tappioon vaikutti sähköntuotanto-osuuksien tappiot ja Kaakon Energialle annetun pääomallainan kolmannen erän alaskirjaus. Varsinainen sähköntuotanto oli kannattavaa.

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 ja osallistumme alueella järjestettäviin tapahtumiin. 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 2025 lopussa osakkeenomistajia oli yhteensä 2 808. Osakkeiden omistussuhteen jakautuminen on seuraava:

### Osakkeenomistajat 31.12.2025

Suomen valtio ja kunnat	5 kpl
Yritykset ja yhteisöt	59 kpl
Yksityiset	2 744 kpl
Omistajia yhteensä	2 808 kpl

## YHTIÖKOKOUS

Yhtiön ylintä päätösvaltaa käyttää yhtiökokous.

Parikkalan Valo Oy:n varsinainen yhtiökokous pidettiin Parikkalassa 28.5.2025, Parikkalan Valo Oy:n toimitalolla. Varsinaisessa yhtiökokouksessa oli edustettuna 23 osakasta, jotka edustivat yhteensä 33 273 A-osaketta ja 28 655 S-osaketta. Kokouksessa läsnä olevien yhteinen äänimäärä oli 606 373 ääntä.



Kuva: Karoliina Laukkanen, Parikkalan Valo Oy

## HALLINTONEUVOSTO

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

### Vuonna 2025 hallintoneuvostoon kuuluivat

<b>Laamanen Jari</b> , yrittäjä	puheenjohtaja
<b>Anttonen Juho</b> , maanviljelijä	varapuheenjohtaja
<b>Europaes Teemu</b> , määränpään operaattori	jäsen
<b>Heinonen Jari</b> , maanviljelijä	jäsen
<b>Janhunen Heli</b> , hallintojohtaja	jäsen
<b>Kojo Jarmo</b> , sähköasentaja	jäsen
<b>Kokko Lea</b> , laadunvalvoja	jäsen
<b>Kujanpää Ulla</b> , ratsastuksenopettaja	jäsen
<b>Kärki Timo</b> , professori	jäsen
<b>Naukkarinen Janne</b> , sopimusasiantuntija	jäsen
<b>Neuvonen Esa</b> , kalustonhoitaja	jäsen
<b>Neuvonen Johannes</b> , maatalousyrittäjä	jäsen
<b>Parvinen Vesa</b> , maatalousyrittäjä	jäsen
<b>Porvali Raisa</b> , myyjä	jäsen
<b>Silvennoinen Johanna</b> , maatalousyrittäjä	jäsen
<b>Sutinen Eija</b> , myyntipäällikkö	jäsen
<b>Terävä Jani</b> , insinööri	jäsen
<b>Tiainen Jarmo</b> , yrittäjä	jäsen
<b>Tiainen Unto</b> , verkostoasentaja	jäsen
<b>Torikka Terhi</b> , toimittaja, yrittäjä	jäsen
<b>Tuunanen Elisa</b> , sosionomi	jäsen

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

## HALLITUS

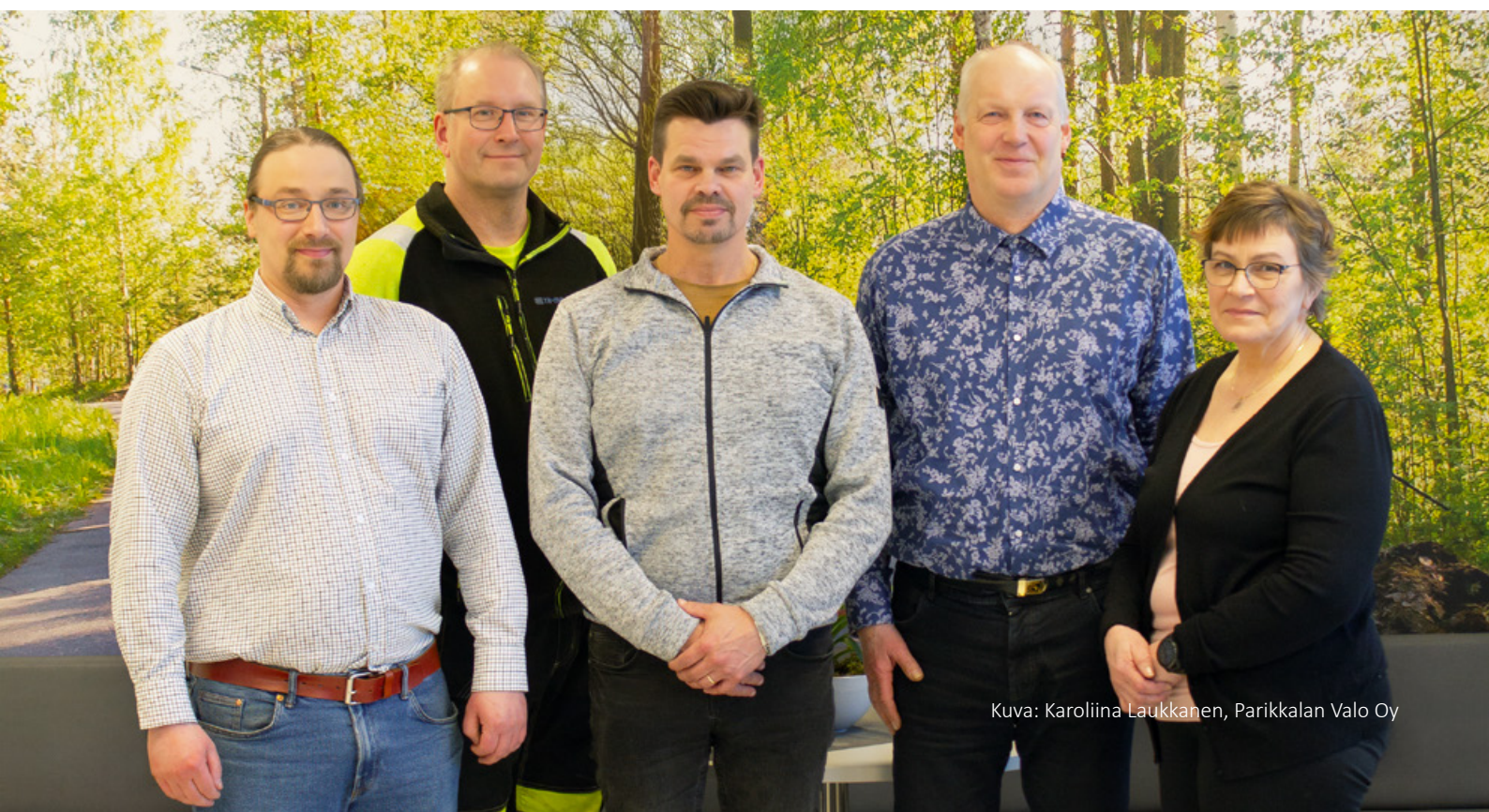
Parikkalan Valo Oy:n hallituksen valitsee hallintoneuvosto. Hallituksen jäsenen toimikausi päättyy valintaa seuraavan kolmannen varsinaisen yhtiökokouksen päättyessä.

### Vuonna 2025 hallitukseen kuuluivat

<b>Hämäläinen Tapani</b> , maa- ja metsätalousyrittäjä	puheenjohtaja
<b>Sinkkonen Sami</b> , yrittäjä	varapuheenjohtaja
<b>Pulkkinen Pasi</b> , metsätalousyrittäjä	jäsen
<b>Rissanen Varpu</b> , laborantti	jäsen
<b>Tervonen Tommi</b> , yrittäjä	jäsen

### Tilintarkastajat

Tilintarkastajat valitsee yhtiökokous. Tilintarkastajat valitaan tehtävänsä toistaiseksi. Parikkalan Valo Oy:n tilintarkastajana vuonna 2025 toimi KHT **Mia Svensk** / KPMG Oy Ab.



Kuva: Karoliina Laukkanen, Parikkalan Valo Oy

# HENKILÖSTÖ JA KOULUTUS

## HENKILÖSTÖ

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

## TYÖSUOJELU JA TYKY -TOIMINTA

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

Vuoden 2025 aikana ei ollut yhtään poissaoloon johtanutta työtapa-  
turmaa. Turvallisuus- ja "läheltä piti"-ilmoituksia raportoitiin 14.

Toimintavuoden aikana henkilöstön käyttöön ladattiin Smartumin hieronta-, liikunta- ja kulttuurisaldoa. Syksyn tyky -päivää vietettiin Luston metsämuseolla ja patikoimme opastetulla kierroksella tutkimsmetsässä.

## TYÖTERVEYDENHUOLTO

Parikkalan Valon lakisääteiset työterveyspalvelut järjesti Suomen Terveystalo Oy. Toimintasuunnitelman 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 Riikaan ja yhden saunaillan sekä pikkujoulet Saimaa Areenalla Lappeenrannassa.

## LUOTTAMUSHENKILÖT

Työntekijöiden päluottamusmies: **Unto Tiainen**

Toimihenkilöiden luottamusmies: **Anu Repo**

Ylempien toimihenkilöiden luottamusmies: **Timo Karhinen**



Kuva: Parikkalan Valo Oy:n arkisto

## 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, **Mika Lirkki**
- Asiakaspalvelu, **Tiina Neuvonen**
- Talous, **Sanna Hallikainen**
- Suunnittelu, **Vesa Naukkarinen**
- Tietohallinto, **Hannu Ahokas**
- Turvallisuus, **Hannu Ahokas**
- Mittaustiedon hallinta, **Timo Karhinen**
- Verkonrakennus, **Pekka Suomalainen**

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

## KOULUTUS

Toimintavuoden koulutuksissa pääpaino oli ammatillisten valmiuksien kehittämisessä. Lähes kaikki asentajat osallistuivat Käyttöönottotarastukset ja -mittaukset sekä Turvallinen pylvästyötyöskentely koulutukseen. Koko henkilöstöllä oli käytössään verkkokoulutuspalvelu.

Henkilöstölle kertyi koulutuspäiviä yhteensä 97, mikä on keskimäärin 3,3 päivää työntekijää kohden.

## TARKASTUKSET

Kiwa Inspecta Oy:n Juhani Vallin suoritti 11.6.2025 vuonna 2024 käytönotetun sähkönjakeluverkon varmennustarkastuksen ja 12.6.2025 tehtiin koko sähkölaitteiston viisivuotismääräaikaistarkastus. Sähkölaitteistot tarkastettiin pistokoeluonteisesti tarkastusstandardin SFS 5825 ohjeita soveltaen.



