



Vuosikertomus 2021

Konsernin liikevaihtoa nostivat kasvaneet toimitusmäärät sähkönmyynnissä ja -siirrossa sekä sähkön markkinahinnan voimakas nousu. Yli 19 miljoonan investoinnit kohdistuivat pääosin sähköverkon toimitusvarmuuden parantamiseen. Konsernin tulosta heikensivät merkittävästi sähkön myyntitoiminnan tappiot vuoden lopulla. Investoinnit hiilivapaaseen energiantuotantoon saivat jatkoa, kun KSOY on mukana Suomen suurimman tuulivoimapuiston rakentamisessa. Hankkeen myötä yhtiön tuulivoimatuotannon määrä tulee kolminkertaistumaan vuoden 2024 loppuun mennessä. Asiakaspalvelussa onnistuttiin hyvin haastavasta markkinatilanteesta huolimatta, ja mitatut tulokset ylittivät asetetut tavoitteet.



Kymenlaakson
Sähkö

SISÄLLYSLUETTELO

Vuosi lyhyesti

Toimitusjohtajan katsaus

Avainluvut 2021

Liiketoiminta

Energialiiketoiminta

Verkkoliiketoiminta

Asiakaspalvelulla kiireinen vuosi

Henkilöstö

Vastuullisuus

Luotettavaa energiaa ja vastuullista verkon kehittämistä

Kilpailukykyistä energiaa

Kohti hiilivapaata energiantuotantoa

Luotettavaa kumppanuutta

Strategia ja arvomme

Hallinnointi

Johtoryhmä

Hallitus

Hallintoneuvosto

Hallituksen toimintakertomus

Toimintaympäristö

Konsernirakenne

Taloudellinen asema ja tulos

Henkilöstö

Liiketoiminta

Tutkimus- ja kehitystoiminta

Toiminnan riskit ja epävarmuustekijät

Olellaiset tapahtumat tilikauden päättymisen jälkeen

Tulevaisuuden näkymät

Omistus ja hallinto

Hallituksen esitys voittovarojen käyttämisestä

Toimintakertomuksen allekirjoitukset

Tunnuslukujen laskentakaavat

Tilinpäätös

Hallintoneuvoston lausunto

Kymenlaakson Sähköverkko Oy tuloslaskelma

Kymenlaakson Sähköverkko Oy tase

Vuosi lyhyesti

Tapahdumia vuoden varrelta

01–04 / 2021

- Tammikuussa KSOY:ssä otettiin uutena asiakaspalvelukanavana käyttöön bottipalvelu, joka tunnetaan KSOY:ssä nimellä Virtasbotti.
- Maaliskuussa Kymenlaakson Sähkölle annettiin Suomen innostavimmat työpaikat tunnustus. KSOY sijoittui pienten organisaatioiden (30–149 henkilöä työllistävät organisaatiot) joukossa Suomessa upeasti neljänneksi.
- Uusi asiakastietojärjestelmä otettiin onnistuneesti käyttöön maaliskuussa.

05–08 / 2021

- Toukokuun lopulla erityisesti etelärannikkoa koettelivat kovat myrskytuulet ja koko Etelä-Suomea puolestaan kovat ukkoset. Ukkoset aiheuttivat poikkeuksellisen paljon pienjänniteverkon vikatilanteita.
- Touko–kesäkuussa suoritettiin helikopterin avustuksella johtoalueelle ulottuvien reunapuiden oksintaa Haminassa, Virolahdella, Kotkan itäosissa ja Miehikkälässä. Samoille alueille toteutettiin myös johtoalueen aluskasvillisuuden raivaus.
- Osana verkon kunnossapitoa ja toimitusvarmuutta toteutettiin sähköverkon lentokuvausta Luumäellä ja Kouvolassa sekä osissa Lapinjärveä, Loviisaa, Pyhtäätä, Kotkaa, Haminaa ja Miehikkälää. Verkkoa kuvattiin noin 1 400 kilometriä.

09–12 / 2021

- Syysmyrsky aiheutti laajalti sähköjakelun vikatilanteita lokakuun lopussa. Erityisesti saaristokohteissa katkojen korjaus aiheutti haasteita.
- Uutta maakaapeliverkkoa otettiin vuoden aikana käyttöön noin 280 kilometriä. Keskijänniteverkkoa kaapeloitiin noin 180 kilometriä ja pienjänniteverkkoa 100 km. Keskijänniteverkon kaapelointiaste oli vuoden 2021 lopussa 29 (25) prosenttia.
- Marraskuussa käynnistettiin uuden tekniikan sähkömittareiden pilottihanke yhteistyössä Pohjois-Karjalan

Sähkönsiirto Oy:n ja Enerim Oy:n kanssa.

- KSOY jakoi vuoden 2021 stipendit sitoutuneille ja tavoitteellisille nuorille urheilijoille. Stipendin arvo on saajalle 800 euroa.
- Konsernin strategiaa uudistettiin. Strategia määrittelee painopistealueet sähköverkkotoiminnalle, energian tuotannolle, sähkön ja palveluiden myyntitoiminnalle sekä KSOY-yhteisölle.
- Marraskuussa julkaistiin investointipäätös KSOY:n osallistumisesta Suomen suurimman tuulivoimapuiston toteuttamiseen Lestijärvellä.
- Henkilökunnan joululahjoituksen kohteeksi valittiin nuorten ja lasten mielenterveystyö (MIELI ry).
- Olkiluoto 3 -ydinvoimalan reaktori käynnistettiin.

Toimitusjohtajan katsaus



Energiatoimiala oli kuluneen vuoden aikana vahvasti esillä sekä suomalaisessa että eurooppalaisessa keskustelussa. Energia- ja polttoainehintojen voimakas nousu osoitti, että siirtymä puhtaaseen energiajärjestelmään ei tapahdu kivuttomasti. Käynnissä olevan energiamurroksen keskeinen haaste on energian jatkuvan saatavuuden ja kohtuullisen hinnan turvaaminen.

Kiihtyvä talouskasvu lisäsi vuonna 2021 fossiilisten polttoaineiden kysyntää maailmanlaajuisesti ja energian hinta nousi Euroopassa ennätystasolle. Pohjoismaissa sähkön markkinahinnan nousu voimistui kesän jälkeen, kun vesivoiman saatavuus heikkeni ja kohonneet polttoaineiden ja päästöoikeuden hinnat vaikuttivat tuotantokustannuksiin.

Suomessa sähkön kulutus kasvoi kuusi prosenttia edellisvuoteen verrattuna. Kymenlaakson Sähkön toimitusmäärä verkkopalveluissa kasvoi kymmenen prosenttia ja sähkönmyynnissä kolmetoista prosenttia edellisvuotta suuremmaksi. Toimitusmääriä nosti selvästi edellisvuotta kylmempi sää tammi–helmikuussa ja joulukuussa. Sähkön spot-markkinahinta nousi Suomessa ennätystasolle 72 €/MWh ja oli 158 prosenttia edellisvuotta korkeampi.

Konsernin liikevaihtoa nostivat kasvaneet toimitusmäärät sähkönmyynnissä ja -siirrossa sekä sähkön markkinahinnan voimakas nousu. Konsernin liikevaihto oli 135 M€ (107,9) ja liikevoitto 4,4 M€ (16,9). Liikevoitto sisältää yhteensä 1,7 M€ (0,0) suuruiset kertaluonteiset alaskirjaukset osakkuusyhtiöosakkeiden arvostukseen. Sähkönmyyntitoiminnan tappiot vuoden lopulla heikensivät kuitenkin huomattavasti koko konsernin tulosta. Konsernin investoinnit, yhteensä 19,3 M€ (17,2), kohdistuivat edellisvuosien tapaan pääosin sähköverkon toimitusvarmuuden parantamiseen.

Sähköntuotannon investoinnit ovat Kymenlaakson Sähkössä jo pitkään perustuneet hiilineutraaleihin tuotantomuotoihin. Vuoden lopulla lähdimme Kymppivoima Oy:n kautta osakkaaksi yhteenliittymään, joka investoi tuulivoimaan Lestijärvellä. KSOY osallistuu Suomen suurimman tuulivoimapuiston rakentamiseen 10 prosentin osuudella. Hankkeen myötä yhtiön tuulivoimatuotannon määrä tulee kolminkertaistumaan vuoden 2024 loppuun mennessä. Olkiluoto 3 -ydinvoimalaitoksen reaktorin käynnistys joulukuussa lisäsi uskoa siihen, että pitkään rakenteilla ollut laitos tuottaa hiilivapaata sähköä osakkailleen vuoden 2022 aikana.

Sähkönjakeluverkko on puhtaan energiajärjestelmän keskeinen osa. Se mahdollistaa kuluttajien osallistumisen sähkömarkkinoille ja puhtaan energiantuotannon kasvun. Tämä tehtävä voidaan toteuttaa, jos

sähköjakeluverkon kehittämiseksi annetaan toimintaedellytykset pitkäjänteisillä ja ennakoitavilla valvontamenetelmillä. Vuoden 2021 aikana säädetty sähkömarkkinalain muutos ja sen seurauksena tehty jakeluverkkotoiminnan valvontamenetelmän muutos kesken valvontajakson laskee merkittävästi verkkoliiketoiminnan kohtuullista tuottoa ja samalla hidastaa verkon kehittämistä sekä siirtymistä puhtaaseen energijärjestelmään.

Vuosi oli erityisen vaikea sähkönmyynnin osalta. Sähkönmyynnin kireä kilpailutilanne on johtanut mataliin myyntikatteisiin. Samalla liiketoiminnan kustannukset ja riskit ovat kasvaneet merkittävästi. Vuoden lopun poikkeuksellisen kylmällä jaksolla sähkönmyynti kasvoi lähes 35 % prosenttia edellisvuoteen verrattuna. Sähkön markkinahinta oli tuolloin keskimäärin viisinkertainen edellisvuoteen verrattuna ja korkein tuntihinta 1 000 €/MWh oli noin 20-kertainen keskimääräiseen vähittäismyyntihintaan verrattuna.

Kymenlaakson Sähkön strategiapäivityksen keskeiset muutokset koskevat sähkönmyyntiä ja sen kannattavuuden parantamista. Sähkönmyynnin tuotevalikoima ja riskienhallintakäytännöt uudistetaan vastaamaan sähkön tukku- ja vähittäismarkkinoilla tapahtuneita muutoksia. Sähköverkkopalveluissa jatkamme investointeja toimitusvarmuuden parantamiseen, ja samalla haemme kasvua uusiutuvaan energiaan liittyvästä sähköverkkotoiminnasta.

Kiitän yhtiön henkilökuntaa, yhteistyökumppaneita ja hallintoa erittäin haasteellisen vuoden hyvästä yhteistyöstä.

