

Vuosikertomus

2024



Kymenlaakson
Sähkö

Vuosikertomus 2024



**Kymenlaakson
Sähkö**

**Kymenlaakson Sähkö Oy
– Kymmenedalens El Ab**

Postiosoite:
PL 9, 47201 Elimäki

Y-tunnus: 0128951-2
Kotipaikka: Kouvola

Sisällysluettelo

Vuosi lyhyesti	3	Kestäviä valintoja huomisen hyväksi	20
Toimitusjohtajan katsaus	4	Ympäristö	20
Avainluvut 2024	6	Tyytyväiset asiakkaat	21
Henkilöstö	7	Henkilöstö ja omistajat	22
		Yhteisö	22
Liiketoiminta	9	Strategia ja arvot	24
Energialiiketoiminta	10	Hallinnointi	25
Verkkoliiketoiminta	12	Hallituksen toimintakertomus	30
Vastuullisuus	15	Tilinpäätös	38
Luontoarvojen huomioiminen Kymenlaakson Sähköverkon toiminnassa	15	Tilinpäätöksen allekirjoitukset	72
Sähköntuotantomme on täysin hiilineutraalia	16		
Työturvallisuus on osa arkeamme	17		
Kehitämme ja parannamme toimintaamme osallistumalla tutkimus- ja kehityshankkeisiin	18		

Kansikuva: Pihla Liukkonen / Kontrastia

Yhtiö uudistui ja toimintaa tehostettiin

Vuosi 2024 oli ensimmäinen toimintavuotemme ilman vähittäismyyntiliiketoimintaa, joka siirrettiin Väreelle vuoden 2024 alussa. Verkkotoiminnan ja osakkuusyhtiöiden tulokset olivat hieman suunniteltua parempia, mutta sähkön markkinahinnan lasku ja sähköntuotannon väheneminen heikensivät energialiiketoiminnan tulosta. Yhtiön sähköntuotannossa on nyt siirrytty strategianmukaisesti hiilineutraaliin sähköntuotantoon. Kymenlaakson Sähköverkko investoi yli 19 miljoonaa euroa sähkön jakeluverkon toimitusvarmuuden parantamiseen sekä sähköasemien kapasiteetin parantamiseen ja uusimiseen.

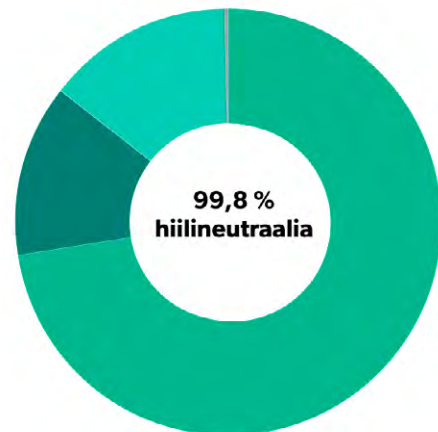
108,5

Liikevaihto, M€

29,0

Liikevoitto, M€

Sähkön tuotanto 2024 yhteensä 535 GWh



**99,8 %
hiilineutraalia**



Toimitusjohtajan katsaus

Vuosi 2024 sujui Kymenlaakson Sähköltä tuloksellisesti lähes suunnitelmien mukaisesti. Liiketoimintamuutos näkyi kuitenkin sekä liikevaihdossa että operatiivisen toiminnan muutoksena. >>

Liiketoiminta

Sähkönkäyttö kasvoi yhtiön verkkoalueella noin kaksi prosenttia, kun alkuvuosi oli kylmä ja loppuvuosi lämmin. Sähköntuotannon määrä puolestaan väheni edellisvuodesta ydinvoiman alentuneen käytettävyyden vuoksi. >>

Vastuullisuus

Vastuullisuustyö jatkuu ja kehittyi yhtiössä usealla eri osa-alueella. >>

Henkilöstö

Henkilöstön määrä väheni liiketoimintamuutoksen vuoksi. Henkilöstömme on erittäin sitoutunutta yhtiöön. >>

Hallituksen toimintakertomus

Tilinpäätöstiedot 2024

Tuulta ja tyyntä



Vuosi 2024 oli ensimmäinen toimintavuotemme ilman vähittäismyyntiliiketoimintaa, joka siirrettiin Väreelle vuoden 2024 alussa. Tämän seurauksena liikevaihto laski merkittävästi. Muutos näkyi asiakaspalvelussa ja tukipalveluissa, joiden painopistettä kohdistettiin nyt sähköverkoasiakkaiden palveluun. Samalla panostettiin digitaalisten palveluiden kehittämiseen ja toiminnan tehostamiseen toimintakuluja leikkaamalla ja tekoälyä hyödyntämällä.

Hintavaihtelut sähkön tukkumarkkinoilla kasvoivat entistäkin suuremmiksi vuonna 2024, ja samalla vuoden keskihinta laski. Tukkusähkön keskihinta Suomessa oli 46 (56) €/MWh. Negatiivisia tai nollahintaisia tunteja oli yhteensä 900, mikä on 68 prosenttia enemmän kuin edellisvuonna. Hintavaihtelu on lisääntynyt voimakkaasti sekä kasvaneen tuulivoimatuotannon että suljettujen lauhdevoimalaitosten takia. Viime vuonna tuulivoimatuotannon määrä kasvoi 37 prosenttia.

Sähkönkäyttö lisääntyi Suomessa kertomusvuonna 3,4 prosenttia. Kymenlaakson Sähköverkon alueella kasvua oli 2,1 prosenttia. Puhtaan siirtymän hankkeiden odotetaan tulevaisuudessa lisäävän merkittävästi sähkön käyttöä ja tuotantoa. Toistaiseksi sähkönkäyttö on lisääntynyt eniten kaukolämmön sähköistymisen ja datakeskusinvestointien etenemisen myötä. Uusia liittymissopimuksia Kymenlaakson Sähköverkkoon tehtiin 165 (199) kappaletta, mikä on vuosituhannen alhaisin määrä.



Kymenlaakson Sähkö -konserni saavutti viime vuonna tyydyttävän tuloksen. Verkkotoiminnan ja osakkuusyhtiöiden tulokset olivat hieman suunniteltua parempia, mutta sähkön markkinahinnan lasku ja sähkön tuotannon väheneminen heikensivät energialiiketoiminnan tulosta. Konsernin liikevaihto oli 108,5 (148,2) miljoonaa euroa ja liikevoitto 29,0 (29,5) miljoonaa euroa. Verkkotoiminnan tulos parani hieman edellisvuodesta ja liikevoitto oli 16,3 (14,6) miljoonaa euroa. Energialiiketoiminnan tulos heikentyi edellisvuoden ennätyselliseltä tasolta ja oli 11,5 (17,4) miljoonaa euroa. Energialiiketoiminnan tulokseen sisältyy 9,7 miljoonan euron kertaluonteinen positiivinen erä. Investoinnit olivat yhteensä 21,4 (21,1) miljoonaa euroa, ja ne kohdistuivat pääosin sähköverkon toimitusvarmuuteen.

Kymenlaakson Sähköverkon alueelle osui useita lumikuorma- ja myrskyrintamia. Vuosittaiset lähes 20 miljoonan euron investoinnit toimitusvarmuuden parantamiseen ovat kuitenkin tuottaneet tulosta, kun keskimääräinen keskeytysaika lyheni lähes tunnilla. Tulevina vuosina jakeluverkon toimitusvarmuusinvestointien lisäksi panostuksia tarvitaan 110 kV:n verkkoihin ja sähköasemiin sekä mittalaitteiden uusimiseen. Viime vuonna uudet mittalaitteet asennettiin jo yli 12 000 asiakkaalle.

KSOY-konsernilla on omistuksia useissa yrityksissä, jotka ovat syntyneet energia-alan yritysten yhteenliittymien kautta ja joihin on yhdistetty Kymenlaakson Sähkön aiempia liiketoimintoja tai yksiköjä. Tällaisia yrityksiä ovat Väre Oy:n ohella Elvera Oy ja Enerva Oy. Näissä yrityksissä yhdistyminen ja keskittyminen valittuun pääliiketoimintaan ovat kehittäneet osaamista ja avanneet uusia laajentumismahdollisuuksia. Vastaavasti Kymenlaakson Sähkössä keskittyminen ydinliiketoimintoihin luo pohjan toiminnan kehittämiseksi voimakkaasti muuttuvassa ympäristössä.

Kiitän vuoden 2024 tuloksellisesta yhteistyöstä kaikkia Kymenlaakson Sähkön sidosryhmiä.

Aku Pyymäki
toimitusjohtaja

Avainluvut 2024



Avainluvut

	2024	2023	2022	2021	2020
Liikevaihto, milj. euroa	108,5	148,2	196,0	135,0	107,9
Liikevoitto, milj. euroa	29,0	29,5	-0,8	4,4	16,9
Liikevoitto, %	26,7	19,9	-0,4	3,2	15,6
Tase, milj. euroa	311,9	313,8	317,2	322,4	274,8
Maksetut osingot, milj. euroa	8,4	10,1	2,8	2,8	8,4
Maksetut osingot, euroa/osake	50,0	60,0	16,9	16,9	50,0
Sijoitetun pääoman tuotto, %	16,7	19,1	0,8	2,7	10,9
Omavaraisuusaste, %	34,7	29,9	25,1	25,5	28,9
Quick ratio	2,0	1,6	1,1	0,5	1,6
Investoinnit	21,4	21,1	18,3	19,3	17,2
Henkilöstöä keskimäärin	53	61	59	60	59

Henkilöstö

Vakinaisen henkilöstön määrä oli 53 (61) kertomusvuoden lopussa. Henkilöstöstä 34 (43) oli Kymenlaakson Sähkö Oy:n ja 19 (18) Kymenlaakson Sähköverkko Oy:n palveluksessa. Konsernin koko henkilöstö on toimihenkilöitä.

Keskimäärin henkilöstöä konsernissa oli kertomusvuoden aikana 55 (61). Grafiikassa on esitetty nykyisten konserniyhtiöiden keskimääräisen henkilöstömäärän kehitys viiden viime vuoden aikana.

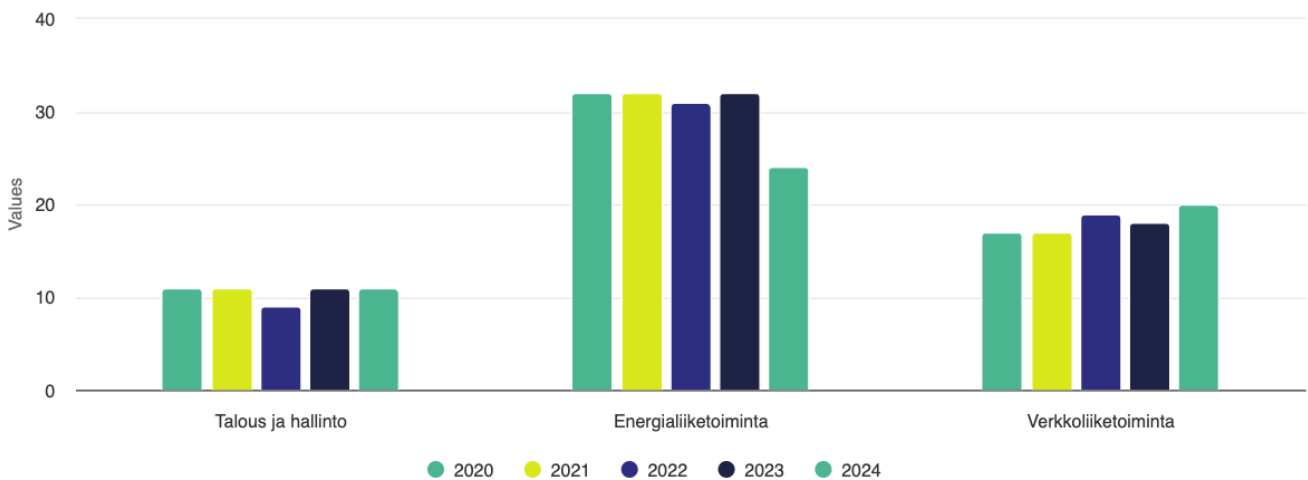
Pitkäaikaisia palvelussuhteita on edelleen paljon. Vähintään 40 vuotta palveluksessa olleita oli vuoden 2024 lopussa kolme ja yli 30 vuotta palvelleita 10. Suurin henkilöstöryhmä vuonna 2024 oli 1–10 vuotta palvelleet. Keskimääräinen palvelusaika konsernissa oli kertomusvuonna 17,1 (15,9) vuotta henkilöä kohden. Kymenlaakson Sähkö Oy:ssä palvelusaika nousi 19,6 (17,9) vuoteen. Kymenlaakson Sähköverkko Oy:ssä keskimääräinen palvelusaika nousi 14,2 (13,9) vuoteen.

Naisten osuus koko konsernin henkilöstöstä oli 47,3 (53,9) prosenttia.

Konsernin vakinaisen henkilöstön keski-ikä, 49,1 (47,7), nousi edellisvuoteen verrattuna.



Keskimääräinen henkilöstömäärä
2020–2024



Sairauspoissaolojen määrä on laskenut edelleen

Sairauspoissaolot olivat kertomusvuonna konsernissa yhteensä 0,6 (1,0) henkilötyövuotta. Keskimäärin henkilöstö oli poissa sairauden vuoksi 2,7 (4,7) työpäivää. Kertomusvuonna konsernissa tapahtui kaksi työmatkatapaturmaa.

Työyhteisön tukeminen ja kehittäminen

Henkilökunnalla on käytettävissään työhyvinvointia tukevia henkilöstöetuja. Henkilöstö harrastaa viikoittain mm. salibandya ja osallistui yhtiön joukkueella vuonna 2024 työpaikkasalibandyn SM-kisoihin.

Työhyvinvointitoimikunta järjestää henkilökunnalle vuodessa kahdesta kolmeen virkistystapahtumaa.

Yhtiössä käydään vuosittain onnistumiskeskustelun nimeä kantava esihenkilön ja työntekijän välinen keskustelu, jonka teemat liittyvät strategian arvoihin, omaan ja työyhteisön hyvinvointiin, toimenkuvan päivittämiseen, onnistumisiin ja osaamiseen. Keskustelun henki on tarkoitus pitää positiivisena ja energisoivana keskittyen edellä mainittuihin teemoihin.

Koko henkilöstölle järjestetään vuoden aikana kaksi Tieto- ja taito -koulutus-/tiedotustapahtumaa. Toinen tapahtumista järjestetään etänä. Yhtiössä käytettiin vuonna 2024 sisäiseen ja ulkoiseen koulutukseen keskimäärin 4,2 (1,5) työpäivää henkilöä kohden.



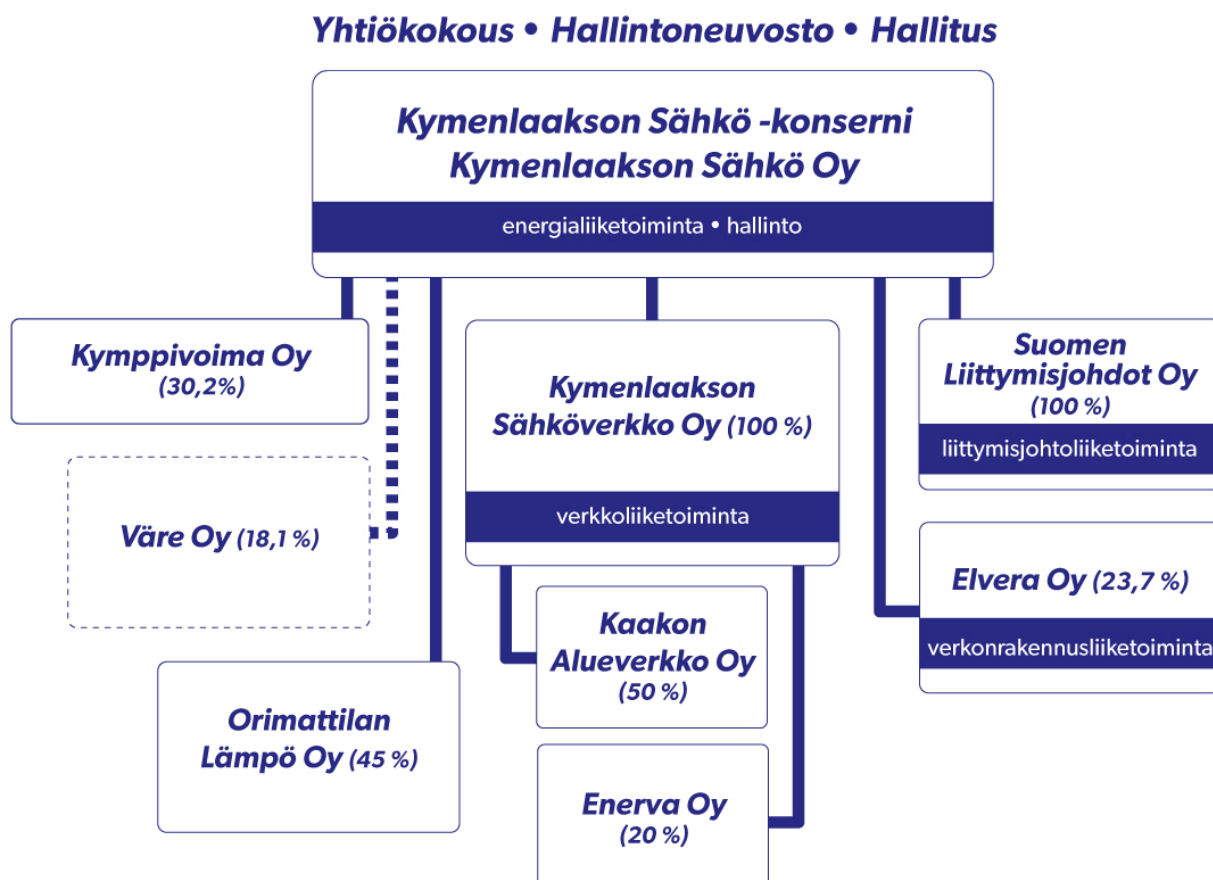
Liiketoiminta

Kymenlaakson Sähkö on 10 kaupungin ja kunnan omistama energiakonserni ja kuuluu energiatoimialan merkittävien toimijoiden joukkoon Suomessa.

Konsernin muodostavat energialiiketoimintaa harjoittava Kymenlaakson Sähkö Oy ja sen kokonaan omistamat tytäryhtiöt, verkkoliiketoimintaa harjoittava Kymenlaakson Sähköverkko Oy sekä liittymisjohtoliiketoimintaa harjoittava Suomen Liittymisjohdot Oy. Lisäksi konsernilla on osuuksia Kymppivoima-yhtiöistä, Väre Oy:stä, Orimattilan Lämpö Oy:stä sekä Elvera Oy:stä. Kymenlaakson Sähköverkko Oy omistaa puolet Kaakon Alueverkko Oy:stä ja 20 % Enerva Oy:stä.



Arki virtaa.