Kuva: Antti Löppönen, Parikkalan Valo Oy

# SÄHKÖNSIIRTO

## TOIMINTAYMPÄRISTÖ

Toimintavuonna sähköä siirrettiin 134,6 (137,4) GWh, joka on 2,1 prosenttia edellisvuotta vähemmän. Kokonaissiirrosta 1071 MWh tuli hajautetusta tuotannosta. Suluissa on aina ilmoitettu edellisen vuoden vastaava arvo.

Energiamurroksen eteneminen jatkui, mutta uutta uusiutuvaa tuotantoa lisättiin edellisvuotta merkittävästi vähemmän. Kuluttajat ottivat käyttöön aurinkopaneeleja ja akustoja omassa energiantuotannossaan 18 (46) kappaletta ja niitä on yhteensä 373 kpl. Tuotantolaitteiden nimellinen huipputeho oli yhteensä 158 (343) kWp. Jakeluverkkoon kytketty hajautetun tuotannon nimellinen huipputeho oli vuoden lopussa 2,9 (2,7) MWp, joka tuotti n. 1,1 (1,1) GWh. Uutena tuotantolaitteistotyyppinä asiakkaat ovat löytäneet kotikäyttöön tarkoitetut sähkövarastot. Niitä kytkettiin verkkoon 7 kappaletta, joiden yhteenlaskettu kapasiteetti oli 64 kWh.

Sähkömarkkinalain mukaan vuoden 2019 loppuun mennessä asiakastamme oli 50 % toimitusvarman jakeluverkon piirissä. Vuoden 2028 loppuun mennessä toimitusvarman jakeluverkon piirissä tulee olla 75 % asiakkaista ja vuoden 2036 loppuun mennessä 100 %.

Sähkömarkkinalaki edellyttää mittavia investointeja toimitusvarmuuteen. Varsinkin maaseudulla, jossa sähkönkäyttöpaikat 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 ennenaikaisten investointien määrä. Toimitusvarmassa jakeluverkossa asemakaava-alueiden keskeytysaika saa olla enintään 6 tuntia ja asemakaava-alueen ulkopuolella 36 tuntia.

Energiamurros eteni Suomessa erityisesti tuuli- ja aurinkovoiman nopean kasvun ansiosta. Tuulivoima nousi merkittäväksi sähköntuotannon lähteeksi ja vähensi fossiilisten polttoaineiden käyttöä. Sähköistyminen lisääntyi muun muassa liikenteessä ja teollisuudessa. Samalla haasteiksi nousivat sähköverkkojen vahvistaminen, energian varastointi sekä uusiutuvan tuotannon vaihtelevuuden hallinta.

Maaillan energiapolitiikkaa leimaavat samanaikaiset siirtymät ja riskit. Monet maat lisäävät uusiutuvan energian investointeja ilmastotavoitteiden vuoksi, mutta fossiiliset polttoaineet säilyvät merkittävänä energialähteenä. Energiaturvallisuus, geopoliittiset jännitteet, sähkön kysynnän kasvu sekä teknologiat kuten varastointi, vety ja ydinvoima muokkaavat politiikkaa ja markkinoita maailmanlaajuisesti samalla kun hinnat vaihtelevat ja alueelliset erot pysyvät suurina.

## TALOUS

Sähkönsiirron liikevaihto oli toimintavuonna 6,9 M€ (6,5 M€) ja tilikauden tulos oli 1,1 M€ (1,5 M€). Sähkönsiirron investoinnit olivat 1,9 M€ (2,6 M€).



Kuva: Karoliina Laukkanen, Parikkalan Valo Oy

## TOIMITUSVARMUUSINVESTOINNIT

Kehittämissuunnitelman mukaisia toimitusvarmuusinvestointeja jatkettiin Savikummunsalolla ja loppu vuodesta siirryttiin Kisapirtiltä Melkonien suuntaan.

Toimintavuoden aikana asennettiin 0,4 kV pienjännitemaakaapeleita 40,2 km ja vanhoja ilmajohtoja purettiin 26,2 km. Yhtiön omistamien 0,4 kV johtojen kokonaismäärä vuoden lopussa oli 1828 km, josta maakaapelia oli 1131,8 km. 1 kV pienjänniteverkkoa rakennettiin toimintavuoden aikana 18,3 km. 1 kV pienjänniteverkkoa yhtiöllä on 107,6 km. Pienjänniteverkon (0,4 kV + 1,0 kV) kaapelointiaste vuoden lopussa oli 67,8 prosenttia.

Toimintavuoden aikana asennettiin uusia puistomuuntamoita 19 kpl, sekä pylväsmuuntamoita 13 kpl. Vanhoja pylväsmuuntamoita purettiin 14 kpl. Muuntamoiden kokonaismäärä vuoden lopussa oli 882 kpl. Keskijännitemaakaapelia asennettiin 2,2 km. Ilmajohtoverkkoa rakennettiin 10,6 km ja purettiin 13,0 km. Keskijännitejohtojen yhteismäärä vuoden lopussa oli 892 km ja kaapelointiaste oli 24,5 prosenttia. Koko verkon kaapelointiaste oli 53,5 prosenttia.

Sähköverkon toimitusvarmuusinvestointien edistymistä ja kustannustehokkuutta valvotaan viranomaisen toimesta joka toinen vuosi tehtävällä kehittämissuunnitelman päivityksellä. Kehittämissuunnitelma päivitetään 2026.

## LUONNONILMIÖT

Ilmatieteen laitoksen tilastojen mukaan vuosi 2025 oli Suomessa mittaushistorian toiseksi lämpimin. Koko maan keskilämpötila oli 4,5 astetta, mikä on 1,6 astetta yli pitkän ajan keskiarvon vuosilta 1991–2020. Vuosikeskilämpötila vaihteli lounaisaasariston noin +8 asteesta Lapin luoteisosan noin nolnaan asteeseen. Vuoden keskilämpötilat olivat suuressa osassa maata 1–2 astetta keskimääräistä korkeampia. Havaintoasemakohtaiset keskilämpötilat olivat suurimassa osassa maata havaintoasemien toiseksi korkeimpia lukemia jäädessä vain vähän ennätysvuoden 2020 keskilämpötilojen alapuolelle.

Vain touko-, kesä- ja elokuussa koko maan keskilämpötila oli hieman tavanomaista alempi. Kaikki muut kuukaudet olivat tavanomaista lämpimämpiä. Syyskuu oli jälleen ennätysellisen lämmين seuraten vuosien 2023 ja 2024 ennätyslämpimiä syyskuuta. Vuoden 2025 ylin lämpötila oli 32,6 astetta, joka mitattiin 31. heinäkuuta Oulun lentoasemalla. Vuoden alin lämpötila, -39,6 astetta, mitattiin 4. helmikuuta Savukoskella Tulppion havaintoasemalla.

Suuressa osassa maata vuotuinen sademäärä oli tavanomainen tai hieman tavanomaista suurempi. Maan keskiosassa sademäärät jäivät kuitenkin Keski-Suomesta itään ulottuvalla alueella keskimääräistä vähäisemmiksi, paikoin jopa harvinaisen vähäisiksi. Tämä näkyi etenkin Saimaan vesistöissä poikkeuksellisen alhaisena vedenkorkeutena. Suurin vuosisademäärä mitattiin Puolangan Paljakan havaintoasemalla, missä satoi 835,1 millimetriä. Vähiten vuoden aikana satoi Viitasaaren Haapaniemellä, 445 millimetriä. Suurin vuorokauden sademäärä oli Ruokolahden Kotaniemessä 18. kesäkuuta mitattu 86 millimetriä.

Toimitusvarmuustavoitteiden raja-arvot (6 h ja 36 h) ylittäviä sähköjakelun keskeytyksiä ei ollut, vakiokorvauksia maksettiin yhteensä 16 967 euroa.

Sähköjakelun laatua kuvaava SAIDI oli 184,4 (697,7) min/kp, indeksi kertoo keskimääräisen keskeytysajan suhteutettuna sähkönsiirron käyttöpaikkojen määrään. SAIFI oli 18,1 (29,1) kpl/kp, indeksi kertoo keskeytysten määrän suhteutettuna käyttöpaikkojen määrään. SAIDI ja SAIFI sisältävät niin suunnitellut 68 (55) kpl kuin vikakeskeytyksetkin 342 (517) kpl. Sähköverkon palvelujen saatavuusluku ASA1 oli 99,96 (99,87) %.



Kuva: Karoliina Laukkanen, Parikkalan Valo Oy

# SÄHKÖNMYynti

## TOIMINTAYMPÄRISTÖ

Sähkön hinnat pysyivät koko vuoden erittäin edullisina. Vuosi 2025 oli Suomen toiseksi lämpimin koskaan mitattu ja kesällä koettiin ennennäkemätön hellejakso.

Siirtoverkkoihin kohdistui turvallisuushkia. Sähköä oli hyvin saatavissa myös Estlink 2-kaapelin vaurioitumisen jälkeen, eikä se nostanut sähkön hintaa Suomessa. Yhteys saatiin kokonaan korjattua syyskuussa 2025. Sähkömarkkinoilla siirryttiin lokakuun alussa tuntihinnoittelusta 15 minuutin jaksoihin.

Suomessa sähkönkulutus nousi edellisestä vuodesta 1,6 TWh. Maamme kokonaiskulutus oli 84,6 TWh (83,0 TWh). Nousu johtui hiukan kasvaneesta teollisuuden kulutuksesta.

