

2023 VUOSIKERTOMUS



Positiivista energiaa



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	Rookie Communications Oy
Taitto	Anu Repo ja Rookie Communications Oy
Painopaikka	PK Paikallismediat OY

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

TOIMITUSJOHTAJAN KATSAUS



Vuosi 2023 oli Parikkalan Valo Oy:n 87. toimintavuosi.

Suomessa käytettiin sähköä yhteensä 80 terawattituntia, joka on 2 prosenttia edellisvuotta vähemmän. Sähkönkäytön lasku johtui leudosta alkutalvesta sekä kohonneista sähkön hinnoista. Myös teollisuuden sähkönkäyttö väheni, teollisuuden sähkönkäyttö oli 33 terawattituntia, mikä on 6 prosenttia vähemmän kuin edellisenä vuonna.

Hiilidioksidivapaan sähkön osuus Suomen sähkönkäytöstä on jo 94 %, kun Parikkalan Valonkin osittain omistama Olkiluoto 3-ydinvoimala saatiin vihdoinkin käyntiin ja pysymään käynnissä. Ydinvoiman sähkön-tuotanto-osuus Suomen sähköntuotannosta kasvoi 11 % kattaen koko vuoden tuotannosta 41 %.

Parikkalan Valon jakeluvastuualueella sähköä siirrettiin 137 GWh, joka on 3,9 prosenttia edellisvuotta vähemmän. Alueellamme on paljon sähkölämmitettyjä kiinteistöjä, joten lämpötila näkyy suoraan siirretyn sähkön määrässä.

Vuoden aikana keskijänniteverkkoomme saneerattiin 28 km ja pienjänniteverkkoa 55 km. Sähkönjakeluverkon investoinnit olivat yhteensä arvoltaan 2,6 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 79 GWh, joka on 3,8 prosenttia edellisvuotta enemmän. Sähkömyynnin lisäystä selittää markkinaosuuden nousu, saimme lähes 700 asiakasta lisää.

Yhtiön liikevaihto oli 12,9 M€, joka on 2 % edellisvuotta pienempi. Liikevaihdon lasku johtui leudosta alkutalvesta, sähkönhintatason laskusta ja teollisuuden vähentyneestä sähkönkäytöstä. Sähkönsiirtotoihin ei tullut muutoksia vuoden 2023 aikana.

Yhtiön liikevoitoksi muodostui 1,7 M€. Sähkömyynnin liikevoitto oli 0,8 M€ ja sähkönsiirron liikevoitto oli 1,1 M€. Muun toiminnan liikevoitto oli -0,1 M€. Koko yhtiön tilikauden tulos oli 1,0 M€. Tulokseen vaikutti osaltaan sähkömyynnin tuloksesta peritty kertaluontoinen 30 %:n voittovero.

Yhtiön muuta toimintaa ovat tilaustyötoiminta, liiketilojen vuokraus ja sijoitussalkut. Vuoden 2023 tilinpäätöksessä sijoitukset sähkön-tuotantoon sisältyvät sähkömyynnin taseeseen, mutta tulos näkyy muun toiminnan tuloksessa.

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 2023 lopussa osakkeenomistajia oli yhteensä 2 754. Osakkeiden omistussuhteen jakautuminen on seuraava:

Osakkeenomistajat 31.12.2023

Suomen valtio ja kunnat	5 kpl
Yritykset ja yhteisöt	55 kpl
Yksityiset	2 694 kpl
Omistajia yhteensä	2 754 kpl

YHTIÖKOKOUS

Yhtiön ylintä päätösvaltaa käyttää yhtiökokous.

Parikkalan Valo Oy:n varsinainen yhtiökokous pidettiin Parikkalassa 24.5.2023 Parikkalan Valo Oy:n toimitalolla. Varsinaisessa yhtiökokouksessa oli edustettuna 28 osakasta, jotka edustivat yhteensä 31 154 A-osaketta ja 29 375 S-osaketta. Kokouksessa läsnä olevien yhteinen äänimäärä oli 618 654 ääntä.



HALLINTONEUVOSTO

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

Vuonna 2023 hallintoneuvostoon kuuluivat

Laamanen Jari , yrittäjä	puheenjohtaja
Anttonen Juho , maanviljelijä	varapuheenjohtaja
Airas Martti , asennuspäällikkö	jäsen
Europaeus Teemu , määränpään operaattori	jäsen
Heinonen Jari , maanviljelijä	jäsen
Hämäläinen Eija , hallintojohtaja	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
Mielikäinen Sipi , maaseutuyrittäjä	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 sihteereinä toimivat henkilöstövastaava **Mari Laukkanen** ja toimistoassistentti **Anu Repo**.

HALLITUS

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

Vuonna 2023 hallitukseen kuuluivat

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

Tilintarkastajat

Tilintarkastajat valitsee yhtiökokous. Tilintarkastajat valitaan tehtävänsä toistaiseksi. Parikkalan Valo Oy:n tilintarkastajana vuonna 2023 toimi KHT **Heikki Tuomi** / KPMG Oy Ab.



HENKILÖSTÖ JA KOULUTUS

HENKILÖSTÖ

Toimintavuoden lopussa yhtiön palveluksessa oli 28 henkilöä, joista 14 toimihenkilöitä ja asentajia 14.

TYÖSUOJELU JA TYKY –TOIMINTA

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

Vuoden 2023 aikana sattui yksi työtapaturma. Läheltä piti -tilanteita raportoitiin 30.

Toimintavuoden aikana henkilöstön käyttöön ladattiin Smartumin liikunta- ja kulttuurisaldoa. Syksyn tyky -päivää vietettiin Kruunupuistossa rentoutumisen merkeissä.

Turvatiimi jatkoi toimintaansa kokoontuen joka toinen viikko. Tehtävänä pohtia työturvallisuuden käytännön parannuksia.

Työhyvinvointityöryhmä on kokoontunut toimintavuoden aikana yhden kerran.

TYÖTERVEYDENHUOLTO

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

VAPAA-AJAN TOIMIKUNTA

Vapaa-ajan toimikunta järjesti kesäretken Pärnuun, kaksi saunailtaa ja pikkujoulut Särkisalmen Baarilla.

LUOTTAMUSHENKILÖT

Työntekijöiden pääluottamusmies: **Unto Tiainen**

Toimihenkilöiden luottamusmies: **Ritva Reinikainen**

Ylempien toimihenkilöiden luottamusmies: **Timo Karhinen**



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

Korona vuosien jälkeen on päästy lähipäiväkoulutuksiin. Toimintavuoden koulutuksissa pääpaino oli ammatillisten valmiuksien kehittämisessä. Lähes kaikki asentajat osallistuivat Työturvallisuuskortti-, Tulityö-, Tieturva 1- sekä Pienjännitteen jännitetyökertaus-koulutukseen. Koko henkilöstölle oli Hätäensiapukurssin kertausta. Käytössä on myös kaikille verkkokoulutus –palvelu.

Henkilöstölle kertyi koulutuspäiviä yhteensä 163 päivää, mikä on keskimäärin 5,2 päivää työntekijää kohden.

TARKASTUKSET

Inspecta Tarkastus Oy:n Juhani Vallin suoritti 7.6.2023 vuonna 2022 käyttöönötetun sähkönjakeluverkon varmennustarkastuksen. Sähkölaitteistot tarkastettiin pistokoeluonteisesti tarkastusstandardin SFS 5825 ohjeita soveltaen.



VERKKOPALVELU

TOIMINTAYMPÄRISTÖ

Toimintavuonna sähköä siirrettiin 137 GWh, joka on -3,9 prosenttia edellisvuotta vähemmän. Kokonaissiirrosta 1,9 GWh tuli hajautetusta tuotannosta. Keskimääräistä lämpimämpi vuosi vaikutti selkeästi kulutetun energian määrään.

Energiamurroksen eteneminen jatkui vahvasti, kun uusiutuvan energian osuus kasvoi perinteisen energiantuotannon kustannuksella. Kuluttajat ottivat käyttöön aurinkopaneeleja omassa energiantuotannossaan 76 kappaletta, joiden laskennallinen huipputeho oli yhteensä 587 kWp. Jakeluverkkoon kytketty hajautetun tuotannon laskennallinen huipputeho oli vuoden lopussa 2,4 MWp, joka tuotti n. 0,9 GWh. Ritakosken vesivoimalaitoksen purku vaikutti merkittävästi hajautetun tuotannon siirron määrään. 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 % asiakkaista oli 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.

TALOUS

Sähkönsiirron liikevaihto oli toimintavuonna 6,5 M€ (6,6 M€) ja tilikauden tulos oli 0,6 M€ (1,4 M€). Sähkönsiirron investoinnit olivat 2,6 M€ (2,2 M€).