Energialiiketoiminta



Energialiiketoiminnan liikevaihto oli 59,3 (102,7) miljoonaa euroa ja tulos rahoituserien jälkeen 11,5 (17,4) miljoonaa euroa sisältäen 9,7 miljoonan euron kertaluonteisen positiivisen erän. Liikevaihdon laskuun vaikutti vähittäismyyntiliiketoiminnasta luopuminen vuoden 2024 alussa. Tuloksen laskuun vaikutti vertailuvuoden poikkeuksellisen korkea tulos. Lisäksi vuoden 2024 tulosta rasittivat ydinvoimaloiden useat vikaantumiset ja suunniteltua pidemmät vuosihuollot.

Sähkön myynti

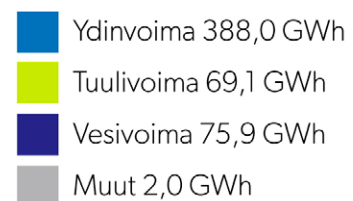
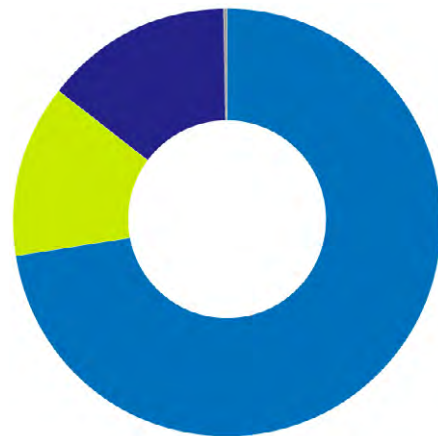
KSOY:n sähkön myynti koostui Väre-järjestelyn ulkopuolelle jääneestä yritysmyyntistä. Sähköä myytiin 268 (867) miljoonaa kilowattituntia. Sähkön tukku-markkinahinta Suomen hinta-alueella laski 19 prosenttia vuoteen 2023 verrattuna. Vuoden keskihinta oli 45,6 €/MWh.

Vuoden 2024 alusta KSOY luopui sähkön vähittäismyyntiliiketoiminnasta ja toteutti asiakkuuksien siirron Väreelle onnistuneesti.

Sähkön tuotanto

Sähköntuotanto yhtiön tuotanto-osuuksilla oli 535 (561) miljoonaa kilowattituntia. Ydinvoimalaitosten selvästi suunniteltua pidemmät vuosihuollot ja vikaantumiset vaikuttivat sähköntuotannon määrään ja heikensivät energialiiketoiminnan tulosta.

Sähkön tuotanto 2024 yhteensä 535 GWh



**Tyytyväisyys asiakaspalveluun
jatkuu erinomaisena**

Yhtiön liiketoimintamuutos vaikutti asiakaspalvelun toimintaan huomattavasti kertomusvuonna. Asiakaspalvelua kehitettiin vastaamaan verkkoliiketoiminnan tarpeita, ja henkilöstöä koulutettiin suunnitelmallisesti koko vuoden ajan.

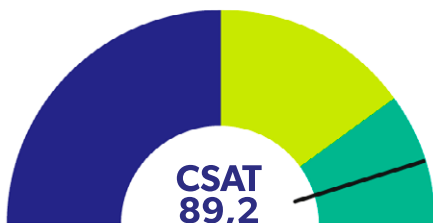
Vastaanotettujen asiakaspuheluiden ja -sähköpostien määrät vähenivät odotetusti jonkin verran. KSOY:n asiakaspalvelun palveluneuvojien vastaanotama asiakaspalaute on erittäin korkealla tasolla. Asiakastutkimusten tulokset niin asiakastyytyväisyydessä kuin yhtiön suosittelussa ylittävät kaikki erinomaisen tason vaatimukset.

**Tekoälypohjainen Chat uutena
viestintäkanavana käyttöön**

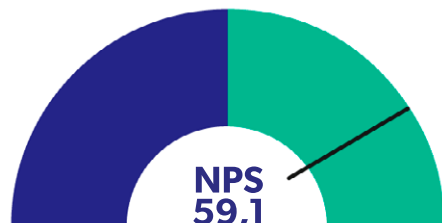
Kesäkuussa 2024 asiakaspalvelun tueksi otettiin uutena viestintäkanavana käyttöön tekoälypohjainen Chat, Arki Virtanen. Chat-palvelu Arki Virtanen hakee vastauksiaan ainoastaan KSOY:n sille antamasta datasta, ja sen toimintaa seurataan ja muokataan tarpeiden mukaan. Palvelua käytettiin runsaasti heti kesäkuusta lähtien.



Asiakastyytyväisyys KSOY:n asiakaspalveluun 2024



CSAT mittaa tyytyväisyyttä asiakaspalvelijoihin. CSAT on erinomaisella tasolla, kun se ylittää 80 %



NPS mittaa kuinka todennäköisesti asiakas suosittelisi yritystä. NPS on erinomaisella tasolla, kun se ylittää 50 %.

Verkkoliiketoiminta

1197

Sähkön siirto, GWh

56,5

Liikevaihto, M€

16,3

Liikevoitto, M€

Kymenlaakson Sähköverkko Oy:n liikevaihto oli 56,5 (50,8) miljoonaa euroa ja liikevoitto 16,3 (14,6) miljoonaa euroa.

Kymenlaakson Sähköverkko korotti vuoden 2024 marraskuussa sähkön siirtohintoja keskimäärin 5,7 prosenttia. Taustalla ovat kasvavat investointitarpeet sekä verkon rakennus- ja ylläpitokustannusten kasvaminen.

Sähkönkäyttö kasvoi edellisvuoteen verrattuna hieman yli 2 prosenttia. Kylmä alkuvuosi lisäsi sähkönkäyttöä, mutta lämpimän loppuvuoden seurauksena koko vuoden kumulatiivinen kulutus palautui vain hieman edellisvuotta korkeammalle tasolle.

Kymenlaakson Sähköverkon alueelle osui vuonna 2024 useita lumikuorma- ja myrskyrintamia. Sähkökatkoja aiheuttaneet vauriot saatiin korjattua pääsääntöisesti nopeasti ja pitkiltä keskeytyksiltä vältyttiin. Vuoden laajimmassa suurhäiriössä, Jari-myrskyssä, sähköttömien asiakkaiden määrä oli suurimmillaan vajaat 8 000 asiakasta. Sähköverkon toimitusvarmuuden parantamiseksi viime vuosikymmenenä tehty systemaattinen kehitystyö on selkeästi vähentänyt häiriöiden vaikutuksia aiempiin vastaaviin suurhäiriöihin verrattuna. Vuonna 2024 sähkökatkojen kesto asiakasta kohden oli 2 tuntia 38 minuuttia (3 tunti 32 minuuttia).

Elvera Oy vastasi verkkoyhtiön häiriönselvityksestä puitesopimuksen mukaisesti sekä osasta laajoja verkonrakennushankkeita. Muita suurempia rakennus- ja

kunnossapitohankkeita toteuttivat Verkonrakentaja Wire, Elvera ja Enerke.

Enerva Oy huolehtii Kymenlaakson Sähköverkon käyttökeskuspalveluista.

Mittariuudistus kohdistuu kaikkiin asiakkaisimme

Kymenlaakson Sähköverkon uuden sukupolven sähkömittareiden asentaminen aloitettiin vuoden 2024 lopulla. Kaikki asiakkaamme saavat uuden sähkömittarin, joka tuo mukanaan uusia palveluita ja mahdollisuuksia myös asiakkaille. Vuoden 2024 lopussa uusi mittalaitte oli asennettu noin 12 000 asiakkaalle. Mittalaitteiden massavaihdot tehdään pääosin vuosien 2025 ja 2026 aikana. Toteutuksen päävastuullisena kumppanina toimii Aidon Oy.



KJ
33,5

Maakaapelointiaste, %

2 h
38 min

Keskimääräinen keskeytysaika

103 595

Asiakasmäärä
(käyttöpaikat)

Sähköverkkoinvestoinnit vuonna 2024 noin 19 miljoonaa euroa

Verkon rakentamiskustannukset



Koko sähköverkossa on tällä hetkellä

Ilmajohtoa 9 235 km



Maakaapelia 4 336 km



Verkkoon investoitiin

lähes 20 miljoonaa euroa

Vuonna 2024 Kymenlaakson Sähköverkko investoi verkon rakentamiseen noin 19 miljoonaa euroa. Yhtiön investointieuroja ohjaa vuoteen 2036 ulottuva kehittämissuunnitelma, jota valvoo Energiavirasto. Vuosittain toteutetaan mm. huomattava määrä maakaapelointia ja verkostoautomaation lisäämistä sekä ilmajohtojen siirtämistä metsästä teiden varsille. Kaikki toimenpiteet tähtäävät verkon toimitusvarmuuden ylläpitoon ja parantamiseen sekä verkon kehittämiseen vastaamaan tulevaisuuden tarpeita. Alueellinen tehon tarpeen kasvu ja muut verkon kehittämiseen liittyvät asiakastarpeet huomioidaan jo hankkeiden suunnittelussa. Verkkoa rakennetaan aina vuosikymmenien tarpeet huomioiden.

Puhtaan siirtymän investointihankkeita valmisteltiin verkkoalueella aktiivisesti. Investointikyselyt kohdistuivat teollisuudessa pääosin sähkökattila-, akkuteollisuus- ja datakeskushankkeisiin sekä tuotantopuolella aurinkovoimaan.

Aurinkosähkön suosio väheni

Kymenlaakson Sähköverkon verkkoon on liitetty jo lähes 3 500 aurinkosähkölaitteita, joiden kokonaisteho on 30,4 MW. Uusia aurinkosähkölaitteita liitettiin verkkoon vuonna 2024 yhteensä 369 (945).

19

Investoinnit, M€

>70

Asiakkaat toimitusvarmassa verkossa, %

165

Liittymissopimukset, kpl

396

Aurinkosähkölaitteita, kpl

Toimenpiteitämme toimitusvarmuuden parantamiseksi vuonna 2024:

- Sähköjohtoja asennettiin maakaapelina kokonaisuudessaan noin 140 kilometriä. Keskijänniteverkkoa rakennettiin noin 85 kilometriä, ja sen kaapelointiaste oli vuoden 2024 lopussa 33,5 (32,4) prosenttia.
- Vuoden merkittävimpiä investointeja olivat laajat maakaapelointihankkeet Hollolassa Hankaalla ja Orimattilassa Huhdanojalla.
- Yhteisrakentamishankkeiden yhteydessä verkkoa uusittiin mm. Pyhtäällä, Luumäellä ja Kotkassa.
- Sähköasemilla parannettiin vuoden aikana automaatiota ja suojauksia sekä tehtiin yksittäisiä katkaisijasaneerauksia.
- Suurjännitteistä sähköverkkoa uusittiin Koriolla.
- Kotkan Mussalossa saneerattiin sähköasema kokonaisuudessaan.



Vastuullisuus

Luontoarvojen huomioiminen Kymenlaakson Sähköverkon toiminnassa

Verkkomme mahdollistaa tehokkaan ja hiilivapaan energiajärjestelmän kehittämisen, ja älykäs verkko toimii uusien energiaratkaisujen alustana asiakkaillemme. Verkon toimitusvarmuus on erinomaisella tasolla. Huomioimme kestävyuden ja ympäristön arvot investoinneissamme sekä olemassa olevien rakenteiden ylläpidossa. Ohjeistamme verkostoamme toimimaan arvojemme mukaisesti ympäristöasioissa, ja seuraamme toimintamme ympäristövaikutuksia aktiivisesti.

Yhteiskunnan sähköistyminen ja puhdas siirtymä tarvitsevat toteutuakseen vahvoja sähköverkkoja, ja niiden rakentaminen ja uudistaminen ovat välttämättömyys. Yhtenä tehtävänämmä on varmistaa, että tämä työ tehdään ympäristö huomioiden kestävä kehityksen periaatteella.

Vuonna 2024 aloitimme valmistautumisen kestävä kehityksen (CSRD) raportointiin.



Ilmasto

Ilmastonmuutos

Lämpeneminen
Ääri-ilmiöt
Tulvat
Myrskyt

Varaudumme ja sopeudumme ilmastonmuutokseen ja niihin vaikutuksiin, mitä ilmastonmuutoksen ilmiöt aiheuttavat toimintaamme.



Elinympäristö

Luonnon monimuotoisuus

Vieraslajit
Elinympäristön muutos
Metsäalueiden pirstoutuminen

Hyvällä suunnittelulla pyrimme estämään, välttämään ja lieventämään elinympäristöön kohdistuvia haittoja. Huomioimme muiden teemojen asettamat mahdollisuudet luonnon monimuotoisuuden lisääntymiselle.



Ihmisten toiminta

Vihreä siirtymä

Kulutuksen lisääntyminen
Sähköistyminen
Maankäytön muutokset

Edistämme energia-
tehokkuutta oman toimintamme sekä viestinnän ja ohjeistusten avulla. Mahdollistamme uusiutuvan energian tuotannon liittämisen verkkoomme sekä älykkäiden sähköverkko-
ratkaisuiden käyttöönoton.



Materiaalit

Kiertotalous

Raaka-aineet
Valmistus
Kierrätys
Huolto

Huomioimme luonto-
arvot myös materiaalien hankinnassa ja kilpailutus-
ehdoissa. Kierrätys, korjaus,
uusiokäyttö ja materiaali-
tehokkuus ovat tärkeä
osa toimintaamme.

- Tunnistamme luontoarvojen tärkeyden strategiassamme ja kehittämissuunnitelmassamme.
- Pyrimme lisäämään monimuotoisuutta hyvällä suunnittelulla, rakentamisella ja ylläpidolla. Oikealla toiminnalla voimme myös pienentää riskiä luontovahinkojen synnylle.
- Hyvä ja osallistava työ parantaa osallisuutta ja ymmärrystä. Emme tee työtä yksin, vaan yhteistyössä maanomistajien, urakoitsijoiden, kuntien ja eri yhteisöjen kanssa.

- Huomioimme suunnitteluvaiheessa olemassa olevan tiedon luonnosta sekä palautteet maanomistajilta ja viranomaisilta. Laadimme tarvittaessa täydentäviä ympäristöselvityksiä hankkeidemme suunnittelutyön tueksi.
- Rakentamis- ja ylläpitovaiheessa huomioimme suunnittelusta saadun tiedon sekä ajantasaisen luontotiedon. Edellytämme osaamista ja oikeita toimintamenetelmiä urakoitsijoiltamme, ja valvomme toimintaa verkon koko elinkaaren ajan.

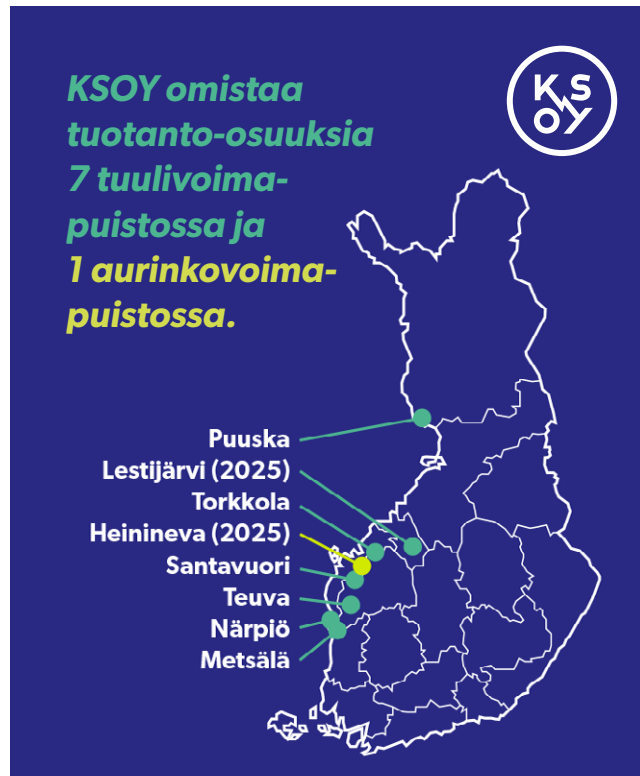
Sähköntuotantomme on hiilineutraalia

Siirtyminen hiilineutraaliin sähköntuotantoon on ollut KSOY:n pitkän aikavälin strateginen tavoite. Muutos alkoi, kun yhtiö alkoi investoida ydin-, vesi- ja tuulivoimaan. Samalla luovuttiin vaihteittain fossiilisia polttoaineita käyttävistä kivihiili-, öljy-, maakaasu- ja turvevoimalaitosten omistuksista.

Vuonna 2024 KSOY:n sähköntuotanto oli hiilineutraalia. Kymmenen vuotta aikaisemmin vastaava tuotantoluku oli vain 51,8 prosenttia.

KSOY omistaa 10 prosenttia rakenteilla olevasta Lestijärven tuulivoimapuistosta. Tuulipuiston odotetaan valmistuvan syksyllä 2025, ja valmistuessaan se on Suomen suurin tuulivoimapuisto. Sen vuosittainen energiatuotanto on noin 1,3 TWh ja teho 455 MW.

KSOY on myös yksi rakenteilla olevan Heininevan aurinkovoimapuiston omistajista. Heininevan aurinkovoimapuisto on ensimmäisiä teollisen mittakaavan aurinkohankkeita Suomessa, ja se otetaan käyttöön vuonna 2025.



Työturvallisuus on osa arkeamme

Kymenlaakson Sähköverkolla työturvallisuus on painopisteenä niin verkonrakentamisessa, kunnossapidossa kuin käyttötoiminnassakin. Ennen töiden aloittamista kumppaniyrityksille annetaan tarvittavat perehdytykset ja ohjeistukset turvallisen työskentelyn varmistamiseksi. Kymenlaakson Sähköverkon omilta sekä kumppaniyritysten työntekijöiltä edellytetään turvallisuuteen liittyvät tarvittavat pätevyudet, kuten tieturva-, työturva-, sähkötyöturvallisuus- ja hätäensiapukortti.

Työtapaturmia ja läheltä piti -tilanteita seurataan systemaattisesti. Kymenlaakson Sähköverkko tilastoi sekä omalle henkilöstölleen että kumppaniyrityksille aiheutuneet tapahtumat. Työtapaturmia ja läheltä piti -tilanteita käsitellään työsuojelutoimikunnassa, Kymenlaakson Sähköverkon johdon ohjausryhmässä sekä erikseen asianosaisen urakoitsijan kanssa. Vuonna 2024 kirjattiin yhteensä 11 tapaturmaa. Töitä tapaturmien ehkäisemiseksi jatketaan.

Työmaiden turvallisuutta seurataan tarkastusten avulla. Sekä urakoitsijat että Kymenlaakson Sähköverkon työmaavalvojat tekevät työmaakäynneillä turvallisuus- ja laatutarkastuksia, joista täytetään lomake seurantajärjestelmään. Tarkastuksiin kirjataan niin positiiviset kuin negatiivisetkin havainnot, ja tuloksena saadaan turvallisuus- ja laatutasoa indikoiva luku. Kaikkien vuoden 2024 aikana tehtyjen tarkastusten kokonaisarvio oli 98 prosenttia. Puutteita kirjattiin yhteensä 27.