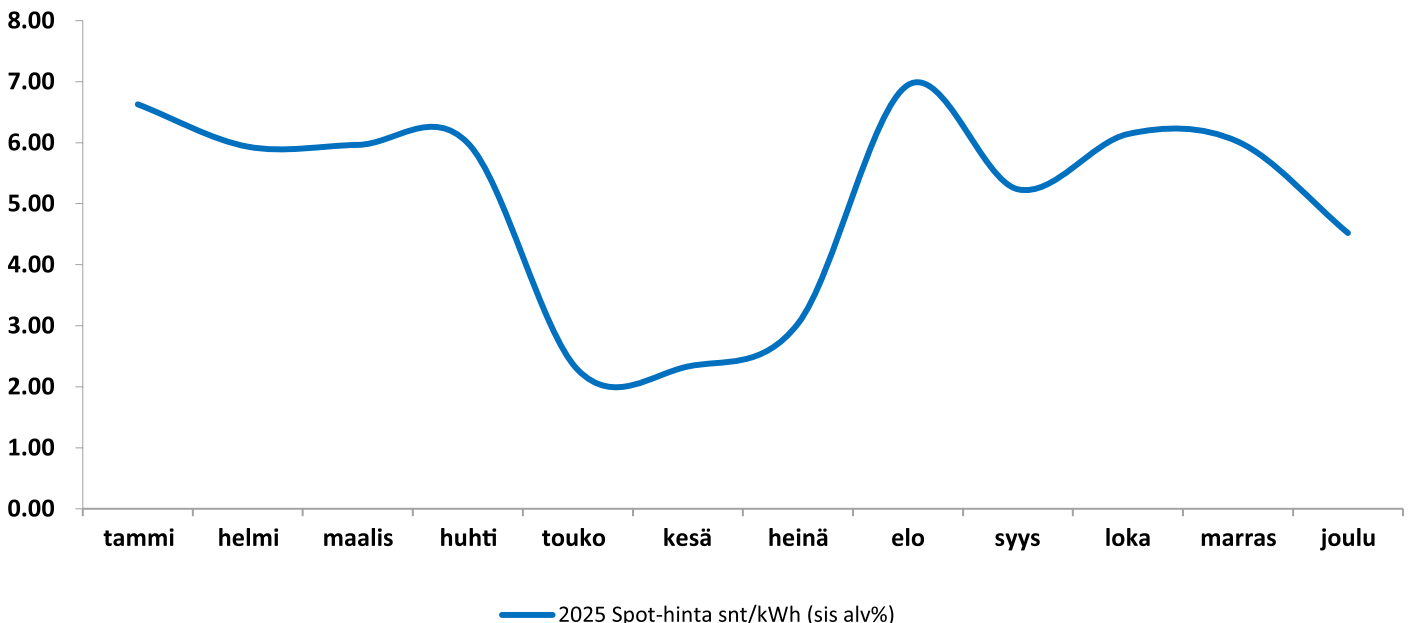
Sähköä tuotiin Suomeen viime vuonna 2,3 TWh edellisvuotta enemmän. Sähkön nettotuonti 5,5 TWh (3,2 TWh) kasvoi hiukan. Uusiutuva sähköntuotanto jatkoi kasvuaan ja tuulivoimatuotanto lisääntyi Suomessa 9 %. Aurinkovoiman tuotanto kasvoi hieman 1,0 TWh (0,9 TWh). Vesivoiman tuotanto säilyi likimain ennallaan 12,3 TWh (12,3 TWh). Ydinvoiman tuotanto nousi hieman 31,3 TWh (31,1TWh). Lämpövoiman tuotanto laski 12,4 TWh (13,4 TWh). Sähkö oli maasamme Euroopan kolmanneksi edullisinta.

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

Suomen hinta-alueella sähköpörssissä hinnat laskivat lämpimien säiden vuoksi ja vuoden keskiarvohinta oli 40,48 €/MWh (45,57 €/MWh). Pörssisähkön kuukausikeskiarvo Suomen hinta-alueella oli kalleimmillaan elokuussa 55,34 €/MWh (tammikuu 2024 106,22 €/MWh). Tuulisina tunteina sähkön hinta painuu alas, mutta tuulettomina ja erityisesti kylminä tunteina hinta puolestaan nousee korkeammalle. Tuulenmäärä on merkittävin hinnan ohjaaja.

Uusiutuvan energian matalilla tuotantohetkillä hinnat tasaantuivat edellisestä vuodesta. Halvimmillaan sähkö oli toukokuussa 18,14 €/MWh (elokuu 12,53 €/MWh). Joulukuussa aluehintaero oli pienimmillään -16,98 €/MWh ja suurimmillaan tammikuussa 6,63 €/MWh. Vuositasolla Suomen aluehinnan keskiarvo oli 0,68 €/MWh (-9,09 €/MWh) systeemihintaa korkeampi.

## 2025 Spot-hinta snt/kWh (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 sekä toimivat prosessit varmistavat myyntikatteen jokaisen sopimuksen osalta. Yksilöllisesti hinnoitellut määräaikaiset tuotteet ovat ottaneet vahvan jalansijan tunti- ja vakiohinnoiteltujen toistaiseksi voimassa olevien tuotteiden rinnalla. Edullisen hintatason johdosta pörssisähkösopimukset kasvattivat jälleen suosiotaan.

Loimme vuoden aikana Spot Valo tuotteeseemme markkinoiden parhaan suojautumismekanismien korkeilta hinnoilta suojautumiseen. Tämän käyttö vaatii asiakkailta omaa aktiivisuutta Myynnin Oma Valo palvelussa.

Yritysmyyntissä on edellytyksiä osallistua kilpailuun asiakkuuksista.

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 sähkönmyyjä. Myös uusia toimijoita tuli markkinoille. Merkittävimmät markkinamuutokset olivat kuitenkin liiketoimintakaupoista, jotka keskittävät sähkönmyyntiä entisestään muutamalle isolle toimijalle.

Sähköä myytiin yhteensä 115 GWh (97 GWh), joka oli 18,6 prosenttia enemmän edelliseen vuoteen verrattuna. Myynnissä olevien sähkönkäyttöpaikkojen määrä laski hiukan edelliseen vuoteen nähden.

Asiakkaidemme tuottaman sähkön määrä kasvoi hiukan. Myös pientuotantomarkkinoilla toimimme täysin markkinaehtoisesti. Ostamme asiakkaidemme verkkoon tuottaman pientuotannon Suomen tuntihintaan pohjautuen. Ostimme asiakkainamme olevilta pientuottajilta vuoden aikana yhteensä 1071 (922) MWh verran heidän tuottamaansa sähköä.

Kaakon Energia Oy:n omistuksessa olleet Parikkalan Valon EPV:n tuotanto-osuudet siirrettiin Parikkalan Valon omistukseen.

## TALOUS

Sähkönmyynnin liikevaihto kasvoi edellisestä vuodesta ja oli toimintavuonna 6,81 M€ (6,68 M€). Sähkönmyynnin tulos ilman EPV:n tuotanto-osuuksia oli 125 k€ (-931 k€).

Muutos johtui edullisista hinnoista, kannattavuuden parantumisesta ja hintavaihteluista vuoden aikana. Myydyn sähkön määrä kasvoi ja myynnin asiakasmäärä laski hieman.

EPV:n tuotanto-osuudet tuottivat tappiota -331 k€ (-303 k€). Tuotettu sähkö oli liian edullista tuotantokustannuksiin nähden.

## TAPAHTUMAT JA SPONSOROINTI

Sponsorioimme vuoden aikana mm. erilaisia tapahtumia, alueemme kyläyhdistyksiä, eskarilaisia ja urheiluseuroja.

Kuva: Karoliina Laukkanen, Parikkalan Valo Oy



# MUU TOIMINTA

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

## TILAUSTYÖT

Parikkalan Valo Oy tekee tilaustyötoimintana mm. katuvaloverkon ja valokuituverkon kaapelointeja, jotka tehdään tyypillisesti oman maakaapeliverkon kaivutöiden yhteydessä.

## LIIKETILOJEN VUOKRAUS

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

## TALOUS

Muun toiminnan liikevaihto oli toimintavuonna 38 k€. Liikevoitto oli 43 k€ ja tilikauden tulos 87 k€.

# TOIMINTAKERTOMUS

Vuosi 2025 oli Parikkalan Valo Oy:n 89. toimintavuosi.

## TOIMINTAYMPÄRISTÖ

Suomessa käytettiin sähköä yhteensä 85 terawattituntia, joka on 2 prosenttia edellisvuotta enemmän. Sähkönkäytön kasvu johtui datakeskusten ja sähkötaitoiloiden lisääntyvästä sähkön käytöstä sekä teollisuuden sähkönkäytön kasvusta. Teollisuuden sähkönkäyttö oli 35 terawattituntia, mikä on 2,6 prosenttia enemmän kuin edellisenä vuonna.

Energiateollisuus ry:n tilastot osoittavat, että sähköntuotannon päästöt laskivat 1 % vuoden 2025 aikana verrattuna edelliseen vuoteen. Hiilidioksidivapaan sähkön osuus on 96 %. Ydinvoiman ja tuulivoiman osuudet Suomen sähköntuotannosta olivat 40 ja 28 %. Aurinkovoiman osuus oli 1,2 %.

Sähkön nettotuonti vuonna 2025 oli 5,6 TWh, mikä vastaa 6,6 % osuutta koko Suomen sähkönkäytöstä.

Sähkön tukkimarkkinoilla Suomen aluehinta vuonna 2025 oli 40,48 €/MWh, jossa laskua edelliseen vuoteen verrattuna on 11,2 prosenttia.

## SÄHKÖNSIIRTO

Toimintavuonna sähköä siirrettiin 134,6 GWh (137,4 GWh), joka on 2,1 prosenttia edellisvuotta vähemmän.

Ilmatieteen laitoksen tilastojen mukaan vuosi 2025 oli Suomessa mittaus historian toiseksi lämpimin. Yhtiön jakeluvastualueella on paljon sähkölämmitettyjä kiinteistöjä, joten lämpötila näkyy siirretyn sähkön määrässä.

Sähköverkkoon liitettyjen käyttöpaikkojen määrä vuoden lopussa oli 9 682 kpl (9 688 kpl). Uusia liittymiä kytkettiin verkkoon 17 kpl ja liittymiä purettiin 23 kpl.

Sähkönsiirtoliiketoimintaa valvoo työ- ja elinkeinoministeriön alainen virasto, Energiavirasto. Energiavirasto julkaisi vuoden 2025 lopulla kuudennen valvontajakson ensimmäisen vuoden (2024) kohtuullisen tuoton laskennan. Parikkalan Valo Oy:n alituotto oli kyseiseltä vuodelta 1,3 M€.

Toimintavuoden aikana ei ollut pahoja myrskyjä, mutta vakiokorvauksia hyvitetiin edellisen vuoden lopulla olleiden myrskyjen perusteella asiakkaille vielä yhteensä 16 966,66 €.

## SÄHKÖNMYynti

Sähköä myytiin yhteensä 115 GWh (97 GWh), joka oli 18,6 prosenttia enemmän edelliseen vuoteen verrattuna. Myynnissä olevien sähkökäyttöpaikkojen määrä laski hiukan edelliseen vuoteen nähden.

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

Asiakkaidemme tuottaman sähkön määrä kasvoi hiukan. Myös pientuotantomarkkinoilla toimimme täysin markkinaehtoisesti. Ostamme asiakkaidemme verkkoon tuottaman pientuotannon Suomen tuntihintaan pohjautuen. Ostimme asiakkainamme olevilta pientuottajilta vuoden aikana yhteensä 1071 (922) MWh verran heidän tuottamaansa sähköä.

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

Sähkönmyynti pitää sisällään myös sijoitukset sähköntuotantoon.