Aku Pyymäki

toimitusjohtaja

Avainluvut 2021

	2021	2020	2019	2018	2017
Liikevaihto, milj. euroa	135,0	107,9	119,7	124,2	93,6
Liikevoitto, milj. euroa	4,4	16,9	22,9	23,0	53,7
Liikevoitto %	3,2	15,6	19,2	18,5	57,4
Tase, milj. euroa	322,4	274,8	265,2	269,0	266,9
Maksetut osingot, milj. euroa	2,8	8,4	9,6	8,5	8,3
Maksetut osingot, euroa / osake	16,9	50,0	57,3	50,7	49,5
Investoinnit, milj. euroa	19,3	17,2	18,0	18,0	17,1
Sijoitetun pääoman tuotto, %	2,7	10,9	14,9	14,6	31,9
Omavaraisuusaste %	25,5	28,9	28,2	24,7	20,1
Quick Ratio	0,5	1,6	1,4	1,3	1,9
Henkilöstöä keskimäärin	60	59	58	60	64

Liiketoiminta

Verkko, tuotanto ja myynti – toiminnan kolme vahvaa tukijalkaa

Kymenlaakson Sähkö on 10 kaupungin ja kunnan omistama energiakonserni, joka kuuluu energiatoimialan merkittävien toimijoiden joukkoon Suomessa. Pääliiketoiminnot ovat sähköenergian tuotanto ja myynti sekä verkkotoiminta eli sähkönsiirto.

Sähkön tuotannosta ja myynnistä vastaa konsernissa Kymenlaakson Sähkö Oy, joka myy sähköä asiakkaille valtakunnallisesti. Kymenlaakson Sähköverkko Oy palvelee noin 103 000 asiakasta neljän maakunnan alueella. Se vastaa konsernin verkkoliiketoiminnasta eli sähköverkon suunnittelusta, rakennuttamisesta ja käytöstä. Kymenlaakson Sähkö Oy:llä on osuuksia Kymppivoima-yhtiöistä, Kaakon Alueverkko Oy:stä, Orimattilan Lämpö Oy:stä, Elvera Oy:stä sekä Enerva Oy:stä.

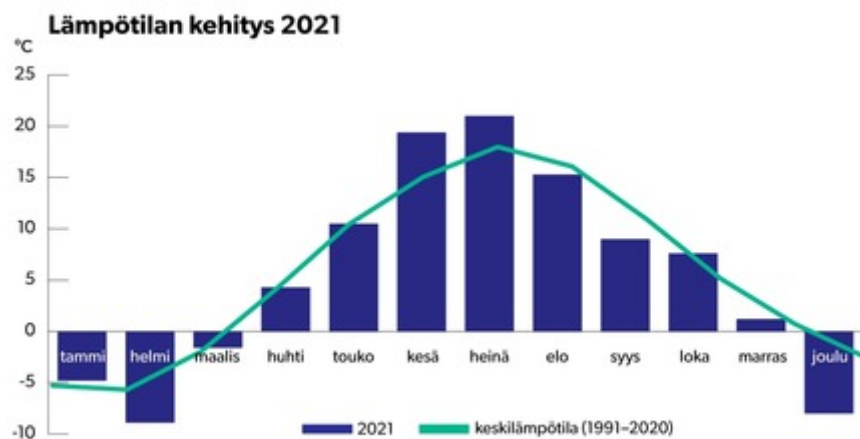


Talouden kehitys liiketoiminnoittain / yhtiöittäin, M€

	Liikevaihto		Tulos rahoituserien jälkeen	
	2021	2020	2021	2020
Energialiiketoiminta	88,0	61,0	-13,1	0,3
Kymenlaakson Sähköverkko Oy	53,1	51,3	14,5	15,6

Energialiiketoiminta

Energialiiketoiminnan liikevaihto oli 88,0 (61,0) miljoonaa euroa ja tulos rahoituserien jälkeen -13,1 (0,3) miljoonaa euroa. Tulos sisältää tilikaudella tehdyt yhteensä 1,7 (0,0) miljoonan euron suuruiset kertaluonteiset alaskirjaukset osakkuusyhtiöiden arvostukseen. Suurin syy heikkoon tulokseen oli loppuvuoden poikkeuksellisen kylmä sää, joka yhdessä korkean sähkön hankintahinnan kanssa teki ajanjaksosta erittäin vaikean sähkön myynnille.



Sähkön myynti kasvoi

Sähkön myynti kasvoi kolmetoista prosenttia edellisvuodesta. Sähköä myytiin 1 115 (986) miljoonaa kilowattituntia.

Sähkön tuotantoon merkittävä investointi

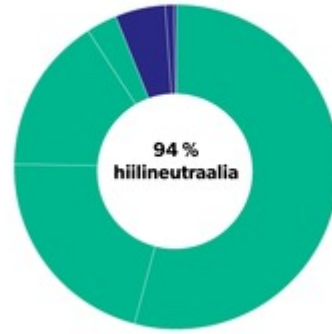
Sähköntuotanto yhtiön tuotanto-osuuksilla oli 409 (416) miljoonaa kilowattituntia.

Tuotannon osalta vuoden merkittävimmät tapahtumat olivat investointipäätös Lestijärven tuulivoimahankkeeseen marraskuussa ja Olkiluoto 3 -laitoksen reaktorin käynnistys joulukuussa. Olkiluodon ydinvoimalan säännöllisen sähköntuotannon odotetaan alkavan heinäkuussa 2022.

Investointipäätöksellä osallistumisesta Suomen suurimpaan tuulivoimapuistoon Lestijärvellä jatketaan määrätietoista työtä olla täysin hiilineutraali sähköntuottaja 2023. Lestijärven tuulipuiston valmistumisen jälkeen tuulivoiman osuus KSOY:n koko sähköntuotannosta on noin 30 prosenttia. Yhtiö on sitoutunut osallistumaan uusiin tuuli- ja aurinkovoimahankkeisiin yhteensä 11,5 Meur edestä.

Sähkön tuotanto 2021, yhteensä 409 GWh

Ydinvoima	54,2 %
Vesivoima	21,1 %
Tuulivoima	15,5 %
Bioenergia	3,0 %
Kivihiili	5,1 %
Turve	0,9 %
Öljy	0,1 %



Tietojärjestelmämuutokset työllistivät

Yhtiön uusi asiakastietojärjestelmä otettiin käyttöön maaliskuussa 2021. Koko vuoden ajan valmistauduttiin 2022 tapahtuvaan valtakunnallisen datahub-järjestelmän käyttöönottoon.

Verkkoliiketoiminta

Kymenlaakson Sähköverkko Oy:n liikevaihto oli 53,1 (51,3) miljoonaa euroa ja liikevoitto 14,5 (15,6) miljoonaa euroa.

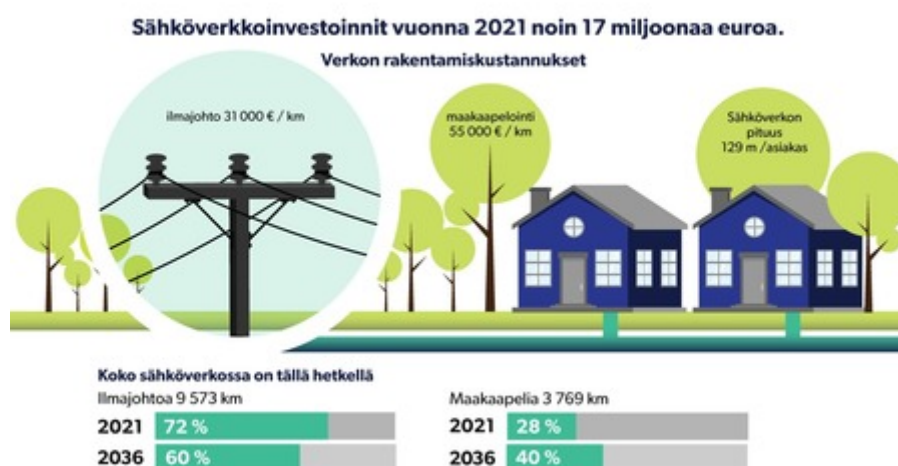
Vakaa hinnoittelu jatkuu

Sähkön verkkopalvelun hintoja ei ole korotettu neljään vuoteen. Vuonna 2021 sähkön käyttö kasvoi jakelualueella noin kymmenen prosenttia.

Toimitusvarmuus hyvällä tasolla

Vuonna 2021 sähkökatkojen kesto asiakasta kohden lyheni jonkin verran ja oli nyt 2,28 (2,46) tuntia/asiakas.

Sähköverkon toimitusvarmuutta parantavat maakaapelointi- ja muut verkostoinvestoinnit olivat noin 17 miljoonaa. Keskijänniteverkkoa kaapeloitiin noin 180 kilometriä ja verkon kaapelointiaste oli vuoden 2021 lopussa 29 (25) prosenttia. Kymenlaakson Sähköverkko Oy:n käyttöpaikoista jo yli 65 prosenttia on toimitusvarman sähköverkon piirissä.



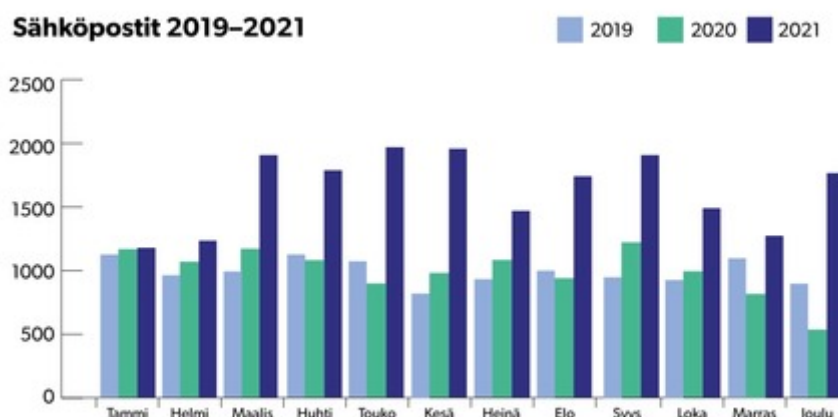
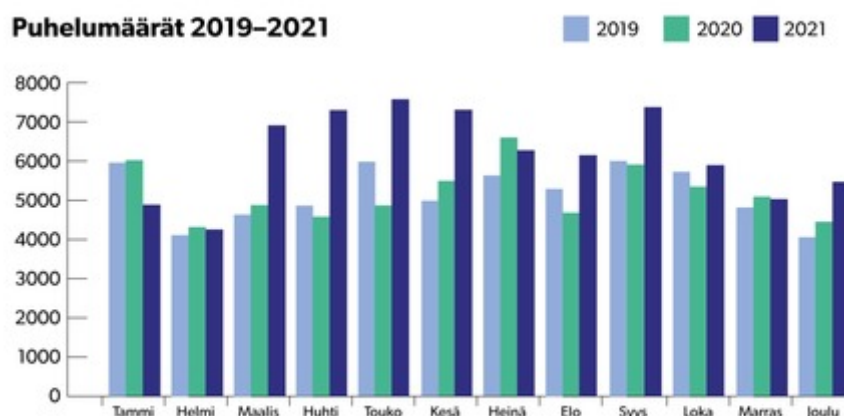
Liittymämyynti kasvoi

Uusien liittymien määrä lisääntyi edellisvuodesta, kun uusia liittymäsopimuksia tehtiin 249 (200) kappaletta. Uudet liittymät kohdistuivat erityisesti omakotitalojen ja loma-asuntojen rakentamiseen.