Työtapaturmat

	2024	2023	2022	2021	2020
Oma henkilöstö	2	0	2	1	2
Alihankkijat	9	2	2	10	3



Kehitämme ja parannamme toimintaamme osallistumalla tutkimus- ja kehityshankkeisiin

Kymenlaakson Sähköverkko Oy toteuttaa tutkimus- ja kehityshankkeita yhdessä kumppaneidensa kanssa. Hankkeiden avulla kehitämme uusia toimintatapoja, pilotoimme uutta tekniikkaa sekä tarkastelemme tulevaisuuden muutoksia, jotta voimme vastata asiakkaiden ja yhteiskunnan tarpeisiin.

Teemme tutkimus- ja kehityshankkeita yhteistyössä yliopistojen, tutkimuslaitosten, laitevalmistajien ja muiden verkkoyhtiöiden kanssa.

Kymenlaakson Sähkö on rahoittanut Lappeenrantaan teknillisen yliopiston energiavarastoinnin viisivuotista professuuria, jonka tarkoituksena on vahvistaa tämän sektorin tutkimus- ja kehitystoimintaa Kaakkois-Suomessa. Yhtiö on myös mukana Kaakkois-Suomen ammattikorkeakoulun vetämässä Energiaälykäs kaupunkiympäristö -hankkeessa sekä Kaakkois-Suomen ammattikorkeakoulun ja LUT:n yhteistyössä vetämässä AkKuLOG – Akkuteollisuuden kestävä kuljetuslogistiikka -hankkeessa.

Lisäksi olimme vuonna 2024 mukana rahoittamassa ja ohjaamassa seuraavia merkittäviä hankkeita:

Cozify HAN-lukijan laitekehityshanke

Cozifyn laitekehityshanke on toteutettu yhteistyössä Kymenlaakson Sähköverkko Oy:n, Elenia Oy:n ja Vantaan Energia Sähköverkot Oy:n kanssa. Hankkeen tarkoituksena on ollut kehittää uuden sukupolven mittareiden HAN-porttiin sopiva laite, jonka avulla mittarin tietoja voidaan lukea reaaliaikaisesti oman kännykäsovelluksen kautta. Laite on suunniteltu



toimimaan Suomen olosuhteissa ja mahdollistamaan tiedonsiirto myös ulkona sijaitsevista mittauskeskuksista. Laite valmistuu vuoden 2025 aikana ja siirtyy kaupalliseen käyttöön.

Mussalon älykäs sähköverkko

LUT-yliopisto toteuttaa tutkimusta Mussalon satama-alueen älykkäästä sähköverkosta. Tutkimuksessa selvitetään alueen uusiutuvan energian ja sähkövarastojen tuomaa potentiaalia satama-alueen tehon kasvun turvaamiseksi ja kustannustehokkuuden kehittämiseksi. Tutkimuksessa selvitetään tarvittavia toimenpiteitä vihreän sataman sertifoimiseen sekä alueen kyvykkyyttä tulevaisuuden tarpeita ajatellen. Tutkimushanke on 3-vuotinen ja valmistuu alustavan suunnitelman mukaan vuoden 2026 kesään mennessä. Tutkimushankkeessa ovat mukana kaikki satama-alueen tärkeät sidosryhmät.



Droonit ja data-analytiikka sähköverkkojen vianpaikannuksessa ja kunnossapidossa

Kaakkois-Suomen ammattikorkeakoulu XAMK tuottaa hanketta yhteistyössä Kymenlaakson Sähköverkko Oy:n, Järvi-Suomen Energia Oy:n ja Lappeenrannan Sähköverkko Oy:n kanssa. Hankkeessa tarkastellaan droonien sopivuutta erilaisten sensoreiden alustoiksi sekä droonien hyödyntämistä ääriolosuhteissa. Hankkeessa kerätään kokemuksia teknologioiden soveltamisesta sähköverkkojen vianpaikannukseen ja -hallintaan liittyen. Tutkimustyö saatiin viimeistelyä vuoden 2024 aikana, ja loppuraportti valmistuu vuonna 2025.



Kyllästettyjen puupylväiden pitkäaikaiskestävyys, EAKR-hanke

Kaakkois-Suomen ammattikorkeakoulu XAMK tuottaa hanketta yhteistyössä Kymenlaakson Sähköverkko Oy:n, Järvi-Suomen Energia Oy:n ja Savon Voima Verkko Oy:n kanssa. Tutkimuksen avulla kerätään tietoa pylväiden elinkaaresta ja vaikutuksista toimintaan.

Toimintavaikutuksista tutkitaan mm.

- kuinka pitkään pylväs voi olla turvallisesti käytössä (mm. henkilöturvallisuus)
- mikä on pylväiden elinkaari sähköverkon omaisuudenhallinnan näkökulmasta
- saneeraustarpeet ja -aikataulu
- tarpeet siirtyä ilmajohdoista maakaapeleihin

Tutkimuksen tuottaman ikääntymismallin avulla pylväiden elinkaaren hallintaan osattaisiin kohdistaa pylväiden kuntotarkastuksia, ja mahdolliset uusinnat pystyttäisiin kohdistamaan tarkemmin oikeisiin johto-osiin ja pylväisiin tai vaihtaa kunnossapidon yhteydessä vain tarvittavat pylväät. Hanke käynnistyi vuoden 2023 aikana. Vuoden 2024 aikana kerättiin riittävä määrä testattavia pylväitä. Pylväiden testauksen pohjalta laaditaan loppuraportti vuoden 2025 aikana.



Kestäviä valintoja huomisen hyväksi

Ihmisten ja ympäristön hyvinvointi on meille tärkeää. Vastuullinen toiminta ja hyvä yrityskansalaisuus tarkoittaa meille valintoja ja tekoja. Omalla toiminnallamme tuemme hyvinvointia ja elinvoimaisuutta alueellamme myös tulevan sukupolven hyväksi.



Ympäristö

Ympäristönäkökulma on mukana kaikessa toiminnassamme ja vaikuttaa keskeisesti niin työhömmö kuin valintoihimme energiantuotannossa. Ympäristövaikutusten merkitys energia-alalla on suuri. Keskeinen kysymys on ilmastonmuutoksen hillitseminen investoimalla uusiutuvaan energiaan ja hiilineutraaliin tuotantoon.

Kiinnitämme toiminnassamme huomiota energiankäyttöömme ja siihen, kuinka energiaa ja materiaaleja järkevästi käyttämällä vähennämme hiilidioksidipäästöjä ja muita toimintamme ympäristövaikutuksia.

KSOY mukana toteuttamassa energia- ja ilmastostrategiaa

Kymenlaakson Sähkö on mukana energiatehokkuussopimuskaudella 2017–2025. Energiatehokkuussopimukset ovat tärkeä osa Suomen energia- ja ilmastostrategiaa ja edistävät energian tehokasta käyttöä Suomessa. Sopimus velvoittaa energiankäytön tehostamiseen vapaaehtoisesti kehittämällä innovatiivisia uusia energiapalveluita ja energiatehokkuustoimia asiakkaille.

Energiankäyttöä on tehostettava myös omassa toiminnassa, energian jakelussa ja tuotannossa. Tavoitteena on vähintään kuuden prosentin tehostaminen vuoteen 2025 mennessä vuoden 2016 energiankäyttöön verrattuna. Vastuullinen ja tehokas energiankäyttö vähentää ilmastonmuutosta aiheuttavia hiilidioksidipäästöjä.

Asiakaspalvelumme hoitaa energianeuvontaa osana päivittäistä toimintaa.



Tyytyväiset asiakkaat

Meillä on vastuu asiakkaistamme, jotka luottavat kykyymme tehdä kestäviä ratkaisuja energiantuotannossa ja toimittaa sähköä mahdollisimman häiriöttömästi ja tehokkaasti.

Tavoitteenamme on säilyttää asiakastyytyväisyyden hyvä taso, ja mittaammekin jatkuvasti asiakkaidemme tyytyväisyyttä toimintaamme. Haluamme ymmärtää ja ennakoida asiakkaidemme muuttuvia tarpeita ja vastata niihin parhaalla mahdollisella tavalla.

Energianeuvonta ja kannustaminen energiansäästöön ovat tärkeä osa vastuullista toimintaamme ja asiakaspalvelumme päivittäistä työtä.

Energiansäästöviikkoa vietettiin lokakuussa temalla "Energiankäytön uusi aika"

KSOY oli jälleen mukana valtakunnallisessa Energiansäästöviikon kampanjassa. Nopeat muutokset energiantuotannossa ovat siirtäneet suomalaisten energiankäytön ja -tuotannon uudenlaiseen aika-kauteen. Muutamassa vuodessa on tapahtunut iso muutos, jonka myötä paitsi sähköntuotannon määrä ja hinta vaihtelee, myös kuluttajien oma osallistuminen sähköntuotantomarkkinoille on arkipäiväistynyt.

Toteutimme asiakkaillemme energiansäästöön kannustavan kampanjan yhteistyössä Pertti Jarlan kanssa.



Fingerporilaiset edistivät sarjakuvissa energiansäästöä ja järkevää sähkönkäyttöä.

Lahjoitimme alueemme koulujen tokaluokkalaisille energia-aiheista opetusmateriaalia. Valmiin materiaalin, pelien ja leikkien avulla on helppo ottaa haltuun perustiedot energiasta, sen tuotannosta sekä järkevästä käytöstä ja säästämisestä. Oppilaiden paketteja lahjoitettiin kertomusvuonna yli 320 kappaletta.

OLEMME MUKANA!

7.-13.10.2024

ENERGIAN
SÄÄSTÖVIIKKO



Henkilöstö ja omistajat

KSOY:llä on noin 55 työntekijää, joiden viihtyvyys ja motivaatio on meille tärkeää. Arvostamme osaavaa henkilöstöämme, ja tarjoamme mahdollisuuksia ammattitaidon kehittämiseen ja kouluttautumiseen.

Työllistämme verkostoinvestointiemme ja kunnossapitotoimiemme kautta lisäksi moninkertaisen määrän palveluntuottajia ja -toimittajia, ja tuotamme näin hyvinvointia koko yhteiskuntaan.

Olemme sitoutuneita pitkäjänteiseen toimintaan – omistajiemme parhaaksi. Harkituilla investoinneilla ja terveellä liiketoiminnalla varmistamme luotettavan energiatoimituksen ja merkittävän tuoton omistajakunnille.

Yhtiön hallitus esittää yhtiökokoukselle, että emoyhtiö jakaa osinkoa 50,00 (60,00) euroa osakkeelta. Kymmenelle omistajakunnalle maksettava osinko olisi hallituksen esityksen mukaisesti noin 8,4 miljoonaa euroa.



Yhteisö

Alueemme hyvinvointi ja kehittyminen on meille tärkeää. Olemme aktiivisesti mukana toiminta-alueemme yhteisöissä; kehitämme ja verkostoidumme, jotta menestyisimme yhdessä.

Osallistumme yhteisöjen toimintaan mm. sponsoroimalla urheiluseurojen toimintaa sekä tukemalla pienimuotoisesti erilaisia tapahtumia sekä yksittäisiä kampanjoita, seminaareja tms. tilaisuuksia. Jaamme vuosittain KSOY stipendejä nuorten urheilijoiden kannustamiseksi tavoitteissaan.

Oman toiminta-alueemme kehittämisen lisäksi toimimme aktiivisesti myös energiatoimialan kehittämiseksi. Teemme yhteistyötä energiatoimialan muiden toimijoiden kanssa vakaan, ennakoitavan ja turvallisen toimintaympäristön kehittämiseksi. Olemme aktiivisessa vuorovaikutuksessa keskeisten toimijoiden kanssa sääntely- ja investointiympäristön kehittämiseksi.



Urheilu- ja kulttuuristipendejä on jaettu jo lähes 20 vuoden ajan

KSOY jakoi marraskuussa 2024 stipendejä kymmenelle sitoutuneelle ja tavoitteelliselle nuorelle urheilijalle. Stipendien tarkoituksena on kannustaa nuoria harrastajia eteenpäin ja menestykseen lajinsa parissa. Hakemuksia vastaanotettiin yli 120 kappaletta. Stipendin arvo on saajalle 800 euroa.

Emma Storey on pararatsastaja, ja hän tähtää paralympialaisiin

Emma kertoo näin:

Hei, olen Emma Storey, 17, Virolahdelta. Hain stipendiä pararatsastukseen, koska laji vaatii suurta taloudellista panostusta päästäkseni tavoitteisiini.

Olen harrastanut ratsastusta ihan pienestä tytöstä asti. Vuonna 2021 ollessani lapsiratsastajien maajoukkueessa jouduin ikävään onnettomuuteen hevosen kanssa, jonka seurauksena sain keskivaikean aivovamman, ja minusta tuli paraurheilija.

Stipendin aion käyttää valmennus- sekä kilpailuluihin ja varustehankintoihin. Valmentaudun säännöllisesti kotivalmentajani kanssa, ja käyn lisäksi kerran kuukaudessa maajoukkuevalmennuksissa.

Kauden 2025 tavoitteena ovat SM- ja PM-kilpailut. Tulevaisuuden tavoitteenani ovat paralympialaiset.

Juuli Kostian on menestynyt nuori voimanostaja

Voimanostaja Juuli Kostian oli yksi vuonna 2024 KSOY:n stipendin saaneista nuorista urheilijoista. 18-vuotias kotkalainen on menestynyt erittäin hyvin lajissaan.

Juuli haki stipendiä kisamatkojen kustannuksiin eli pääasiassa ulkomaanmatkojen lentoihin ja majoituskuluihin. Juuli kertoo, että päätyi lajin pariin telinevoimistelun ja koronan kautta. ”Telinevoimistelusalit meni koronan takia kiinni, joten menimme valmentajani Mikko Paavolan kanssa tekemään oheistreeniä salille. 2021 keväällä kokeiltiin voimanostoliikkeitä, ja siitä se lähti”, kertoo Juuli.

Juulin treenit ovat syksystä lähtien tähänneet kohti penkkipunnerruksen ja voimanoston juniori SM-kisoja tammi-helmikuussa. Treeniin kuuluu kisaliikkeiden lisäksi paljon tukiliikkeitä ja lihasten kasvatusta. Tulevan kauden tavoitteina Juulilla on uusi yhteistuloksen



Emma Storey ja Larissa Rose S.
Kuva: Laura Taimioja.



Juuli Kostian. Kuva: Jyrki Kostian

Suomen ennätys ja Suomen mestaruus sekä oman yhteistuloksen parantaminen jopa 50 kilolla.

Joululahjoitus lapsiperheille

Kymenlaakson Sähkön vuosittaisen joululahjoituksen kohteena oli 2024 Mieli ry:n Sytytä valo -joulukeräys nuorten mielenterveyden hyväksi. Lahjoituksilla autettiin ehkäisemään nuorten yksinäisyyttä, koulukiusaamista ja syrjäytymistä.

Strategia ja arvot

Strategia: Puhtaasti sähköä



Olemme luotettava kehityksen vauhdittaja

Verkkomme mahdollistaa tehokkaan ja hiilivapaan energiajärjestelmän kehittymisen. Älykäs verkko toimii uusien energiaratkaisujen alustana asiakkaillemme. Verkon toimitusvarmuus on erinomaisella tasolla.



Olemme myös tulevaisuuden sähköntuottaja

Tuotamme sähköä hiilivapaasti ja kasvamme merkittäväksi uusiutuvan sähkön tuottajaksi. Perinteisten tuotantohankkeiden rinnalla osallistumme uusia teknologioita soveltaviin hankkeisiin.



Meiltä asiakkaamme saavat erinomaista asiakaspalvelua

Tarjoamme asiakkaille laadukasta palvelua. Asiakassuhteemme ovat monipuolisia ja vuorovaikutteisia. Nykyaikaisissa palvelukanavissa asiointi on sujuvaa ajasta ja paikasta riippumatta.



Olemme osaamisen kehittäjä ja toiminnan uudistaja

Olemme kehittyvä ja uudistumiskykyinen yhtiö. Henkilöstömme on osaavaa, innostunutta ja motivoitunutta. Työyhteisömme on nykyaikainen ja työskentelytapamme ovat joustavia. Meillä on ammattitaitoinen ja tehokas kumppaniverkosto. Toimintamme on vastuullista, läpinäkyvää ja kannattavaa, josta sekä asiakkaat, henkilöstö että omistajat hyötyvät.

Arvomme



Hyvin palveltu asiakas

Arvostamme asiakkaitamme.

Tuotamme hyötyä ja hyvinvointia.

Pidämme lupaukset.



Yhteistyöstä voimaa

Onnistumme yhdessä.

Tuemme toisiamme.

Välitämme toisistamme.

Pidämme lupauksemme.



Avoimuutta arkeen

Kommunikoimme avoimesti.

Kuuntelemme jokaista.

Toimimme oikeudenmukaisesti.



Uudistumalla parempiin tuloksiin

Toimimme tavoitteellisesti.

Arvostamme hyvää työtä.

Kehitämme itseämme.

Olemme joustavia.

Arki virtaa.

Hallinnointi

Kymenlaakson Sähkö -konsernin toiminta, päätöksenteko ja hallinto perustuu Suomen lakeihin ja säädöksiin, yhtiön yhtiöjärjestykseen sekä omistajakuntien keskenään solmimaan osakassopimukseen. Yhtiön hallinnointikoodi (Corporate Governance) on päivitetty vuonna 2024.

Konsernin toiminnasta vastaavat osakeyhtiölain mukaisella tavalla Kymenlaakson Sähkön hallintoneuvosto ja hallitus. Yhtiön määräysvalta ja hallinto on jaettu hallintoneuvoston ja hallituksen sekä toimitusjohtajan kesken.

Kymenlaakson Sähkö Oy:n tytäryhtiön Kymenlaakson Sähköverkko Oy:n hallitus muodostuu emoyhtiön nimeämistä henkilöistä. Konsernin hallinnossa noudatetaan sähkömarkkinalain eriyttämisvelvollisuutta koskevia vaatimuksia.

Konserniohje määrittelee puitteet konsernin tytäryhtiöiden omistajaohjaukselle. Ohjetta noudatetaan konserniin kuuluvissa tytäryhtiöissä, ellei niitä koskeva lainsäädännöstä muuta johdu.

Yhtiökokous

Yhtiökokous käyttää ylintä päätösvaltaa. Sen tehtäviin kuuluvat osakeyhtiölaissa ja yhtiöjärjestyksessä määrätyt tehtävät. Se valitsee sekä hallituksen että hallintoneuvoston jäsenet, puheenjohtajan ja varapuheenjohtajan. Osakkeenomistajalla on yhtiökokouksessa yksi ääni kutakin omistamaansa osaketta kohti. Varsinainen yhtiökokous pidetään vuosittain hallituksen määräämänä päivänä yhtiön kotipaikkakunnalla.