Kaakon Energia Oy:n omistuksessa olleet Parikkalan Valon EPV Energian tuotanto-osuudet siirrettiin Parikkalan Valon suoraan omistukseen 18.6.2025 tehdyllä kaupalla. Osuudet sisältävät 2,44 % osuuden Olkiluoto 3 ydinvoimalaitoksesta, pienet osuudet Tornion Voiman (0,07 %) ja Raahen Voiman (1,08 %) vastapainevoimalaitoksesta ja pienet osuudet Rajakiiri (0,09 %), EPV (0,09 %), Torkkola (0,10 %), Santavuori (0,09 %), EPV D (0,09 %), EPV E (0,12 %) ja EPV F (0,11 %) -tuulivoimalaitoksista sekä Heininevan aurinkovoimalasta 0,12 %. Myös Suomen Energiavarat Oy:n 17 osaketta (0,05 %) siirrettiin erillisellä kaupalla Kaakon Energialta Parikkalan Valolle.

Kaakon Energia Oy myi omistamansa tuotanto-osuudet osakkeenomistajille, minkä seurauksena Kaakon Energian varsinainen tuotantoon perustuva toiminta ja siihen liittyvä sähkön hankinta päättyivät. Tuotanto-osuuksien kauppahinta perustui arvonmääritykseen. Edellä mainittujen tuotanto-osuuksien kaupasta kirjautui Parikkalan Valo Oy:lle vuodelle 2025 169705,12 euron alaskirjaus Kaakon Energian osakkeista. Alaskirjaus on kirjattu tuloslaskelmalle rahoituskuluihin. Edellä mainitun järjestelyn jälkeen Kaakon Energia Oy:n osakkeiden arvo Parikkalan Valo Oy:n taseelle on 0 euroa. Suomen Energiavarat Oy:n osakkeiden kaupassa käytettiin käypää arvoa, jolloin kauppaan ei liittynyt alaskirjauksia. Kaakon Energia Oy:n omistukseen jäi Fennovoima Oy:n omistukseen liittyvät Voimaosakeyhtiö SF:n osuudet. Näiden omistukseen liittyvä osuus on kirjattu alas aiemmin Parikkalan Valo Oy:n taseelta.

Kaakon Energia Oy toimii edelleen väliyhtiönä Voimaosakeyhtiö SF:n omistuksessa.

## 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

Helsingin hallinto-oikeus on katsonut, ettei sähköalan yrityksiä koskevan väliaikaisen voittoveron keskeisiä säännöksiä voida soveltaa lainkaan, koska säännösten on katsottava olevan ristiriidassa Euroopan unionin oikeuden kanssa. Vuonna 2023 maksetusta voittoveron summasta 243 862,34 € on tehty oikaisuvaatimuksen toimeksianto maaliskuussa 2026. 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 kehittäminen 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. Suomen sähköntuotannon ja käytön kasvu vaatii kantaverkkoyhtiö Fingridiltä suuria investointeja, mikä aiheuttaa kantaverkkomaksujen nousua seuraavina vuosina.

### Sähkönmyynti

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 liiketoiminnat 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 rahoituskellisia että omistuksen arvostukseen liittyviä riskejä. Hallitus ja johto seuraa 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 pääomailainaa Kaakon Energia Oy:lle, joka on sitoutunut Voimaosakeyhtiö SF:n Fennovoimaan liittyvän osakesarjan C vaihtovelkakirjalainaojelman. Yhtiön osuus rahoituksesta kohdistuu vuosille 2023- 2026, vuoden 2025 maksu oli 73 tuhatta euroa ja on kokonaisuudessaan 396 tuhatta euroa. Kaakon Energialle annetun pääomailainan kolmas erä 72630,63 euroa on päätetty kirjata alas vuoden 2025 tilinpäätöksessä. Alaskirjauksen perusteena on lainasopimuksen takaisinmaksuun liitetty Hanhikiven laitospaikan myynnin pitkittyminen. On mahdollista, että eri osapuolten vaatimukset ja näihin liittyvien näkemyserojen 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 13,8 M€ (13,2 M€), joka on edellisvuotta suurempi. Liikevaihdon kasvu johtui siirtohintojen korotuksesta ja sähkönmyynnin määrällisestä kasvusta.

Yhtiön liikevoitoksi muodostui 1,4 M€ (-0,4 M€). Sähkönsiirtoliiketoiminnan liikevoitto nousi ja sähkönmyyntiliiketoiminnan liikevoitto parani, mutta oli edelleen hieman miinuksella. Sähkönsiirron voittoa nosti verkkopalvelumaksujen tarkistus ja sähkönmyynnin tappion aiheutti sähköntuotanto-osuuksien tappiot ja Kaakon Energialle annetun pääomallainan kolmannen erän alaskirjaus. Koko yhtiön tilikauden tulos oli 0,9 M€ (0,2 M€).

Toiminnan kannattavuutta kuvaava oman pääoman tuotto prosentti yhtiössä oli 5,76 prosenttia (-4,03 prosenttia) ja vakavaraisuutta kuvaava omavaraisuusaste 53,4 prosenttia (51,6 prosenttia), joka ei sisällä arvonnlisäverottomia palautuskelpoisia liittymismaksuja.

Taseeseen kirjattujen liittymismaksujen muutos oli -15 314,78 € (-43 307,81 €).

Yhtiön investoinnit aineellisiin ja aineettomiin hyödykkeisiin sekä sijoitukset sähköntuotanto-osuuksiin olivat yhteensä 2 108 051,45 € (3 576 051,32 €). Sähköjakeluverkon osuus oli 1 849 674,66 € (2 164 624,53 €).

## YMPÄRISTÖASIAT

Yhtiön lähtökohtana on tuntee 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 13 100 kpl. Käytöstä poistettavat pylväät käsitellään jätelain ja voimassa olevien määräysten mukaisesti.

## HENKILÖSTÖ

Toimintavuoden aikana palkattiin verkostoasentajiksi Emma Inkinen määräaikaisella sopimuksella vuoden loppuun. Henkilöstön keskimääräinen lukumäärä toimintavuonna oli 30 henkilöä (29 henkilöä). Tilikauden palkat ja palkkiot olivat 1 527 930,35 € (1 518 098,33 €).

## HALLITUKSEN ESITYS VOITTOA KOSKEVIKSI TOIMENPITEIKSI TILIKAUDELTA 1.1. – 31.12.2025.

Tilikauden voitto on 921 940,65 euroa. Hallitus esittää, että tilikauden voitosta jaetaan osinkoa 216 445,00 euroa ja että loppuosa 705 495,65 euroa siirretään käyttörahastoon.

Hallituksen esityksen mukaan osinkoa jaetaan ulkona oleville A-sarjan osakkeelle 0,80 €/osake ja S-sarjan osakkeelle 0,70 €/osake.

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 134 000,00 €. Vastuut liittyvät Voimaosakeyhtiö SF:n omistusosuuksien hallintaan 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, 73 tuhatta euroa vuonna 2024 ja 73 tuhatta euroa vuonna 2025. Pääomallainasta 203 365,64 euroa on kirjattu alas vuoden 2024 tilinpäätöksessä ja 72 630,63 euroa vuoden 2025 tilinpäätöksessä.

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



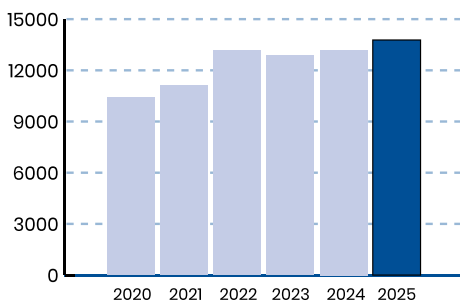
# TULOSLASKELMA

	1.1.-31.12.2025	1.1.-31.12.2024
<b>LIKEVAIHTO</b>	<b>13 777 796,66</b>	<b>13 195 284,19</b>
Valmistus omaan käyttöön (+)	2 097 883,90	1 956 793,71
Liiketoiminnan muut tuotot	192 427,99	110 203,65
Materiaalit ja palvelut		
Aineet, tarvikkeet ja tavarat		
Ostot tilikauden aikana	7 353 628,03	8 507 538,91
Varastojen muutos	62 699,61	170 821,09
Ulko puoliset palvelut	1 646 183,89	1 222 006,20
<b>Materiaalit ja palvelut yhteensä</b>	<b>9 062 511,53</b>	<b>9 900 366,20</b>
Henkilöstökulut:		
Palkat ja palkkiot	1 527 930,35	1 518 098,33
Henkilösivukulut		
Eläkekulut	245 123,94	260 010,93
Muut henkilösivukulut	72 314,02	52 299,18
<b>Henkilöstökulut yhteensä</b>	<b>1 845 368,31</b>	<b>1 830 408,44</b>
Poistot		
Suunnitelman mukaiset poistot	2 204 145,57	2 210 991,39
Suunnitelman mukaiset poistot ja arvonalentumiset yhteensä	2 204 145,57	2 210 991,39
Liiketoiminnan muut kulut	1 591 350,95	1 703 842,57
<b>LIKEVOITTO / TAPPIO</b>	<b>1 364 732,19</b>	<b>-383 327,05</b>
Rahoitustuotot ja -kulut:		
Tuotot osuuksista om.yht.yr.	9 741,00	0,00
Tuotot muista pys.vast.sij	6 696,00	5 544,00
Muut korko- ja rahoitustuotot	69 067,27	91 573,42
Arvon al. pys.vast. sijoituksista	242 335,80	203 365,64
Arvonalentumisten palautukset	-11 717,95	-15 661,79
Korko- ja muut rahoituskulut	6 634,70	37 679,33
Rahoitustuotot ja -kulut yhteensä	-151 748,28	-128 265,76
<b>TULOS ENNEN TILINPÄÄTÖSSIIRTOJA JA VEROJA</b>	<b>1 212 983,91</b>	<b>-511 592,81</b>
Tilin päätössiirrot:		
Poistoeron lis(-) tai väh(+)	0,00	855 357,88
Tuloverot	-291 043,26	-131 440,41
<b>TILIKAUDEN VOITTO (TAPPIO)</b>	<b>921 940,65</b>	<b>212 324,66</b>