Asiakaspalvelulla kiireinen vuosi

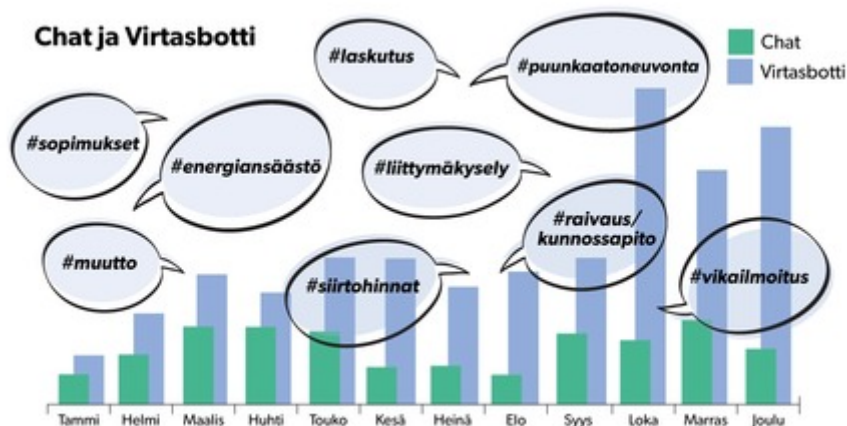
Kymenlaakson Sähkön asiakaspalvelu vastaanotti vuonna 2021 yli 10 000 puhelua enemmän kuin vuonna 2019. Samaan aikaan myös sähköpostien määrä asiakaspalveluun tuplaantui. Haastavana vuonna asiakaspalvelu onnistui kuitenkin palvelutoiminnoissaan hyvin.

Koronapandemia sulki asiakaspalvelun käyntiasiakkailta ovet maaliskuussa 2020, mutta pelkästään tämä ei selitä valtavaa lisäystä yhteydenottojen määrässä. Vuonna 2021 käynnissä ollut sähkömarkkinoiden muutos ja suuret hintavaihtelut ovat selkeitä selittäviä tekijöitä yhteydenottojen lisääntymiseen. Lisäksi KSOY otti uuden asiakastietojärjestelmän myötä käyttöön uusia palvelumuotoja, jotka osaltaan lisäsivät asiakkaiden yhteydenottojen määrää.



KSOY Chat otettiin uutena palvelukanavana käyttöön 2019, ja sen rinnalle tuotiin Virtasbotti vuoden 2021

alussa. Asiakkaat ovat löytäneet myös nämä palvelukanavat hyvin.

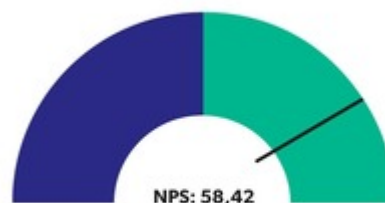


KSOY:n strategiankin mukaisesti haluamme tarjota asiakkaillemme parasta asiakaspalvelua energia-alalla. Asiakaspalvelun onnistumista seurataan monilla mittareilla. Asiakkaiden tyytyväisyys asiakaspalvelijoihin ja halu suositella yritystämme ovat mittareita, joita seuraamme erityisen tarkasti. Vuonna 2021 ylitimme molemmissa mittareissa tavoitteet ja saavutimme erinomaisen palvelutason.

Asiakastyytyväisyys KSOY:n asiakaspalveluun 2021



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 %.

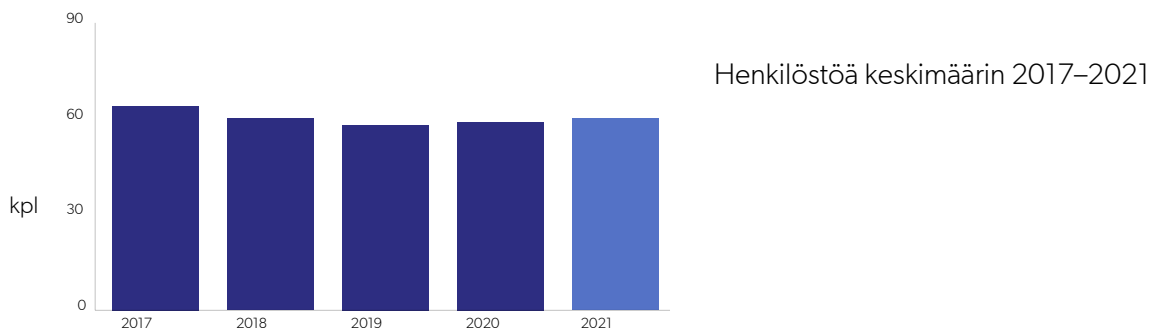
Henkilöstö

COVID-pandemia jatkui, ja sen aikana Kymenlaakson Sähkö -konsernin tärkeimpänä henkilöstöön liittyvänä tavoitteena oli huolehtia henkilökunnan turvallisuudesta. Kuten edellisenäkin vuonna, etätyö oli keskeisessä roolissa. Korona-ajan työskentelyyn liittyviä henkilöstökyselyitä jatkettiin myös 2021.

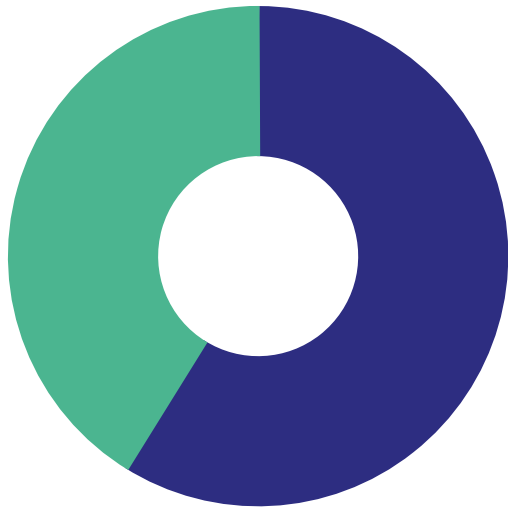
Asiakaspalvelulle vuoden loppu oli haastava sähkön hinnan voimakkaan nousun vuoksi. Asiakkaidemme tyytyväisyyttä mitataan päivittäin asiakaskontaktin jälkeisellä tutkimuksella CSAT- ja NPS-mittareiden avulla. Asiakaspalvelussa onnistuttiin erinomaisesti haastavasta markkinatilanteesta huolimatta, ja mitatut tulokset ylittivät asetetut tavoitteet.

Asiakastietojärjestelmän implementointi tapahtui onnistuneesti vuoden 2021 kevään aikana, ja valmistautuminen 2022 tapahtuvaan Datahub-järjestelmän implementointiin jatkui. Nämä projektit vaativat useilta henkilöiltä merkittävästi töitä.

Konsernin palveluksessa työskenteli keskimäärin 60 (59) henkilöä. Vakinaisen henkilöstön määrä vuoden lopussa oli 58 (61). Kertomusvuonna rekrytoitiin emoyhtiöön kaksi henkilöä ja verkkoyhtiöön yksi henkilö. Eronneita oli kolme. Eläkkeelle konsernista jäi kaksi henkilöä. Konsernin koko henkilöstö on toimihenkilöitä.

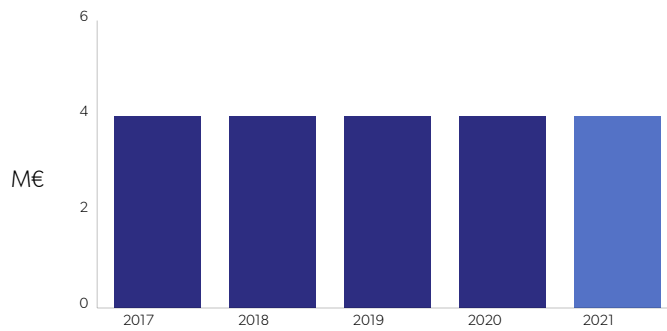


2021



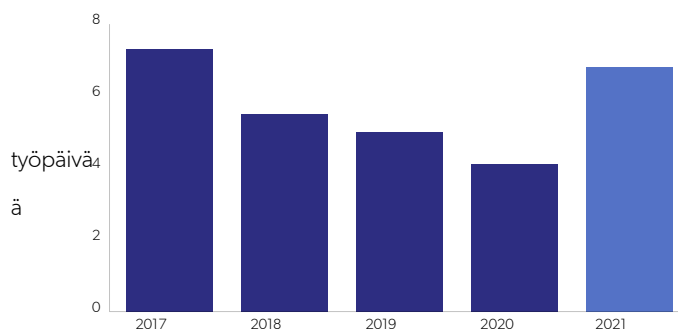
Naisia / miehiä vuoden 2021 lopulla

- naisia 34 kpl
- miehiä 24 kpl



Henkilöstökulut 2017–2021

Sairauspoissaolojen määrä/hlö nousi kertomusvuonna. Sairauspoissaolot olivat kertomusvuonna 1,6 (1) henkilötyövuotta. Keskimäärin henkilöstö oli poissa sairauden vuoksi 6,8 (4,1) työpäivää.



Sairauspoissaolot 2017–2021

Tasa-arvo- ja yhdenvertaisuuskyselystä hyvä tulos

Tasa-arvo- ja yhdenvertaisuuskysely toteutettiin sähköisenä kyselynä marraskuussa 2021. Kaikkien kyselyn osa-alueiden keskiarvo oli 4,24 (asteikolla 1–5), joten tulosta voidaan pitää erittäin hyvänä. Kyselyn perusteella tasa-arvo- ja yhdenvertaisuusasiat ovat yhtiössä kunnossa, eikä suuria ongelmia ole millään osa-alueella. Tulosten perusteella tehdään tarvittavia muutoksia toimintaan ja päivitetään tasa-arvo- ja yhdenvertaisuussuunnitelma vuosiksi 2022–2023.

Vastuullisuus

Kestäviä valintoja huomisen hyväksi

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

Perustan hyvinvoinnille luo luotettava, kilpailukykyinen, ympäristöystävällinen ja vuorovaikutteinen energia.

Olemme mukana kauden 2017–2025 vapaaehtoisessa energiatehokkuussopimuksessa.

Energiatehokkuussopimukset ovat tärkeä osa Suomen energia- ja ilmastostrategiaa ja edistävät energian tehokasta käyttöä Suomessa. Vastuullinen ja tehokas energiankäyttö vähentää ilmastonmuutosta aiheuttavia hiilidioksidipäästöjä.

Luotettavaa energiaa

Toimintamme lähtökohta on turvallinen, kehittyvä ja häiriötön toiminta energiaketjun kaikissa vaiheissa tuotannosta kulutukseen.

Kilpailukykyistä energiaa

Olemme sitoutuneet pitkäjänteiseen toimintaan, joka ulottuu seuraavaa kvartaalia pidemmälle ja toimii kaikkien sidosryhmiemme parhaaksi. Terveellä liiketoiminnalla voimme varmistaa toiminnan jatkuvuuden, luotettavan energiatoimituksen ja merkittävän tuoton omistajakunnille.

Ympäristöystävällistä energiaa

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

Vuorovaikutteista energiaa

Sosiaalisen vastuun keskiössä ovat ihmiset. Vastuullisessa sidosryhmätyössä on tärkeää tunnistaa keskeisten ryhmien odotukset ja tarpeet. Meille tärkeitä sidosryhmiä ovat asiakkaat, henkilöstö ja omistajat sekä viranomaiset, päättäjät ja järjestöt.