Hallintoneuvosto

Hallintoneuvoston tehtävänä on valvoa hallituksen ja toimitusjohtajan hoitamaa hallintoa sekä antaa varsinaiselle yhtiökokoukselle lausunto tilinpäätöksestä ja toimintakertomuksesta. Hallintoneuvostoon kuuluu vähintään kahdeksan ja enintään 24 jäsentä. Omistajakuntien välisen osakassopimuksen mukaisesti hallintoneuvostoon valitaan yksi jäsen kustakin sopimuksessa mukana olevasta kunnasta. Lisäksi hallintoneuvostoon valitaan kaksi henkilöstön edustajaa ja heille varahenkilöt. Hallintoneuvosto kokoontuu keskimäärin kaksi kertaa vuodessa.

Hallitus

Hallituksen tehtävänä on huolehtia yhtiön hallinnosta ja toiminnan asianmukaisesta järjestämisestä lain ja yhtiöjärjestyksen mukaisesti. Hallitus valitsee yhtiön toimitusjohtajan. Hallitukseen kuuluu vähintään viisi ja enintään yhdeksän jäsentä. Osakassopimuksen mukaan hallituksen jäsenet valitaan sopimosapuolten suhteellisiin omistusosuuksiin perustuen. Hallitus kokoontuu säännöllisin väliajoin noin 8–10 kertaa toimikauden aikana hallituksen etukäteen vahvistaman aikataulun mukaisesti ja lisäksi aina tarvittaessa.

Toimitusjohtaja

Toimitusjohtaja johtaa yhtiön liiketoimintaa ja vastaa yhtiön operatiivisesta toiminnasta lakien, säädösten ja hallituksen antamien valtuuksien ja ohjeiden mukaisesti.

Johtoryhmä



Konsernin johtoryhmä avustaa toimitusjohtajaa.

Johtoryhmään kuuluvat toimitusjohtajan lisäksi Kymenlaakson Sähkö Oy:n liiketoimintajohtaja ja talousjohtaja sekä tytäryhtiö Kymenlaakson Sähköverkko Oy:n toimitusjohtaja.

Aku Pyymäki

toimitusjohtaja, Kymenlaakson Sähkö Oy

Koulutus: DI

Syntymävuosi: 1965

Hallitusjäsenyydet: Elvera Oy, Kymppivoima Oy, Orimattilan Lämpö Oy, Voimapiha Oy, Kosolankankaan tuulivoimapuisto Oy, Pasaati Holding Oy, Väre Oy, Suomen Liittymisjohdot Oy:n hallituksen puheenjohtaja

Otto Heikkinen

talousjohtaja, Kymenlaakson Sähkö Oy

Koulutus: KTM

Syntymävuosi: 1974

Hallitusjäsenyydet: Suomen Liittymisjohdot Oy, Kymenlaakson Sähköverkko Oy:n hallituksen puheenjohtaja

Olli Laitinen

energialiiketoiminnan johtaja, Kymenlaakson Sähkö Oy

Koulutus: DI

Syntymävuosi: 1978

Hallitusjäsenyydet: Orimattilan Lämpö Oy, Power-Deriva Oy ja PD Power Oy

Jouni Pylvänäinen

toimitusjohtaja, Kymenlaakson Sähköverkko Oy, Suomen Liittymisjohdot Oy

Koulutus: tekniikan tohtori, DI

Syntymävuosi: 1978

Hallitusjäsenyydet: Kymenlaakson Sähköverkko Oy, Suomen Liittymisjohdot Oy, Kaakon Alueverkko Oy, Enerva Oy:n ja Asset Development Oy:n hallituksen puheenjohtaja, Kymenlaakson kauppakamarin Teollisuuden alan valiokunta, Suomen uusiutuvat verkkovaliokunnan jäsen

Laajennettuun johtoryhmään kuuluivat lisäksi kehityspäällikkö Heikki Rantula ja viestintäpäällikkö Marjo Lahtinen.

Hallitus



Hallituksen tehtävänä on huolehtia yhtiön hallinnosta ja toiminnan asianmukaisesta järjestämisestä lain ja yhtiöjärjestyksen mukaisesti.

Hallitus valitsee yhtiön toimitusjohtajan. Hallitukseen kuuluu vähintään viisi ja enintään yhdeksän jäsentä. Osakassopimuksen mukaan hallituksen jäsenet valitaan sopimusosapuolten suhteellisiin omistusosuuksiin perustuen. Hallitus kokoontuu säännöllisin väliajoin noin 8–10 kertaa toimikauden aikana hallituksen etukäteen vahvistaman aikataulun mukaisesti ja lisäksi aina tarvittaessa.

Kuvassa vasemmalta: Manu Huuhilo, Kim Jordas, Katarina Helander, Mats Lobbas, Vesa Palmgren, Mika Lampola ja Tero Jäppinen.

Mats Lobbas**hallituksen puheenjohtaja, Loviisa****Koulutus:** KTM**Syntymävuosi:** 1961**Nykyinen työtehtävä:** CFO, K. Hartwall Oy Ab**Keskeiset luottamustehtävät:** LPOnet Osk Ani hallituksen puheenjohtaja, Loviisan Satama Oy:ssä hallituksen jäsen**Manu Huuhilo****hallituksen varapuheenjohtaja, Kouvola****Koulutus:** ammatillinen koulutus, HHJ-tutkinto**Syntymävuosi:** 1988**Nykyinen työtehtävä:** tuotantopäällikkö, Kymenlaakson Hallipojat Oy**Keskeiset luottamustehtävät:** Kouvolan kaupunginvaltuuston -ja hallituksen jäsen, Anjala-Inkeröisten työväenyhdistys ry:n puheenjohtaja, Pohjois-Kymen musiikkiopiston hallituksen jäsen (PKMO), Kymenlaakson Opiston hallituksen jäsen (KYME)**Kim Jordas****hallituksen jäsen, Lapinjärvi****Koulutus:** ylioppilas, HHJ-koulutus**Syntymävuosi:** 1959**Nykyinen työtehtävä:** kalastusneuvos, toimitusjohtaja, Suomen Ammattikalastajaliitto SAKL r.y.**Keskeiset luottamustehtävät:** Lapinjärven kunnanhallituksen puheenjohtaja ja kunnanvaltuuston jäsen, Uudenmaan liiton maakuntavaltuuston jäsen, Pro Kala ry:n hallituksen puheenjohtaja**Tero Jäppinen****hallituksen jäsen, Orimattila****Koulutus:** IAD Project Management**Syntymävuosi:** 1964**Nykyinen työtehtävä:** asiantuntija, Caverion Suomi Oy**Keskeiset luottamustehtävät:** Orimattilan Perussuomalaiset ry:n puheenjohtaja ja Orimattilan kaupungin ympäristövaliokunnan jäsen**Mika Lampola****hallituksen jäsen, Hollola****Koulutus:** insinööri AMK, sähkövoimatekniikka, HHJ-koulutus**Syntymävuosi:** 1971**Nykyinen työtehtävä:** sähköautomaatioinsinööri, Metsä Fibre**Keskeiset luottamustehtävät:** Hollolan kunnanhallituksen puheenjohtaja, Hollolan kunnanvaltuuston jäsen, Padasjoen Energia Oy:n hallituksen puheenjohtaja, pankin hallintohenkilö, mukana monissa eri kansalaisjärjestöissä**Vesa Palmgren****hallituksen jäsen, Hamina****Koulutus:** insinööri**Syntymävuosi:** 1966**Nykyinen työtehtävä:** järjestelmäasiantuntija,

Valtion tieto- ja viestintätekniikkakeskus Valtori

Keskeiset luottamustehtävät: Haminan kaupunginvaltuuston varajäsen, Haminan kaupungin lupavaliokunnan varajäsen ja kilpailukykyvaliokunnan varajäsen**Katarina Helander****hallituksen jäsen, Pukkila****Koulutus:** KTK**Syntymävuosi:** 1978**Nykyinen työtehtävä:** kunnanjohtaja Pukkila**Keskeiset luottamustehtävät:** Suomen Kuntajohtajat ry:n hallituksen jäsen, Itä-Uudenmaan alueellisen valmiustoimikunnan jäsen

Hallintoneuvosto

Hallintoneuvoston tehtävänä on valvoa hallituksen ja toimitusjohtajan hoitamaa hallintoa sekä antaa varsinaiselle yhtiökokoukselle lausunto tilinpäätöksestä ja toimintakertomuksesta.

Hallintoneuvostoon kuuluu vähintään kahdeksan ja enintään 24 jäsentä. Omistajakuntien välisen osakassopimuksen mukaisesti hallintoneuvostoon valitaan yksi jäsen kustakin sopimuksessa mukana olevasta kunnasta. Lisäksi hallintoneuvostoon valitaan kaksi henkilöstön edustajaa ja heille varahenkilöt. Hallintoneuvosto kokoontuu keskimäärin kaksi kertaa vuodessa.

Hannu-Matti Vertanen

puheenjohtaja, Kouvola

Katriina Ovaska

varapuheenjohtaja, Luumäki

Juha Ahola

jäsen, Pukkila

Jarkko Harjumaaskola

jäsen, Hamina

Päivi Lempiö

jäsen, Lapinjärvi

Tom Liljestränd

jäsen, Loviisa

Elmeri Nieminen

jäsen, Myrskylä

Tero Nieminen

jäsen, Orimattila

Päivi Rahkonen

jäsen, Hollola

Sisko Ukkola-Paronen

jäsen, Virolahti

Pia Hietanen

henkilöstöedustaja

Kirsi Laurikainen

henkilöstöedustaja



Hallituksen toimintakertomus

Hallituksen toimintakertomus 2024

Toimintaympäristö

Suomessa käytettiin vuonna 2024 sähköä 83 (80) TWh, mikä on 3,4 prosenttia enemmän kuin edellisellä vuonna. Sähkön kulutuksesta katettiin tuonnilla 3,8 prosenttia ja Suomen omalla tuotannolla 96,2 prosenttia. Suomen sähköntuotannosta jo 95 prosenttia oli hiilidioksidineutraalia.

Puhtaan siirtymän hankkeiden odotetaan tulevaisuudessa lisäävän merkittävästi sähkön käyttöä ja tuotantoa. Toistaiseksi sähkönkäyttö on lisääntynyt eniten kaukolämmön sähköistymisen ja datakeskusinvestointien etenemisen myötä. Vetyyn ja sähköpolttoaineisiin liittyvät hankkeet ovat edenneet odotettua hitaammin.

Sähkön tukkumarkkinahinta laski 19 prosenttia edellisvuoteen verrattuna. Suomen hinta-alueella vuoden keskihinta oli 45,6 €/MWh. Sähkön hintakehitykseen vaikuttivat mm. kulutuksen maltillinen kasvu ja tuulivoimakapasiteetin huomattava lisääntyminen. Tuulivoiman kasvu lisäsi samalla sähkön hintavaihtelua. Negatiivisia tuntihintoja ja poikkeuksellisen korkeita tuntihintoja oli enemmän kuin aiempina vuosina.

Uusia tuulivoimalaitoksia rakennettiin vuoden 2024 aikana 235 (212) kappaletta. Tuulivoimakapasiteetti kasvoi 20 prosenttia, ja tuulivoimatuotanto oli 19,9 TWh. Tuulivoimatuotanto kasvoi 37 prosenttia edellisvuoteen verrattuna. Tuulivoimalla katettiin 25,0 prosenttia Suomen sähkönkulutuksesta. Suomessa on nyt yhteensä 1 835 tuulivoimalaa ja 8 358 megawattia tuulivoimakapasiteettia.

Sähköverkkojen tuottotason määrittävät valvontamenetelmät uudistuivat vuosille 2024–2031.

Menetelmiin on tehty merkittäviä muutoksia aiempiin vuosiin verrattuna. Suurin yksittäinen muutos on verkko-omaisuuden arvostuksen jäädyttäminen, mikä tulee vaikuttamaan sähköverkkoyhtiöiden investointikykyyn.

Merkittäviä tapahtumia

KSOY-konsernin strategia ”Puhtaasti sähköä” määrittelee painopistealueet sähköverkkotoiminnalle, sähkön tuotannolle ja KSOY-yhteisölle. Pitkän aikavälin strategialinjauksen mukaisesti sähköverkkotoiminnassa toteutetaan kestävää sähköistä yhteiskuntaa ja

sähköntuotannossa on siirrytty hiilineutraaliin sähköntuotantoon.

Yhtiö luovutti sähkön vähittäismyyntiliiketoiminnan liiketoimintasiirtona Väre Oy:lle 1.1.2024. Järjestelyssä yhtiö sai vastikkeena Väre Oy:n osakkeita, ja siitä tuli Väreeseen toiseksi suurin osakkeenomistaja 18,1 prosentin osuudella. Vähittäismyyntiliiketoiminnan liiketoimintasiirto on kirjattu tuloslaskelmalla liiketoiminnan muihin tuottoihin (9,7 miljoonaa euroa).

KSOY omistaa 10 prosenttia rakenteilla olevasta Lestijärven tuulivoimapuistosta. Tuulipuiston odotetaan valmistuvan syksyllä 2025, ja valmistuessaan se on Suomen suurin tuulivoimapuisto. Sen vuosittainen energiatuotanto on noin 1,3 TWh ja teho 455 MW.

Ydinvoimalaitosten selvästi suunniteltua pidemmät vuosihuollot ja vikaantumiset vaikuttivat sähköntuotannon määrään ja heikensivät energialiiketoiminnan tulosta.

Sähköverkkoon investoitiin vuonna 2024 noin 19 miljoonaa euroa. Investoinnit kohdistuivat pääosin sähkön jakeluverkon toimitusvarmuuden parantamiseen sekä sähköasemien kapasiteetin parantamiseen ja uusimiseen. Sähköjohtoja asennettiin maakaapelina kokonaisuudessaan noin 140 kilometriä vuonna 2024.

Kymenlaakson Sähköverkon alueelle osui vuonna 2024 useita lumikuorma- ja myrskyrintamia. Useissa sähköverkon häiriötilanteissa sähköttömien asiakkaiden määrä oli muutamia tuhansia. Vuoden laajimmasa suurhäiriössä, Jari-myrskyssä, sähköttömien asiakkaiden määrä oli suurimmillaan vajaa 8 000 asiakasta. Vuonna 2024 sähkökatkojen kesto asiakasta kohden oli 2 tuntia 38 minuuttia (3 tunti 32 minuuttia).

Kymenlaakson Sähköverkon laajamittainen uuden sukupolven sähkömittareiden asentaminen aloitettiin vuoden 2024 lopulla. Vuoden 2024 lopussa uusia älymittareita oli asennettu yli 12 000 asiakkaalle. Mittalaitteiden massavaihdot tehdään pääosin vuosien 2025 ja 2026 aikana. Toteutuksen päävastuullisena kumppanina toimii Aidon Oy.

Kymenlaakson Sähköverkko korotti vuoden 2024 marraskuussa sähkön siirtohintoja keskimäärin 5,7 prosenttia. Korotuksen taustalla ovat kasvavat investointitarpeet sekä verkostorakentamisen ja kunnossapidon kustannusten nousu.

Puhtaan siirtymän investointihankkeita valmisteltiin verkkoalueella aktiivisesti. Investointikyselyt kohdis-

tuivat teollisuudessa pääosin sähkökattila-, akkuteollisuus- ja datakeskushankkeisiin sekä tuotantopuolella aurinkovoimaan.

Kymenlaakson Sähköverkon verkkoon on liitetty jo lähes 3 500 aurinkosähköjärjestelmää, joiden kokonaisteho on 30,4 MW. Uusia aurinkosähkökohteita liitettiin verkkoon vuonna 2024 yhteensä 369 (945).

Konsernirakenne

Kymenlaakson Sähkö -konsernin muodostavat energialiiketoimintaa harjoittava emoyhtiö Kymenlaakson Sähkö Oy sekä tytäryhtiönä verkkoliiketoimintaa harjoittava Kymenlaakson Sähköverkko Oy sekä liittymisjohtotoimintaa harjoittava Suomen Liittymisjohtot Oy. Konserniin kuuluvat osakkuusyhtiöt Kymppivoima Oy, Kymppivoima Hydro Oy, Kaakon Alueverkko Oy, Orimattilan Lämpö Oy, Elvera Oy ja Enerva Oy.

Taloudellinen asema ja tulos

Konsernin liikevaihto oli 108,5 (148,2) miljoonaa euroa. Liikevoitto oli 29,0 (29,5) miljoonaa euroa ja tilikauden voitto 27,3 (22,8) miljoonaa euroa. Vähittäismyyntiliiketoiminnan liiketoimintasiirto Väreelle aiheutti kertaluonteisen 9,7 miljoonan euron positiivisen tulosvaikutuksen.

Emoyhtiön liikevaihto oli 60,4 (103,8) miljoonaa euroa. Liikevaihdon lasku johtui pääosin vähittäismyyntiliiketoiminnan luovutuksesta Väreelle ja sähkön hinnan laskusta. Liikevoitto oli 9,1 (14,2) miljoonaa euroa ja tilikauden voitto 18,2 (17,8) miljoonaa euroa. Yhteensä emoyhtiön osinkotuotot sekä saadut konserniavustukset olivat 11,0 (12,5) miljoonaa euroa.

Konsernin ulkopuolisen lainapääoman määrä oli vuoden lopussa 98,0 (98,0) miljoonaa euroa. Omavaraisuusaste oli 34,7 (29,9) prosenttia. Maksuvalmius (Quick ratio) oli 2,0 (1,6).

Emoyhtiön ulkopuolisen lainapääoman määrä oli vuoden lopussa 55,0 (55,0) miljoonaa euroa. Maksuvalmius (Quick ratio) oli 4,6 (1,7).

Konserniyhtiöiden investoinnit olivat yhteensä 21,4 (21,1) miljoonaa euroa, josta verkostoinvestoinnit olivat 19,0 (16,6) miljoonaa euroa ja muut investoinnit 2,4 (4,5) miljoonaa euroa. Emoyhtiön investoinnit olivat 1,7 (3,5) miljoonaa euroa.

Konsernin taloudellista asemaa ja tulosta kuvaavat tunnusluvut:

	2024	2023	2022
Liikevaihto, milj. euroa	108,5	148,2	196,0
Liikevoitto, milj. euroa	29,0	29,5	-0,8
Liikevoitto, %	26,7	19,9	-0,4
Oman pääoman tuotto, %	27,6	28,4	-0,5
Sijoitetun pääoman tuotto, %	16,7	19,1	0,8
Omavaraisuusaste, %	34,7	29,9	25,1
Quick ratio	2,0	1,6	1,1

Emoyhtiön taloudellista asemaa ja tulosta kuvaavat tunnusluvut:

	2024	2023	2022
Liikevaihto, milj. euroa	60,4	103,8	151,3
Liikevoitto, milj. euroa	9,1	14,2	-15,1
Liikevoitto, %	15,1	13,7	-10,0
Oman pääoman tuotto, %	34,2	42,9	-2,9
Sijoitetun pääoman tuotto, %	12,3	18,8	-14,1
Omavaraisuusaste, %	48,9	40,4	31,8
Quick ratio	4,6	1,7	1,1

Henkilöstö

Konsernin henkilöstön määrä oli keskimäärin 53 (61). Vakinaisen henkilöstön määrä vuoden lopussa oli 53 (61). Kertomusvuonna rekrytoitiin verkkoyhtiöön yksi henkilö. Emoyhtiössä eläkkeelle jäi yksi henkilö, ja sähkön vähittäismyyntiliiketoiminnasta luopumisen vuoksi palveluksesta jäi pois seitsemän henkilöä.