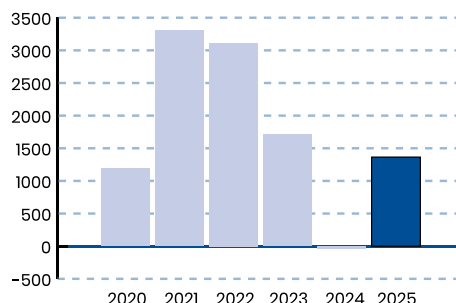
# TASE

	31.12.2025	31.12.2024
<b>VASTAAVAA</b>		
<b>PYSYVÄT VASTAAVAT</b>		
Aineettomat hyödykkeet		
Johtoaluekorvaukset	120 267,77	103 344,40
Muut pitkävaikutteiset menot	385 937,96	330 759,82
Aineettomat hyödykkeet yhteensä	506 205,73	434 104,22
Aineelliset hyödykkeet:		
Maa- ja vesialueet	138 343,43	138 343,43
Rakennukset ja rakennelmat	1 967 160,96	1 958 690,55
Siirto- ja jakeluverkosto	17 744 679,69	17 655 167,60
Koneet ja kalusto	686 130,41	808 071,51
Muut aineelliset hyödykkeet	69 833,23	54 822,14
Enn.maksut ja keskener.hank.	477 819,18	85 621,14
Aineelliset hyödykkeet yhteensä	21 083 966,90	20 700 716,37
Sijoitukset:		
Osuudet omistusyhtiöyrityksiltä	0,00	866 838,57
Muut osakkeet ja osuudet	730 083,30	22 492,85
Sijoitukset yhteensä	730 083,30	889 331,42
<b>VAIHTUVAT VASTAAVAT</b>		
Vaihto-omaisuus:		
Aineet ja tarvikkeet	505 902,42	568 602,03
Pitkäaikaiset saamiset:		
Pitkäaikaiset vakuustalletukset	0,00	355 220,06
Johdannaisten vakuusarvon muutokset	0,00	45 788,80
Pitkäaikaiset saamiset yhteensä	0,00	401 008,86
Lyhytaikaiset saamiset:		
Myyntisaamiset	3 091 822,73	2 878 419,94
Muut saamiset	1 000,00	1 000,00
Siirtosaamiset	200 238,40	190 505,44
Lyhytaikaiset saamiset yhteensä	3 293 061,13	3 069 925,38
Rahoitusarvopaperit:		
Muut arvopaperit	3 775 719,00	3 717 535,57
Rahat ja pankkisaamiset	768 759,64	532 661,28
<b>YHTEENSÄ</b>	<b>30 663 698,12</b>	<b>30 313 885,13</b>

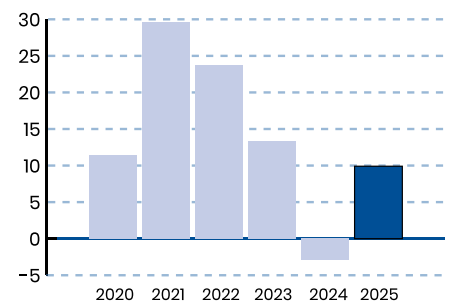
### LIKEVAIHTO [k€]



### LIKEVOITTO [k€]



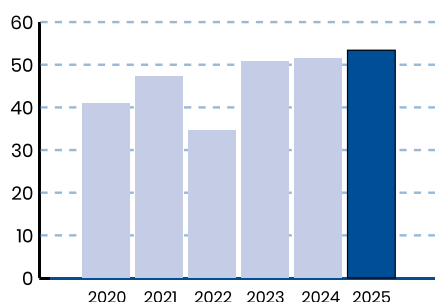
### LIKEVOITTO [%]



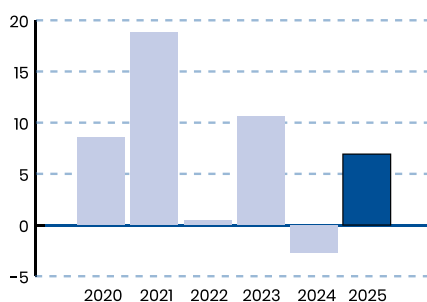
# TASE

	31.12.2025	31.12.2024
<b>VASTATTAVAA</b>		
<b>OMA PÄÄOMA</b>		
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	8 494 291,63	8 460 082,17
Tilikauden voitto/tappio	921 940,65	212 324,66
Oma pääoma yhteensä	10 048 517,82	9 304 692,37
<b>TILINPÄÄTÖSSIIRTOJEN KERTYMÄ</b>		
Poistoero	7 912 049,82	7 912 049,82
<b>VIERAS PÄÄOMA</b>		
<b>Pitkäaikainen vieras pääoma:</b>		
Palautettavat liittymismaksut	10 312 137,50	10 327 452,28
Pitkäaikainen vieras pääoma yhteensä	10 312 137,50	10 327 452,28
<b>Lyhytaikainen vieras pääoma:</b>		
Ostovelat	1 013 574,57	1 306 575,61
Velat omistusyhteisyrityksille	17 056,39	116 160,09
Muut velat	870 179,63	776 708,17
Siirtovelat	490 182,39	570 246,79
Lyhytaikainen vieras pääoma yhteensä	2 390 992,98	2 769 690,66
<b>VASTATTAVAA YHTEENSÄ</b>	<b>30 663 698,12</b>	<b>30 313 885,13</b>

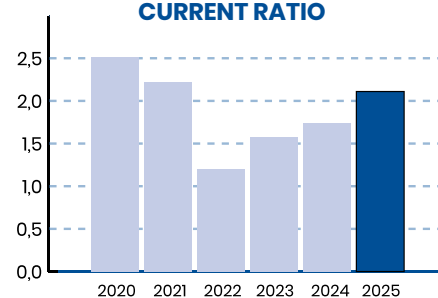
### OMAVARAISUUSASTE [%]



### SIJOITETUN PÄÄOMAN TUOTTO [%]



### MAKSUVALMIUS CURRENT RATIO



# RAHOITUSLASKELMA (1000 €)

	1.1.-31.12. 2025	1.1.-31.12. 2024
<b>Liiketoiminnan rahavirta:</b>		
Liikevoitto	1365	-383
Poistot ja arvonalennukset	2204	2211
Muut oikaisut	-242	-203
Rahoitustuotot ja -kulut	79	59
<b>Rahavirta ennen käyttö pääoman muutosta</b>	<b>3405</b>	<b>1684</b>
<b>Käyttöpääoman muutos:</b>		
Vaihto-om.lis(-),väh(+)	63	171
Saamisten.lis(-),väh(+)	178	2108
Lyhytaik.korot.velkojen lis(+),väh(-)	-383	-735
<b>Liiketoiminnan rahavirta rahoituserien jälkeen</b>	<b>3263</b>	<b>3228</b>
Välittömät verot	-268	-338
Rahoitusarvopapereitten muutos (netto)	-46	503
<b>LIIKETOIMINNAN RAHAVIRTA (A)</b>	<b>2949</b>	<b>3393</b>
<b>Investointien rahavirta:</b>		
Investoinnit aineellisiin ja aineettomiin hyödykkeisiin(-), netto	-2659	-3635
Investoinnit muihin sijoituksiin (-), netto	159	87
<b>INVESTOINTIEN RAHAVIRTA (B)</b>	<b>-2500</b>	<b>-3548</b>
<b>Rahoituksen rahavirta</b>		
Osingonmaksu	-197	-205
Korottomien liittymismaksujen muutos (netto)	-15	-43
<b>RAHOITUKSEN RAHAVIRTA (C)</b>	<b>-212</b>	<b>-249</b>
<b>RAHAVAROJEN MUUTOS (A+B+C)</b>	<b>236</b>	<b>-404</b>
Rahavarat 1.1.	533	936
Rahavarojen muutos	236	-404
<b>RAHAVARAT 31.12.</b>	<b>769</b>	<b>533</b>
Rahoitusarvopaperit 31.12.	3776	3718

# OTTEITA TILINPÄÄTÖKSEN LIITETIEDOISTA

## TILINPÄÄTÖKSEN LAADINTAPERIAATTEET

### Arvostus- ja jaksotusperiaatteet ja -menetelmät

Tilinpäätös on laadittu pien- ja mikroyrityksen tilinpäätöksessä esitettävistä tiedoista annetun valtioneuvoston asetuksen pienyrityksiä koskevien lukujen mukaisesti.

### Pysyvien vastaavien arvostaminen

Taseeseen merkittyjen aineettomien ja aineellisten hyödykkeiden hankintamenoista 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 hankintameno vähennykseksi. Suunnitelman mukaiset poistot on laskettu tasapoistoina aineettomien ja aineellisten hyödykkeiden taloudellisen pitoajan perusteella. Poistot on tehty hyödykkeen käyttöönottokaudesta 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 siirron mittaus- ja ohjauslaitteet	13 - 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.

### Olennaiset tapahtumat tilikauden päättymisen jälkeen

Helsingin hallinto-oikeus on katsonut, ettei sähköalan yrityksiä koskevan väliaikaisen voittoveron keskeisiä säännöksiä voida soveltaa lainkaan, koska säännösten on katsottava olevan ristiriidassa Euroopan unionin oikeuden kanssa. Vuonna 2023 maksetusta voittoveron summasta 243862,34 € on tehty oikaisuvaatimuksen toimeksianto maaliskuussa 2026. Yhtiön taloudellisessa tilassa ei tilikauden päättymisen jälkeen ole ollut olennaisia tapahtumia tai muutoksia.

	1.1.2025-31.12.2025	1.1.2024-31.12.2024
<b>TULOSLASKELMAN LIITETIEDOT</b>		
<b>Valmistus omaan käyttöön</b>		
Aineet ja tarvikkeet	947 389,88	1 313 149,17
Palkat henkilösivukuluineen	483 558,44	304 850,92
Ulkopuoliset palvelut	611 519,01	265 445,77
Muut liiketoiminnan kulut	55 416,57	73 347,85
<b>YHTEENSÄ</b>	<b>2 097 883,90</b>	<b>1 956 793,71</b>
<b>Liiketoiminnan muut tuotot</b>		
Käyttöomaisuuden myyntivoitot	23,90	0,00
Vakuutuskorvaukset	100 000,00	0,00
Muut	92 404,09	110 203,65
<b>YHTEENSÄ</b>	<b>192 427,99</b>	<b>110 203,65</b>
<b>Henkilöstöä keskimääräinen lukumäärä tilikauden aikana</b>		
Toimihenkilöitä	14,00	14,00
Työntekijöitä	15,00	15,00
<b>YHTEENSÄ</b>	<b>29,00</b>	<b>29,00</b>
<b>Toimielinten palkat ja palkkiot</b>		
Hallitus	31 440,00	34 610,00
Hallintoneuvosto	8 200,00	10 200,00
<b>YHTEENSÄ</b>	<b>39 640,00</b>	<b>44 810,00</b>