TOIMITUSVARMUUSINVESTOINNIT

Kehittämissuunnitelman mukaisia toimitusvarmuusinvestointeja jatkettiin Parikkalan Koitsanlahdella, Särkisalmella, Savikummunsalolla ja Simpeleen Änkilässä ja Änkilänsalolla

Toimintavuoden aikana asennettiin 0,4 kV pienjännitemaakaapeleita 40,5 km, 0,4 kV AMKA-ilmajohtoja 2,1 km ja vanhoja ilmajohtoja purettiin 76,1 km. Yhtiön omistamien 0,4 kV johtojen kokonaismäärä vuoden lopussa oli 1 712 km, josta maakaapelia oli 1 077 km. 1 kV pienjänniteverkkoa rakennettiin toimintavuoden aikana 12,8 km. 1 kV pienjänniteverkkoa yhtiöllä on 80 km. Pienjänniteverkon (0,4 kV + 1,0 kV) kaapelointiaste vuoden lopussa oli 64,9 prosenttia.

Toimintavuoden aikana asennettiin uusia puistomuuntamoita 12 kpl ja pylväsmuuntamoita 6 kpl. Vanhoja pylväsmuuntamoita purettiin 6 kpl. Muuntamoiden kokonaismäärä vuoden lopussa oli 839 kpl. Keskijännitemaakaapelia asennettiin 22,3 km ja ilmajohtoja rakennettiin 5,5 km. Ilmajohtoverkkoa purettiin 43,3 km. Keskijännitejohtojen yhteismäärä vuoden lopussa oli 889 km ja kaapelointiaste oli 23,7 prosenttia.

Sähköverkon toimitusvarmuusinvestointien edistymistä ja kustannustehokkuutta valvotaan viranomaisen toimesta joka toinen vuosi tehtävällä kehittämissuunnitelman päivityksellä. Kehittämissuunnitelma päivitetään tänä vuonna ja seuraavan kerran vuonna 2026. Uutena osana tätä valvontaa kehittämissuunnitelmassa otetaan nyt paremmin huomioon sähköjakeluyhtiöiden toimintaympäristöjen erilaisuudet, lähitulevaisuuden kehitys ennusteet, valittujen rakennustarvikkeiden kustannustehokkuus ja sähkökäyttäjien julkinen kuuleminen kehittämissuunnitelmasta.

Tarkastettu kehityssuunnitelma on nähtävillä Parikkalan Valon verkkosivuilla.

LUONNONILMIÖT

Ilmatieteen laitoksen tilastojen mukaan vuosi 2023 oli Suomessa tavanomaista lämpimämpi. Koko maan keskilämpötila oli noin 3,2 astetta, mikä on 0,3 astetta yli pitkän ajan eli vuosien 1991–2020 keskiarvon. Etenkin tammi-, helmi-, elo- ja syyskuu olivat selvästi tavanomaista lämpimämpiä, kun taas maaliskuu-, heinä-, loka-, marras- ja joulukuu olivat tavanomaista kylmempiä kuukausia. Syyskuu oli lähes koko maassa ennätyksellisen lämmin.

Suurella osalla maata vuotuinen sademäärä oli selvästi tavanomaisesta suurempi. Etenkin maan keskiosassa vuosi oli monin paikoin harvinaisen sateinen, paikoin satoi jopa poikkeuksellisen paljon. Sateisia kuukausia vuoden aikana olivat muun muassa heinä- ja elokuu. Suurin vuosisademäärä havaittiin Nurmeksien Mujejärven havaintoasemalla, missä satoi 1 066,5 millimetriä. Vähiten vuoden aikana satoi Utsjoen Kevolla 423,3 millimetriä.

Vuoden aikana jakeluvastuualueella koettiin neljä voimakkaampaa myrskyrintamaa Arvo, Sylvia, Varpu ja vakavin Pirjo 7.10.2023. Jouluun lopulla alkaneet lumikuormaongelmat jatkuivat vuoden vaihteen yli.

Toimitusvarmuustavoitteiden raja-arvot (6 h ja 36 h) ylittäviä sähköjakelun keskeytyksiä ei ollut. Toimintavuoden aikana hyvitettiin vakio- ja korvauksia asiakkaille yhteensä 516,81 €.

Sähköjakelun laatua kuvaava SAIDI oli 206,4 min/kp, indeksi kertoo keskimääräisen keskeytysajan suhteutettuna sähkönsiirron käyttöpaikkojen määrään. SAIFI oli 18,0 kpl/kp, indeksi kertoo keskeytysten määrän suhteutettuna käyttöpaikkojen määrään. SAIDI ja SAIFI sisältävät niin suunnitellut (49 kpl) kuin vikakeskeytyksetkin (79 kpl). Sähköverkon palvelujen saatavuusluku ASAI oli 97,64 %.



SÄHKÖNMYynti

TOIMINTAYMPÄRISTÖ

Vuosi oli sähkömarkkinoiden osalta edellisvuotta rauhallisempi. Talvi oli lämmin, sähkön hinta laski edellisen vuoden ennätystasoista.

Suomessa sähkönkulutus laski edellisestä vuodesta 1,9 TWh. Maamme kokonaiskulutus oli 80 TWh (82 TWh). Lasku johtui lämpimästä talvesta ja kansallisista säästötoimista energiakriisissä. Sähköä tuotiin Suomeen viime vuonna 10,7 TWh edellisvuotta vähemmän. Sähkön nettotuonti 1,8 TWh (12,5 TWh) väheni huomattavasti. Olkiluoto 3 käynnistyi viimein maaliskuussa turvaamaan maamme sähköntuotantoa. Uusiutuva sähköntuotanto jatkoi kasvuaan ja tuulivoimatuotanto lisääntyi Suomessa 25 %.

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

Suomen hinta-alueella sähköpörssissä hinta laski kriisivuoden jälkeen ja vuoden keskiarvohinta oli 56,82 €/MWh (153,48 €/MWh). Pörssi-sähkön kuukausikeskiarvo Suomen hinta-alueella oli kalleimmillaan helmikuussa 80,13 €/MWh (elokuu 2022 261,49 €/MWh). Tuulisina

tunteina sähkön hinta painuu alas ja tuulettomina ja erityisesti kylminä tunteina hinta puolestaan nousee korkeammalle. 24.11 oli pörssi-sähkömarkkinoilla yhden toimijan hinnoitteluvirheen johdosta –500 € tuntihintoja.

Uusiutuvan energian matalilla tuotantohetkillä hinnat tasaantuivat edellisestä vuodesta. Halvimmillaan sähkö oli syyskuussa 32,81 €/MWh (helmikuu 81,04 €/MWh). Suomen hinta-alueella sähköpörssissä hinta oli heinäkuuhun saakka systeemihintaa alempi. Huhtikuussa aluehintaero oli pienimmillään 17,32 €/MWh ja suurimmillaan elokuussa puolestaan 32,27 €/MWh. Vuositasolla Suomen aluehinnan keskiarvo oli -1,38 €/MWh (17,90 €/MWh) systeemihintaa matalampi.

Edellisen vuoden ennätys hintojen johdosta hallitus säätö pikavauhtia lain sähköhyvityksistä, jonka käytännön toteuttajaksi joutuivat tilanteeseen syyttömät sähkönyyjjät. Myyjät välittivät valtion myöntämät hyvitykset sähkölaskuilla asiakkaille. Valtio korvasi sähkönyyjiille nämä hyvitykset. Järjestelmiin jouduttiin tekemään muutoksia omalla kustannuksella ja tekemään töitä huomattava määrä ilman korvausta.



Parikkalan Valo

SÄHKÖNMYyntI JA MARKKINATILANNE

Pidämme tärkeänä, että markkinaehtoisuus toteutuu kaikessa sähkönmyynnin toiminnassa. Pitkällä aikavälillä vain markkinaehtoisella toiminnalla voidaan saavuttaa positiivista tulosta. Samoin tehtyjen sopimuksien noudattaminen kaikissa markkinatilanteissa on tärkeää energiamarkkinoiden turvaamiseksi.

Tarkka toiminta joka osa-alueella ja toimiva hankintaprosessi varmistavat myyntikatteen jokaisen sopimuksen osalta. Yksilöllisesti hinnoitellut määräaikaiset tuotteet ovat ottaneet vahvan jalansijan tunti- ja vakiohinnoiteltujen toistaiseksi voimassa olevien tuotteiden rinnalla.

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 riskien hallinta on ensiarvoisen tärkeää onnistumisen varmistamiseksi. Tuulivoimatuotannon lisääntyminen näkyy tuntihintojen nopeissa ja suurissa vaihteluissa. Sääolojen kuten vesitilanteen, tuulen määrään 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. Riskien hallintaan kiinnitetään jatkuvaa huomioita ja prosesseja kehitetään.

Vuoden aikana markkinoilta poistui muutamia sähkönmyyjiä. Myös uusia toimijoita tuli markkinoille.

Sähköä myytiin yhteensä 79 GWh (76 GWh), joka oli 3,8 prosenttia enemmän edelliseen vuoteen verrattuna. Myös myyntissä olevien sähkönkäyttöpaikkojen määrä kasvoi vuoden aikana.