Luotettavaa energiaa ja vastuullista verkon kehittämistä

Vakaata ja vastuullista hinnoittelua sähkön verkkopalvelussa

Kymenlaakson Sähköverkko Oy:n jakelualueella sähkön verkkopalvelun hinnat on pidetty samalla tasolla jo yli neljä vuotta, eikä siirtohintoja ole korotettu vuoden 2018 alun jälkeen. Samalla toimitusvarmaan sähköverkkoon on investoitu vuosittain yli 15 miljoonaa euroa. Toimitusvarmuus on investointien myötä selkeästi parantunut viime vuosina, ja asiakkaistamme jo yli 65 prosenttia on toimitusvarman sähkönverkon piirissä.

Tavoitteenamme on jatkaa vastuullista hinnoittelua sähkön verkkopalveluiden osalta myös tulevina vuosina ja samalla jatkaa sähköverkon toimintavarmuuden parantamista.

Toimenpiteitämme toimitusvarmuuden parantamiseksi

- Uutta maakaapeliverkkoa otettiin vuoden aikana käyttöön noin 280 kilometriä. Keskijänniteverkkoa kaapeloitiin noin 180 kilometriä ja pienjänniteverkkoa 100 km. Keskijänniteverkon kaapelointiaste oli vuoden 2021 lopussa 29 (25) prosenttia.
- Helikopterin avustuksella suoritettiin johtoalueelle ulottuvien reunapuiden oksintaa Haminassa, Virolahdella, Kotkan itäosissa ja Miehikkälässä. Samoilta alueille toteutettiin myös johtoalueen aluskasvillisuuden raivaus.
- Osana verkon kunnossapitoa ja toimitusvarmuutta toteutettiin sähköverkon lentokuvausta Luumäellä ja Kouvolassa sekä osissa Lapinjärveä, Loviisaa, Pyhtäätä, Kotkaa, Haminaa ja Miehikkälää. Verkkoa kuvattiin noin 1 400 kilometriä.

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

Joustava ja toimintavarma sähkönjakeluverkko

Hankkeen vetovastuussa on LUT-yliopisto, ja hanke toteutetaan yhteistyössä Järvi-Suomen Energia Oy:n, Kymenlaakson Sähköverkko Oy:n, PKS Sähkösiirto Oy:n ja Savon Voima Verkko Oy:n kanssa. Hanke on käynnistynyt 2019 ja valmistuu vuoden 2022 alkupuolella. Hankkeen osakokonaisuudet keskittyivät seuraaviin

aiheisiin:

- joustoresurssikapasiteetin ja kapasiteettiin vaikuttavien tekijöiden kartoitus,
- toimitusvarmuuden tavoittelemiseen tähtäävien verkkoinvestointien tarkastelu verkon tehokkaan operoinnin näkökulmasta,
- joustavan verkon käyttötoiminnan vaikuttamismahdollisuuksien analysointi verkon saneerausratkaisuihin,
- verkkoliiketoiminnan muuttuva sääntely ja
- keskeisimpien tunnistettujen muutostekijöiden vaikutusten kokonaisvaltainen arviointi.

Hankkeen raportit löytyvät LUT:n hankesivulta [täältä](#).

Energiamurroksen vaikutusten kirkastaminen

Yhteistyössä Vanguard Consulting Oy:n ja Rejlers Oy:n kanssa toteutettiin selvitys, jossa selvitettiin tiedossa olevien muutostekijöiden vaikutettavuutta verkkoyhtiön liiketoimintaan. Energiamurroksen muutostekijöitä ovat muun muassa sähköautojen lisääntyminen, sähköauton lataus, pientuotanto, lämmitystapamuutokset sekä väestönkehitys. Muutosten vaikutukset tutkittiin alueellisesti ja tarkemmat tulokset löytyvät yhtiökohtaisesta raportista.

LVDC-sähkönjakelutekniikan käyttäminen sähkönjakeluverkossa

Hanke on yhdessä Zero Hertz Systems Oy:n kanssa toteutettava demonstraatiokokonaisuus, jossa testataan kaupallisesti rakennettua pienjännitteellä tehtävää tasasähköjakelua jokapäiväisessä käytössä. Sippolassa sijaitseva LVDC-verkko saatiin vuoden 2021 loppupuolella tuotantokäyttöön, ja se on käyttöönotosta lähtien toimittanut sähköä verkon alueella sijaitseville asiakkaille.

OneNet-hanke

OneNet on Euroopan komission rahoittama hanke, jossa tutkitaan joustojen mahdollistamista markkinaehtoisesti sekä kanta- ja jakeluverkkoyhtiön vaihtoehtona investoinneille. Hanke aloitettiin vuoden 2021 aikana, ja se päättyy vuonna 2023. Kymenlaakson Sähköverkko tekee tutkimusta yhdessä Enerimin ja Vattenfallin kanssa. Joustotutkimusta tehdään osana seuraavan sukupolven energiamittarin testausta. Kymenlaakson Sähköverkko asentaa vuoden 2022 aikana alueelleen pienen määrän energiamittareita (Kamstrup E-meter), joiden kautta on tarkoitus testata jouston toteuttamista.



This project has received funding from the European Union's Horizon 2020 research and innovation programme under grant agreement No 957739

Kilpailukykyistä energiaa

Sähkön hintakilpailukykyä turvataan suojauksilla

Hinnaltaan kilpailukykyinen energia on keino, jonka avulla varmistamme elinkeinoelämän toimintaedellytyksiä ja kuluttaja-asiakkaiden jokapäiväistä sujuvaa arkea.

Sähkön hintariskejä vastaan suojaudutaan tekemällä sähköjohdannaissopimuksia sekä myynnin että tuotannon osalta. Yhtiössä on salkunhallinnan riskikäsikirja, jonka mukaisesti suojaustoimenpiteet toteutetaan.

Toiminnan riskit ja epävarmuustekijät hallitaan noudattamalla yhtiön hallituksen hyväksymää riskienhallintajärjestelmää ja riskienhallintapolitiikkaa.

Arvoa omistajille ja yhteiskunnalle

Tavoitteenamme on tuottaa arvoa kaikille sidosryhmillemme. Tuotamme omistajille ja yhteiskunnalle taloudellista arvoa mm. verojen ja osinkojen muodossa. Vuodelta 2021 tilitettävää arvonlisäveroa kertyi 6,7 miljoonaa euroa ja tilitettävää sähköveroa 26,0 miljoonaa euroa. Konsernin rahoituslaskelman mukaan tuloveroa maksettiin 2,4 miljoonaa euroa.

Yhtiön hallitus esittää yhtiökokoukselle 2,8 miljoonan euron osingon jakamista eli 16,90 (50,00) euroa osakkeelta.

Asiakkaille ja henkilöstölle

Kannattava ja menestyvä yhtiö on turvallinen kumppani. Taloudellinen vakaus turvaa toimintamme ja sen kehittämisen. Meillä on vastuullinen rooli yhteiskunnassa välttämättömän hyödykkeen, sähkön, tuottajana sekä vastuu yli 100 000 asiakkaastamme, joille mahdollistamme sähkön häiriötöntä toimitusta ja saatavuutta kilpailukykyiseen hintaan.

Kannattava toiminta mahdollistaa välttämättömät investoinnit, joiden avulla täytämme meille asetetut vaatimukset ja varaudumme tulevaisuuden tarpeisiin sekä uudenlaisiin energiaratkaisuihin.

Kohti hiilivapaata energiantuotantoa

Kymenlaakson Sähkö on asettanut tavoitteekseen olla sähköntuotannossaan täysin hiilineutraali vuoteen 2023 mennessä. Vuoden 2021 tunnuslukujen mukaan hiilineutraali tuotanto on jo nyt 94 prosenttia. Strateginen siirtyminen fossiilisiin polttoaineisiin perustuvasta sähköntuotannosta kohti hiilineutraalia tuotantoa on siis lähes loppusuoralla.

Tuulivoimaan uusi, merkittävä investointi

Vuonna 2021 Suomeen rakennettiin 141 uutta tuulivoimalaa, joiden yhteenlaskettu teho oli 671 MW. Tuulivoimakapasiteetti kasvoi edellisvuodesta 26 prosenttia. Koko vuoden tuulivoimatuotanto oli 11,7 prosenttia maamme kaikesta sähköntuotannosta. Tuulivoimalla katettiin Suomen sähkönkulutuksesta 9,3 prosenttia, ja määrän odotetaan kasvavan 25 prosenttiin viimeistään vuonna 2025. (Tuulivoimayhdistys 12.1.2022)

Kymenlaakson Sähkö on mukana useissa tuulivoimahankkeissa. Käynnissä olevista rakentamishankkeista Teuvan tuulivoimapuisto valmistui vuoden 2021 lopussa, ja sen kaupallinen käyttö alkoi vuoden 2022 alussa. Tällä hetkellä tuulivoimakohteemme tuottavat sähköä noin 63 miljoonaa kilowattituntia vuodessa.

Strategiansa mukaisesti KSOY teki vuonna 2021 investointipäätöksen osallistua Suomen suurimman tuulivoimapuiston rakentamiseen Lestijärvelle. Valmistuttuaan tuulipuiston vuosittainen energiantuotanto on yli 1,3 terawattituntia, joka vastaa noin 280 000 kotitalouden vuosittaista sähkönkulutusta (5 000 kWh/kotitalous). Lestijärven tuulipuiston valmistumisen jälkeen tuulivoiman osuus Kymenlaakson Sähkön koko sähköntuotannosta on noin 30 prosenttia. Puiston arvioidaan valmistuvan vuoden 2024 loppuun mennessä ja aloittavan toimintansa vuoden 2025 alussa.



Aurinkosähköjärjestelmien tehot kasvavat

Kyminlaakson Sähköverkon verkkoon on liitetty noin 1 370 aurinkosähköjärjestelmää, joiden kokonaisteho on 10,8 MW. Sähköä ostetaan myös lähes 1 300 pientuottajalta.

Energianeuvontaa asiakkaillemme

Vuonna 2021 uudistimme toiminta-alueemme kirjastoissa lainattavissa olevat energiankulutusmittarit ja niiden ohjeistuksen. Mittareita voi lainata noin 60 kirjastosta veloitusetta.



**Kirjastostamme voit
lainata veloitusetta
energiankulutusmittarin.**

Mittarit tarjoaa:



**Kymenlaakson
Sähkö**

Testaa, onko sähkölaitteesi energiasyöppö!



haastoimme asiakkaamme kertomaan meille parhaat energiansäästövinkit teemalla "Kaikilla teoilla on merkitystä". [Tuloksista voi lukea verkkosivuiltamme.](#)

Lahjoitimme jälleen alueemme koulujen tokaluokkalaisille energia-aiheista opetusmateriaalia. Valmiin materiaalin, pelien, leikkien avulla on helppo ottaa haltuun perustiedot energiasta, sen tuotannosta sekä järkevästä käytöstä ja säästämisestä.

Olimme edelleen mukana rahoittamassa puolueettoman energianeuvojan toimintaa Kymenlaaksossa, ja osallistuimme lisäksi Päijät-Hämeen ilmastotyöryhmän toimintaan. Asiakaspalvelumme hoitaa energianeuvontaa osana päivittäistä toimintaa.