Konsernin vakinaisen henkilöstön keski-ikä 31.12.2024 oli 49,7 (47,5) vuotta.

Lakisääteisten vakuutusten lisäksi koko henkilöstö on vakuutettu vapaa-ajan ryhmätapaturmavakuutuksella.

Konsernin henkilöstöä kuvaavat tunnusluvut:

	2024	2023	2022
Henkilöstö keskimäärin tilikaudella	53	61	59
Vakinainen henkilöstö tilikauden lopussa	53	61	61
Tilikauden palkat ja palkkiot, milj. euroa	3,7	4,1	3,4

Emoyhtiön henkilöstöä kuvaavat tunnusluvut:

	2024	2023	2022
Henkilöstö keskimäärin tilikaudella	34	43	40
Vakinainen henkilöstö tilikauden lopussa	34	43	42
Tilikauden palkat ja palkkiot, milj. euroa	2,3	2,8	2,3

Energialiiketoiminta

Energialiiketoiminnan liikevaihto oli 59,3 (102,7) miljoonaa euroa ja tulos rahoituserien jälkeen 11,5 (17,4) miljoonaa euroa sisältäen 9,7 miljoonan euron kertaluonteisen positiivisen erän. Liikevaihdon laskuun vaikutti vähittäismyyntiliiketoiminnasta luopuminen vuoden 2024 alussa. Tuloksen laskuun vaikutti vertailuvuoden poikkeuksellisen korkea tulos. Lisäksi vuoden 2024 tulosta rasittivat ydinvoimaloiden useat vikaantumiset ja suunniteltua pidemmät vuosihuollot.

Väre-järjestelyn ulkopuolelle jääneessä yritysmyyntissä myytiin sähköä 268 (867) miljoonaa kilowattituntia. Vuoden 2023 vertailuluku sisältää yritysmyyntiin lisäksi myös sähkön vähittäismyyntiin, joka siirtyi Väreelle 1.1.2024. Sähkön tukkumarkkinahinta Suomen hinta-alueella laski 19 prosenttia vuoteen 2023 verrattuna. Vuoden keskihinta oli 45,6 €/MWh.

Sähköntuotanto yhtiön tuotanto-osuuksilla oli 535 (561) miljoonaa kilowattituntia. Tuotantomäärä jäi selvästi ennustetusta ydinvoiman alhaisen käytettävyyden vuoksi.

Verkkoliiketoiminta, Kymenlaakson Sähköverkko Oy

Kymenlaakson Sähköverkko Oy:n liikevaihto oli 56,5 (50,8) miljoonaa euroa ja liikevoitto 16,3 (14,6) miljoonaa euroa.

Kymenlaakson Sähköverkko korotti vuoden 2024 marraskuussa sähkön siirtohintoja keskimäärin 5,7 prosenttia. Taustalla ovat kasvavat investointitarpeet sekä verkon rakennus- ja ylläpitokustannusten kasvaaminen.

Vuonna 2024 yhtiön asiakkaille toimitettiin sähköä 1 197 (1 174) miljoonaa kilowattituntia ja jakelualueen kokonaissähkönkäyttö oli 1 257 (1 231) miljoonaa kilowattituntia. Sähkönkäyttö kasvoi edellisvuoteen verrattuna hieman yli 2 prosenttia. Kylmä alkuvuosi lisäsi sähkön käyttöä, mutta lämpimän loppuvuoden seurauksena koko vuoden kumulatiivinen kulutus palautui vain hieman edellisvuotta korkeammalle tasolle.

Uusia liittymissopimuksia tehtiin 165 (199) kappaletta. Sähkönkäyttäjää Kymenlaakson Sähköverkon jakelualueella oli vuoden lopussa yhteensä 103 596 (103 577).

Sähköverkon toimitusvarmuutta parantavat maakaapelointihankkeet ja muut verkostoinvestoinnit olivat noin 19 miljoonaa euroa. Keskijänniteverkkoa uusittiin noin 85 kilometriä, ja sen kaapelointiaste oli vuoden 2024 lopussa 33,5 (32,4) prosenttia. Merkittävimpiä investointeja olivat laajat maakaapelointihankkeet Hollolassa Hankaalla ja Orimattilassa Huhdanojalla. Yhteisrakentamishankkeiden yhteydessä verkkoa uusittiin eri puolella verkkoaluetta mm. Pyhtäällä, Luumäellä ja Kotkassa. Sähköasemilla parannettiin vuoden aikana automaatiota ja suojauskäyttöä sekä tehtiin yksittäisiä katkaisijasaneerauksia. Suurjännitteistä sähköverkkoa uusittiin Korialla, ja Kotkan Mussalossa saneerattiin sähköasema kokonaisuudessaan.

Elvera Oy vastasi verkkoyhtiön häiriönselvityksestä puitesopimuksen mukaisesti sekä osasta laajoja verkko- ja kunnossapitohankkeita. Muita suurempia rakennus- ja kunnossapitohankkeita toteuttivat Verkonrakentaja Wire, Elvera ja Enerke.

Enerva Oy huolehtii Kymenlaakson Sähköverkon käyttökeskuspalveluista.

Samaan konserniin kuuluvien yritysten puolesta annetut vakuudet

Kymenlaakson Sähkö on sitoutunut omavelkaiseen takaukseen kaikista Kymenlaakson Sähköverkon 43,0 (43,0) miljoonan euron luottosopimuksen mukaisten maksuvelvoitteiden, mukaan lukien pääomat, korot, viivästyskorot, lisäkorot, palkkiot, kulut ja muut liitännäiskustannukset, oikea-aikaisesta täyttämisestä.

Tutkimus- ja kehitystoiminta

Kymenlaakson Sähkössä on käynnissä liiketoimintoihin ja tietojärjestelmiin liittyvää tavanomaista kehitystyötä. Yhtiö on mukana Kymppivoima Oy:n kautta tuulivoiman tuotantohankkeissa. Lisäksi KSOY osallistuu EPV Energian teollisen kokoluokan aurinkovoiman hankekehitykseen. Kansallisen energiatehokkuussopimuksen puitteissa yhtiö on sitoutunut edistämään energian tehokasta käyttöä. Kymenlaakson Sähkö osallistuu myös alueensa sidosryhmien kanssa erilaisiin energiatehokkuutta, uusiutuvaa energiaa, vetytalous ja sähkön pientuotantoa koskeviin seudullisiin hankkeisiin ja selvityksiin. Yhtiö on mukana yritysjäsenenä Suomen Vetylaakso ry:n toiminnassa.

Kymenlaakson Sähkö on rahoittanut Lappeenrannan teknillisen yliopiston energiavarastoinnin viisivuotista professuuria, jonka tarkoituksena on vahvistaa tämän sektorin tutkimus- ja kehitystoimintaa Kaakkois-Suomessa. Yhtiö on myös mukana Kaakkois-Suomen ammattikorkeakoulun vetämässä Energiaälykäs kaupunkiympäristö hankkeessa sekä Kaakkois-Suomen ammattikorkeakoulun ja LUT:n yhteistyössä vetämässä AkKuLOG – Akkuteollisuuden kestävä kuljetuslogistiikka -hankkeessa.

Kymenlaakson Sähköverkko on vuoden aikana ollut mukana verkkotoimintaan liittyvissä tavanomaisissa kehityshankkeissa ja osallistunut Sähkötutkimuspoolin toimintaan. Yhtiö on ollut mukana myös EU-hankkeessa, OneNet, jossa on tarkasteltu joustomarkkinoita sähköverkkojen kannalta. Hanke päättyi vuoden 2024 aikana.

Toiminnan riskit ja epävarmuustekijät

Kymenlaakson Sähkö -konsernin riskienhallinnan tavoitteena on tukea strategisten tavoitteiden saavuttamista ja turvata yhtiön toimintakyky ennakoimalla mahdolliset uhkatekijät. Merkittävimmät riskit liittyvät pääliiketoimintoihin eli energia- ja verkkoliiketoimintaan sekä niiden rahoitusjärjestelyihin. Yhtiöllä on hallituksen hyväksymä riskienhallintajärjestelmä ja riskienhallintapolitiikka. Riskien kehityksestä ja hallintatoimenpiteistä raportoidaan hallitukselle kaksi kertaa vuodessa.

Verkkoliiketoimintaan liittyvät riskit

Myrskyt ja muut poikkeukselliset sääolosuhteet aiheuttavat riskin siirto- ja jakeluverkoston toimitusvarmuudelle. Suurhäiriöistä aiheutuu viankorjauskuluja sekä mahdollisesti asiakkaille maksettavia korvauksia. Riskeihin on varauduttu verkostoinvestoinneilla ja verkoston ennakoivalla kunnossapidolla. Verkoston toimitusvarmuusinvestointien edetessä riski pienenee hieman vuosittain.

Sähkönsiirron verkkopalvelun hintoja säädellään Energiaviraston asettamilla valvontamenetelmillä. Valvontamenetelmät muuttuivat vuoden 2024 alusta Energiaviraston vahvistuspäätöksellä vuosille 2024–2031. Menetelmiin tehtiin aiempaan verrattuna merkittäviä muutoksia, jotka tulevat vaikeuttamaan verkostoinvestointimahdollisuuksiin keskipitkällä ja pitkällä aikavälillä. Tällä hetkellä menetelmämuutokset ovat markkinaoikeuden arvioitavana. Muutoksia menetelmiin on tehty tämän lisäksi jo aiemmin vuonna 2021 kesken valvontajakson, mikä korostaa verkkoregulaatioon liittyviä riskejä.

Materiaali- ja polttoainekustannusten nousu heijastui vielä vuoden 2024 aikana sähköverkon rakentamiseen. Rakentamiskustannukset ovat nousseet parin viime vuoden aikana yli kaksikymmentä prosenttia, mikä kasvatti sähköverkon investointikustannuksia sekä lisäsi verkkoliiketoiminnan operatiivisia kustannuksia. Vuoden 2024 aikana laajoista sähköverkon maakaapelointihankkeista tehtiin vain yhden vuoden mittaisia rakentamissopimuksia, koska markkinatilanne jatkui epävakaisena koko vuoden. Raaka-ainekus-

tannukset kääntyivät laskuun vuonna 2024, mikä on näkynyt jo joiltain osin tulevien verkostohankkeiden hinnoittelussa.

Energialiiketoimintaan liittyvät riskit

Kymenlaakson Sähkön sähkönmyynnin kuluttaja- ja pienyritysasiakkaat (vähittäismyynniliiketoiminta) siirtyivät Väre Oy:lle 1.1.2024. Yhtiö sitoutui Väre Oy:n muiden osakkeenomistajien tavoin antamaan Väreeseen puolesta omavelkaisia takauksia Väreeseen tekemien sähkön hankintasopimusten ja sähkön hankinnan suojauksiin liittyvien velvoitteiden täyttämiseksi. Väreeseen puolesta annettujen omavelkaisten takausten yhteissumma oli 41,8 miljoonaa euroa. Omavelkaisten takausten kestoja jatkettiin 31.12.2027 asti.

Merkittävin suojattava liiketoimintariski on sähkön hintariski. Pohjoismaisilla markkinoilla sähkön hintaan vaikuttavia tekijöitä ovat mm. vesitilanne, tuulivoiman vaihtelu, lämpötila, päästöoikeuksien hinnat, polttoainoiden hinta sekä valtioiden välinen sähkön vienti- ja tuontitilanne. Sään ääri-ilmiöiden lisääntyminen ja niihin liittyvä sähkön spot-markkinahinnan voimakas vaihtelu ovat kasvattaneet sähkönmyynnin volyyymi- ja profiiliriskejä merkittävästi viime vuosina.

Yhtiö suojautuu sähkön hintariskejä vastaan teke-mällä sähköjohdannaissopimuksia sekä myynnin että tuotannon osalta. Yhtiössä on hallituksen hyväksymä salkunhallinnan riskikäsikirja, jonka mukaisesti suo-jaustoimenpiteet toteutetaan.

Yhtiöllä on 30 prosentin omistusosuus Kymppi-voima Oy:stä, joka on Mankala-periaatteella toimiva yhtiö. Mankala-periaatteen mukaisesti yhtiöllä on oikeus osakesarjakohtaisesti yhtiön tuottamaan sähkөөn. Yhtiö vastaa osakesarjakohtaisesti yhtiön sähkön hankintakustannuksista, jotka muodostuvat muuttuvista kustannuksista, kiinteistä kustannuksista, poistoista ja rahoituskustannuksista. Rahoituskustannuksiin vaikuttavat myös Kymppivoima Oy:n tekemät korkojohdannaissopimukset.

Rahoitukselliset riskit

Konsernin korolliset velat ovat pääosin vaihtuvakor-koisia lainoja, jolloin markkinakorkojen mahdollinen nousu voi vaikuttaa merkittäväällä tavalla konsernin

tuloskehitykseen. Yhtiö suojautuu markkinakorkojen nousua vastaan korkojohdannaissopimuksilla. Kon-sernin rahoituspolitiikan mukaisesti tavoitteena on konsernin lainojen suojausasteen pitäminen markki-natilanne huomioon ottaen tasolla 0–60 prosenttia pitkällä aikavälillä.

Vakuutuksilla on katettu vahinkoriskit siltä osin kuin se on taloudellisesti mahdollista ja tarkoituksenmu-kaista. Riskejä pienennetään, poistetaan ja hallitaan systemaattisesti hyödyntämällä konsernin riskienhal-lintajärjestelmää.

Olennot tapahtumat tilikauden päättymisen jälkeen

Ei olennaisia tapahtumia tilikauden päättymisen jälkeen.

Tulevaisuuden näkymät

Lestijärven tuulipuistohanke valmistuu syksyllä 2025. Puiston vuosituotantoennuste on 1,3 terawattituntia sähkөө ja KSOY:n omistusosuus on 10 prosenttia. Kyseessä on KSOY:n historian suurin tuulivoimainves-tointi.

Investoinnit sähköverkoston uusimiseen ja toi-mintavarmuuden parantamiseen tulevat olemaan nykyarvion mukaan noin 20–30 miljoonan euron vuositasolla. Verkostoautomaation ja kaapeloinnin investointikustannukset ovat nousseet viime vuosina. Lisäksi lähivuosina investointitasoa kasvattaa sähkö-mittareiden ja niihin liittyvien järjestelmien uusiminen. Epävarmuutta sähköverkkosten investointitasoon ai-heuttaa aurinkotuotantoinvestoinnit sekä teollisuuden sähköistymisinvestoinnit, jotka toteutuessaan lisäävät investointitarpeita sähköverkkoon merkittävästi. Ener-giaviraston verkkoliiketoiminnan valvontamenetelmät on vahvistettu vuosille 2024–2031, ja ne määrittävät sähköverkkoliiketoiminnan kohtuullisen tuottotason tulevina vuosina.

Väre-järjestelyn ulkopuolelle jäänyt sähkön yritys-myynti on tarkoitus lopettaa pääosin vuonna 2025 ja kokonaan vuoden 2026 loppuun mennessä.

Kymenlaakson Sähköverkko Oy:n käyttöpaikoista yli 65 prosenttia on toimitusvarman sähköverkon piirissä. Toimitusvarmuutta on parannettu pääasiassa muuttamalla sähköverkkoa maakaapeliverkoksi. Säh-

kömarkkina-asetetut toimitusvarmuustavoitteet tullaan nykyisellä investointitahdilla saavuttamaan lain vaatimusten mukaisesti vuoden 2036 loppuun mennessä.

Omistus ja hallinto

Kymenlaakson Sähkö Oy:llä on 167 634 osaketta. Kaikilla osakkeilla on samanlainen oikeus osinkoon ja yhtiön varoihin, ja kukin osake oikeuttaa yhteen ääneen yhtiökokouksessa. Osakkeita koskee yhtiöjärjestyksen 15 §:n lunastusvelvollisuus, 16 §:n lunastuslauseke ja 17 §:n suostumuslauseke. Koko osakepääoma oli kertomusvuoden lopussa 10 kunnan omistuksessa.

Varsinainen yhtiökokous pidettiin 16.5.2024.

Kokouksessa käsiteltiin varsinaiselle yhtiökokoukselle kuuluvat asiat. Tilintarkastajaksi valittiin KPMG Oy.

Hallintoneuvostoon kuului 10 osakaskunnan edustajaa ja kaksi henkilöstön edustajaa. Hallintoneuvosto kokoontui kertomusvuoden aikana kaksi kertaa.

Kaikkien hallintoneuvoston jäsenten toimikausi päättyy vuoden 2025 varsinaisen yhtiökokouksen päättyessä.

Hallintoneuvoston jäseninä toimivat yhtiökokouksen jälkeen seuraavat henkilöt.

Hallintoneuvoston jäseninä toimivat yhtiökokouksen jälkeen seuraavat henkilöt:

Hannu-Matti Vertanen, Kouvola, puheenjohtaja

Katriina Ovaska, Luumäki, varapuheenjohtaja

Juha Ahola, Pukkila

Jarkko Harjumaaskola, Hamina

Päivi Lempiö, Lapinjärvi

Tom Liljestrand, Loviisa

Elmeri Nieminen, Myrskylä,

Tero Nieminen, Orimattila

Päivi Rahkonen, Hollola

Sisko Ukkola-Paronen, Virolahti

Henkilöstön edustajat:

Pia Hietanen (varalla Tuomo Hakkarainen)

Kirsi Laurikainen (varalla Ilkka Ollila)

Hallitukseen kuuluu seitsemän jäsentä. Hallituksen jäsenen toimikausi päättyy vaalia seuraavan ensimmäisen varsinaisen yhtiökokouksen päättyessä. Yhtiön hallitus kokoontui kertomusvuoden aikana kymmenen kertaa.

Varsinaisessa yhtiökokouksessa

hallitukseen valittiin seuraavat henkilöt:

Mats Lobbas, Loviisa, puheenjohtaja

Manu Huuhilo, Kouvola, varapuheenjohtaja

Katarina Helander, Pukkila

Kim Jordas, Lapinjärvi

Tero Jäppinen, Orimattila

Mika Lampola, Hollola

Vesa Palmgren, Hamina

Yhtiön toimitusjohtajana on toiminut diplomi-insinööri Aku Pyymäki.

Hallituksen esitys voittovarojen käyttämisestä

Emoyhtiön vapaa oma pääoma 31.12.2024 on 37 696 101,35 euroa, josta tilikauden voitto on 18 186 630,23 euroa. Hallitus ehdottaa yhtiökokoukselle, että emoyhtiö jakaa osinkoa tilikauden voitosta 50,00 euroa osakkeelta eli yhteensä 8 381 700,00 euroa ja siirtää loput tilikauden voittovaroista käyttörahastoon.