Asiakkaidemme tuottaman sähkön määrä jatkoi kasvuaan. Myös pientuotantomarkkinoilla toimimme täysin markkinaehtoisesti. Ostamme asiakkaidemme verkkoon tuottaman pientuotannon Suomen tuntihintaan pohjautuen. Ostimme asiakkainamme olevilta pientuottajilta vuoden aikana yhteensä 1 112 (417) MWh verran heidän tuottamaansa sähköä.

SÄHKÖNTUOTANTO

Yhtiöllä on sijoituksia sähköntuotantoon Kaakon Energia Oy:n kautta. Kaakon Energia Oy toimii välilyhtinä 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. Voimaosakeyhtiö SF:n kautta yhtiö seuraa Fennovoiman Hanhikivi 1-ydinvoimahankkeen lopettamisesta aiheutuneita oikeudenkäyntejä. Omistettujen tuotantojen tulos näkyy Muun toiminnan tuloksessa.

TALOUS

Sähkönmyynnin liikevaihto laski hieman edellisestä vuodesta ja oli toimitavuonna 6,4 M€ (6,5 M€). Tilikauden tulos oli 0,4 M€ (1,45 k€). Muutos johtui hintojen laskusta edellisen vuoden ennätyshinnoista. Myyntimäärä ja myynnin asiakasmäärä kasvoivat.

TAPAHTUMAT JA SPONSOROINTI

Sponsoroimme vuodenaikana mm. erilaisia tapahtumia, alueemme kyläyhdistyksiä, eskarilaisia ja urheiluseuroja.



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 34 k€. Liikevoitto oli 121 k€ tappiollinen ja tilikauden tulos 23 k€. Kaakon Energian kautta omistettujen tuotantojen tulos näkyy Muun toiminnan tuloksessa vuonna 2023 ja vertailuvuonna 2022.





KATSAUS PÄÄTTYNEESEEN VUOTEEN

Vuosi 2023 oli Parikkalan Valo Oy:n 87. toimintavuosi.

TOIMINTAYMPÄRISTÖ

Suomessa käytettiin sähköä yhteensä 80 terawattituntia, joka on 2 prosenttia edellisvuotta vähemmän. Sähkönkäytön lasku johtui leudosta alkuvuodesta sekä kohonneista sähkön hinnoista. Myös teollisuuden sähkönkäyttö väheni, teollisuuden sähkönkäyttö oli 33 terawattituntia, mikä on 6 prosenttia vähemmän kuin edellisenä vuonna.

Energiateollisuus ry:n tilastot osoittavat, että sähköntuotannon päästöt laskivat 5 % vuoden 2023 aikana verrattuna edelliseen vuoteen. Hiili-dioksidivapaan sähkön osuus on jo 94 %. Ydinvoiman sähköntuotanto kasvoi 11 % ja tuulivoiman sähköntuotanto kasvoi 4 %. Ydinvoiman ja tuulivoiman osuudet Suomen sähköntuotannosta olivat 41 % ja 18 %.

Sähkön nettotuonti vuonna 2023 oli 2,2 prosenttia, joten vuositasolla olimme jo lähes omavaraisia.

Sähkön tukkumarkkinoilla Suomen aluehinta vuonna 2023 oli 56,82 €/MWh, jossa laskua edelliseen vuoteen verrattuna on n. 63 prosenttia.

Vuoden 2023 aikana Suomessa aloitettiin ottamaan käyttöön varttitase eli 15 minuutin taseselvitysjakso sähköenergianmittauksissa, kun aikaisemmin on käytetty 60 minuutin eli tunnin taseselvitysjaksoa. Käyttöönotto etenee vaiheittain seuraavien vuosien aikana. 15 minuutin mittausjakso parantaa sähkömarkkinoiden toimivuutta energiasäätöjärjestelmän murroksessa, kun sähköntuotanto vaihtelee enemmän säiden mukaan.

SÄHKÖNSIIRTO

Yhtiön jakeluvastuualueella on paljon sähkölämmitettyjä kiinteistöjä, joten lämpötila näkyy siirretyn sähkön määrässä. Toimintavuonna sähköä siirrettiin 137 GWh (142 GWh), joka on 3,9 prosenttia edellisvuotta vähemmän.

Sähköverkkoon liitettyjen käyttöpaikkojen määrä vuoden lopussa oli 9 738 kpl (9 837 kpl). Uusia liittymiä kytkettiin verkkoon 24 kpl ja liittymiä purettiin 46 kpl.

Sähkönsiirtoliiketoimintaa valvoo työ- ja elinkeinoministeriön alainen virasto, Energiavirasto. Energiavirasto julkaisi vuoden 2023 lopulla viidennen valvontajakson kolmannen vuoden (2022) kohtuullisen tuoton laskennan. Parikkalan Valo Oy:n alituotto oli kyseiseltä vuodelta 0,3 M€.

Toimintavuoden aikana hyvitetiin vakiokorvauksia asiakkaille yhteensä 516,81 €.

SÄHKÖNMYynti

Sähköä myytiin toimintavuonna 79 GWh (76 GWh), joka oli 3,8 prosenttia edellisvuotta enemmän. Sähkönmyynnin nousua selittää markkinaosuuden kasvu.

Asiakkaidemme tuottaman sähkön määrä jatkoi kasvuaan. Myös pientuotantomarkkinoilla toimimme täysin markkinaehtoisesti. Ostamme asiakkaidemme verkkoon tuottaman pientuotannon Suomen tuntihintaan pohjautuen. Ostimme asiakkainamme olevilta pientuottajilta

vuoden aikana yhteensä 1 112 (417) MWh verran heidän tuottamaansa sähköä.

Tarkka toiminta joka osa-alueella ja toimiva hankintaprosessi varmistavat myyntikatteen jokaisen sopimuksen osalta. Yksilöllisesti hinnoitellut määräaikaist tuotteet ovat ottaneet vahvan jalansijan tunti- ja vakiohinnoiteltujen toistaiseksi voimassa olevien tuotteiden rinnalla.

Sähkönmyynti pitää sisällään myös sijoitukset sähköntuotantoon.

Yhtiöllä on sijoituksia sähköntuotantoon Kaakon Energia Oy:n kautta. Kaakon Energia Oy toimii väliyttyä EPV Energia Oy:n ja Voimaosakeyhtiö SF:n omistuksissa. EPV Energian omistukset sisältävät osuuden Olkiluoto 3 -ydinvoimalaitoksesta, pieniä osuuksia kahdesta vastapainovoimalaitoksesta 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

Ukrainan sota on aiheuttanut ja tulee edelleen aiheuttamaan energiasektorilla monenlaisia toiminnallisia ja taloudellisia muutoksia, joista toipuminen vie vuosia. Energian saannissa tulee edelleen olemaan ongelmia ja hinnat todennäköisesti vaihtelevat suuresti. Verkonrakentamiseen tarvittavien materiaalien ja palveluiden hinnat ovat nousseet raaka-aineiden kallistumisen, yleisen inflaation ja korkojen nousun vuoksi.

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 tulee lisääntymään. 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.

Sähkönmyynti

Sähkön hinta tukkumarkkinoilla tulee vaihtelevaan tulevaisuudessa totuttua enemmän. Hintapiikkejä tulee esiintymään, koska säätoivoimaa 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 tuotanto-hankkeisiin, joihin tulee sitoutumaan pääomia.

Muu toiminta

Vuokrattavat liiketilat pyritään pitämään vuokrattuina ja sijoitussalkuis-ta odotetaan positiivista tuottoa.

ARVIO TOIMINNAN MERKITTÄVIMMISTÄ RIS-KEISTÄ JA EPÄVARMUUSTEKIJÖISTÄ

Yhtiön liiketoiminnot altistuvat mm. markkina-, rahoitus- ja vahinko-riskielle sekä energiapolitiikan yllättävistä muutoksista aiheutuvilla riskeillä.

Markkinariskejä hallitaan sähkömyynnin ja tuotannon riskienhallinta-periaatteiden ja -menetelmien avulla. Menetelmät on kuvattu hallituk-sen hyväksymässä riskikäsikirjassa.

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

Toiminnan riskikartoitukset ja vakuutuspolitiikka päivitetään tarvittaessa.

Sähkön tuotanto-osuuksien omistusten kautta voi aiheutua sekä ra-hoituksellisia 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 välimiesoi-keusprosesseja 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 pääomalainaa Kaakon Energia Oy:lle, joka on sitoutunut Voimaosakeyhtiö SF:n Fennovoimaan liittyvän osakesarjan C vaihtovelkakirjalainaojelman. Yhtiön osuus rahoituksesta kohdistuu vuosille 2023-2025, vuoden 2023 maksu oli 131 tuhatta euroa ja on kokonaisuudessaan 396 tuhatta euroa. Saami-sen arvostusta tullaan arvioimaan prosessin edetessä. On mahdollis-ta, että eri osapuolten vaatimukset ja näihin liittyvien näkemyserojen käsittely oikeudessa johtavat vastuisiin, jotka saattavat realisoitua myös osakkaille merkittävänä lisäkustannuksina tai päinvastaisessa tapaukses-sa lisätuottoina.