## PYSYVIEN VASTAAVIEN ERITTELY

Sijoitukset	Osuudet omistusyhteisyrittäjä	Saamiset omistus- yhteisyrittäjä	Osakkeet muut	Yhteensä
Hankintameno 1.1.2025	866 838,57	0,00	22 492,85	889 331,42
Lisäykset	0,00	0,00	707 590,45	707 590,45
Vähennykset	-866 838,57	0,00	0,00	-866 838,57
Siirrot erien välillä	0,00	0,00	0,00	0,00
Hankintameno 31.12.2025	0,00	0,00	730 083,30	730 083,30
<b>Kirjanpitoarvo 31.12.2025</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>730 083,30</b>	<b>730 083,30</b>
Kirjanpitoarvo 31.12.2024	866 838,57	0,00	22 492,85	889 331,42

## Osakkeet ja osuudet

Omistusyhteisyritykset 31.12.2025	omistusosuus %	oma pääoma	kirjanpitoarvo
Kaakon Energia Oy, Imatra	26,80 %	287 588,13	0,00
Muut osakkeet ja osuudet			730 083,30
Muihin osakkeisiin ja osuuksiin sisältyy kiinteistöjen liittymismaksuja 6 812,92 euroa (6 812,92 v. 2011)			

	2025	2024
<b>SAAMISTEN ERITTELY</b>		
<b>Siirtosaamiset</b>		
Eläkevakuutusmaksut	1 705,15	0,00
Muut siirtosaamiset	198 533,25	190 505,44
<b>YHTEENSÄ</b>	<b>200 238,40</b>	<b>190 505,44</b>
<b>Rahoitusarvopaperit</b>		
Käypä arvo	5 783 920,23	4 815 190,76
Kirjanpitoarvo	3 775 719,00	3 717 535,57
<b>Erotus</b>	<b>2 008 201,23</b>	<b>1 097 655,19</b>

## OMA PÄÄOMA

## Osakepääoma 1.1.

A -sarjan osakkeet 144355 kpl/ 1 ääni/osake  
S -sarjan osakkeet 144230 kpl /20 ääntä/osake  
Osakepääoma 31.12.

Ylikurssirahasto

Vararahasto 1.1.

Vararahasto 31.12.

Muu oma pääoma

Käyttöraho 1.1.

+ voittovarot

- jaetut osingot

Käyttöraho 31.12.

Tilikauden voitto

## OMA PÄÄOMA YHTEENSÄ

## JAKOKELPOINEN VAPAA OMA PÄÄOMA

Tilikauden voitto

Muut jakokelpoiset rahastot

Käyttöraho

## YHTEENSÄ

31.12.2025

31.12.2024

121 393,84

121 393,84

121 288,72

121 288,72

242 682,56

242 682,56

155 796,68

155 796,68

233 806,30

233 806,30

233 806,30

233 806,30

8 460 082,17

7 658 876,95

212 324,66

1 006 707,92

-178 115,20

-205 502,70

8 494 291,63

8 460 082,17

921 940,65

212 324,66

10 048 517,82

9 304 692,37

921 940,65

212 324,66

8 494 291,63

8 460 082,17

9 416 232,28

8 672 406,83

	2025	2024
<b>TASEEN VASTATTAVIEN LIITETIEDOT</b>		
<b>Tilinpäätössiirtojen kertymä</b>		
Tilinpäätössiirtojen kertymä yhtiössä muodostuu kertyneestä poistoerosta.		
<b>Siirtovelkojen olennaiset erät</b>		
Laskennalliset henkilöstökulujaksotukset tulospalkkoineen	419 670,95	353 879,23
Tuloverot	68 873,86	45 475,85
Johdannaisten siirtovelat	0,00	113 333,47
Muut siirtovelat	1 637,58	57 558,24
<b>SIIRTOVELAT YHTEENSÄ</b>	<b>490 182,39</b>	<b>570 246,79</b>
<b>VAKUUDET JA VASTUUSITOUMUKSET</b>		
<b>Muiden sitoumusten vakuudeksi annetut takaukset</b>		
Kaakon Energian puolesta shekkilimiittilin ja vakuus	<b>134 000,00</b>	<b>130 000,00</b>
<b>Velat joiden vakuudeksi on annettu yrityskiinnitys</b>		
Myönnetyn shekkilimiitin kokonaismäärä	1 500 000,00	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. Vuonna 2019 valmistuneen kiinteistöinvestoinnin vastuun enimmäismäärä on 25.939,89 euroa ja viimeinen tarkistusvuosi on 2029. Vuonna 2020 valmistuneen kiinteistöinvestoinnin vastuun enimmäismäärä on 18 163,94 euroa ja viimeinen tarkistusvuosi on 2030. Vuonna 2024 valmistuneen kiinteistöinvestoinnin vastuun enimmäismäärä on 814 338,87 euroa ja viimeinen tarkistusvuosi on 2034. Vuonna 2025 valmistuneen kiinteistöinvestoinnin vastuun enimmäismäärä on 73 732,93 euroa ja viimeinen tarkistusvuosi on 2035.

#### SÄHKÖKAUPAN JOHDANNAISSOPIMUKSET

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 31.12.2025 oli -173 742,38 euroa. Suojaavien johdannaisten tulosvaikutus kirjautuu niiden erääntyessä sähkönhankintakulujen oikaisuksi.

Tilinpäätöshetkellä avoimet johdannaiset:	2025	2024
Ostettu Energia [€]	5 940 584	6 773 836
Myyty Energia [€]	6 810 587	6 679 606
Johdannaisten kokonaisarvo [€]	-173 742	-702 481

#### MUUT MAHDOLLISET VASTUUT

Kaakon Energialle annetun pääomallainan kolmas erä 72 630,68 euroa on päätetty kirjata alas vuoden 2025 tilinpäätöksessä. Alaskirjauksen perusteena on lainasopimuksen takaisinmaksuun liitetty Hanhikiven-laitospaikan myynnin pitkittyminen.

Parikkalan Valo Oy vastaa Kaakon Energia Oy:n ja EPV Energia Oy:n yhtiöjärjestysten ja osakassopimusten mukaisen rajoittamattoman vastuun ja Mankala-periaatteen perusteella edellä mainittujen yhtiöiden vastuusitoumuksista omistamiensa yhtiöiden osakkeiden suhteessa.

**TEM:N ASETUKSEN MUKAISET SÄHKÖLIIKETOIMINTOJEN ERIYTETYN TILINPÄÄTÖKSEN LISÄTIEDOT:****Suunnitelmanmukaisten poistojen laskentaperusteet poistoryhmittäin:**

Poistot on jaettu samassa suhteessa kuin vastaava käyttöomaisuus.

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

	2025	2024
<b>VERKKOTOIMINNAN TUNNUSLUVUT</b>		
Henkilökunnan lukumäärä keskimäärin	21	22
<b>Verkkotoiminnan investoinnit:</b>		
Aineettomat hyödykkeet	65 542,00	10 602,46
Rakennusten tekniset laitteet	12 604,42	3 931,31
Aineelliset hyödykkeet		
Siirto- ja jakeluverkosto	1 849 674,66	2 164 624,53
Koneet ja kalusto	31 430,53	428 399,62
<b>YHTEENSÄ</b>	<b>1 959 251,61</b>	<b>2 607 557,92</b>
Sijoitetun pääoman tuotto %	13,95 %	17,39 %

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

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

Vertailuvuoden 2024 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 31.12.2025 oli -173 742,38 €. Suojaavien johdannaisten tulosvaikutus kirjautuu niiden erääntyessä sähköhankintakulujen oikaisuksi.

Tilinpäätöshetkellä avoimet johdannaiset:

	2025	2024
<b>Johdannaisten kokonaisarvo [€]</b>	<b>-173 742</b>	<b>-702 481</b>

Kuva: Hannu Ahokas, Parikkalan Valo Oy



# SÄHKÖNSIIRRON TULOSLASKELMA

	1.1.-31.12.2025	1.1.-31.12.2024
<b>LIKEVAIHTO</b>	<b>6 929 092,57</b>	<b>6 503 047,40</b>
Valmistus omaan käyttöön (+)	2 097 883,90	1 956 793,71
Liiketoiminnan muut tuotot	115 942,75	64 413,54
<b>Materiaalit ja palvelut:</b>		
Aineet, tarvikkeet ja tavarat		
Ostot tilikauden aikana		
Häviösähkö	248 024,90	338 110,84
Muut ostot tilikauden aikana	1 075 695,55	1 216 263,95
Varaston lisäys(-) / vähennys(+)	62 699,61	170 821,09
Ulkopuoliset palvelut		
Verkkopalvelumaksut	651 050,47	397 012,71
Muut ulkop. palvelut	983 962,23	822 652,27
<b>Materiaalit ja palvelut yhteensä</b>	<b>3 021 432,76</b>	<b>2 944 860,86</b>
<b>Henkilöstökulut</b>		
Palkat ja palkkiot	1 311 539,12	1 281 521,83
Henkilösivukulut		
Eläkekulut	207 515,15	218 988,56
Muut henkilösivukulut	64 022,21	47 811,76
<b>Henkilöstökulut yhteensä</b>	<b>1 583 076,48</b>	<b>1 548 322,15</b>
<b>Poistot ja arvonalentumiset</b>		
Suunnitelman mukaiset poistot		
Suunn. mukaiset poistot liikearvosta		
Suunn. mukaiset poistot sähköverkosta	1 835 579,11	1 883 051,96
Suunnitelman mukaiset poistot muista pysyvien vastaavien hyödykkeistä	218 176,49	195 961,70
<b>Poistot ja arvonalentumiset yhteensä</b>	<b>2 053 755,60</b>	<b>2 079 013,66</b>
<b>Liiketoiminnan muut kulut</b>		
Vuokratulot	10 643,76	20 993,28
Verkkovuokrat ja verkon leasingmaksut		
Muut liiketoiminnan muut kulut	1 136 070,95	1 185 446,23
<b>Liiketoiminnan muut kulut yhteensä</b>	<b>1 146 714,71</b>	<b>1 206 439,51</b>
<b>LIKEVOITTO(-TAPPIO)</b>	<b>1 337 939,67</b>	<b>745 618,47</b>
<b>Rahoitustuotot ja -kulut:</b>		
Tuotot os.om.yht.yr.		
Tuotot muista pys.vast.sij.		
Muut korko- ja rah.tuotot	10 636,84	10 323,62
Arvonalentumiset		
Muut rahoituskulut		395,31
<b>Rahoitustuotot ja -kulut yhteensä</b>	<b>10 636,84</b>	<b>9 928,31</b>
<b>VOITTO (TAPPIO) ENNEN TILINPÄÄTÖSSIIRTOJA JA VEROJA</b>	<b>1 348 576,51</b>	<b>755 546,78</b>
<b>Tilinpäätössiirrot:</b>		
Poistoeron lis (-) tai väh (+) liikearvosta		
Poistoeron lis (-) tai väh (+) sähköverkosta	18 232,35	891 842,69
Poistoeron lis (-) tai väh (+) muista pysyvien vastaavien hyödykkeistä	-28 216,60	-30 064,67
<b>Tilinpäätössiirrot yhteensä</b>	<b>-9 984,25</b>	<b>861 778,02</b>
Välittömät verot	-272 024,66	-131 440,41
<b>TILIKAUDEN VOITTO (TAPPIO)</b>	<b>1 066 567,60</b>	<b>1 485 884,39</b>