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

Tunnuslukujen laskentakaavat

Liikevoitto%

$\frac{100 \times \text{liikevoitto}}{\text{liikevaihto}}$

Oman pääoman tuotto%

$\frac{100 \times (\text{voitto ennen tilinpäätössiirtoja} + \text{konserniavustus} - \text{verot})}{\text{oma pääoma (keskimäärin)}}$

Sijoitetun pääoman tuotto%

$\frac{100 \times (\text{tulos ennen tilinpäätössiirtoja} + \text{korkokulut ja muut rahoituskulut})}{\text{sijoitettu pääoma (keskimäärin)}}$

Omavaraisuusaste %

$\frac{100 \times (\text{oma pääoma} + \text{poistoero})}{\text{taseen loppusumma} - \text{saadut ennakot}}$

Maksuvalmius (Quick ratio)

$\frac{\text{rahoitusomaisuus}}{\text{lyhytaikainen vieras pääoma}}$



Tilinpäätös



KONSERNITULOSLASKELMA 1.1.-31.12.2024

	Liitetieto nro	2024	2023
Liikevaihto	1	108 521	148 193
Valmistus omaan käyttöön		553	452
Liiketoiminnan muut tuotot	2	9 783	204
Osuus osakkuusyhtiöiden tuloksista		2 835	119
Materiaalit ja palvelut	3	-67 488	-91 782
Henkilöstökulut	4	-4 424	-4 876
Poistot ja arvonalentumiset	5	-11 307	-11 997
Liiketoiminnan muut kulut		-9 496	-10 797
Liikevoitto		28 977	29 515
Rahoitustuotot ja -kulut	6	1 292	2 185
Voitto ennen tilinpäätössiirtoja ja veroja		30 269	31 700
Tuloverot	8	-2 800	-8 799
Laskennalliset verot	8	-127	-127
Tilikauden voitto		27 342	22 774

KONSERNITASE 31.12.2024

VASTAAVAA	Liitetieto nro	2024		2023	
Pysyvät vastaavat					
Aineettomat hyödykkeet	10				
Aineettomat oikeudet		3 228		3 302	
Muut pitkävaikutteiset menot		1 473		1 144	
Ennakkomaksut		24	4 724	42	4 489
Aineelliset hyödykkeet	11				
Maa- ja vesialueet		611		611	
Rakennukset ja rakennelmat		618		712	
Siirto- ja jakeluverkosto		164 653		154 621	
Koneet ja kalusto		381		351	
Ennakkomaksut ja keskeneräiset hankinnat		3 038	169 300	4 704	160 999
Sijoitukset	12				
Osuudet omistusyhteisyrityksissä		76 954		73 086	
Saamiset omistusyhteisyrityksiltä		100		100	
Muut osakkeet ja osuudet		21 181	98 235	11 457	84 643
Vaihtuvat vastaavat					
Vaihto-omaisuus					
Aineet ja tarvikkeet			434		0
Saamiset	13				
Pitkäaikaiset					
Laskennallinen verosaaminen		2 229		2 355	
Muut saamiset		5 156	7 385	8 261	10 616
Lyhytaikaiset					
Myyntisaamiset		16 642		25 634	
Saamiset omistusyhteisyrityksiltä		47		51	
Muut saamiset		975		599	
Siirtosaamiset		1 923	19 586	3 979	30 262
Rahoitusarvopaperit			0		0
Rahat ja pankkisaamiset			12 218		22 776
			<u>311 883</u>		<u>313 786</u>

KONSERNITASE 31.12.2024

VASTATTAVAA	Liitetieto nro	2024		2023	
Oma pääoma	14				
Osakepääoma		230		230	
Ylikurssirahasto		19 015		19 015	
Muut rahastot					
Vararahasto		284		284	
Käyttörahaso		19 509		11 815	
Edellisten tilikausien voitto		41 850		36 828	
Tilikauden voitto		27 342	108 231	22 774	90 947
Pakolliset varaukset	15				
Muut pakolliset varaukset			150		150
Vieras pääoma					
Pitkäaikainen	16				
Laskennallinen verovelka		9 458		9 458	
Lainat rahoituslaitoksilta		98 000		98 000	
Liittymismaksut		78 008	185 467	76 927	184 385
Lyhytaikainen	17				
Saadut ennakot		166		10 009	
Ostovelat		3 804		5 874	
Velat omistusyhteisyrityksille		2 394		7 595	
Muut velat		7 073		7 238	
Siirtovelat		4 597	18 034	7 588	38 304
			311 883		313 786

KONSERNIN RAHOITUSLASKELMA 1.1.–31.12.2024

	2024	2023
Liiketoiminnan rahavirta:		
Myynnistä saadut maksut	118 162	156 182
Liiketoiminnan muista tuotoista saadut maksut	74	204
Maksut liiketoiminnan kuluista	-99 619	-136 460
Liiketoiminnan rahavirta ennen rahoituseriä ja veroja	18 618	19 925
Maksetut korot ja maksut muista liiketoiminnan rahoituskuluista	-2 721	-1 934
Saadut korot liiketoiminnasta	1 032	1 144
Saadut osingot liiketoiminnasta	3 494	3 683
Maksetut verot	-3 756	-4 421
Liiketoiminnan rahavirta	16 666	18 397
Investointien rahavirta:		
Investoinnit aineellisiin ja aineettomiin hyödykkeisiin	-19 842	-17 751
Aineellisten ja aineettomien hyödykkeiden luovutustulot	0	54
Investoinnit sijoituksiin	-1 584	-3 263
Investointien rahavirta	-21 426	-20 960
Rahoituksen rahavirta:		
Pitkäaikaisten lainojen nostot	0	0
Pitkäaikaisten lainojen takaisinmaksut	0	0
Maksetut osingot	-10 058	-2 833
Liittymismaksujen lisäys	1 155	1 697
Rahoituksen rahavirta	-8 903	-1 136
Rahavarojen lisäys (+) vähennys (-)	-13 664	-3 699
Rahavarat 1.1.	31 037	34 736
Rahavarat 31.12.	17 373	31 037
	-13 664	-3 699

EMOYHTIÖN TULOSLASKELMA 1.1.–31.12.2024

	Liitetieto nro	2024	2023
Liikevaihto	1	60 421	103 844
Liiketoiminnan muut tuotot	2	9 988	403
Materiaalit ja palvelut	3	-54 580	-80 638
Henkilöstökulut	4	-2 796	-3 366
Poistot ja arvonalentumiset	5	-455	-1 047
Liiketoiminnan muut kulut		-3 439	-4 992
Liikevoitto		9 138	14 204
Rahoitustuotot ja -kulut	6	2 504	2 395
Voitto ennen tilinpäätössiirtoja ja veroja		11 643	16 599
Tilinpäätössiirrot	7	7 800	9 000
Tuloverot	8	-1 256	-7 847
Tilikauden voitto		18 187	17 752

EMOYHTIÖN TASE 31.12.2024

VASTAAVAA	Liitetieto nro	2024		2023	
Pysyvät vastaavat					
Aineettomat hyödykkeet	10				
Aineettomat oikeudet		534		802	
Muut pitkävaikutteiset menot		59		54	
Ennakkomaksut		0	593	24	880
Aineelliset hyödykkeet	11				
Maa- ja vesialueet		64		64	
Rakennukset ja rakennelmat		606		698	
Koneet ja kalusto		97	767	96	858
Sijoitukset	12				
Osuudet saman konsernin yrityksissä		6 592		6 592	
Osuudet omistusyhteisyryksissä		66 235		64 651	
Muut osakkeet ja osuudet		21 179	94 006	11 455	82 698
Vaihtuvat vastaavat					
Saamiset	13				
Pitkäaikaiset					
Muut pitkäaikaiset saamiset			5 156		8 261
Lyhytaikaiset					
Myyntisaamiset		1 620		11 443	
Saamiset saman konsernin yrityksiltä		527		568	
Saamiset omistusyhteisyryksiltä		8		40	
Muut saamiset		975		0	
Siirtosaamiset		1 872	5 001	4 264	16 314
Rahat ja pankkisaamiset			11 516		22 455
			<u>117 038</u>		<u>131 466</u>

EMOYHTIÖN TASE 31.12.2024

VASTATTAVAA	Liitetieto nro	2024		2023	
Oma pääoma	14				
Osakepääoma		230		230	
Ylikurssirahasto		19 015		19 015	
Muut rahastot					
Vararahasto		284		284	
Käyttörahasto		19 509		11 815	
Tilikauden voitto		18 187	57 225	17 752	49 097
Pakolliset varaukset	15				
Muut pakolliset varaukset			150		150
Vieras pääoma					
Pitkäaikainen	16				
Lainat rahoituslaitoksilta			55 000		55 000
Lyhytaikainen	17				
Saadut ennakot		123		9 978	
Ostovelat		787		4 229	
Velat saman konsernin yrityksille		1		81	
Velat omistusyhteisyrietyksille		2 025		7 249	
Muut velat		79		389	
Siirtovelat		1 647	4 663	5 294	27 219
			<u>117 038</u>	<u>131 466</u>	

EMOYHTIÖN RAHOITUSLASKELMA 1.1.–31.12.2024

	2024	2023
Liiketoiminnan rahavirta:		
Myynnistä saadut maksut	71 216	112 146
Liiketoiminnan muista tuotoista saadut maksut	264	403
Maksut liiketoiminnan kuluista	-81 204	-118 296
Liiketoiminnan rahavirta ennen rahoituseriä ja veroja	-9 724	-5 748
Maksetut korot ja maksut muista liiketoiminnan rahoituskuluista	-1 675	-1 295
Saadut korot liiketoiminnasta	962	1 154
Saadut osingot liiketoiminnasta	3 215	3 515
Maksetut verot	-2 824	-4 575
Rahavirta ennen tilinpäätössiirtoja	-10 045	-6 949
Liiketoiminnan tilinpäätössiirroista johtuva rahavirta	7 800	9 000
Liiketoiminnan rahavirta	-2 245	2 051
Investointien rahavirta:		
Investoinnit aineellisiin ja aineettomiin hyödykkeisiin	-77	-140
Aineellisten ja aineettomien hyödykkeiden luovutustulot	0	50
Investoinnit sijoituksiin	-1 584	-3 363
Investointien rahavirta	-1 661	-3 453
Rahoituksen rahavirta:		
Pitkäaikaisten velkojen lisäys	0	0
Lyhytaikainen konsermisaaminen/konsernivelka	1	81
Lyhytaikaisten konsermisaamisten palautuminen	-81	443
Pitkäaikaisten lainojen takaisinmaksut	0	0
Maksetut osingot ja muu voitonjako	-10 058	-2 833
Rahoituksen rahavirta	-10 138	-2 309
Rahavarojen lisäys (+) vähennys (-)	-14 044	-3 711
Rahavarat 1.1.	30 716	34 427
Rahavarat 31.12.	16 672	30 716
	-14 044	-3 711

TILINPÄÄTÖKSEN LIITETIEDOT

KONSERNIIN KUULUVAA KIRJANPITOVELVOLLISTA KOSKEVAT LIITETIEDOT

Kymenlaakson Sähkö Oy on Kymenlaakson Sähkö -konsernin emoyhtiö. Konsernitilinpäätöksen jäljennös on saatavissa osoitteesta Kymenlaakson Sähkö Oy, Yhdystie 7, 47200 Elimäki.

KONSERNITILINPÄÄTÖKSEN LAAJUUS JA LAADINTAPERIAATTEET

Konsernitilinpäätöksen laajuus

Konsernitilinpäätös on laadittu emoyhtiö Kymenlaakson Sähkö Oy:n ja tytäryhtiöiden Kymenlaakson Sähköverkko Oy ja Suomen Liittymisjohdot Oy muodostamasta konsernista koko tilikaudelta. Konserniin kuuluvat osakkuusyhtiöt Kymppivoima Oy, Kymppivoima Hydro Oy, Orimattilan Lämpö Oy, Elvera Oy, Enerva Oy ja Kaakon Alueverkko Oy.

Konsernitilinpäätöksen laadintaperiaatteet

Konsernitilinpäätös on laadittu hankintamenomenetelmällä ja osakkuusyhtiöt on yhdistelty pääomaosuusmenetelmällä. Keskinäisen osakeomistuksen eliminoinnissa syntyneet erot käsitellään konserniaktiivana tai konsernireservinä ja ne kohdistetaan sekä tuloutetaan suunnitelman mukaan.

Sisäiset liiketapahtumat

Konsernin sisäiset liiketapahtumat, sisäiset saamiset ja velat sekä sisäinen voitonjako ja sisäinen kate on eliminoitu.

ARVOSTUSPERIAATTEET

Pysyvien vastaavien arvostus

Aineettomat ja aineelliset hyödykkeet on merkitty taseeseen hankintamenoon vähennettynä suunnitelman mukaisilla poistoilla lukuun ottamatta maa-alueita, joihin sisältyy konsernilla 113 126,02 euron ja emoyhtiöllä 34 263,25 euron suuruinen arvonkorotus. Arvonkorotusten perusteet ovat edelleen voimassa. Suunnitelman mukaiset poistot on laskettu tasapoistoina aineettomien ja aineellisten hyödykkeiden taloudellisen pitoajan perusteella. Liikearvon taloudellinen pitoaika on 20 vuotta, koska liikearvo kohdistuu toiminnan luonteen mukaisiin pitkäaikaisiin asiakassuhteisiin ja verkkotoimintaan liittyvään pitkäaikaiseen tulon muodostukseen.

Poistoajat ovat:

Aineettomat oikeudet

Atk-ohjelmat	3–5	vuotta
Johtoaluekorvaukset	10–20	vuotta
Liikearvo	20	vuotta
Muut pitkävaikutteiset menot	10–20	vuotta
Rakennukset ja rakennelmat	5–33	vuotta
Siirto- ja jakeluverkosto	10–25	vuotta
Mittauslaitteet	10	vuotta
Koneet ja kalusto	5–10	vuotta

TILINPÄÄTÖKSEN LIITETIEDOT

Korkojohdannaiset

Konserni suojautuu markkinakorkojen muutoksilta korkojohdannaissopimusten avulla. Koronvaihtosopimuksilla vaihdetaan konsernin rahalaitoslainojen ja korollisten leasingvastuiden vaihtuva korko kiinteäksi koroksi. Voimassa olevien sopimusten maturiteetti on yhtiöllä pisimmillään 12 (konsernilla 12) vuotta. Korko määritellään kolmen ja kuuden kuukauden välein. Konsernin rahoituspolitiikan mukaan 0–60 prosenttia yhtiön lainarahoituksen pääomasta on kiinteäkorkoista tai suojattu korkojohdannaisilla. Samaa suojaustavoitetta on sovellettu myös leasingrahoitukseen. Koronvaihtosopimukset on tehty suojaustarkoituksessa.

Korkojohdannaissopimusten realisoituneet erät kirjataan tuloslaskelman rahoituskuluihin. Realisoitumattomat arvomuutokset esitetään liitetiedoissa (kohta 19).

Sähköjohdannaiset

Sähkön myyntiä ja tuotantoa suojataan sähköjohdannaisilla. Niillä suojaudutaan sähkön markkinahintavaihteluiden aiheuttamilta tulosvaikutuksilta. Sähköjohdannaiskauppaa käydään hyödykejohdannaissörseissä ja OTC-markkinoilla termiineillä, futuureilla sekä optioilla. Riskikäsikirjassa kuvattu suojausstrategia kattaa useita vuosia riskinottovaltuuksien puitteissa ja sitä arvioidaan jatkuvasti markkinatilanteen muuttuessa.

Yhtiön sähköjohdannaiset on tehty suojaustarkoituksessa. Sähköjohdannaisten realisoituneet erät kirjataan tuloslaskelman sähkönhankintakuluihin. Realisoitumattomat arvomuutokset esitetään liitetiedoissa (kohta 19). Futuurien käyvän arvon muutos kirjataan taseeseen.

Eläkkeiden kirjaaminen

Yhtiön henkilökunnan eläketurva on hoidettu ulkopuolisissa eläkevakuutusyhtiöissä. Eläkemaksut ja tilikauteen kohdistuvat kulut perustuvat eläkevakuutusyhtiön tekemiin laskelmiin. Eläkemenot kirjataan kuluksi kertymisvuonna.

Laskennalliset verosaamiset ja -velat

Poistoeron ja arvonkorotusten laskennallinen verovelka on laskettu voimassa olevalla verokannalla.

Rahoituslaskelman liitetiedot

Rahoituslaskelma on laadittu Kilan yleisohjeen (30.1.2007) mukaisena rahavirtalaskelmana. Rahoituslaskelmassa kuvatut rahavarat sisältävät rahaksi tarvittaessa muutettavat pankkisaamiset. Liiketoiminnan rahavirta on esitetty suoraa esittämistapaa noudattaen. Emyhtiön koroista ja muista rahoituskuluista aiheutuneet maksut olivat yhteensä 1 675 066,01 euroa (2023: 1 295 135,25 euroa).

TILINPÄÄTÖKSEN LIITETIEDOT

Muutokset vertailutietoihin

Yhtiö luovutti sähkön vähittäismyyntiliiketoiminnan liiketoimintasiirtona Väre Oy:lle 1.1.2024. Järjestelyssä yhtiö sai vastikkeena Väre Oy:n osakkeita, ja siitä tuli Väreeseen toiseksi suurin osakkeenomistaja 18,1 prosentin osuudella. Liiketoimintasiirto kasvatti yhtiön pysyvien vastaavien sijoituksia 9,7 miljoonaa euroa. Tuloslaskelmalla liiketoimintasiirto on kirjattu liiketoiminnan muihin tuottoihin (9,7 miljoonaa euroa) ja muodostaa näin pääosan liiketoiminnan muista tuotoista.

Sähkön myynnin volyymi vuonna 2024 oli huomattavasti vuotta 2023 alhaisempi. Sähkön vähittäis- ja yritysmyyntin volyymit olivat yhteensä 867 miljoonaa kilowattituntia vuonna 2023 ja vuonna 2024 yritysmyynti yksin 268 miljoonaa kilowattituntia. Sähkön tukkumyynnin kirjaamista muutettiin vuonna 2024 ja se muodosti vuonna 2024 liikevaihdosta 15,8 miljoonaa euroa. Vertailuvuonna tukkumyynnistä ei kirjaantunut liikevaihtoa ja tukkumyynti kirjattiin sähkön tuotannon kustannuksia alentavana eränä. Kirjaamistavan muutoksella ei ole tulosvaikutusta.

Kirjanpidossa 2023 ollut verojaksotuksen 0,6 miljoonan euron virhe on korjattu Kilan ohjeistuksen mukaisesti oman pääoman kautta (KILA1893/25.9.2012). Oikaisu on kirjattu vuoden 2023 taseelle oman pääoman käyttörahastoa kasvattaen. Vertailuvuoden tuloslaskelmaa ei ole oikaistu.