Kaikilla teoilla on merkitystä

Valtakunnallista energiansäästöviikkoa vietettiin vuonna 2021 jo 25. kerran. Energiansäästön teemaviikko viestii meitä kaikkia koskettavista asioista: kuinka energiaa järkevästi käyttämällä hillitsemme ilmastonmuutosta ja vähennämme muita ympäristövaikutuksia. Osana energiansäästöviikkoa

Energiatehokkuussopimus velvoittaa omaan energiatehokkuuteen

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.

Luotettavaa kumppanuutta

Urheilu- ja kulttuuristipendejä jaettiin 16. kerran

KSOY jakoi marraskuussa 2021 yhdeksän stipendiä sitoutuneille ja tavoitteellisille nuorille urheilijoille. Stipendien tarkoituksena on kannustaa nuoria harrastajia eteenpäin ja menestykseen lajinsa parissa. Hakemuksia vastaanotettiin yli 130 kappaletta. Vuonna 2021 kaikki stipendit myönnettiin yksilölajien harrastajille, koska KSOY ei muilla tavoin tue tai sponsoroi näiden lajien yksilöharrastajia. Stipendin arvo on saajalle 800 euroa.

Tutustu nuoriin stipendiurheilijoihimme

Ronja Kronvall, Loviisa

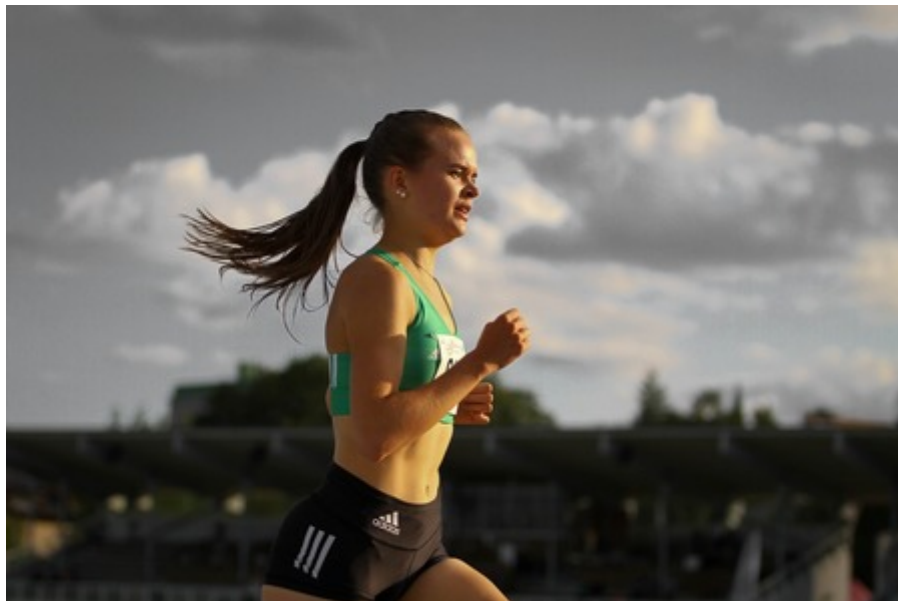


15-vuotias maastohiihtoa treenaava Ronja Kronvall Loviisasta oli yksi nuorista, lupaavista urheilijoista, joille myönnettiin KSOY stipendi syksyllä 2021. Ronja kertoo, että stipendi onkin auttanut kuluvan kauden kilpailukaluston ja kilpailumatkojen rahoitusta. Talven aikana harjoitteluun kuuluu hiihtoa, juoksua ja voimatreeniä. Suunnitelmana on kiertää talven aikana mahdollisimman paljon kisoja ja nostaa omaa tasoa.

Tavoitteet on kohdistettu Kuopion nuorten SM-kisoihin ja maaliskuun lopulla järjestettäviin Hopeasompakilpailuihin.

Kuva Kimmo Rauatmaa.

Nelli Viskari, Kouvola



Kouvolalainen 17-vuotias kestävyysjuoksija Nelli Viskari sai syksyllä treenauksen taloudelliseksi tueksi KSOY stipendin. Nelli hyödynsi stipendin Portugalin harjoitusleirin rahoitukseen alkutalvesta 2022. Nellin päämatkat ovat 1 500 ja 3 000 metrin juoksumatkat, ja hän edustaa Lappeenrannan Urheilu-Miehiä. Nelli kertoi KSOY:lle talven harjoittelusta näin: "Harjoittelu sujuu todella hyvin. Syksyn ja talven olen tehnyt ihan perustreeniä, ja nyt helmikuussa on käynnissä hallikausi. Hallissa on tarkoitus kilpailla näillä näkymin kolme kilpailua. Sen jälkeen taas perustreeniä kohti kesää."

Kuva: Jouko Behm

Joona Hirvilahti, Hamina



15-vuotias haminalainen Joona Hirvilahti sai syksyllä KSOY stipendin hiihtosuunnistuksen ja suunnistuksen harrastamiseen ja kilpailutoimintaan. Stipendirahoille tuli heti käyttöä, kun Joona sai tiedon valinnastaan

nuorten EM-kisajoukkueeseen hiihtosuunnistuksessa. Stipendirahoilla hän hankki kahdet sukset. Hiihtosuunnistuskausi päättyi juuri EM-kisoihin. Kaudella Joono menestyi upeasti, ja saavutti kolme SM-mitalia sekä EM-kisoista mukaan tuli viestin kultaa ja keskimatkan neljäs sija.

”Nyt on aika vaihtaa sukset lenkkareihin ja keskittyä suunnistukseen. Suunnistuksen kisakausi alkaa muutaman viikon päästä. Huhti- ja toukokuussa kilpailen lähes joka viikonloppu ja alkukauden tärkein kilpailu on SM-sprintti. Kesän päätavoite on heinäkuun EM-kisat Unkarissa.”

Kuva: Hiihtosuunnistuksen EM-kilpailut 2022, Mika Ilomäki

Joululahjoitus lasten ja nuorten mielenterveystyöhön

KSOY:n henkilöstö tekee perinteisesti päätöksen vuosittaisesta joululahjoituksen kohteesta. Vuonna 2021 kohteeksi valikoitui MIELI ry, joka edistää ja tukee lasten ja nuorten mielenterveystyötä. Joulukeräyksen tuella lapset ja nuoret oppivat mielenterveystaitoja, jotka suojaavat mieltä läpi elämän ja auttavat kohtaamaan kriisejä. Mielenterveystaitojen vahvistaminen ehkäisee yksinäisyyttä, koulukiusaamista ja syrjäytymistä.

Verkostoitumista ja yhteistyötä toimikunnissa ja ohjaus- ja työryhmissä

Asiantuntijamme toimivat aktiivisesti monissa toimikunnissa sekä ohjaus- ja työryhmissä, joiden tavoitteena on energia-alan kehittäminen kestäväällä ja kannattavalla tavalla. Yhteisenä tavoitteena on toiminta- ja investointiympäristön rakentaminen vakaaksi, ennakoitavaksi ja turvalliseksi.

Strategia ja arvomme

KSOY:n strategia uudistettiin syksyllä 2021.

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.

Hallinnointi

Vastuullista päätöksentekoa

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 2017.

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 koskevasta 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 tilinpäätöksen ja tilintarkastuskertomuksen johdosta.

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 sopimusosapuolten 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. Laajennettuun johtoryhmään kuuluvat lisäksi Kymenlaakson Sähkö Oy:n kehityspäällikkö ja viestintäpäällikkö. Laajennettu johtoryhmä kokoontuu pääsääntöisesti kaksi kertaa kuukaudessa.

Johtoryhmä



Kuvassa vasemmalta oikealle Jouni Pylvänäinen, Otto Heikkinen, Aku Pyymäki, Olli Laitinen.

Johtoryhmä

Aku Pyymäki, toimitusjohtaja, Kymenlaakson Sähkö Oy

Koulutus: DI

Syntymävuosi: 1965

Edustukset: seuraavien yhtiöiden hallituksessa: Elvera Oy (pj), Kymppivoima Oy, Kymppivoima Hankinta Oy, Kymppivoima Hydro Oy, Orimattilan Lämpö Oy (vpj.), jäsen Energiateollisuus ry:n vaalivaliokunnassa

Otto Heikkinen, talousjohtaja, Kymenlaakson Sähkö Oy

Koulutus: KTM

Syntymävuosi: 1974

Edustukset: Kymenlaakson Sähköverkko Oy:n hallituksen pj

Olli Laitinen, energialiiketoiminnan johtaja, Kymenlaakson Sähkö Oy

Koulutus: DI

Syntymävuosi: 1978

Edustukset: Orimattilan Lämpö Oy:n hallituksen jäsen

Jouni Pylvänäinen, toimitusjohtaja, Kymenlaakson Sähköverkko Oy

Koulutus: tekniikan tohtori, DI

Syntymävuosi: 1978

Edustukset: Kymenlaakson Sähköverkko Oy:n hallituksen jäsen, Kaakon Alueverkko Oy:n hallituksen pj, Enerva Oy:n hallituksen jäsen, Energiateollisuus ry:n verkkovaliokunnan puheenjohtaja, Kymenlaakson kauppakamarin Teollisuuden alan valiokunta, Fingrid Oy:n neuvottelukunnan jäsen

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

Hallitus



Kuvassa vasemmalta oikealle Vesa Palmgren, Tero Jäppinen, Antti Rämä, Jan D. Oker-Blom, Manu Huuhilo, Kim Jordas ja Mika Lampola.

Hallitus

Jan D. Oker-Blom, hallituksen puheenjohtaja, Loviisa

Koulutus: VTM, MBA

Syntymävuosi: 1975

Nykyinen työtehtävä: kaupunginjohtaja, Loviisa

Keskeiset luottamustehtävät: Helsingin yliopiston Alumniyhdistyksen valtuuskunnan jäsen, Kuntaliiton kuntajohtajaverkoston Ryhmä 44:n jäsen, Nätverket för svensk- och tvåspråkiga kommuner varapuheenjohtaja, Uniq Works Oy:n hallituksen puheenjohtaja

Manu Huuhilo, hallituksen varapuheenjohtaja, Kouvola

Koulutus: ammatillinen koulutus, HHJ-koulutus

Syntymävuosi: 1988

Nykyinen työtehtävä: työmaapäällikkö, Destia Rail Oy

Keskeiset luottamustehtävät: Kouvolan kaupunginvaltuuston jäsen, Liikunta- ja kulttuurilautakunnan jäsen, Anjala-Inkeröisten työväenyhdistys ry:n varapuheenjohtaja, Pohjois-Kymen musiikkiopiston hallituksen jäsen (PMO), Kymenlaakson Opiston hallituksen jäsen (KYME)

Kim Jordas, hallituksen jäsen, Lapinjärvi

Koulutus: ylioppilas, HHJ-koulutus

Syntymävuosi: 1959

Nykyinen työtehtävä: 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: kylmälaiteasentaja

Syntymävuosi: 1964

Nykyinen työtehtävä: työnjohtaja

Keskeiset luottamustehtävät: Orimattilan kaupunginvaltuuston varavaltuutettu, Orimattilan Perussuomalaiset ry:n varapuheenjohtaja, Cadillac Club of Finland Vice President

Mika Lampola, hallituksen jäsen, Hollola

Koulutus: insinööri AMK, sähkövoimatekniikka, HHJ-koulutus

Syntymävuosi: 1971

Nykyinen työtehtävä: sähköautomaatioinsinööri, Metsä Fibre

Keskeiset luottamustehtävät: Hollolan kunnanvaltuuston jäsen, pankin hallintohenkilö, mukana monissa eri kansalaisjärjestöissä

Vesa Palmgren, hallituksen jäsen, Hamina

Koulutus: insinööri

Syntymävuosi: 1966

Nykyinen työtehtävä: järjestelmäasiantuntija, Valtion tieto- ja viestintäteknikkakeskus Valtori

Keskeiset luottamustehtävät: Haminan kaupungin lupavaliokunnan varajäsen ja kilpailukykyvaliokunnan varajäsen

Antti Rämä, hallituksen jäsen, Luumäki

Koulutus: maatalousteknikko, HHJ-tutkinto

Syntymävuosi: 1967

Nykyinen työtehtävä: maatalousyrittäjä

Keskeiset luottamustoimet: Luumäen kunnanvaltuuston puheenjohtaja, Etelä-Karjalan liiton maakuntahallituksen 2. vpj.