# SÄHKÖNSIIRRON TASE

	31.12.2025	31.12.2024
<b>VASTAAVAA</b>		
Pysyvät vastaavat		
<b>Aineettomat hyödykkeet</b>		
Sähköverkon aineettomat hyödykkeet	120 267,77	176 434,60
Muut aineettomat hyödykkeet	118 403,35	56 898,02
Ennakkomaksut		
<b>Aineettomat hyödykkeet yhteensä</b>	<b>238 671,12</b>	<b>233 332,62</b>
<b>Aineelliset hyödykkeet</b>		
Sähköverkon aineelliset hyödykkeet	17 744 679,69	17 655 167,60
Muut aineelliset hyödykkeet	2 536 307,73	2 618 001,45
Ennakkomaksut ja keskener.hank.	477 819,18	85 621,14
<b>Aineelliset hyödykkeet yhteensä</b>	<b>20 758 806,60</b>	<b>20 358 790,19</b>
Vaihtuvat vastaavat		
Vaihto-omaisuus	505 902,42	568 602,03
<b>Saamiset</b>		
Pitkäaikaiset saamiset		
Lyhytaikaiset saamiset		
Myyntisaamiset	1 747 598,21	1 623 691,85
Siirtosaamiset	123 966,49	149 569,80
Muut saamiset		
<b>Saamiset yhteensä</b>	<b>1 871 564,70</b>	<b>1 773 261,65</b>
Rahat ja pankkisaamiset	10 973 594,04	10 750 830,20
<b>VASTAAVAA YHTEENSÄ</b>	<b>34 348 538,87</b>	<b>33 684 816,69</b>
<b>VASTATTAVAA</b>		
<b>Oma pääoma</b>		
Osakepääoma	194 146,05	194 146,05
Ylikurssirahasto	124 637,34	124 637,34
Muut rahastot	13 514 203,21	12 206 434,02
Tilikauden voitto (tappio)	1 066 567,60	1 485 884,39
<b>Oma pääoma yhteensä</b>	<b>14 899 554,20</b>	<b>14 011 101,80</b>
Tilinpäätössiirtojen kertymä		
Poistoero sähköverkon hyödykkeistä	7 839 051,53	7 839 051,53
Poistoero muista hyödykkeistä	68 422,75	68 422,75
Poistoero yhteensä	<b>7 907 474,28</b>	<b>7 907 474,28</b>
Vieras pääoma		
<b>Pitkäaikainen vieras pääoma</b>		
Palautettavat liittymismaksut	10 312 137,50	10 327 452,28
<b>Lyhytaikainen vieras pääoma</b>		
Lyhytaik.korollinen vieras pääoma		
Lyhytaik.koroton vieras pääoma		
Ostovelat	245 958,10	575 213,04
Muut velat	549 217,86	496 906,55
Siirtovelat	434 196,94	366 668,75
<b>Lyhytaikainen vieras pääoma yhteensä</b>	<b>1 229 372,90</b>	<b>1 438 788,33</b>
<b>VASTATTAVAA YHTEENSÄ</b>	<b>34 348 538,87</b>	<b>33 684 816,69</b>

# SÄHKÖNMYYNIN TULOSLASKELMA

	1.1.-31.12.2025	1.1.-31.12.2024
<b>LIKEVAIHTO</b>	<b>6 810 529,74</b>	<b>6 680 664,69</b>
Valmistus omaan käyttöön (+)		
Liiketoiminnan muut tuotot	1 687,35	3 953,09
<b>Materiaalit ja palvelut:</b>		
Aineet, tarvikkeet ja tavarat		
Ostot tilikauden aikana		
Häviösähkö	-248 024,90	-338 110,84
Muut ostot tilikauden aikana	6 274 505,82	7 290 685,23
Varaston lisäys(-) / vähennys(+)		
Ulkopuoliset palvelut		
Verkkopalvelumaksut		
Muut ulkop.palvelut	40,00	151,10
<b>Materiaalit ja palvelut yhteensä</b>	<b>6 026 520,92</b>	<b>6 952 725,49</b>
<b>Henkilöstökulut</b>		
Palkat ja palkkiot	196 804,27	186 460,31
Henkilösivukulut		
Eläkekulut	34 204,58	32 332,22
Muut henkilösivukulut	7 515,97	2 670,27
<b>Henkilöstökulut yhteensä</b>	<b>238 524,82</b>	<b>221 462,80</b>
<b>Poistot ja arvonalentumiset</b>		
Suunnitelman mukaiset poistot		
Suunn. mukaiset poistot liikearvosta		
Suunn. mukaiset poistot sähköverkosta		
Suunnitelman mukaiset poistot muista pysyvien vastaavien hyödykkeistä	147 564,54	129 252,95
Arvonalentumiset		
<b>Poistot ja arvonalentumiset yhteensä</b>	<b>147 564,54</b>	<b>129 252,95</b>
<b>Liiketoiminnan muut kulut</b>		
Vuokratulot		
Verkkovuokrat ja verkon leasingmaksut		
Muut liiketoiminnan muut kulut	416 162,57	467 945,06
<b>Liiketoiminnan muut kulut yhteensä</b>	<b>416 162,57</b>	<b>467 945,06</b>
<b>LIKEVOITTO(-TAPPIO)</b>	<b>-16 555,76</b>	<b>-1 086 768,52</b>
<b>Rahoitustuotot ja -kulut:</b>		
Tuotot os.om.yht.yr.	9 741,00	
Tuotot muista pys.vast.sij.		
Muut korko- ja rah.tuotot	8 141,58	63 878,19
Arvonalentumiset	-242 335,80	-203 365,64
Muut rahoituskulut	-930,29	-4 471,69
<b>Rahoitustuotot ja -kulut yhteensä</b>	<b>-225 383,51</b>	<b>-143 959,14</b>
<b>VOITTO (TAPPIO) ENNEN TILINPÄÄTÖSSIIRTOJA JA VEROJA</b>	<b>-241 939,27</b>	<b>-1 230 727,66</b>
<b>Tilinpäätössiirrot:</b>		
Poistoeron lis (-) tai väh (+) liikearvosta		
Poistoeron lis (-) tai väh (+) sähköverkosta		
Poistoeron lis (-) tai väh (+) muista pysyvien vastaavien hyödykkeistä	10 568,13	-3 579,21
<b>Tilinpäätössiirrot yhteensä</b>	<b>10 568,13</b>	<b>-3 579,21</b>
Välittömät verot	0,00	0,00
<b>TILIKAUDEN VOITTO (TAPPIO)</b>	<b>-231 371,14</b>	<b>-1 234 306,87</b>

# SÄHKÖNMYYNIN TASE

	31.12.2025	31.12.2024
<b>VASTAAVAA</b>		
Pysyvät vastaavat		
<b>Aineettomat hyödykkeet</b>		
Sähköverkon aineettomat hyödykkeet		
Muut aineettomat hyödykkeet	265 928,04	199 677,11
Ennakkomaksut		
<b>Aineettomat hyödykkeet yhteensä</b>		
<b>Aineelliset hyödykkeet</b>		
Sähköverkon aineelliset hyödykkeet		
Muut aineelliset hyödykkeet	197 513,06	194 958,47
Ennakkomaksut ja keskener.hank.		
<b>Aineelliset hyödykkeet yhteensä</b>	<b>197 513,06</b>	<b>194 958,47</b>
Sijoitukset	707 590,45	663 472,93
Vaihtuvat vastaavat		
Vaihto-omaisuus		
<b>Saamiset</b>		
Pitkäaikaiset saamiset	0,00	401 008,86
Lyhyaikaiset saamiset		
Myyntisaamiset	1 334 819,34	1 253 091,30
Siirtosaamiset	70 344,14	34 771,31
Muut saamiset	1 000,00	1 000,00
<b>Saamiset yhteensä</b>	<b>1 406 163,48</b>	<b>1 288 862,61</b>
Rahoitusarvopaperit		
Rahat ja pankkisaamiset	-7 258 529,95	-7 047 940,74
<b>VASTAAVAA YHTEENSÄ</b>	<b>-4 681 334,92</b>	<b>-4 299 960,75</b>
<b>VASTATTAVAA</b>		
<b>Oma pääoma</b>		
Osakepääoma	48 536,51	48 536,51
Ylikurssirahasto	31 159,34	31 159,34
Muut rahastot	-5 593 741,15	-4 359 434,28
Tilikauden voitto (tappio)	-231 371,14	-1 234 306,87
<b>Oma pääoma yhteensä</b>	<b>-5 745 416,44</b>	<b>-5 514 045,30</b>
Tilinpäätössiirtojen kertymä		
Poistoero	3 007,35	3 007,35
<b>Pakolliset varaukset</b>		
Pakolliset varaukset	0,00	0,00
<b>Vieras pääoma</b>		
<b>Lyhytaikainen vieras pääoma</b>		
Lyhytaik.korollinen vieras pääoma		
Lyhytaik.koroton vieras pääoma		
Ostovelat	783 922,50	839 105,09
Muut velat	238 268,08	179 015,81
Siirtovelat	38 883,59	192 956,30
<b>Lyhytaikainen vieras pääoma yhteensä</b>	<b>1 061 074,17</b>	<b>1 211 077,20</b>
<b>VASTATTAVAA YHTEENSÄ</b>	<b>-4 681 334,92</b>	<b>-4 299 960,75</b>