TALOUS JA KESKEISIMMÄT YHTIÖN KEHITYSTÄ KUVAAVAT TUNNUSLUVUT

Yhtiön liikevaihto oli 12,9 M€ (13,2 M€), joka on edellisvuotta pienempi. Liikevaihdon pieneneminen johtui leudosta alkutalvesta, sähkönhinta-tason laskusta ja teollisuuden vähentyneestä sähkönkäytöstä.

Yhtiön liikevoitoksi muodostui 1,7 M€ (3,1 M€). Sähkönsiirtoliiketo-i-minnan liikevoitto laski ja myös sähkömyyntiliiketoiminnan liikevoitto laski. Sähkönsiirron voittoa laski materiaalien ja palveluiden edelleen nousseet hinnat ja sähkömyynnin voittoa laski sähkömyynnin margi-naalien aleneminen. Koko yhtiön tilikauden tulos oli 1,0 M€ (-0,2 M€).

Toiminnan kannattavuutta kuvaava oman pääoman tuottoprosentti yhtiössä oli 10,01 prosenttia (-3,85 prosenttia) ja vakavaraisuutta ku-vaava omavaraisuusaste 50,7 prosenttia (34,5 prosenttia), joka ei sisällä arvonlisäverottomia palautuskelpoisia liittymismaksuja.

Taseeseen kirjattujen liittymismaksujen muutos oli -53 925,88 € (-52 890,26 €).

Yhtiön investoinnit aineellisiin ja aineettomiin hyödykkeisiin sekä sijoitukset sähköntuotanto-osuuksiin olivat yhteensä 2 776 782,24 € (2 621 454,28 €). Sähkönjakeluverkon osuus oli 2 620 096,38 € (2 186 509,17 €).

YMPÄRISTÖASIAT

Yhtiön lähtökohtana on tuntea toimintansa ympäristövaikutukset sekä pyrkiä toimenpiteillään vähentämään aiheuttamaansa ympäristökuor-maa. Kaikki jätteemme kerätään, lajitellaan ja kierrätetään. Uusio-käytämme käyttökelpoiset verkostotarvikkeet. Johdot puretaan talvi-sin, 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 puupyl-väitä vielä noin 14 100 kpl. Käytöstä poistettavat pylväät käsitellään jä-telain ja voimassa olevien määräysten mukaisesti.

HENKILÖSTÖ

Toimintavuoden aikana palkattiin suunnittelupäälliköksi Vesa Naukka-rinen ja toimistoassistentiksi Anu Repo. Suunnitteluassistentti Helena Hämäläinen jäi hyvin ansaitulle eläkkeelle. Henkilöstön keskimääräinen lukumäärä toimintavuonna oli 28 henkilöä (28 henkilöä). Tilikauden pal-kat ja palkkiot olivat 1 424 724,18 € (1 428 935,94 €).

HALLITUKSEN ESITYS VOITONJAKSI

Hallitus esittää, että kuluneelta tilikaudelta jaetaan osinkoa ulkona ole-ville A-sarjan osakkeelle 0,80 €/osake ja S-sarjan osakkeelle 0,70 €/osa-ke. 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

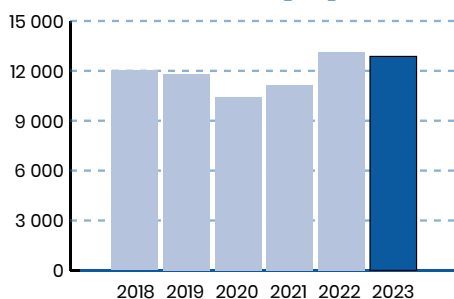
Kaakon Energia Oy:lle on vastuusitoumuksia 130 000,00 €. Vastuut liit-tyvät sähköhankintaan Mankala-periaatteella toimivan Kaakon Ener-gia Oy:n kautta.

Vuonna 2023 Parikkalan Valo Oy sopi osallistuvansa Kaakon Energia Oy:n kautta Voimaosakeyhtiö SF:n osakkeenomistajilleen tarjoamaan vaihtovelkakirjalainaan. Laina on vakuudeton. Vuonna 2023 Parikka-lan Valo on antanut Kaakon Energialle vaihtovelkakirjalainaan liittyvän pääomalainan 131 tuhatta euroa. Fennovoimaan liittyvää riskiä on se-lostettu kohdassa Arvio toiminnan merkittävimmistä riskeistä ja epävar-muustekijöistä.

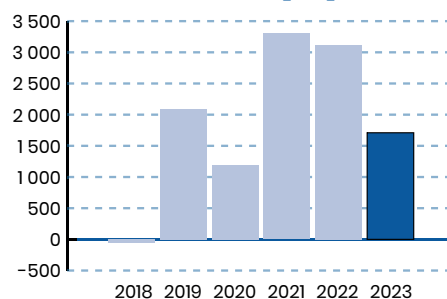
TASE

	31.12.2023	31.12.2022
VASTAAVA		
PYSYVÄT VASTAAVAT		
Aineettomat hyödykkeet		
Johtoaluekorvaukset	84 859,15	96 122,11
Muut pitkävaikutteiset menot	365 978,50	383 576,72
Aineettomat hyödykkeet yhteensä	450 837,65	479 698,83
Aineelliset hyödykkeet:		
Maa- ja vesialueet	138 343,43	138 343,43
Rakennukset ja rakennelmat	1 210 850,49	1 252 431,40
Siirto- ja jakeluverkosto	17 318 735,32	16 502 089,83
Koneet ja kalusto	474 159,31	246 715,28
Muut aineelliset hyödykkeet	76 797,60	98 773,08
Enn.maksut ja keskener.hank.	40 690,06	404 995,48
Aineelliset hyödykkeet yhteensä	19 259 576,21	18 643 348,50
Sijoitukset:		
Osuudet omistusyhtiöyrityksiltä	953 884,97	927 551,57
Muut osakkeet ja osuudet	22 492,85	22 492,85
Sijoitukset yhteensä	976 377,82	950 044,42
VAIHTUVAT VASTAAVAT		
Vaihto-omaisuus:		
Aineet ja tarvikkeet	739 423,12	594 655,30
Pitkäaikaiset saamiset:		
Pitkäaikaiset lainasaamiset	130 734,96	0,00
Pitkäaikaiset vakuustalletukset	291 132,73	211 870,13
Johdannaisten vakuusarvon muutokset	1 566 118,13	1 689 052,89
Pitkäaikaiset saamiset yhteensä	1 987 985,82	1 900 923,02
Lyhytaikaiset saamiset:		
Myyntisaamiset	3 365 896,40	3 818 194,23
Muut saamiset	1 000,00	1 000,00
Siirtosaamiset	223 795,12	978 711,97
Lyhytaikaiset saamiset yhteensä	3 590 691,52	4 797 906,20
Rahoitusarvopaperit:		
Muut arvopaperit	4 205 352,70	6 011 417,69
Rahat ja pankkisaamiset	936 221,00	10 580 667,20
YHTEENSÄ	32 146 465,84	43 958 661,16

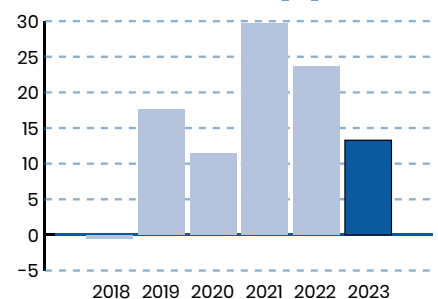
LIKEVAIHTO [k€]



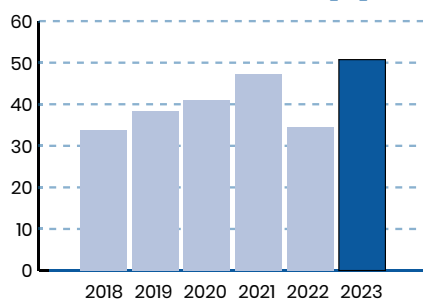
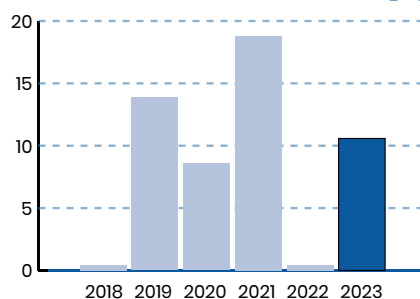
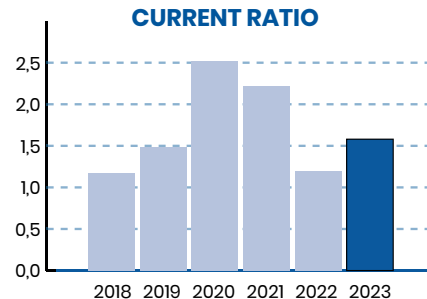
LIKEVOITTO [k€]



LIKEVOITTO [%]