TULOSLASKELMAN LIITETIEDOT

	Konserni		Emoyhtiö	
	2024	2023	2024	2023
1 Liikevaihto toimialoittain				
Energialiiketoiminta	52 051	97 416	59 344	102 743
Verkkoliiketoiminta	56 413	50 768	0	0
Muu myynti	56	9	1 076	1 101
Yhteensä	108 521	148 193	60 421	103 844
2 Liiketoiminnan muut tuotot				
Vuokratuotot	44	76	248	280
Käyttöomaisuuden myyntivoitot	0	4	0	0
Liiketoimintasiirto	9 709		9 709	
Muut tuotot	30	123	31	123
Yhteensä	9 783	204	9 988	403
3 Materiaalit ja palvelut				
Ostot tilikauden aikana	60 314	83 970	53 950	80 032
Varaston muutos	-434	0	0	0
	59 880	83 970	53 950	80 032
Ulkopuoliset palvelut	7 608	7 812	631	606
Materiaalit ja palvelut yhteensä	67 488	91 782	54 580	80 638
4 Henkilöstökulut ja henkilöstön keskimääräinen lukumäärä				
Yhtiön palveluksessa oli tilikauden aikana keskimäärin				
Toimihenkilöitä	53	61	34	43
Henkilöstökulut				
Palkat ja palkkiot	3 695	4 092	2 334	2 833
Eläkekulut	664	703	420	478
Muut henkilösivukulut	65	81	42	56
Yhteensä	4 424	4 876	2 796	3 366
Johdon palkat ja palkkiot				
Toimitusjohtajat	377	353		
Hallituksen jäsenet	108	108	108	108
Hallintoneuvoston jäsenet	29	32	29	32
5 Poistot ja arvonalentumiset				
Poistot aineettomista oikeuksista	844	1 592	324	903
Poistot liikearvosta	0	304	0	0
Poistot pitkävaikutteisista menoista	276	219	0	0
Poistot rakennuksista ja rakennelmista	119	136	92	109
Poistot siirto- ja jakeluverkosta	9 983	9 674	0	0
Poistot koneista ja kalustosta	85	72	40	36
Yhteensä	11 307	11 997	455	1 047

TULOSLASKELMAN LIITETIEDOT

	Konserni		Emoyhtiö	
	2024	2023	2024	2023
Tilintarkastajan palkkiot				
Tilintarkastuspalkkiot	45	37	32	23
Muut palvelut	36	35	36	35
Yhteensä	81	72	68	58
6 Rahoitustuotot ja -kulut				
Tuotot muista pysyvien vastaavien sijoituksista				
Osinkotuotot				
Omistusyhteisyrityksiltä			272	0
Osinkotuotot muilta	2 943	3 515	2 943	3 515
Osinkotuotot yhteensä	2 943	3 515	3 215	3 515
Muut korko- ja rahoitustuotot				
Muilta	982	1 179	868	1 141
Saman konsernin yrityksiltä			44	44
	982	1 179	912	1 184
Arvonalentumiset pysyvien vastaavien sijoituksista	0	-116	0	-754
Korkokulut ja muut rahoituskulut				
Saman konsernin yrityksille			56	56
Muille	2 633	2 394	1 566	1 494
Korkokulut yhteensä	2 633	2 394	1 622	1 550
Rahoitustuotot ja -kulut yhteensä	1 292	2 185	2 504	2 395
7 Tilinpäätössiirrot				
Suunnitelman mukaisten ja verotuksessa tehtyjen poistojen erotus				
Aineettomat oikeudet			-50	120
Muut pitkävaikutteiset menot			-6	-6
Rakennukset ja rakennelmat			44	-107
Koneet ja kalusto			12	-8
Yhteensä			0	0
Konserniavustus			7 800	9 000
Tilinpäätössiirrot yhteensä			7 800	9 000
8 Tuloverot				
Tuloverot konserniavustuksesta			-1 560	-1 800
Tuloverot varsinaisesta toiminnasta	-2 800	-8 799	304	-6 047
Laskennallisen verovelan/-saamisen muutos	-127	-127		
Yhteensä	-2 927	-8 925	-1 256	-7 847

TASEEN LIITETIEDOT

Pysyvien vastaavien erittely

	Konserni		Emoyhtiö	
	2024	2023	2024	2023
10 Aineettomat hyödykkeet				
Aineettomat oikeudet				
Hankintameno 1.1.	11 936	12 216	3 381	3 297
Lisäykset	769	874	56	85
Vähennykset	0	-1 154	0	0
Hankintameno 31.12.	12 705	11 936	3 437	3 381
Kertyneet poistot 1.1.	-8 634	-8 196	-2 580	-1 677
Vähennysten kertyneet poistot	0	1 154	0	0
Tilikauden poistot	-844	-1 592	-324	-903
Kirjanpitoarvo 31.12.	3 228	3 302	534	802
Liikearvo				
Hankintameno 1.1.	31 526	31 526	7 196	7 196
Hankintameno 31.12.	31 526	31 526	7 196	7 196
Kertyneet poistot 1.1.	-31 526	-31 222	-7 196	-7 196
Tilikauden poistot	0	-304	0	0
Kirjanpitoarvo 31.12.	0	0	0	0
Muut pitkävaikutteiset menot				
Hankintameno 1.1.	2 440	2 453	119	133
Lisäykset	605	0	5	0
Vähennykset	0	-14	0	-14
Hankintameno 31.12.	3 045	2 440	124	119
Kertyneet poistot 1.1.	-1 296	-1 077	-65	-65
Tilikauden poistot	-276	-219	0	0
Kirjanpitoarvo 31.12.	1 473	1 144	59	54
Ennakkomaksut				
Hankintameno 1.1.	42	15	24	0
Lisäykset	24	539	0	24
Vähennykset	-42	-512	-24	0
Hankintameno 31.12.	24	42	0	24
Aineettomat hyödykkeet yhteensä				
Hankintameno 1.1.	45 945	46 210	10 721	10 625
Lisäykset	1 398	1 414	61	109
Vähennykset	-42	-1 679	-24	-14
Hankintameno 31.12.	47 300	45 945	10 757	10 721
Kertyneet poistot 1.1.	-41 456	-40 495	-9 841	-8 938
Vähennysten kertyneet poistot	0	1 154	0	0
Tilikauden poistot	-1 120	-2 115	-324	-903
Kirjanpitoarvo 31.12.	4 724	4 489	593	880

TASEEN LIITETIEDOT

	Konserni		Emoyhtiö	
	2024	2023	2024	2023
11 Aineelliset hyödykkeet				
Maa- ja vesialueet				
Hankintameno 1.1.	498	498	30	30
Arvonkorotukset 1.1.	113	113	34	34
Kirjanpitoarvo 31.12.	611	611	64	64
Rakennukset ja rakennelmat				
Hankintameno 1.1.	4 279	4 252	4 063	4 037
Lisäykset	0	27	0	27
Hankintameno 31.12.	4 279	4 279	4 063	4 063
Kertyneet poistot 1.1.	-3 567	-3 455	-3 365	-3 256
Tilikauden poistot	-94	-111	-92	-109
Kirjanpitoarvo 31.12.	618	712	606	698
Siirto- ja jakeluverkko				
Hankintameno 1.1.	279 424	264 691	0	0
Lisäykset	20 039	15 781	0	0
Vähennykset	-2 373	-1 048	0	0
Hankintameno 31.12.	297 091	279 424	0	0
Kertyneet poistot 1.1.	-124 802	-116 152	0	0
Vähennysten kertyneet poistot	2 373	1 048	0	0
Tilikauden poistot	-10 008	-9 699	0	0
Kirjanpitoarvo 31.12.	164 653	154 621	0	0
Koneet ja kalusto				
Hankintameno 1.1.	3 265	3 096	960	955
Lisäykset	114	199	41	4
Vähennykset	0	-31	0	0
Hankintameno 31.12.	3 379	3 265	1 000	960
Kertyneet poistot 1.1.	-2 913	-2 872	-864	-829
Vähennysten kertyneet poistot	0	31	0	0
Tilikauden poistot	-85	-72	-40	-36
Kirjanpitoarvo 31.12.	381	351	97	96
Ennakkomaksut ja keskeneräiset hankinnat				
Hankintameno 1.1.	4 704	3 861	0	0
Muutos	-1 665	842	0	0
Kirjanpitoarvo 31.12.	3 038	4 704	0	0

TASEEN LIITETIEDOT

	Konserni		Emoyhtiö	
	2024	2023	2024	2023
Aineelliset hyödykkeet yhteensä				
Hankintameno 1.1.	292 169	276 398	5 052	5 021
Lisäykset	20 153	16 007	41	31
Vähennykset	-4 038	-237	0	0
Hankintameno 31.12.	308 284	292 169	5 093	5 052
Kertyneet poistot 1.1.	-131 282	-122 479	-4 229	-4 084
Vähennysten kertyneet poistot	2 373	1 079	0	0
Tilikauden poistot	-10 187	-9 883	-132	-144
Arvonkorotukset	113	113	34	34
Kirjanpitoarvo 31.12.	169 300	160 999	767	858
12 Sijoitukset				
Osakkeet saman konsernin yrityksissä				
Hankintameno 1.1.			6 592	6 492
Lisäykset			0	100
Kirjanpitoarvo 31.12.			6 592	6 592
Osakkeet omistusyhteisyhteisöissä				
Hankintameno 1.1.	73 086	70 028	64 651	62 183
Lisäykset	4 178	5 403	4 178	5 403
Vähennykset	-310	-2 346	-2 595	-2 935
Kirjanpitoarvo 31.12.	76 954	73 086	66 235	64 651
Saamiset omistusyhteisöiltä				
Hankintameno 1.1.	100	100	0	0
Kirjanpitoarvo 31.12.	100	100	0	0
Muut osakkeet ja osuudet				
Hankintameno 1.1.	11 457	11 457	11 455	11 455
Lisäykset	9 724	0	9 724	0
Kirjanpitoarvo 31.12.	21 181	11 457	21 179	11 455
Sijoitukset yhteensä				
Hankintameno 1.1.	84 643	81 585	82 698	80 130
Lisäykset	13 902	5 403	13 902	5 503
Vähennykset	-310	-2 346	-2 595	-2 935
Kirjanpitoarvo 31.12.	98 235	84 643	94 006	82 698

TASEEN LIITETIEDOT

	Konserni		Emoyhtiö	
	2024	2023	2024	2023
Omistukset muissa yrityksissä				
	Omistusosuus %	Omistusosuus %	Omistusosuus %	Omistusosuus %
Konserniyritykset				
Kymenlaakson Sähköverkko Oy, Kotka	100,0	100,0	100,0	100,0
Suomen Liittymisjohdot Oy	100,0	100,0	100,0	100,0
Osakkuusyritykset				
Orimattilan Lämpö Oy, Orimattila	45,0	45,0	45,0	45,0
Kymppivoima Oy, Helsinki	30,2	32,5	30,2	32,5
Kymppivoima Hydro Oy, Helsinki	20,1	20,1	20,1	20,1
Elvera Oy, Mikkeli	23,7	23,7	23,7	23,7
Kaakon Alueverkko Oy, Hamina	50,0	50,0		
Enerva Oy, Mikkeli	20,0	20,0		
13 Saamiset				
Saamiset saman konsernin yrityksiltä				
Myyntisaamiset			527	568
Muut lyhytaikaiset saamiset			0	0
Yhteensä			527	568
Saamiset omistusyhteisyrittäjiltä				
Myyntisaamiset	47	48	8	40
Siirtosaamiset	5	3	0	0
Yhteensä	52	51	8	40
Muut saamiset				
Arvonlisäverosaaminen	408	599	408	593
	408	599	408	593
Siirtosaamisten olennaiset erät				
Sähkön hankinta	30	206	30	206
Korkojaksotukset	22	75	22	72
Henkilöstökulujaksotukset	20	17	13	12
Tuloverot	1 177	2 740	1 338	2 740
Myynnin jaksotus	0	887	0	590
Muut	100	57	62	51
Siirtosaamiset yhteensä	1 349	3 983	1 464	3 671

TASEEN LIITETIEDOT

	Konserni		Emoyhtiö	
	2024	2023	2024	2023
14 Oma pääoma				
Sidottu omapääoma				
Osakepääoma 1.1.	230	230	230	230
Osakepääoma 31.12.	230	230	230	230
Ylikurssirahasto 1.1.	19 015	19 015	19 015	19 015
Ylikurssirahasto 31.12.	19 015	19 015	19 015	19 015
Vararahasto 1.1.	284	284	284	284
Vararahasto 31.12.	284	284	284	284
Sidottu omapääoma yhteensä	19 529	19 529	19 529	19 529
Vapaa omapääoma				
Käyttörahas to 1.1.	11 815	15 451	11 815	15 451
Edellisen tilikauden tulos	17 752	-1 401	17 752	-1 401
Oikaisu tilikauden tulokseen		599		599
Osingonjako	-10 058	-2 833	-10 058	-2 833
Käyttörahas to 31.12.	19 509	11 815	19 509	11 815
Edellisten tilikausien voitto	59 602	35 427	0	0
Siirto käyttörahas toon	-17 752	1 401		
Osingonjako	0	0	0	0
	41 850	36 828	0	0
Tilikauden voitto	27 342	22 774	18 187	17 752
Vapaa omapääoma yhteensä	88 702	71 418	37 696	29 568
Oma pääoma yhteensä	108 231	90 947	57 225	49 097

Konsenssa kertyneestä poistoerosta omaan pääomaan merkitty osuus 37 743 070,99 euroa.

	Konserni		Emoyhtiö	
	2024	2023	2024	2023
Laskelma emoyhtiön vapaasta omasta pääomasta 31.12.				
Käyttörahas to			19 509	11 815
Tilikauden voitto / tappio			18 187	17 752
Yhteensä			37 696	29 568

15 Pakollinen varaus

Pakollisiin varauksiin on kirjattu sopimuksiin liittyviä todennäköisiä palautuksia 150 000,00 euroa. Palautusten kokonaissumma perustuu johdon parhaaseen arvioon ja asian käsittely on Energia- virastossa vielä kesken.

TASEEN LIITETIEDOT

	Konserni		Emoyhtiö	
	2024	2023	2024	2023
16 Pitkäaikainen vieras pääoma				
Muut velat				
Sähköliittymismaksut	78 008	76 927		
17 Lyhytaikainen vieras pääoma				
Velat saman konsernin yrityksille				
Muut velat			1	81
Yhteensä			1	81
Velat omistusyhteisyrityksille				
Ostovelat	3 270	7 817	2 025	7 249
Yhteensä	3 270	7 817	2 025	7 249
Siirtovelkojen olennaiset erät				
Henkilöstökulujaksotukset	909	988	551	642
Lainojen korot	809	897	447	500
Ostojen jaksotus	12	368	12	368
Verot	1 498	3 856	0	2 969
Seb leasing	564	650	0	0
Vuokrat	627	804	627	804
Muut	176	25	10	10
Yhteensä	4 597	7 588	1 647	5 294
MUUT LIITETIEDOT				
18 Annetut vakuudet				
Velat, joiden vakuudeksi on annettu omaisuutta, ja vakuuksien arvo				
Annetut yritysikiinnitykset	5 000	5 000	0	0

Konsernin voimassaolevien yritysikiinnitysten määrä on 5 miljoonaa euroa, joka on rahalaitosten hallussa.

	Konserni		Emoyhtiö	
	2024	2023	2024	2023
Muut omasta puolesta annetut vakuudet				
Vuokranmaksun vakuudet	61	61	61	61
Muut vakuudet	8	8	8	8
Samaan konserniin kuuluvien yritysten puolesta annetut vakuudet				
Takauksen kokonaismäärä			43 000	43 000
Lainapääoma			43 000	43 000

TASEEN LIITETIEDOT

	Konserni		Emoyhtiö	
	2024	2023	2024	2023
19 Vastuositoumukset ja muut vastuut				
Korkojohdannaiset				
Sopimusten nimellisarvo	87 557	89 066	41 000	41 875
Sopimusten käypä arvo	8 765	10 227	4 684	5 492

Konsernin sopimusten nimellisarvosta 30 000 000,00 € kohdistuu vuonna 2025 tai myöhemmin alkaviin sopimuksiin.

Koronvaihtosopimukset suojaavat vaihtuvakorkoisia lainoja ja ne erääntyvät seuraavasti:

2024	0	0	0	0
2025	0	5 875	0	5 875
2026	5 000	0	5 000	0
2027	12 000	12 000	6 000	6 000
2028	0	0	0	0
2029	15 557	31 191	0	10 000
Yli viisi vuotta	55 000	40 000	30 000	20 000
Yhteensä	87 557	89 066	41 000	41 875

Omavelkainen takaus

Kymenlaakson Sähkö Oy on antanut Väre Oy:lle 41 811 000,00 euron omavelkaisen takauksen, joka kattaa myös korot ja viivästyskorot. Takaus on voimassa 31.12.2027 saakka.

TASEEN LIITETIEDOT

Sähköjohdannaiset

Konserni 2024

	Määrä, GWh		Yhteensä
	alle 1 v	yli 1 v	
Ostettu	11	26	37
Myyty	390	456	846
Yhteensä	-380	-429	-809

	Käypä arvo, 1 000 euroa		Yhteensä
	alle 1 v	yli 1 v	
Ostettu	-692	-45	-737
Myyty	817	3 447	4 265
Yhteensä	125	3 403	3 528

Käypä arvo kassavirtana

Kertynyt kassavirta, saaminen (-), velka (+)

Tuleva kassavirta

Käypä arvo

1 000 euroa

-1 027

4 555

3 528

Emoyhtiö 2024

	Määrä, GWh		Yhteensä
	alle 1 v	yli 1 v	
Ostettu	11	26	37
Myyty	390	456	846
Yhteensä	-380	-429	-809

	Käypä arvo, 1 000 euroa		Yhteensä
	alle 1 v	yli 1 v	
Ostettu	-692	-45	-737
Myyty	817	3 447	4 265
Yhteensä	125	3 403	3 528

Käypä arvo kassavirtana

Kertynyt kassavirta, saaminen (-), velka (+)

Tuleva kassavirta

Käypä arvo

1 000 euroa

-1 027

4 555

3 528

Konserni 2023

	Määrä, GWh		Yhteensä
	alle 1 v	yli 1 v	
Ostettu	417	188	605
Myyty	215	631	845
Yhteensä	202	-443	-241

	Käypä arvo, 1 000 euroa		Yhteensä
	alle 1 v	yli 1 v	
Ostettu	4 296	-506	3 790
Myyty	2 524	4 531	7 054
Yhteensä	6 820	4 025	10 845

Käypä arvo kassavirtana

Kertynyt kassavirta, saaminen (-), velka (+)

Tuleva kassavirta

Käypä arvo

1 000 euroa

9 669

1 176

10 845

TASEEN LIITETIEDOT

Emoyhtiö 2023

	Määrä, GWh		Yhteensä
	alle 1 v	yli 1 v	
Ostettu	417	188	605
Myyty	215	631	845
Yhteensä	202	-443	-241

	Käypä arvo, 1 000 euroa		Yhteensä
	alle 1 v	yli 1 v	
Ostettu	4 296	-506	3 790
Myyty	2 524	4 531	7 054
Yhteensä	6 820	4 025	10 845

Käypä arvo kassavirtana

	1 000 euroa
Kertynyt kassavirta, saaminen (-), velka (+)	9 669
Tuleva kassavirta	1 176
Käypä arvo	10 845

Arvonlisäveron tarkistusvastuu kiinteistöinvestoinneista

Yhtiöt ovat velvollisia tarkistamaan 2016–2024 valmistuneista kiinteistöinvestoinneista tekemiään arvonlisäverovähennyksiä, jos kiinteistöjen verollinen käyttö muuttuu tarkistuskauden aikana. Konsemin vastuun määrä on 47 471,68 euroa ja viimeinen tarkistusvuosi on 2032. Yhtiön vastuun määrä on 47 471,68 euroa ja viimeinen tarkistusvuosi on 2032.