# MUUN TOIMINNAN TULOSLASKELMA

	1.1.-31.12.2025	1.1.-31.12.2024
<b>LIKEVAIHTO</b>	<b>38 174,35</b>	<b>11 572,10</b>
Valmistus omaan käyttöön (+)		
Liiketoiminnan muut tuotot	74 797,89	41 837,02
<b>Materiaalit ja palvelut:</b>		
Aineet, tarvikkeet ja tavarat	3 426,66	589,73
Ostot tilikauden aikana		
Häviösähkö		
Muut ostot tilikauden aikana		
Varaston lisäys(-) / vähennys(+)		
Ulkopuoliset palvelut		
Verkkopalvelumaksut		
Muut ulkop.palvelut	11 131,19	2 190,12
<b>Materiaalit ja palvelut yhteensä</b>	<b>14 557,85</b>	<b>2 779,85</b>
<b>Henkilöstökulut</b>		
Palkat ja palkkiot	19 586,96	50 116,19
Henkilösivukulut		
Eläkekulut	3 404,21	8 690,15
Muut henkilösivukulut	775,84	1 817,15
<b>Henkilöstökulut yhteensä</b>	<b>23 767,01</b>	<b>60 623,49</b>
<b>Poistot ja arvonalentumiset</b>		
Suunnitelman mukaiset poistot		
Suunn. mukaiset poistot liikearvosta		
Suunn. mukaiset poistot sähköverkosta		
Suunnitelman mukaiset poistot muista pysyvien vastaavien hyödykkeistä	2 825,43	2 724,78
Arvonalentumiset		
<b>Poistot ja arvonalentumiset yhteensä</b>	<b>2 825,43</b>	<b>2 724,78</b>
<b>Liiketoiminnan muut kulut</b>	<b>28 473,67</b>	<b>29 458,00</b>
<b>LIKEVOITTO(-TAPPIO)</b>	<b>43 348,28</b>	<b>-42 177,00</b>
<b>Rahoitustuotot ja -kulut:</b>		
Tuotot muista pys.vast.sij.	6 696,00	5 544,00
Muut korko- ja rah.tuotot	49 061,39	17 371,61
Arvonalentumiset	11 717,95	15 661,79
Muut rahoituskulut	-4 476,95	-32 812,33
<b>Rahoitustuotot ja -kulut yhteensä</b>	<b>62 998,39</b>	<b>5 765,07</b>
<b>VOITTO (TAPPIO) ENNEN TILINPÄÄTÖSSIIRTOJA JA VEROJA</b>	<b>106 346,67</b>	<b>-36 411,93</b>
<b>Tilinpäätössiirrot:</b>		
Poistoeron lis (-) tai väh (+) liikearvosta		
Poistoeron lis (-) tai väh (+) sähköverkosta		
Poistoeron lis (-) tai väh (+) muista pysyvien vastaavien hyödykkeistä	-583,88	-2 840,93
<b>Tilinpäätössiirrot yhteensä</b>	<b>-583,88</b>	<b>-2 840,93</b>
Välittömät verot	-19 018,60	0,00
<b>TILIKAUDEN VOITTO (TAPPIO)</b>	<b>86 744,19</b>	<b>-39 252,86</b>

# MUUN TOIMINNAN TASE

	31.12.2025	31.12.2024
<b>VASTAAVAA</b>		
Pysyvät vastaavat		
<b>Aineettomat hyödykkeet</b>		
Sähköverkon aineettomat hyödykkeet		
Muut aineettomat hyödykkeet	1 606,57	1 094,49
Ennakkomaksut		
<b>Aineettomat hyödykkeet yhteensä</b>		
<b>Aineelliset hyödykkeet</b>		
Sähköverkon aineelliset hyödykkeet		
Muut aineelliset hyödykkeet	127 647,24	146 967,71
Ennakkomaksut ja keskener.hank.		
<b>Aineelliset hyödykkeet yhteensä</b>	<b>127 647,24</b>	<b>146 967,71</b>
<b>Sijoitukset</b>	<b>22 492,85</b>	<b>22 492,85</b>
Vaihtuvat vastaavat		
Vaihto-omaisuus		
<b>Saamiset</b>		
Pitkäaikaiset saamiset		
Lainasaamiset	0,00	203 365,64
Lyhytaikaiset saamiset		
Myyntisaamiset	9 405,18	1 636,79
Siirtosaamiset	5 927,77	6 164,33
Muut saamiset		
<b>Saamiset yhteensä</b>	<b>15 332,95</b>	<b>7 801,12</b>
Rahoitusarvopaperit	3 775 719,00	3 717 535,57
Rahat ja pankkisaamiset	-2 946 304,45	-3 170 228,18
<b>VASTAAVAA YHTEENSÄ</b>	<b>996 494,17</b>	<b>929 029,20</b>
<b>VASTATTAVAA</b>		
<b>Oma pääoma</b>		
Osakepääoma		
Ylikurssirahasto		
Muut rahastot	807 635,87	846 888,73
Tilikauden voitto (tappio)	86 744,19	-39 252,86
Tilinpäätössiirtojen kertymä		
Poistoero	1 568,19	1 568,19
<b>Vieras pääoma</b>		
<b>Pitkäaikainen vieras pääoma</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
Palautettavat liittymismaksut		
<b>Lyhytaikainen vieras pääoma</b>		
Lyhytaik.korollinen vieras pääoma		
Lyhytaik.koroton vieras pääoma		
Ostovelat	750,36	8 417,57
Muut velat	82 693,70	100 785,82
Siirtovelat	17 101,86	10 621,75
<b>Lyhytaikainen vieras pääoma yhteensä</b>	<b>100 545,92</b>	<b>119 825,14</b>
<b>VASTATTAVAA YHTEENSÄ</b>	<b>996 494,17</b>	<b>929 029,20</b>

# TILINPÄÄTÖKSEN ALLEKIRJOITUKSET

TILIKAUSI 1.1.–31.12.2025

## Tilinpäätöksen allekirjoitukset

Parikkalassa 13. huhtikuuta 2026



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 sähköisen allekirjoituksen osoittamana päivänä Lappeenrannassa 14.4.2026 annettu kertomus.

**KPMG OY AB**

Tilintarkastusyhteisö

**Mia Svensk**

KHT

# TILINTARKASTUSKERTOMUS

## PARIKKALAN VALO OY:N YHTIÖKOKOUKSELLE

### Tilinpäätöksen tilintarkastus

#### Lausunto

Olemme tilintarkastaneet Parikkalan Valo Oy:n (y-tunnus 0162720-0) tilinpäätöksen tilikaudelta 1.1.–31.12.2025. Tilinpäätös sisältää taseen, tuloslaskelman, rahoituslaskelman ja liitetiedot. Lausuntonamme 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 hyvän tilintarkastustavan mukaisesti. Hyvän tilintarkastustavan mukaisia velvollisuuksiamme kuvataan tarkemmin kohdassa Tilintarkastajan velvollisuudet tilinpäätöksen tilintarkastuksessa. Olemme riippumattomia yhtiöstä niiden Suomessa noudatettavien eettisten vaatimusten mukaisesti, jotka koskevat suorittamaamme tilintarkastusta ja olemme täytäneet muut näiden vaatimusten mukaiset eettiset velvollisuutemme. Käsityksemme mukaan olemme hankkineet lausuntonme perustaksi tarpeellisen määrän tarkoitukseen soveltuvaa tilintarkastusevidenssiä.

#### Tilinpäätöstä koskevat hallituksen ja toimitusjohtajan velvollisuudet

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

Hallitus ja toimitusjohtaja ovat tilinpäätöstä laatiessaan velvollisia arvioimaan yhtiön kykyä jatkaa toimintaansa ja soveltuviissa tapauksissa esittämään seikat, jotka liittyvät toiminnan jatkuvuuteen ja siihen, että tilinpäätös on laadittu toiminnan jatkuvuuteen perustuen. Tilinpäätös 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 tilinpäätöksessä kokonaisuutena väärinkäytöksestä tai virheestä johtuvaa olennaista virheellisyyttä, sekä antaa tilintarkastuskertomus, joka sisältää lausuntonme. Kohtuullinen varmuus on korkea varmuustaso, mutta se ei ole tae siitä, että olennainen virheellisyys aina havaitaan hyvän tilintarkastustavan mukaisesti suoritettavassa tilintarkastuksessa. Virheellisyyksiä voi aiheutua väärinkäytöksestä tai virheestä, ja niiden katsotaan olevan olennaisia, jos niiden yksin tai yhdessä voisi kohtuudella odottaa vaikuttavan taloudellisiin päätöksiin, joita käyttäjät tekevät tilinpäätöksen perusteella.

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

— Tunnistamme ja arvioimme väärinkäytöksestä tai virheestä johtuvat tilinpäätöksen olennaisen virheellisyyden riskit, suunnittelemme ja suoritamme näihin riskeihin vastaavia tilintarkastustoimenpiteitä ja hankimme lausuntonme 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, vääräntämistä, tietojen tahallista esittämättä jättämistä tai virheellisten tietojen esittämistä taikka sisäisen valvonnan sivuuttamista.

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

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

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

— Arvioimme tilinpäätöksen, kaikki tilinpäätöksessä esitettävät tiedot mukaan lukien, yleistä esittämistäpaan, rakennetta ja sisältöä ja sitä, kuvastaako tilinpäätös sen perustana olevia liiketoimia ja tapahtumia siten, että se antaa oikean ja riittävän kuvan. Kommunikoimme hallintoelinten kanssa muun muassa tilintarkastuksen suunnittelusta laajuudesta ja ajoituksesta sekä merkittävistä tilintarkastushavainnoista, mukaan lukien mahdolliset 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 tai vaikuttaako 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 14. huhtikuuta 2026

**KPMG OY AB**

Tilintarkastusyhteisö

**Mia Svensk**

KHT

## TILINPÄÄTÖSMERKINTÄ

Suoritetusta tilintarkastuksesta on sähköisen allekirjoituksen osoittamana päivänä Lappeenrannassa 14.4.2026 annettu kertomus.

**KPMG OY AB**

Tilintarkastusyhteisö

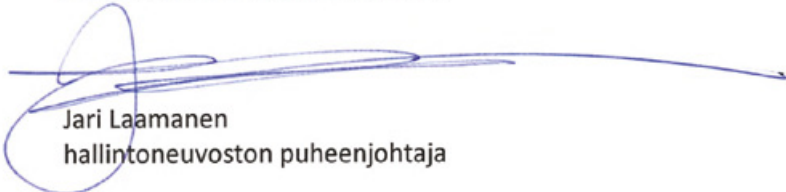
**Mia Svensk**

KHT

# HALLINTONEUVOSTON LAUSUNTO

Hallintoneuvosto on tänään pitämässään kokouksessa tutustunut Parikkalan Valo Oy:n tilinpäätöksen tilikaudelta 1.1.2025 – 31.12.2025 ja tilintarkastuskertomukseen. Hallintoneuvosto puoltaa tilinpäätöksen vahvistamista, vastuuvapauden myöntämistä hallitukselle ja toimitusjohtajalle sekä tilikauden voiton käsittelemistä hallituksen ehdotuksen mukaisesti.

Parikkalassa 24. huhtikuuta 2026



Jari Laamanen  
hallintoneuvoston puheenjohtaja

# SÄHKÖNJAKELUALUE