Hallintoneuvosto

Elmeri Nieminen, puheenjohtaja, Myrskylä

Tero Nieminen, varapuheenjohtaja, Orimattila

Jarkko Harjumaaskola, jäsen, Hamina

Markus Kalliokivi, jäsen, Pukkila

Päivi Lempiö, jäsen, Lapinjärvi

Tom Liljestrand, jäsen, Loviisa

Katriina Ovaska, jäsen, Luumäki

Veli-Matti Pulli, jäsen, Virolahti

Päivi Rahkonen, jäsen, Hollola

Hannu-Matti Vertanen, jäsen, Kouvola

Pia Hietanen, henkilöstöedustaja

Kirsi Laurikainen, henkilöstöedustaja

Hallituksen toimintakertomus

Merkittäviä tapahtumia

KSOY-konsernin strategiaan tehtiin päivitys. Strategia ”Puhtaasti sähköä” määrittelee painopistealueet sähköverkkotoiminnalle, energian tuotannolle, sähkön myyntitoiminnalle sekä KSOY-yhteisölle. Sähkön myynnin kannattavuuden parantaminen on keskeinen strategiatavoite, johon liittyen energialiiketoiminnan riskienhallinta ja sähkönmyynnin asiakastarjonta uudistetaan. Pitkän aikavälin strategialinjauksen mukaisesti yhtiö siirtyy lähivuosien aikana täysin hiilineutraaliin sähköntuotantoon. Vuonna 2021 hiilineutraalin tuotannon osuus oli yli 90 prosenttia.

KSOY osallistuu osana suomalaisten energiayhtiöiden yhteenliittymää Suomen suurimman tuulivoimapuiston rakentamiseen Lestijärvelle. Vuoden 2024 lopulla valmistuvan tuulipuiston vuosittainen energiatuotanto on noin 1,3 TWh ja teho 455 MW. KSOY:n osuus koko hankkeesta on 10 prosenttia. Tehty tuulivoiman investointipäätös kasvattaa KSOY:n tuulivoimatuotannon määrää 130 GWh:lla, ja tuulivoiman kokonaistuotantomäärä nousee yli 200 GWh:n.

Verkostoinvestoinnit jatkuivat noin 17 miljoonan euron vuositasolla. Investoinnit ovat viime vuosina kohdistuneet sähköverkon toimitusvarmuuden parantamiseen, ja toimenpiteiden ansiosta verkkoyhtiön alueelle osuvien myrskyjen haitat sähkönjakelulle ovat pienentyneet investointien edetessä. Uutta maakaapeliverkkoa otettiin käyttöön keskijänniteverkon osalta vuonna 2021 noin 180 kilometriä.

Sähkön markkinahinta nousi ennätystasolle joulukuussa, jolloin keskihinta oli Suomessa 193 €/MWh. Edellinen kuukausiennätys oli vuoden 2010 helmikuulta, jolloin hinta oli 94 €/MWh. Joulukuun poikkeuksellisen kylmä sää kasvatti sähkön kysynnän selvästi yli ennustetun, mikä yhdessä korkean hinnan kanssa teki vuoden lopusta erittäin vaikean sähkön myynnille.

Kymenlaakson Sähköverkon alueelle osui vuonna 2021 kolme myrskyrintamaa, jotka aiheuttivat jonkin verran sähkökatkoja yhtiön asiakkaille. Pahimmillaan sähköverkossa oli sähköttä hieman yli 6 000 asiakasta. Rannikko- ja saaristoalue koki normaalia enemmän keskeytyksiä vuoden aikana. Myrskyjen aiheuttamat vauriot saatiin korjattua kohtuullisen nopeasti, ja pääosin pitkiltä keskeytyksiltä vältyttiin. Vuonna 2021 sähkökatkojen kesto asiakasta kohden oli 2 tuntia 17 minuuttia (2 tuntia 28 minuuttia).

Teollisuuden Voima tiedotti elokuun lopussa Olkiluoto 3 -hankkeen uudesta aikataulusta. Laitoksen käynnistämistä jouduttiin siirtämään neljällä kuukaudella turbiinin testauksessa havaittujen ongelmien vuoksi. Uuden aikataulun mukaan laitoksen koekäyttö alkaa maaliskuussa 2022 ja säännöllinen sähköntuotanto heinäkuussa 2022.

Kymenlaakson Sähkö omistaa 20 % Kymppivoiman osakesarjasta, joka omistaa norjalaisen pienvesivoimayhtiön Tikraft AS. Kymppivoima on päättänyt tehdä omistuksesta varovaisuusperiaatteen mukaisen alaskirjauksen, jonka suuruus on 7 M€. KSOY on tehnyt tuloslaskelmassa omistusosuuttaan vastaavan alaskirjauksen 1,4 M€. Lisäksi tuloslaskelmassa on tehty toisen osakkuusyhtiön arvostukseen 0,3 M€ alaskirjaus.

Kymenlaakson Sähköverkko Oy:n siirtohintoja ei korotettu vuoden 2021 aikana. Siirtohintoja on korotettu edellisen kerran vuoden 2018 alussa.

Kymenlaakson Sähköverkon verkkoon on liitetty jo noin 1 370 aurinkosähköjärjestelmää, joiden kokonaisteho on 10,8 MW. Sähköä ostetaan myös yli 1 300 pientuottajalta. Uusia aurinkosähkökohteita liitettiin verkkoon vuonna 2021 yhteensä 268 (292).

Uusi asiakastietojärjestelmä otettiin käyttöön keväällä 2021. Uudella järjestelmällä parannetaan asiakaskokemusta ja valmistaudutaan vähittäismarkkinoiden keskitetyn tiedonvaihtojärjestelmän, Datahubin, käyttöönottoon vuonna 2022.

Toimintaympäristö

Suomessa käytettiin vuonna 2021 sähköä 86 (81) TWh, mikä on 6 prosenttia enemmän kuin edellisenä vuonna. Sähkön kulutuksesta katettiin tuonnilla 20 (18) prosenttia ja Suomen omalla tuotannolla 80 (82) prosenttia. Kuluneen vuoden keskilämpötila oli tavanomainen, mutta selvästi edellisvuotta kylmempi, mikä heijastui sähkönkäyttöön.

Sähkön tukkumarkkinahinta nousi ennätyskorkealle. Suomen hinta-alueella spot-markkinahinta nousi 158 prosenttia vuoteen 2020 verrattuna. Vuoden keskihinta oli 72 €/MWh. Sähkön markkinahinta nousi ennätystasolle joulukuussa, jolloin keskihinta oli Suomessa 193 €/MWh. Sähkön hintakehitykseen vaikuttivat mm. kiihtyneen talouskasvun tuoma kysynnän kasvu ja sitä seurannut polttoaineiden maailmanlaajuinen hintojen nousu. Samalla vesivoimaa oli tarjolla aiempaa vähemmän.

Vuosi 2021 oli tuulivoiman rakentamisessa Suomessa ennätysvuosi, ja rakentamistahti kiihtyi vuosikymmenen puoliväliä kohti mentäessä. Suomeen rakennettiin tuolloin 141 uutta tuulivoimalaa, joiden yhteenlaskettu teho oli 671 MW. Tuulivoimakapasiteetti kasvoi edellisvuodesta 26 prosenttia. Tuulivoimaloiden lukumäärä vuoden 2021 lopussa oli kokonaisuudessaan 962 kappaletta. Koko vuoden tuulivoimatuotanto oli 8,061 TWh. Tuulivoimalla katettiin Suomen sähkönkulutuksesta 9,3 prosenttia, ja määrän odotetaan kasvavan 25 prosenttiin viimeistään vuonna 2025.

Sähkömarkkinalain muutos hyväksyttiin eduskunnassa, ja se astui voimaan elokuun alussa. Lain perusteella Energiavirasto muutti jakeluverkkotoiminnan valvontamenetelmiä kesken valvontajakson, ja uudet valvontamenetelmät tulivat voimaan vuoden 2022 alussa. Merkittävimmät muutokset koskevat tuottopohjassa käytettäviä yksikköhintoja ja kohtuullista tuottoastetta (WACC-prosentti). Yksikköhintojen päivittäminen laskee kaikkien Suomen sähkönjakeluverkkojen yhteenlaskettua sähköverkon nykykäyttöarvoa keskimäärin noin 17 prosenttia verrattuna aiemmin käytössä olleisiin yksikköhintoihin. Kohtuullinen tuottoaste laskee vuonna 2022 yhdellä prosenttiyksiköllä 4,96 prosentista 3,97 prosenttiin. Energiaviraston ilmoituksen mukaan jakeluverkkotoiminnan kohtuullinen tuotto vuonna 2022 laskee 378 miljoonaa euroa verrattuna vuoden 2020 tilanteeseen.

Euroopan komission Fit for 55-energia- ja ilmastolakipaketti julkaistiin heinäkuussa. Paketti sisältää 13 energia- ja ilmastopolitiikasta säätävää lakialoitetta. Tavoitteena on vähentää EU:n kasvihuonekaasupäästöjä 55 prosentilla vuoteen 2030 mennessä vuoden 1990 vertailutasoon nähden.

Euroopan komissio esitteli alkuvuodesta myös luokittelujärjestelmän, jolla asetetaan kriteerit ilmaston ja ympäristön kannalta kestäväälle toiminnalle. Tarkoituksena on ohjata pääomia kestäviksi määriteltyihin energiamuotoihin. Suomen kannalta on tärkeää, että päästöttömät energianlähteet, kuten ydinvoima, saisi taksonomiassa kestäväen energian statuksen.

Konsernirakenne

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

Taloudellinen asema ja tulos

Konsernin liikevaihto oli 135,0 (107,9) miljoonaa euroa. Liikevoitto oli 4,4 (16,9) miljoonaa euroa ja tilikauden voitto 2,8 (14,5) miljoonaa euroa. Tilikaudella tehtiin yhteensä 1,7 (0,0) miljoonan euron suuruiset kertaluonteiset alaskirjaukset osakkuusyhtiöosakkeiden arvostukseen.

Emoyhtiön liikevaihto oli 89,0 (62,0) miljoonaa euroa. Nousu edellisvuoteen verrattuna johtui pääosin sähkömyynnin volyymin kasvusta sekä sähkön hinnan noususta. Liikevoitto oli -11,4 (-1,3) miljoonaa euroa ja tilikauden voitto 0,1 (12,4) miljoonaa euroa. Yhteensä emoyhtiön osinkotuotot sekä saadut konserniavustukset olivat 14,2 (16,7) miljoonaa euroa.