	31.12.2023	31.12.2022
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	7 658 876,95	8 051 543,13
Tilikauden voitto/tappio	1 006 707,92	-214 647,43
Oma pääoma yhteensä	9 297 870,41	8 469 181,24
TILINPÄÄTÖSSIIRTOJEN KERTYMÄ		
Poistoero	8 767 407,70	8 357 548,97
PAKOLLISET VARAUKSET		
Pakolliset varaukset	0,00	0,00
VIERAS PÄÄOMA		
Pitkäaikainen vieras pääoma:		
Palautettavat liittymismaksut	10 370 760,09	10 424 685,97
Lainat rahoituslaitoksilta	0,00	2 373 615,65
Pitkäaikainen vieras pääoma yhteensä	10 370 760,09	12 798 301,62
Lyhytaikainen vieras pääoma:		
Saadut ennakot	72,09	72,09
Ostovelat	2 042 410,55	1 293 425,83
Velat omistusyhteisyrityksille	120 020,28	40 004,53
Muut velat	853 634,71	518 939,47
Siirtovelat	694 290,01	12 481 187,41
Lyhytaikainen vieras pääoma yhteensä	3 710 427,64	14 333 629,33
VASTATTAVAA YHTEENSÄ	32 146 465,84	43 958 661,16

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

TULOSLASKELMA

	1.1.-31.12.2023	1.1.-31.12.2022
LIKEVAIHTO	12 869 219,85	13 156 503,23
Valmistus omaan käyttöön (+)	2 082 303,19	2 373 790,26
Liiketoiminnan muut tuotot	104 165,65	68 261,28
Materiaalit ja palvelut		
Aineet, tarvikkeet ja tavarat		
Ostot tilikauden aikana	6 855 153,88	6 030 894,75
Varastojen muutos	-144 767,82	-98 484,50
Ulkopuoliset palvelut	1 124 577,93	1 410 893,17
Materiaalit ja palvelut yhteensä	7 834 963,99	7 343 303,42
Henkilöstökulut:		
Palkat ja palkkiot	1 424 724,18	1 428 935,94
Henkilösivukulut		
Eläkekulut	242 529,27	237 542,88
Muut henkilösivukulut	62 862,01	57 968,27
Henkilöstökulut yhteensä	1 730 115,46	1 724 447,09
Poistot		
Suunnitelman mukaiset poistot	2 163 082,31	1 843 095,42
Suunnitelman mukaiset poistot ja arvonalentumiset yhteensä	2 163 082,31	1 843 095,42
Liiketoiminnan muut kulut	1 617 606,93	1 572 115,61
LIKEVOITTO / TAPPIO	1 709 920,00	3 115 593,23
Rahoitustuotot ja -kulut:		
Tuotot osuuksista om.yht.yr.	0,00	692 780,00
Tuotot muista pys.vast.sij	7 776,00	7 632,00
Muut korko- ja rahoitustuotot	125 165,43	60 929,65
Arvonal. pys.vast. sijoituksista	0,00	3 648 763,80
Arvonal. vaiht.vast.arvopapereista	0,00	137 579,62
Arvonalentumisten palautukset	-129 060,55	0,00
Korko- ja muut rahoituskulut	87 914,45	130 673,73
Rahoitustuotot ja -kulut yhteensä	45 026,98	-3 155 675,50
TULOS ENNEN TILINPÄÄTÖSSIIRTOJA JA VEROJA	1 884 007,53	-40 082,27
Tilinpäätössiirot:		
Poistoeron lis(-) tai väh(+)	-409 858,73	384 273,73
Tuloverot	-467 440,88	-558 838,89
TILIKAUDEN VOITTO (TAPPIO)	1 006 707,92	-214 647,43

RAHOITUSLASKELMA (1000 €)

	1.1.-31.12. 2023	1.1.-31.12. 2022
Liiketoiminnan rahavirta:		
Liikevoitto	1710	3116
Poistot ja arvonalennukset	2163	1843
Muut oikaisut	0	3147
Rahoitustuotot ja -kulut	45	-3156
Rahavirta ennen käyttöpääoman muutosta	3918	4949
Käyttöpääoman muutos:		
Vaihto-om.lis(-),väh(+)	-145	-98
Saamisten.lis(-),väh(+)	1120	-2514
Lyhytaik.korot.velkojen lis(+),väh(-)	-10359	10837
Liiketoiminnan rahavirta rahoituserien jälkeen	-5465	13174
Välittömät verot	-722	-51
Rahoitusarvopapereitten muutos (netto)	1935	-1374
LIIKETOIMINNAN RAHAVIRTA (A)	-4252	11749
Investointien rahavirta:		
Investoinnit aineellisiin ja aineettomiin hyödykkeisiin(-)	-2750	-2446
Investoinnit muihin sijoituksiin (-)	-26	-175
INVESTOINTIEN RAHAVIRTA (B)	-2777	-2622
Rahoituksen rahavirta		
Osingonmaksu	-188	-263
Korollisten velkojen muutos (netto)	-2374	374
Korottomien liittymismaksujen muutos (netto)	-54	-53
RAHOITUKSEN RAHAVIRTA (C)	-2616	58
RAHAVAROJEN MUUTOS (A+B+C)	-9644	9185
Rahavarat 1.1.	10581	1396
Rahavarojen muutos	-9644	9185
RAHAVARAT 31.12	936	10581
Rahoitusarvopaperit 31.12.	4205	6011

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 hankintamenoon tai sitä alempaan käypään arvoon.

	1.1.2023-31.12.2023	1.1.2022-31.12.2022
TULOSLASKELMAN LIITETIEDOT		
Valmistus omaan käyttöön		
Aineet ja tarvikkeet	1 071 458,30	1 370 653,56
Palkat henkilösivukuluineen	415 860,35	392 082,26
Ulkopuoliset palvelut	522 762,92	566 905,63
Muut liiketoiminnan kulut	72 221,62	44 148,81
YHTEENSÄ	2 082 303,19	2 373 790,26
Liiketoiminnan muut tuotot		
Käyttöomaisuuden myyntivoitot	450,00	232,58
Vakuutuskorvaukset	0,00	0,00
Muut	103 715,65	68 028,70
YHTEENSÄ	104 165,65	68 261,28
Henkilöstöä keskimääräinen lukumäärä tilikauden aikana		
Toimihenkilöitä	12	13
Työntekijöitä	14	14
YHTEENSÄ	26,00	27,00
Toimielinten palkat ja palkkiot		
Hallitus	33 490,00	29 132,50
Hallintoneuvosto	11 200,00	13 174,99
YHTEENSÄ	44 690,00	42 307,49

PYSYVIEN VASTAAVIEN ERITTELY

Sijoitukset	Osakkeet omistus- yhteysyritys	Saamiset omistus- yhteysyritys	Osakkeet muut	Yhteensä
Hankintameno 1.1.2023	927 551,57	0,00	22 492,85	950 044,42
Lisäykset	157 068,36	0,00	0,00	157 068,36
Vähennykset	-130 734,96	0,00	0,00	-130 734,96
Siirrot erien välillä	0,00	0,00	0,00	0,00
Hankintameno 31.12.2023	953 884,97	0,00	22 492,85	976 377,82
Kirjanpitoarvo 31.12.2023	953 884,97	0,00	22 492,85	976 377,82
Kirjanpitoarvo 31.12.2022	927 551,57	0,00	22 492,85	950 044,42

Osakkeet ja osuudet

Omistusyhteisyritykset 31.12.2022	omistusosuus %	oma pääoma	kirjanpitoarvo
Kaakon Energia Oy, Imatra	26,80 %	2 655 040,52	953 884,97
Muut osakkeet ja osuudet			22 492,85
Muihin osakkeisiin ja osuuksiin sisältyy kiinteistöjen liittymismaksuja 6 812,92 euroa (6 812,92 euroa v. 2011).			