Muut vastuusitoumukset

Emoyhtiöllä on toimitiloistaan 13 vuoden pitkäaikainen vuokrasopimus. Vuokra-aika alkoi 1.5.2015, ja se voidaan irtisanoa ensimmäisen kerran 31.12.2027 mennessä päättymään 30.4.2028. Kuukausivuokra on 19 627,36 euroa. Tästä sopimuksesta aiheutuva vuokravastuu yhtiölle on 31.12.2024 tilinpäätöksessä yhteensä 785 094,4 euroa.

Yhtiöllä on Kaakkois-Suomen ympäristökeskuksen vuonna 2001 myöntämä ympäristönsuojelulain 28 §:n mukainen ympäristölupa puhdistaa ja käsitellä Hämeenkylässä sijaitsevan entisen pylväskyllästäjän alueen pilaantuneita maamassoja. Alueella on toiminut Kymenlaakson Sähköosakeyhtiön puunkyllästäjänä vuosina 1958–1986. Pilaantuneen maan kokonaismäärä on noin 11 000 m³ eli 22 000 t. Yhtiö on vastuussa kapseloinnista ja sen jälkitarkkailusta vähintään 30 vuotta. Yhtiön on toimitettava vuoden 2030 loppuun mennessä toimivaltaiselle viranomaiselle hakemus, jonka perusteella päätetään kapselia koskevista vastuukysymyksistä. Yhtiö on toimittanut Kaakkois-Suomen ympäristökeskukselle 8 410 euron pankkitili vakuuden asiaan liittyen.

TASEEN LIITETIEDOT

	Konserni		Emoyhtiö	
	2024	2023	2024	2023
Vuokravastuut				
Seuraavalla tilikaudella maksettavat	236	232	236	232
Myöhemmin maksettavat	550	774	550	774
Yhteensä	785	1 006	785	1 006
Leasingvastuut				
Seuraavalla tilikaudella maksettavat	2 965	3 469		
Myöhemmin maksettavat	10 001	14 800		
Yhteensä	12 966	18 269		

Leasingvastuisiin kuuluvan takaisinostositoumuksen määrä on 31 763 340,00 euroa.

	Konserni		Emoyhtiö	
	2024	2023	2024	2023
Seuraavalla tilikaudella maksettavat	0	0		
Myöhemmin maksettavat	31 763	31 763		
Yhteensä	31 763	31 763		

Muut vastuusitoumukset eivät sisällä arvonlisäveroa.

Yhtiö on sitoutunut osallistumaan uusiin tuulivoimahankkeisiin yhteensä 3,1 Meur edestä. Koko summa koostuu Lestijärjen tuulivoimapuiston jäljellä olevista maksueristä, jotka tulevat maksettavaksi vuoden 2025 aikana.

Kymenlaakson Sähköverkko Oy:n koko osakekanta on pantattu, osakkeet 2 040 kpl, Kymenlaakson Sähkö Oy:n taseessa osakkeiden kirjanpitoarvo on 6 491 843,92 euroa.

Kovenantit

Yhtiön lainasopimuksissa on konsernin taloudellista tulosta koskevia finanssikovenantteja, mm. omavaraisuusaste ja nettovelkojen määrään liittyviä tunnuslukuja. Lisäksi muita kovenantteja: vakuuden asettamiskielto, omaisuuden luovutuskielto, velkaantumiskielto, lainojen ja takausten antokielto ja yrityskaupparajoite. Konserni on täyttänyt kovenanttien ehdot tilikausina 2024 ja 2023.

Mikäli yhtiö ei pysty täyttämään lainakovenanttien ehtoja, se vaikuttaisi haitallisesti yhtiön taloudelliseen asemaan.

20 Lähipiiriliiketoimet

Lähipiirin kanssa ei ole ollut tavanomaisesta poikkeavia liiketoimia.

Konsernin lähipiiriin kuuluville henkilöille ei ole myönnetty lainoja eikä heidän puolestaan ole annettu takauksia tai muita vakuuksia.

TASEEN LIITETIEDOT

21 Tuloveroja koskevat liitetiedot	Konserni		Emoyhtiö	
	2024	2023	2024	2023
Laskennalliset verovelat				
Arvonkorotuksesta			7	7
Laskennalliset verovelat yhteensä			<u>7</u>	<u>7</u>

Emoyhtiön laskennallisia veroja ei ole kirjattu kirjanpitoon.

Konsernin laskennalliset verovelat ja -saamiset	Konserni		Emoyhtiö	
	2024	2023	2024	2023
Laskennalliset verosaamiset				
Sisäisestä katteesta	2 229	2 355		
Laskennalliset verovelat				
Tilinpäätössiirroista	9 436	9 436		
Jaksotuseroista ja väliaikaisista eroista	23	23		
Yhteensä	<u>9 458</u>	<u>9 458</u>		

SÄHKÖLIKETOIMINTOJEN ERIYTTÄMINEN

Kymenlaakson Sähkö -konsernissa harjoitettavat sähkömarkkina-alaissa tarkoitetut eriytettävät sähköliiketoiminnot ovat sähköverkkotoiminta ja muu sähköliiketoiminta. Sähköverkkotoimintaa harjoittaa Kymenlaakson Sähköverkko Oy, jonka tilinpäätös sisältää verkkoliiketoiminnan tiedot. Muuta sähköliiketoimintaa harjoittaa emoyhtiö Kymenlaakson Sähkö Oy.

Muun sähköliiketoiminnan tuloslaskelma ja tase

Eriytämisasiasetuksen mukaista kohdistamista varten liikekirjanpidon tuotot ja kulut sekä varallisuus- ja pääomaerät on luokiteltu suoraan kohdistettaviin ja liiketoimintojen yhteisiin eriin. Liiketoimintojen yhteiset erät on jaettu liiketoimintojen välillä aiheuttamisperiaatteen mukaisella kohdistamisperusteella.

Suunnitelman mukaisten poistojen laskentaperusteet

Suunnitelman mukaiset poistot on laskettu tasapoistoina käyttöomaisuusesineiden taloudellisen pitoajan perusteella.

Poistoajat ovat:

Aineettomat oikeudet

Atk-ohjelmat 3–5 vuotta

Muut pitkävaikutteiset menot 10 vuotta

Koneet ja kalusto 5–10 vuotta

Muutokset vertailutietoihin

Kirjanpidossa 2023 ollut verojaksotuksen 0,6 miljoonan euron virhe on korjattu Kilan ohjeistuksen mukaisesti oman pääoman kautta (KILA1893/25.9.2012). Oikaisu on kirjattu vuoden 2023 taseelle oman pääoman käyttörahastoa kasvattaen. Vertailuvuoden tuloslaskelmaa ei ole oikaistu.

MUUN SÄHKÖLIIKETOIMINNAN TULOSLASKELMA 1.1.-31.12.2024

	2024		2023	
Liikevaihto		59 344		102 743
Liiketoiminnan muut tuotot		9 709		89
Materiaalit ja palvelut				
Aineet, tarvikkeet ja tavarat				
Ostot tilikauden aikana	-53 950		-80 032	
Ulkopuoliset palvelut	-631	-54 580	-606	-80 638
Henkilöstökulut				
Palkat ja palkkiot	-1 598		-2 249	
Henkilösivukulut	-318	-1 915	-403	-2 652
Poistot ja arvonalentumiset				
Suunnitelman mukaiset poistot				
Muista pysyvien vastaavien hyödykkeistä	-363	-363	-955	-955
Liiketoiminnan muut kulut				
Vuokratulot	-74		-261	
Muut liiketoiminnan muut kulut	-2 134	-2 208	-2 501	-2 762
Liikevoitto		9 987		15 827
Rahoitustuotot ja -kulut				
Tuotot muista pysyvien vastaavien sijoituksista				
Muilta	3 181		3 514	
Muut korko- ja rahoitustuotot				
Muilta	318		363	
Arvonalentumiset pysyvien vastaavien sijoituksista	0		-754	
Korkokulut ja muut rahoituskulut				
Saman konsernin yrityksille	-56		-56	
Muille	-1 627	1 816	-1 492	1 576
Voitto ennen tilinpäätössiirtoja ja veroja		11 803		17 402
Tilinpäätössiirrot				
Poistoeron muutos				
Muista pysyvien vastaavien hyödykkeistä	48		118	
Konserniavustus	0	48	0	118
Tuloverot		0		-5 984
Tilikauden voitto		11 851		11 537

MUUN SÄHKÖLIIKETOIMINNAN TASE 31.12.2024

VASTAAVAA	2024		2023	
Pysyvät vastaavat				
Aineettomat hyödykkeet				
Muut aineettomat hyödykkeet	504		765	
Ennakkomaksut ja keskeneräiset hankinnat	0	504	24	790
Aineelliset hyödykkeet				
Muut aineelliset hyödykkeet	33	33	22	22
Sijoitukset		80 502		69 194
Vaihtuvat vastaavat				
Saamiset				
Pitkäaikaiset saamiset				
Muut saamiset		5 156		8 261
Lyhytaikaiset saamiset				
Myyntisaamiset	2 143		12 042	
Siirtosaamiset	462		2 919	
Muut saamiset	975	3 580	583	15 544
Rahat ja pankkisaamiset		-11 294		-4 921
		<u>78 480</u>		<u>88 890</u>
VASTATTAVAA				
Oma pääoma				
Osakepääoma	100		100	
Muut rahastot	7 686		-3 212	
Tilikauden voitto	11 851	19 637	11 537	8 324
Tilinpäätössiirtojen kertymä				
Poistoero muista hyödykkeistä		30		-18
Pakolliset varaukset				
Muu pakollinen varaus		150		150
Vieras pääoma				
Pitkäaikainen vieras pääoma				
Pitkäaikainen korollinen vieras pääoma				
Muu pitkäaikainen korollinen vieras pääoma	55 000	55 000	55 000	55 000
Lyhytaikainen vieras pääoma				
Lyhytaikainen koroton vieras pääoma				
Saadut ennakot	123		9 881	
Ostovelat	2 711		11 328	
Siirtovelat	798		3 865	
Muut velat	31	3 663	360	25 434
		<u>78 480</u>		<u>88 890</u>

TEM:IN ASETUKSEN MUKAINEN SÄHKÖVERKKOTOIMINNAN TULOSLASKELMA 1.1.-31.12.2024

	2024	2023
Liikevaihto	56 454	50 808
Valmistus omaan käyttöön	553	452
Liiketoiminnan muut tuotot	5	11
Materiaalit ja palvelut		
Ostot tilikauden aikana		
Hävilösähkön hankinta	-4 411	-3 175
Muut ostot tilikauden aikana	-456	96
Varaston muutos	434	0
Ulkopuoliset palvelut		
Verkkopalvelumaksut	-5 866	-4 024
Muut ulkopuoliset palvelut	-6 965	-7 182
Henkilöstökulut		
Palkat ja palkkiot	-1 361	-1 259
Henkilösivukulut	-267	-251
Poistot ja arvonalentumiset		
Suunnitelman mukaiset poistot liikearvosta	0	-304
Suunnitelman mukaiset poistot sähköverkon hyödykkeistä	-11 033	-10 682
Suunnitelman mukaiset poistot muista pysyvien vastaavien hyödykkeistä	-452	-597
Liiketoiminnan muut kulut		
Verkkovuokrat ja verkon leasingmaksut	-3 649	-3 816
Muut vuokratulot	-214	-213
Muu liiketoiminnan kulut	-6 434	-5 280
Liikevoitto	16 338	14 584
Rahoitustuotot ja -kulut		
Korko- ja rahoitustuotot		
Tuotot osuuksista omistusyhteisyhteisöistä	279	168
Muut korko- ja rahoitustuotot	114	39
Saman konsernin yrityksiltä	56	56
	449	262
Korkokulut ja muut rahoituskulut		
Saman konsernin yrityksille	-44	-44
Muille	-1 067	-899
	-1 111	-943

**TEM:IN ASETUKSEN MUKAINEN
SÄHKÖVERKKOTOIMINNAN TULOSLASKELMA 1.1.-31.12.2024**

	2024	2023
Voitto ennen tilinpäätössiirtoja ja veroja	15 676	13 903
Tilinpäätössiirrot		
Poistoeron muutos sähköverkon hyödykkeistä	-136	-148
Muista pysyvien vastaavien hyödykkeistä	136	148
Konsemiaivustus	-7 800	-9 000
Tuloverot	-1 543	-952
Tilikauden voitto	6 333	3 952

TEM:IN ASETUKSEN MUKAINEN SÄHKÖVERKKOTOIMINNAN TASE 31.12.2024

VASTAAVAA	2024		2023	
Pysyvät vastaavat				
Aineettomat hyödykkeet				
Sähköverkon aineettomat hyödykkeet	3 343		2 826	
Muut aineettomat hyödykkeet	818		819	
Ennakkomaksut	24	4 186	18	3 663
Aineelliset hyödykkeet				
Sähköverkon aineelliset hyödykkeet	171 261		162 543	
Muut aineelliset hyödykkeet	5 378		4 673	
Ennakkomaksut ja keskeneräiset hankinnat	3 038	179 678	4 704	171 919
Sijoitukset		105		105
Vaihtuvat vastaavat				
Vaihto-omaisuus				
Aineet ja tarvikkeet		434		
Saamiset				
Lyhytaikaiset saamiset				
Myyntisaamiset	15 052		14 196	
Siirtosaamiset	51		312	
Muut saamiset	1	15 104	81	14 589
Rahat ja pankkisaamiset		602		254
		<u>200 109</u>		<u>190 530</u>

TEM:IN ASETUKSEN MUKAINEN SÄHKÖVERKKOTOIMINNAN TASE 31.12.2024

VASTATTAVAA

Oma pääoma

Osakepääoma	8		8	
Muut rahastot				
Sijoitetun vapaan oman pääoman rahasto	6 484		6 484	
Edellisten tilikausien voitto	5 145		1 193	
Tilikauden voitto	6 333	17 970	3 952	11 637

Tilinpäätössiirtojen kertymä

Poistoero sähköverkon hyödykkeistä	46 304		46 486	
Poistoero muista hyödykkeistä	875	47 179	693	47 179

Vieras pääoma

Pitkäaikainen				
Pitkäaikainen korollinen vieras pääoma				
Muu pitkäaikainen korollinen vieras pääoma		43 000		43 000
Pitkäaikainen koroton vieras pääoma				
Palautettavat liittymismaksut		78 062		76 981
Lyhytaikainen				
Lyhytaikainen koroton vieraspääoma				
Ostovelat	3 914		2 559	
Muut velat saman konsernin yrityksille	0		0	
Siirtovelat	2 947		2 294	
Muut velat	7 037	13 898	6 880	11 733
		200 109		190 530

**TEM:IN ASETUKSEN MUKAISET
ERIYTETYN TILINPÄÄTÖKSEN LISÄTIEDOT****Sähköverkkotoiminnan käyttöomaisuuden nettoinvestoinnit**

	2024	2023
Sähköverkon aineettomat hyödykkeet	1 118	329
Sähköverkon aineelliset hyödykkeet	19 187	15 121
Muut aineettomat hyödykkeet	195	461
Muut aineelliset hyödykkeet	926	855
Liikearvo	0	0
Aineettomien hyödykkeiden ennakkomaksut	6	3
Aineellisten hyödykkeiden ennakkomaksut	-1 665	842
Sähköverkkotoiminnan sijoitetun pääoman tuotto prosentti	15,99 %	14,87 %
Edellistä tilikautta koskeviin vertailutietoihin tehdyt oikaisut.	Ei oikaisuja.	
Eriyttämisperusteisiin tilikauden aikana tehdyt muutokset ja niiden perustelut sekä muutosten vaikutukset.	Ei muutoksia.	

Luettelo kirjanpidoista ja aineistoista

Tilikausi 1.1.–31.12.2024

Kirjanpitojärjestelmä

Visma L7

Tositelajit

110	Myyntilaskut
210	Ostolaskut
460	Kirjanpito
470	Jaksotukset

Myyntilaskut

Sähkön laskutusjärjestelmä on Synerall Finland Oy:n Synerall. Järjestelmästä laskut siirretään päivittäin kirjanpitojärjestelmään, tositelaji 460 ja tositenumerosarja Cab:istä tulevilla laskulla 540000. Muu laskutus tehdään Visma L7 -järjestelmässä.

Ostolaskut

Sähköiset laskut saapuvat CGI DataCycle360-ostolaskujen kierrätysjärjestelmään.

Paperilla saapuvat ostolaskut skannataan ostoesteikon hoitajan toimesta CGI DataCycle360-ostolaskujen kierrätysjärjestelmään.

Pankkitapahtumat

Pankkien tiliotteet saapuvat Nomentia-maksuliikenteeseen tiliöitäväksi. Tiliöidyt tapahtumat siirretään päivittäin kirjanpitojärjestelmään, tositelaji 460 ja tositenumerosarja 510000.

Palkkakirjanpito

Palkkatapahtumat käsitellään CGI Palkat -järjestelmässä, josta ne siirretään ajo kohtaisesti kirjanpitojärjestelmään, tositelaji 460 ja tositenumerosarja 520000.

Arkistointi

Ostolaskut, L7 myyntilaskut, pankkien tiliotteet sekä päivä- ja pääkirjat arkistoidaan CGI DataCycle360-arkistointijärjestelmään. Synerall-myyntilaskut arkistoidaan tulostusoperaattorin pilvipalvelussa. Muistiositteet arkistoidaan yhtiön tiloissa paperilla.

Tilinpäätöksen allekirjoitukset

Kouvola 13.3.2025

Hallitus

Mats Lobbas

Manu Huuhilo

Katarina Helander

Kim Jordas

Tero Jäppinen

Mika Lampola

Vesa Palmgren

Aku Pyymäki
toimitusjohtaja

Suoritetusta tilintarkastuksesta on tänään annettu kertomus.
Lappeenrannassa sähköisen allekirjoituksen päivänä.
KPMG Oy Ab

Mia Svensk
KHT



**Kymenlaakson
Sähkö**

**Kymenlaakson Sähkö Oy
– Kymmenedalens El AB**

Postiosoite:
PL 9, 47201 ELIMÄKI

Y-tunnus: 0128951-2
Kotipaikka: Kouvola