Konsernin ulkopuolisen lainapääoman määrä oli vuoden lopussa 103,0 (97,2) miljoonaa euroa. Omavaraisuusaste oli 25,5 (28,9) prosenttia. Maksuvalmius (Quick ratio) oli 0,5 (1,6).

Emoyhtiön ulkopuolisen lainapääoman määrä oli vuoden lopussa 43,5 (47,6) miljoonaa euroa. Maksuvalmius (Quick ratio) oli 0,6 (3,1).

Konserniyhtiöiden investoinnit olivat yhteensä 19,3 (17,2) miljoonaa euroa, josta verkostoinvestoinnit olivat 17,1 (15,0) miljoonaa euroa ja muut investoinnit 2,3 (2,2) miljoonaa euroa. Emoyhtiön investoinnit olivat 1,6 (1,0) miljoonaa euroa.

Konsernin taloudellista asemaa ja tulosta kuvaavat tunnusluvut:

	2021	2020	2019
Liikevaihto, milj. euroa	135,0	107,9	119,7
Liikevoitto, milj. euroa	4,4	16,9	22,9
Liikevoitto, %	3,2	15,6	19,2
Oman pääoman tuotto, %	3,9	19,4	27,4
Sijoitetun pääoman tuotto, %	2,7	10,9	14,9
Omavaraisuusaste, %	25,5	28,9	28,2
Quick ratio	0,5	1,6	1,4

Emoyhtiön taloudellista asemaa ja tulosta kuvaavat tunnusluvut:

	2021	2020	2019
Liikevaihto, milj. euroa	89,0	62,0	72,3
Liikevoitto, milj. euroa	-11,4	-1,3	1,5
Liikevoitto, %	-12,8	-2,1	2,0
Oman pääoman tuotto, %	0,3	27,8	38,1
Sijoitetun pääoman tuotto, %	-11,9	1,5	3,4
Omavaraisuusaste, %	32,8	39,8	41,7
Quick ratio	0,6	3,1	1,8

Henkilöstö

Konsernin henkilöstön määrä oli keskimäärin 60 (59). Vakinaisen henkilöstön määrä vuoden lopussa oli 58 (61). Vuoden aikana emoyhtiöön rekrytoitiin kaksi henkilöä ja verkkoyhtiöön yksi henkilö. Eronneita oli kolme. Eläkkeelle konsernista jäi kaksi henkilöä.

Konsernin vakinaisen henkilöstön keski-ikä 31.12.2021 oli 47,8 (47,2) vuotta.

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

Konsernin henkilöstöä kuvaavat tunnusluvut

	2021	2020	2019
Henkilöstö keskimäärin tilikaudella	60	59	58
Vakinainen henkilöstö tilikauden lopussa	58	61	57
Tilikauden palkat ja palkkiot, milj. euroa	3,4	3,4	3,5

Emoyhtiön henkilöstöä kuvaavat tunnusluvut

	2021	2020	2019
Henkilöstö keskimäärin tilikaudella	43	42	42
Vakinainen henkilöstö tilikauden lopussa	42	44	41
Tilikauden palkat ja palkkiot milj. euroa	2,4	2,3	2,3

Liiketoiminta

Energialiiketoiminta

Energialiiketoiminnan liikevaihto oli 88,0 (61,0) miljoonaa euroa ja tulos rahoituserien jälkeen -13,1 (0,3) miljoonaa euroa. Tulos sisältää tilikaudella tehdyt yhteensä 1,7 (0,0) miljoonan euron suuriset kertaluonteiset alaskirjaukset osakkuusyhtiöosakkeiden arvostukseen. Suurin syy heikkoon tulokseen oli vaikea joulukuu, jolloin sähkön tukkumarkkinahinta nousi uuteen ennätykseen, ja samalla poikkeuksellisen kylmä sää nosti kulutuksen selvästi ennustettua suuremmaksi.

Sähkön myynti kasvoi edellisvuodesta. Kasvu johtui pääosin edellisvuotta kylmemmästä säästä, mikä lisäsi lämmitystarvetta. Etenkin joulukuu oli poikkeuksellisen kylmä. Sähköä myytiin 1 115 (986) miljoonaa kilowattituntia. Sähköntuotanto yhtiön tuotanto-osuuksilla oli 409 (416) miljoonaa kilowattituntia.

Sähkön tukkumarkkinahinta Suomen hinta-alueella kasvoi 158 prosenttia vuoteen 2020 verrattuna. Vuoden keskihinta oli 72,3 €/MWh. Suomen hinta-alueen spot-hinta oli keskimäärin 10,0 €/MWh pörssin yleistä systeemihintaa korkeampi.

Tuotannon osalta vuoden merkittävimmät tapahtumat olivat investointipäätös Lestijärven tuulivoimahankkeeseen marraskuussa ja Olkiluoto 3 -laitoksen reaktorin käynnistys joulukuussa. Yhtiö on sitoutunut osallistumaan uusiin tuuli- ja aurinkovoimahankkeisiin yhteensä 11,5 Meur edestä.

Verkkoliiketoiminta, Kymenlaakson Sähköverkko Oy

Kymenlaakson Sähköverkko Oy:n liikevaihto oli 53,1 (51,3) miljoonaa euroa ja liikevoitto 14,5 (15,6) miljoonaa euroa. Sähkön siirtohintoja ei korotettu vuonna 2021, edellinen hinnankorotus on tehty 2018 alussa.

Vuonna 2021 yhtiön asiakkaille toimitettiin sähköä 1 330 (1 206) miljoonaa kilowattituntia ja jakelualueen kokonaissähkönkäyttö oli 1 391 (1 261) miljoonaa kilowattituntia. Sähkönkäyttö kasvoi edellisvuoteen verrattuna 10 prosenttia. Uusien liittymien määrä lisääntyi edellisvuodesta, kun uusia liittymissopimuksia tehtiin 249 (200) kappaletta. Sähkönkäyttäjiä Kymenlaakson Sähköverkon jakelualueella oli vuoden lopussa yhteensä 103 392 (103 236).

Vuonna 2021 sähkökatkojen kesto asiakasta kohden oli 2 tuntia 17 minuuttia (2 tuntia 28 minuuttia). Keskeytysaika lyheni hieman edelliseen vuoteen verrattuna.

Sähköverkon toimitusvarmuutta parantavat maakaapelointi- ja muut verkostoinvestoinnit olivat 17,1 miljoonaa euroa. Keskijänniteverkkoa kaapelointiin noin 180 kilometriä. Keskijänniteverkon kaapelointiaste oli vuoden 2021 lopussa 29 (25) prosenttia. Merkittävimpiä investointeja olivat laajat maakaapelointihankkeet Artjärvellä,

Pyhtään Länsikylässä ja Myllykylässä, Kouvolan Säverolla sekä Hämeenkosken Etolassa. Lisäksi Kotkan Jumalniemen sähköasemalle toteutettiin laajamittainen saneeraus sekä Petäjäsuon muuntoaseman kapasiteettia kasvatettiin päämuuntajavaihdon yhteydessä.

Elvera Oy vastasi verkkoyhtiön häiriöselvityksestä puitesopimuksen mukaisesti sekä osasta laajoja verkonrakennushankkeita. Muita suurempia rakennus- ja kunnossapitohankkeita toteuttivat Eltel Networks, Netel ja Caverion.

Enerva Oy huolehti Kymenlaakson Sähköverkon käyttökeskuspalveluista vuoden 2021 aikana. Enerva tuottaa yhteisesti käytönvalvontapalvelut Kymenlaakson Sähköverkolle, Lappeenrannan Energiaverkoille sekä Järvi-Suomen Energialle.

Tutkimus- ja kehitystoiminta

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

Kymenlaakson Sähkö on sitoutunut rahoittamaan Lappeenrannan teknillisen yliopiston energiavarastoinnin viisivuotista professuuria, jonka tarkoituksena on vahvistaa tämän sektorin tutkimus- ja kehitystoimintaa Kaakkois-Suomessa. Energiavarastoinnin professorina aloitti 2021 elokuussa Pertti Kauranen.

Kymenlaakson Sähköverkko on vuoden aikana ollut mukana useissa verkkotoimintaan liittyvissä hankkeissa, kuten yhteiseurooppalaisessa joustomarkkinan kehittämiseen tähtäävässä OneNet-hankkeessa sekä Lappeenrannan teknillisen yliopiston Joustava ja toimintavarma sähköverkko -yhteishankkeessa.

Toiminnan riskit ja epävarmuustekijät

Kymenlaakson Sähkö -konsernin riskienhallinnan tavoitteena on tukea strategian 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.

Verkkotoimintaan 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.

Sähkönsiirron verkkopalvelun hintoja säädellään Energiaviraston asettamilla valvontamenetelmillä. Menetelmiä muutettiin Energiaviraston vahvistuspäätöksellä 2021 vuoden aikana poikkeuksellisesti kesken valvontajakson. Muutosta on perusteltu sähkömarkkinalakiin tehdyillä muutoksilla mm. toimitusvarmuustavoitteiden toteutusaikatauluun. Menetelmämuutokset laskevat merkittävästi verkkoliiketoiminnan kohtuullista tuottoa ja liikevaihtoa tulevina vuosina. Sääntelyriskin merkitys korostuu jatkossakin sähköverkkoliiketoiminnassa.

Energialiiketoimintaan liittyvät riskit

Kertomusvuonna Nord Poolin systeemihinta nousi ennätyskellisen korkeaksi ja ero Suomen aluehintaan säilyi suurena. Suomen aluehinta nousi ennätystasolle joulukuussa, jolloin poikkeuksellisen kylmästä säätilasta johtuen sähkönmyynti nousi 35 %:lla edellisvuoteen verrattuna. Suojaustoiminnasta huolimatta nämä markkinamuutokset heikensivät merkittävästi energialiiketoiminnan tulosta.

Merkittävin suojattava liiketoimintariski on sähkön hintariski. Sähkömarkkinoiden hintakehitys vaikuttaa pääasiassa konsernin tuotanto- ja myyntiliiketoimintoihin. Lyhyellä aikavälillä sähkönhintaan pohjoismaisilla markkinoilla vaikuttavia tekijöitä ovat vesitilanne, tuulivoiman vaihtelu, lämpötila, päästöoikeuksien hinnat, polttoaineiden 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 tekemällä sähköjohdannaissopimuksia sekä myynnin että tuotannon osalta. Yhtiössä on hallituksen hyväksymä salkunhallinnan riskikäsikirja, jonka mukaisesti suojaustoimenpiteet toteutetaan.

Selvästi aikataulusta myöhässä olevan Olkiluoto 3 -ydinvoimalaitoksen koekäytön on ilmoitettu alkavan maaliskuussa ja säännöllisen sähköntuotannon heinäkuussa 2022. KSOY saa OL3-laitoksesta sähköä Mankala-periaatteella Kymppivoima Oy:n omistuksen kautta. OL3-hankkeen lisämyöhästymisellä voi olla vaikutusta energialiiketoiminnan tulokseen.