	2023	2022
SAAMISTEN ERITTELY		
Siirtosaamiset		
Eläkevakuutusmaksut	0,00	0,00
Saamiset omistusyhteisyrityksiltä	0,00	0,00
Muut siirtosaamiset	223 795,12	978 711,97
YHTEENSÄ	223 795,12	978 711,97
Rahoitusarvopaperit		
Jälleenhankintahinta	5 072 467,20	6 958 200,74
Kirjanpitoarvo	4 205 352,70	6 011 417,69
Erotus	867 114,50	946 783,05

OMA PÄÄOMA	31.12.2023	31.12.2022
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		
Käyttörahasto 1.1.	8 051 543,13	5 871 380,18
+ voittovarot	-214 647,43	2 461 029,50
- omien osakkeiden hankinta	0,00	0,00
- jaetut osingot	-178 018,75	-280 866,55
Käyttörahasto 31.12.	7 658 876,95	8 051 543,13
Tilikauden voitto	1 006 707,92	-214 647,43
OMA PÄÄOMA YHTEENSÄ	9 297 870,41	8 469 181,24
JAKOKELPOINEN VAPAA OMA PÄÄOMA		
Tilikauden voitto	1 006 707,92	-214 647,43
Muut jakokelpoiset rahastot		
Käyttörahasto	7 658 876,95	8 051 543,13
YHTEENSÄ	8 665 584,87	7 836 895,70

	2023	2022
TASEEN VASTATTAVIEN LIITETIEDOT		
Tilinpäätössiirtojen kertymä		
Tilinpäätössiirtojen kertymä yhtiössä muodostuu kertyneestä poistoerosta.		
Siirtovelkojen olennaiset erät		
Laskennalliset henkilöstökulujaksotukset tulospalkkoiheen	397 328,15	403 962,06
Korkomenot	200,00	14 717,60
Tuloverot	251 582,25	505 965,63
Johdannaisten siirtovelat	41 275,26	11 553 519,47
Muut siirtovelat	3 904,35	3 022,65
SIIRTOVELAT YHTEENSÄ	694 290,01	12 481 187,41
VAKUUDET JA VASTUUSITOUMUKSET		
Muiden sitoumusten vakuudeksi annetut takaukset		
Kaakon Energian puolesta shekkilimiittitilin 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	2 000 000,00
Myönnetyn shekkilimitin kokonaismäärä	3 500 000,00	3 500 000,00
Käytössä oleva shekkilimiitti	0,00	373 615,65
Yrityskiinnitykset	5 000 000,00	5 000 000,00

MUUT TALOUDELLISET VASTUUT, JOITA EI OLE MERKITTÄ TASEESEEN

Yhtiö on velvollinen tarkistamaan vuonna 2014 valmistuneesta kiinteistöinvestoinnista tekemiään arvonalisäverovähennyksiä, jos kiinteistön verollinen käyttö vähenee tarkistuskauten aikana. Vastuun enimmäismäärä on 35 498,07 euroa ja viimeinen tarkistusvuosi on 2024. Vuonna 2018 valmistuneen kiinteistöinvestoinnin 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.

Vakuudellisiin lainoihin sisältyy kovenanttiehtoja. Sovitut erityisehdot liittyvät yhtiön vakavaraisuuteen ja maksuvalmiuteen. Kovenanttien rikkoutuminen voi nostaa rahoituksen kustannuksia tai johtaa lainojen irtosanomiseen. Yhtiön johdon mukaan kovenanttiehdot ovat täyttyneet ja niitä seurataan.

SÄHKÖKAUPAN JOHDANNAISSOPIMUKSET, PAKOLLISET VARAUKSET

Yhtiö noudattaa hallituksen hyväksymää politiikkaa sähkönhankinnan riskien hallitsemiseksi. Sähkökaupan johdannaissopimuksia (SWAP/Futuurit) on menneilläkin tilikausilla tehty suojaustarkoituksessa markkinahintojen voimakkaita vaihteluja vastaan. Näiden osalta politiikkaa muutettiin vuonna 2018 siten, että aiemmin tehtyjä johdannaissopimuksia ei pidetty tilinpäätöksessä 2018 nykyisen suojausstrategian mukaan enää suojaavina. Tämän seurauksena 31.12.2018 edellä mainittujen johdannaisten avoimet positiot käsiteltiin siten, että johdannaisten negatiiviset arvot yhteensä -1 218 793,70 euroa kirjattiin pakolliseksi varaukseksi tilinpäätökseen 2018. Kyseiset johdannaissopimukset erääntyivät 31.12.2023.

Riskipolitiikan mukaan suojaavien (myyntiä vastaavasti tehtyjen), voimassa olevien johdannaisten markkina-arvo 31.12.2023 oli 442 303 euroa. Suojaavien johdannaisten tulosvaikutus kirjautuu niiden erääntyessä sähköhankintakulujen oikaisuksi.

Tilinpäätöshetkellä avoimet johdannaiset:	2023	2022
Ostettu Energia [€]	5 075 410	4 581 972
Myyty Energia [€]	6 379 921	6 528 350
Johdannaisten kokonaisarvo [€]	442 303	5 009 342

MUUT MAHDOLLISET VASTUUT

Yhtiö on Kaakon Energia Oy:n kautta mukana Voimaosakeyhtiö SF:ssä, joka on Fennovoima Oy:n pääomistaja. Fennovoiman Hanhikivi 1-hankkeen lopettaminen johti välimiesoikeusprosesseihin laitostoimittajan kanssa. Yhtiön osuus Fennovoima Oy:stä on välillisesti n. 0,4 %. Vuonna 2023 Parikkalan Valo Oy sopi osallistuvansa Kaakon Energia Oy:n kautta Voimaosakeyhtiö SF:n osakkeenomistajilleen tarjoamaan vaihtovelkakirjalainaan. Laina on vakuudeton.

Parikkalan Valo Oy:n osuus vaihtovelkakirjalainasta on 0,5 miljoonaa euroa. Lainan ensimmäinen maksupyyntö oli elokuussa 2023 ja sen suuruus oli 0,13 miljoonaa euroa. Vaihtovelkakirjalainan takaisinsaantiin liittyy epävarmuutta ja näin ollen arvostusriskiä. Nämä ovat riippuvaisia oikeusprosessin lopputuloksesta.

KTM: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 taseeseen.

	2023	2022
VERKKOTOIMINNAN TUNNUSLUVUT		
Henkilökunnan lukumäärä keskimäärin	22	22
Verkkotoiminnan investoinnit:		
Aineettomat hyödykkeet	0,00	0,00
Rakennusten tekniset laitteet	0,00	0,00
Aineelliset hyödykkeet		
Siirto- ja jakeluverkosto	2 620 096,38	2 186 509,17
Koneet ja kalusto	0,00	0,00
YHTEENSÄ	2 620 096,38	2 186 509,17
Sijoitetun pääoman tuotto %	5,32 %	8,59 %

Sijoitetun pääoman tuotto % =
$$\frac{100 \cdot (\text{Tulos ennen sat. eriä} + \text{korko- ja muut rahoituskulut})}{\text{taseen loppusumma} - \text{korottomat velat} + \text{verkkovastuut}}$$

Tunnusluvun laskennassa käytetään taseen loppusumman, korottomien velkojen ja verkkovastuiden osalta tilikauden alun ja lopun keskiarvoa.

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

Vertailuvuoden 2022 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 31.12.2023 oli 442 303 euroa. Suojaavien johdannaisten tulosvaikutus kirjautuu niiden erääntyessä sähköhankintakulujen oikaisuksi.

Tilinpäätöshetkellä avoimet johdannaiset:

	2023	2022
Johdannaisten kokonaisarvo [€]	442 303	5 009 342

SÄHKÖNSIIRRON TULOSLASKELMA

	1.1.-31.12.2023	1.1.-31.12.2022
LIKEVAIHTO	6 455 202,21	6 593 134,09
Valmistus omaan käyttöön (+)	2 082 303,19	2 373 790,26
Liiketoiminnan muut tuotot	19 383,10	548,90
Materiaalit ja palvelut:		
Aineet, tarvikkeet ja tavarat		
Ostot tilikauden aikana		
Häviösähkö	221 415,65	367 664,27
Muut ostot tilikauden aikana	1 624 970,45	1 626 398,58
Varaston lisäys(-) / vähennys(+)	-144 767,82	-98 484,50
Ulkopuoliset palvelut		
Verkkopalvelumaksut	246 656,07	592 001,42
Muut ulkop. palvelut	876 765,97	811 770,04
Materiaalit ja palvelut yhteensä	2 825 040,32	3 299 349,81
Henkilöstökulut		
Palkat ja palkkiot	1 208 223,30	1 218 293,72
Henkilösivukulut		
Eläkekulut	204 264,24	200 093,01
Muut henkilösivukulut	55 914,77	51 125,79
Henkilöstökulut yhteensä	1 468 402,31	1 469 512,52
Poistot ja arvonalentumiset		
Suunnitelman mukaiset poistot		
Suunn. mukaiset poistot liikearvosta		
Suunn. mukaiset poistot sähköverkosta	1 803 450,89	1 491 200,29
Suunnitelman mukaiset poistot muista pysyvien vastaavien hyödykkeistä	231 804,50	225 216,29
Arvonalentumiset	0,00	0,00
Poistot ja arvonalentumiset yhteensä	2 035 255,39	1 716 416,58
Liiketoiminnan muut kulut		
Vuokratkulut	14 350,43	9 085,12
Verkkovuokrat ja verkon leasingmaksut		
Muut liiketoiminnan muut kulut	1 150 090,82	1 096 003,78
Liiketoiminnan muut kulut yhteensä	1 164 441,25	1 105 088,90
LIIKEVOITTO(-TAPPIO)	1 063 749,23	1 377 105,44
Rahoitustuotot ja -kulut:		
Tuotot os.om.yht.yr.		
Tuotot muista pys.vast.sij.		
Muut korko- ja rah.tuotot	14 299,37	3 606,36
Arvonalentumiset		
Muut rahoituskulut	-32 228,26	-6 096,29
Rahoitustuotot ja -kulut yhteensä	-17 928,89	-2 489,93
VOITTO (TAPPIO) ENNEN TILINPÄÄTÖSSIIRTOJA JA VEROJA	1 045 820,34	1 374 615,51
Tilinpäätössiirrot:		
Poistoeron lis (-) tai väh (+) liikearvosta		
Poistoeron lis (-) tai väh (+) sähköverkosta	-378 678,18	316 860,85
Poistoeron lis (-) tai väh (+) muista pysyvien vastaavien hyödykkeistä	-24 876,19	65 450,66
Tilinpäätössiirrot yhteensä	-403 554,37	382 311,51
Välittömät verot	-75 578,90	-380 775,07
TILIKAUDEN VOITTO (TAPPIO)	566 687,07	1 376 151,95

SÄHKÖNSIIRRON TASE

	31.12.2023	31.12.2022
VASTAAVAA		
Pysyvät vastaavat		
Aineettomat hyödykkeet		
Sähköverkon aineettomat hyödykkeet	84 859,15	96 122,11
Muut aineettomat hyödykkeet	178 324,39	187 375,05
Ennakkomaksut		
Aineettomat hyödykkeet yhteensä	263 183,54	283 497,16
Aineelliset hyödykkeet		
Sähköverkon aineelliset hyödykkeet	17 318 735,32	16 502 089,83
Muut aineelliset hyödykkeet	1 676 366,03	1 485 652,71
Ennakkomaksut ja keskener.hank.	40 690,06	404 995,48
Aineelliset hyödykkeet yhteensä	19 035 791,41	18 392 738,02
Vaihtuvat vastaavat		
Vaihto-omaisuus	739 423,12	594 655,30
Saamiset		
Pitkäaikaiset saamiset		
Lyhytaikaiset saamiset		
Myyntisaamiset	1 821 989,93	2 490 351,37
Siirtosaamiset	173 013,66	134 874,36
Muut saamiset		
Saamiset yhteensä	1 995 003,59	2 625 225,73
Rahat ja pankkisaamiset	10 791 115,28	10 336 801,01
VASTAAVAA YHTEENSÄ	32 824 516,94	32 232 917,22
VASTATTAVAA		
Oma pääoma		
Osakepääoma	194 146,05	194 146,05
Ylikurssirahasto	124 637,34	124 637,34
Muut rahastot	11 755 426,70	10 468 999,91
Tilikauden voitto (tappio)	566 687,07	1 376 151,95
Oma pääoma yhteensä	12 640 897,16	12 163 935,25
Tilinpäätössiirtojen kertymä		
Poistoero	8 769 252,29	8 358 710,18
Vieras pääoma		
Pitkäaikainen vieras pääoma		
Palautettavat liittymismaksut	10 370 760,09	10 424 685,97
Lyhytaikainen vieras pääoma		
Lyhytaik.korollinen vieras pääoma		
Lyhytaik.koroton vieras pääoma		
Ostovelat	266 255,76	270 835,64
Muut velat	546 931,09	389 616,67
Siirtovelat	230 420,55	625 133,51
Lyhytaikainen vieras pääoma yhteensä	1 043 607,40	1 285 585,82
VASTATTAVAA YHTEENSÄ	32 824 516,93	32 232 917,22

SÄHKÖNMYYNIN TULOSLASKELMA

	1.1.-31.12.2023	1.1.-31.12.2022
LIKEVAIHTO	6 379 921,05	6 528 365,58
Valmistus omaan käyttöön (+)		
Liiketoiminnan muut tuotot	1 500,00	16,00
Materiaalit ja palvelut:		
Aineet, tarvikkeet ja tavarat		
Ostot tilikauden aikana		
Häviösähkö	-198 219,75	-367 331,42
Muut ostot tilikauden aikana	5 075 409,63	4 581 972,02
Varaston lisäys(-) / vähennys(+)		
Ulkopuoliset palvelut		
Verkkopalvelumaksut		
Muut ulkop.palvelut	77,26	6 186,66
Materiaalit ja palvelut yhteensä	4 877 267,14	4 220 827,26
Henkilöstökulut		
Palkat ja palkkiot	171 677,23	179 880,92
Henkilösivukulut		
Eläkekulut	30 388,23	31 993,35
Muut henkilösivukulut	5 263,62	6 033,89
Henkilöstökulut yhteensä	207 329,08	217 908,16
Poistot ja arvonalentumiset		
Suunnitelman mukaiset poistot		
Suunn. mukaiset poistot liikearvosta		
Suunn. mukaiset poistot sähköverkosta		
Suunnitelman mukaiset poistot muista pysyvien vastaavien hyödykkeistä	124 260,71	122 588,40
Arvonalentumiset		
Poistot ja arvonalentumiset yhteensä	124 260,71	122 588,40
Liiketoiminnan muut kulut		
Vuokrakulut		
Verkkovuokrat ja verkon leasingmaksut		
Muut liiketoiminnan muut kulut	404 732,56	434 115,88
Liiketoiminnan muut kulut yhteensä	404 732,56	434 115,88
LIKEVOITTO(-TAPPIO)	767 831,56	1 532 941,88
Rahoitustuotot ja -kulut:		
Tuotot os.om.yht.yr.		
Tuotot muista pys.vast.sij.		
Muut korko- ja rah.tuotot	66 401,56	9 421,44
Arvonalentumiset		
Muut rahoituskulut	-15 260,46	-10 594,88
Rahoitustuotot ja -kulut yhteensä	51 141,10	-1 173,44
VOITTO (TAPPIO) ENNEN TILINPÄÄTÖSSIIRTOJA JA VEROJA	818 972,66	1 531 768,44
Tilinpäätössiirrot:		
Poistoeron lis (-) tai väh (+) liikearvosta		
Poistoeron lis (-) tai väh (+) sähköverkosta		
Poistoeron lis (-) tai väh (+) muista pysyvien vastaavien hyödykkeistä	-6 098,18	654,07
Tilinpäätössiirrot yhteensä	-6 098,18	654,07
Välittömät verot	-396 324,88	-178 227,21
TILIKAUDEN VOITTO (TAPPIO)	416 549,60	1 354 195,30

SÄHKÖNMYYNIN TASE

	31.12.2023	31.12.2022
VASTAAVAA		
Pysyvät vastaavat		
Aineettomat hyödykkeet		
Sähköverkon aineettomat hyödykkeet		
Muut aineettomat hyödykkeet	187 654,11	196 201,67
Ennakkomaksut		
Aineettomat hyödykkeet yhteensä		
Aineelliset hyödykkeet		
Sähköverkon aineelliset hyödykkeet		
Muut aineelliset hyödykkeet	48 995,74	50 612,47
Ennakkomaksut ja keskener.hank.		
Aineelliset hyödykkeet yhteensä	48 995,74	50 612,47
Sijoitukset	927 551,57	
Vaihtuvat vastaavat		
Vaihto-omaisuus		
Saamiset		
Pitkäaikaiset saamiset	1 857 250,86	1 900 923,02
Lyhytaikaiset saamiset		
Myyntisaamiset	1 541 845,75	1 317 350,67
Siirtosaamiset	35 101,43	833 436,75
Muut saamiset	1 000,00	1 000,00
Saamiset yhteensä	1 577 947,18	2 151 787,42
Rahoitusarvopaperit		
Rahat ja pankkisaamiset	-6 230 533,61	3 127 548,99
VASTAAVAA YHTEENSÄ	-1 631 134,15	8 354 625,13
VASTATTAVAA		
Oma pääoma		
Osakepääoma	48 536,51	48 536,51
Ylikurssirahasto	31 159,34	31 159,34
Muut rahastot	-4 690 952,20	-5 956 853,91
Tilikauden voitto (tappio)	416 549,60	1 354 195,30
Oma pääoma yhteensä	-4 194 706,75	-4 522 962,76
Tilinpäätössiirtojen kertymä		
Poistoero	-571,85	-344,06
Pakolliset varaukset		
Pakolliset varaukset	0,00	0,00
Vieras pääoma		
Lyhytaikainen vieras pääoma		
Lyhytaik.korollinen vieras pääoma		
Lyhytaik.koroton vieras pääoma		
Saadut ennakot	72,09	72,09
Ostovelat	1 765 148,35	1 017 719,02
Muut velat	325 029,95	58 047,97
Siirtovelat	473 894,06	11 802 092,87
Lyhytaikainen vieras pääoma yhteensä	2 564 144,45	12 877 931,95
VASTATTAVAA YHTEENSÄ	-1 631 134,15	8 354 625,13

MUUN TOIMINNAN TULOSLASKELMA

	1.1.-31.12.2023	1.1.-31.12.2022
LIKEVAIHTO	34 096,59	35 003,56
Valmistus omaan käyttöön (+)		
Liiketoiminnan muut tuotot	83 282,55	67 696,38
Materiaalit ja palvelut:		
Aineet, tarvikkeet ja tavarat	131 577,90	-177 808,70
Ostot tilikauden aikana		
Häviösähkö		
Muut ostot tilikauden aikana		
Varaston lisäys(-) / vähennys(+)		
Ulkopuoliset palvelut		
Verkkopalvelumaksut		
Muut ulkop.palvelut	1 078,63	935,05
Materiaalit ja palvelut yhteensä	132 656,53	-176 873,65
Henkilöstökulut		
Palkat ja palkkiot	44 823,65	30 761,30
Henkilösivukulut		
Eläkekulut	7 876,80	5 456,52
Muut henkilösivukulut	1 683,62	808,59
Henkilöstökulut yhteensä	54 384,07	37 026,41
Poistot ja arvonalentumiset		
Suunnitelman mukaiset poistot		
Suunn. mukaiset poistot liikearvosta		
Suunn. mukaiset poistot sähköverkosta		
Suunnitelman mukaiset poistot muista pysyvien vastaavien hyödykkeistä	3 566,21	4 090,44
Arvonalentumiset		
Poistot ja arvonalentumiset yhteensä	3 566,21	4 090,44
Liiketoiminnan muut kulut	48 433,12	32 910,83
LIKEVOITTO(-TAPPIO)	-121 660,79	205 545,91
Rahoitustuotot ja -kulut:		
Tuotot os.om.yht.yr.	0,00	692 780,00
Tuotot muista pys.vast.sij.	7 776,00	7 632,00
Muut korko- ja rah.tuotot	44 464,50	47 901,85
Arvonalentumiset	129 060,55	-3 786 343,42
Muut rahoituskulut	-40 425,73	-113 982,56
Rahoitustuotot ja -kulut yhteensä	140 875,32	-3 152 012,13
VOITTO (TAPPIO) ENNEN TILINPÄÄTÖSSIIRTOJA JA VEROJA	19 214,53	-2 946 466,22
Tilinpäätössiirrot:		
Poistoeron lis (-) tai väh (+) liikearvosta		
Poistoeron lis (-) tai väh (+) sähköverkosta		
Poistoeron lis (-) tai väh (+) muista pysyvien vastaavien hyödykkeistä	-206,18	1 308,15
Tilinpäätössiirrot yhteensä	-206,18	1 308,15
Välittömät verot	4 462,90	-163,39
TILIKAUDEN VOITTO (TAPPIO)	23 471,25	-2 944 994,68

MUUN TOIMINNAN TASE

	31.12.2023	31.12.2022
VASTAAVAA		
Pysyvät vastaavat		
Aineettomat hyödykkeet		
Sähköverkon aineettomat hyödykkeet		
Muut aineettomat hyödykkeet		
Ennakkomaksut		
Aineettomat hyödykkeet yhteensä		
Aineelliset hyödykkeet		
Sähköverkon aineelliset hyödykkeet		
Muut aineelliset hyödykkeet	174 789,06	199 998,01
Ennakkomaksut ja keskener.hank.		
Aineelliset hyödykkeet yhteensä	174 789,06	199 998,01
Sijoitukset	48 826,25	22 492,85
Vaihtuvat vastaavat		
Vaihto-omaisuus		
Saamiset		
Pitkäaikaiset saamiset		
Lainasaamiset		
Lyhytaikaiset saamiset	130 734,96	0,00
Myyntisaamiset	2 060,72	10 492,20
Siirtosaamiset	15 680,03	10 400,86
Muut saamiset		
Saamiset yhteensä	17 740,75	20 893,06
Rahoitusarvopaperit	4 205 352,70	6 011 417,69
Rahat ja pankkisaamiset	-3 624 360,67	-2 883 682,80
VASTAAVAA YHTEENSÄ	953 083,05	3 371 118,81
VASTATTAVAA		
Oma pääoma		
Osakepääoma		
Ylikurssirahasto		
Muut rahastot	828 208,75	3 773 203,43
Tilikauden voitto (tappio)	23 471,25	-2 944 994,68
Tilinpäätössiirtojen kertymä	-1 272,74	
Poistoero		-817,15
Vieras pääoma		
Pitkäaikainen vieras pääoma	0,00	2 373 615,65
Palautettavat liittymismaksut		
Lyhytaikainen vieras pääoma		
Lyhytaik.korollinen vieras pääoma		
Lyhytaik.koroton vieras pääoma		
Ostovelat	11 006,44	4 871,17
Muut velat	101 693,95	111 279,36
Siirtovelat	-10 024,60	53 961,03
Lyhytaikainen vieras pääoma yhteensä	102 675,79	170 111,56
VASTATTAVAA YHTEENSÄ	953 083,06	3 371 118,81

TILINPÄÄTÖKSEN ALLEKIRJOITUKSET

TILIKAUSI 1.1.-31.12.2023

Tilinpäätöksen allekirjoitukset

Parikkalassa 9. huhtikuuta 2024



Tapani Hämäläinen
hallituksen puheenjohtaja



Pasi Pulkkinen
hallituksen varapuheenjohtaja



Varpu Rissanen
hallituksen jäsen



Sami Sinkkonen
hallituksen jäsen



Tommi Tervonen
hallituksen jäsen



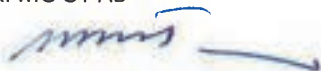
Olli Mattila
toimitusjohtaja

TILINPÄÄTÖSMERKINTÄ

Suoritetusta tilintarkastuksesta on tänään annettu kertomus.

Lappeenrannassa 19. huhtikuuta 2024

KPMG OY AB



Heikki Tuomi
KHT

TILINTARKASTUSKERTOMUS

PARIKKALAN VALO OY:N YHTIÖKOKOUKSELLE

Tilinpäätöksen tilintarkastus

Lausunto

Olemme tilintarkastaneet Parikkalan Valo Oy:n (y-tunnus 0162720-0) tilinpäätöksen tilikaudelta 1.1.-31.12.2023. 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 velvollisuuksiämme kuvataan tarkemmin kohdassa Tilintarkastajan velvollisuudet tilinpäätöksen tilintarkastuksessa. Olemme riippumattomia yhtiöstä niiden Suomessa noudatettavien eettisten vaatimusten mukaisesti, jotka koskevat suorittamaamme tilintarkastusta ja olemme täyttäneet muut näiden vaatimusten mukaiset eettiset velvollisuutemme. Käsityksemme mukaan olemme hankkineet lausuntonamme 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 virheellisyttä.

Hallitus ja toimitusjohtaja ovat tilinpäätöstä laatiessaan velvollisia arvioimaan yhtiön kykyä jatkaa toimintaansa ja soveltuissa 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 virheellisyttä, sekä antaa tilintarkastuskertomus, joka sisältää lausuntonemme. Kohtuullinen varmuus on korkea varmuustaso, mutta se ei ole tae siitä, että olennainen virheellisyys aina havaitaan hyvän tilintarkastustavan mukaisesti suoritettavassa tilintarkastuksessa. Virheellisyyskyä 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 virheellisyden riskit, suunnittelemme ja suoritamme näihin riskeihin vastaavia tilintarkastustoimenpiteitä ja hankimme lausuntonemme perustaksi tarpeellisen määrän tarkoitukseen soveltuvaa tilintarkastusevidenssiä. Riski siitä, että väärinkäytöksestä johtuva olennainen virheellisyys jää havaitsematta, on suurempi kuin riski siitä, että virheestä johtuva olennainen virheellisyys jää havaitsematta, sillä väärinkäytökseen voi liittyä yhteistoimintaa, väärentämistä, tietojen tahallista esittämättä jättämistä tai virheellisten tietojen esittämistä taikka sisäisen valvonnan sivuuttamista.
- Muodostamme käsityksen tilintarkastuksen kannalta relevantista sisäisestä valvonnasta pystyäksemme suunnittelemaan olosuhteisiin nähden asianmukaiset tilintarkastustoimenpiteet mutta emme siinä tarkoituksessa, että pystyisimme antamaan lausunnon 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 tapahtumia 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 lausuntonamme. 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 esittämistapaa, rakennetta ja sisältöä ja sitä, kuvastaako tilinpäätös sen perustana olevia liiketoimia ja tapahtumia siten, että se antaa oikean ja riittävän kuvan.

Kommunikoimme hallintoelinten kanssa muun muassa tilintarkastuksen suunnitellusta laajuudesta ja ajoituksesta sekä merkittävistä tilintarkastus havainnoista, 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 sen laatimiseen sovellettavien säännösten mukaisesti.

Lausuntonamme esitämme, että toimintakertomuksen ja tilinpäätöksen tiedot ovat yhdenmukaisia ja että toimintakertomus on laadittu toimintakertomuksen laatimiseen sovellettavien säännösten mukaisesti.

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

Lappeenrannassa 19. huhtikuuta 2024

KPMG OY AB



Heikki Tuomi
KHT

HALLINTONEUVOSTON LAUSUNTO

Hallintoneuvosto on tänään pitämässään kokouksessa tutustunut Parikkalan Valo Oy:n tilinpäätökseen tilikaudella 1.1.2023 – 31.12.2023 ja tilintarkastuskertomukseen.

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

Parikkalassa 23. huhtikuuta 2024



Jari Laamanen
hallintoneuvoston puheenjohtaja

SÄHKÖNJAKELUALUE