Yhtiöllä on 32 prosentin omistusosuus Kymppivoima Oy:stä, joka on Mankala-periaatteella toimiva yhtiö. Mankala-periaatteen mukaisesti yhtiöllä on oikeus osakesarjakohtaisesti yhtiön tuottamaan sähköön. 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 vaihtuvakorkoisia lainoja, jolloin markkinakorkojen mahdollinen nousu voi vaikuttaa merkittäväällä tavalla konsernin tuloskehitykseen. Yhtiö suojautuu markkinakorkojen nousua vastaan korkojohdannaissopimuksilla. Konsernin rahoituspolitiikan mukaisesti tavoitteena on konsernin lainojen suojausasteen pitäminen markkinatilanne huomioon ottaen tasolla 0–60 prosenttia pitkällä aikavälillä.

Vakuutuksilla on katettu vahinkoriskit siltä osin kuin se on taloudellisesti mahdollista ja tarkoituksenmukaista. Riskejä pienennetään, poistetaan ja hallitaan systemaattisesti hyödyntämällä konsernin riskienhallintajärjestelmää.

Olennaiset tapahtumat tilikauden päättymisen jälkeen

Energiavirasto on tehnyt muutoksia jakeluverkonhaltijoiden tariffien valvontamenetelmiin, jotka astuvat voimaan vuoden 2022 alusta. Muutokset on tehty lakimuutoksen perusteella kesken nykyisen (2019–2023) valvontajakson. Muutoksesta on valitettu markkinaoikeuteen, koska menetelmämuutoksien on todettu laajalti alalla olevan vaikutuksiltaan lain muutosta huomattavasti suurempia, ja ne ovat ristiriidassa ennakoitavan valvonnan kanssa.

KSOY-konserni on saanut sitovan yhteensä 98 miljoonan euron tarjouksen tilikauden 1.1.–31.12.2022 aikana erääntyvien lainojen jälleenrahoittamiseksi. Tarjous on hyväksytty, ja sopimusneuvottelut odotetaan saatavan päätöksen 31.3.2022 mennessä

Tulevaisuuden näkymät

Kymenlaakson Sähkö jatkaa sähköntuotannossaan siirtymistä päästöttömään tuotantoon. Strateginen siirtyminen fossiilisiin polttoaineisiin perustuvasta sähköntuotannosta kohti hiilineutraalia tuotantoa on loppusuoralla. KSOY jatkaa neuvotteluita luopuakseen lopuistakin fossiilisia polttoaineita käyttävistä laitosomistuksista. Investoinnit sähköverkoston uusimiseen ja toimintavarmuuden parantamiseen jatkuvat noin 15 miljoonan euron vuositasolla. Verkostoautomaatiota ja kaapelointia lisätään nykytasosta. Energiaviraston verkkoliiketoiminnan valvontamenetelmiin tekemät muutokset laskevat sallittua liikevaihtoa tulevina vuosina.

Muutokset pohjoiseurooppalaisilla sähkömarkkinoilla jatkuvat tulevina vuosina. Viime vuosina kiihtynyt sähköntuotannon rakennemuutos etenee edelleen. Vanhojen voimalaitosten alasajoa kompensoi etenkin tuulivoimakapasiteetin kasvu sekä Olkiluoto 3 -ydinvoimalan käyttöönotto. Alueellisiin hintoihin vaikuttavat merkittävästi myös muutokset siirtoyhteyksissä. Nord Pool -alue integroituu yhä enemmän muihin läntisiin markkina-alueisiin. Muutokset lisäävät todennäköisesti hintaheiluntaa, kun sään vaikutus tuotantomäärään kasvaa.

Kymenlaakson Sähköverkko Oy:n käyttöpaikoista yli 65 prosenttia on toimitusvarman sähköverkon piirissä. toimitusvarmuutta on parannettu pääasiassa muuttamalla sähköverkkoa maakaapeliverkoksi sekä parantamalla keskijänniteverkon puuvarmuutta vierimetsänhoidolla. Vuoden 2021 aikana sähkömarkkinalakiin kirjattiin toimitusvarmuustavoitteiden saavuttamiselle 8 vuotta pidempi siirtymäaika. Lisäksi Energiavirasto muutti valvontamenetelmiään merkittävästi vuoden 2022 alusta. Näiden muutosten seurauksena toimitusvarmuusinvestointeja tehdään aiempaa vähemmän tulevina vuosina sekä puuvarmuutta parantavasta vierimetsänhoidosta luovutaan.

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 17.6.2021. 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.

Hallintoneuvoston puheenjohtajaksi valittiin Elmeri Nieminen Myrskylästä ja varapuheenjohtajaksi Tero Nieminen Orimattilasta.

Kaikkien hallintoneuvoston jäsenten toimikausi päättyi vuoden 2025 varsinaisen yhtiökokouksen päättyessä.

Hallintoneuvoston jäseninä toimivat yhtiökokouksen jälkeen seuraavat henkilöt:

Elmeri Nieminen, Myrskylä, puheenjohtaja

Tero Nieminen, Orimattila, varapuheenjohtaja

Elina Inkeroinen-Lalu, Hamina

Markus Kalliokivi, Pukkila

Ville Kaunisto, Kouvola

Otto Koskela, Virolahti

Tom Liljestränd, Loviisa

Anne Marttila-Inkilä, Luumäki

Vesa Peltola, Lapinjärvi

Päivi Rahkonen, Hollola

Henkilöstön edustajat:

Pia Hietanen (varalla Tuomo Hakkarainen)

Kirsi Laurikainen (varalla Ilkka Ollila)

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

Varsinaisessa yhtiökokouksessa hallitukseen valittiin seuraavat henkilöt:

Jan D. Oker-Blom, Loviisa, puheenjohtaja
Manu Huuhilo, Kouvola, varapuheenjohtaja
Juha Korhola, Orimattila
Jarkko Harjumaaskola, Hamina
Kim Jordas, Lapinjärvi
Mika Lampola, Hollola
Antti Rämä, Luumäki

Kuntavaalien siirtymisen takia pidettiin 31.8.2021 ylimääräinen yhtiökokous. Ylimääräisessä yhtiökokouksessa käsiteltiin henkilövalinnat.

Hallintoneuvoston jäsenenä toimivat ylimääräisen yhtiökokouksen jälkeen seuraavat henkilöt:

Elmeri Nieminen, Myrskylä, puheenjohtaja
Tero Nieminen, Orimattila, varapuheenjohtaja
Jarkko Harjumaaskola, Hamina
Markus Kalliokivi, Pukkila
Päivi Lempiö, Lapinjärvi
Tom Liljestränd, Loviisa
Katriina Ovaska, Luumäki
Veli-Matti Pulli, Virolahti
Päivi Rahkonen, Hollola
Hannu-Matti Vertanen, Kouvola
Henkilöstön edustajat:
Pia Hietanen (varalla Tuomo Hakkarainen)
Kirsi Laurikainen (varalla Ilkka Ollila)

Ylimääräisessä yhtiökokouksessa hallitukseen valittiin seuraavat henkilöt:

Jan D. Oker-Blom, Loviisa, puheenjohtaja
Manu Huuhilo, Kouvola, varapuheenjohtaja
Kim Jordas, Lapinjärvi
Tero Jäppinen, Orimattila
Mika Lampola, Hollola
Vesa Palmgren, Hamina
Antti Rämä, Luumäki

Yhtiön toimitusjohtajana on toiminut diplomi-insinööri Aku Pyymäki.

Hallituksen esitys voittovarojen käyttämisestä

Emoyhtiön vapaa oma pääoma 31.12.2021 on 18 283 785,50 € euroa, josta tilikauden voitto on 119 415,97 € euroa. Hallitus ehdottaa yhtiökokoukselle, että emoyhtiö jakaa osinkoa 16,90 euroa osakkeelta eli yhteensä 2 833 014,60 euroa.

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

Toimintakertomuksen allekirjoitukset

Kouvolassa 3.3.2022

HALLITUS

Jan D. Oker-Blom

Manu Huuhilo

Kim Jordas

Tero Jäppinen

Mika Lampola

Vesa Palmgren

Antti Rämä

Aku Pymäki
toimitusjohtaja

Suoritetusta tilintarkastuksesta on tänään annettu kertomus.

Lappeenrannassa 3.3.2022

KPMG Oy Ab

Mia Svensk

KHT

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

Hallintoneuvoston lausunto

Kymenlaakson Sähköverkko Oy tuloslaskelma

Kymenlaakson Sähköverkko Oy tase

Hallintoneuvoston lausunto

Hallintoneuvosto on tänään pitämässään kokouksessa käsitellyt Kymenlaakson Sähkö Oy:n tilinpäätöksen ja toimintakertomuksen sekä tilintarkastuskertomuksen tilikaudelta 1.1.–31.12.2021. Hallintoneuvosto puoltaa tilinpäätöksen ja toimintakertomuksen vahvistamista sekä hallituksen ehdotusta voittovarojen käyttämisestä.

Kouvolassa 18.3.2022

Hallintoneuvoston puolesta

Elmeri Nieminen

hallintoneuvoston puheenjohtaja

Kymenlaakson Sähköverkko Oy tuloslaskelma

Kymenlaakson Sähköverkko Oy:n tuloslaskelma 1.1.–31.12.2021

(tuhatta euroa)

	2021	2020
Liikevaihto	53 126	51 312
Liiketoiminnan muut tuotot	113	253
Materiaalit ja palvelut	-17 718	-15 575
Henkilöstökulut	-1 237	-1 284
Poistot ja arvonalentumiset	-12 445	-11 849
Liiketoiminnan muut kulut	-7 370	-7 259
Liikevoitto	14 468	15 598
Rahoitustuotot ja -kulut	-510	-533
Voitto ennen tilinpäätössiirtoja ja veroja	13 958	15 064
Tilinpäätössiirrot	-13 500	-15 000
Tuloverot	-61	-34
Tilikauden voitto	397	30

Kymenlaakson Sähköverkko Oy

tase

Kymenlaakson Sähköverkko Oy:n tase 31.12.2021

(tuhatta euroa)

VASTAAVAA	2021		2020	
Pysyvät vastaavat				
Aineettomat hyödykkeet				
Aineettomat oikeudet	1 914		1 556	
Liikearvo	1 520		2 736	
Muut pitkävaikutteiset menot	1 582		1 801	
Ennakkomaksut	48	5 065	<u>164</u>	6 258
Aineelliset hyödykkeet				
Maa- ja vesialueet	547		546	
Rakennukset ja rakennelmat	19		4	
Siirto- ja jakeluverkosto	157 978		150 848	
Koneet ja kalusto	95		89	
Ennakkomaksut ja keskeneräiset hankinnat	1 842	160 481	<u>2 460</u>	153 946
Sijoitukset				
Osuudet omistusyhteisyrityksissä	3		3	
Saamiset omistusyhteisyrityksiltä	100		100	
Muut osakkeet ja osuudet	2	105	<u>2</u>	105
Vaihtuvat vastaavat				
Saamiset				
Lyhytaikaiset				
Myyntisaamiset	17 085		15 475	
Saamiset saman konsernin yrityksiltä	17 082		0	
Siirtosaamiset	187	34 354	<u>9</u>	15 484
Pitkäaikainen				

Lainasaamiset saman konsernin yrityksiltä		0		16 000
Rahat ja pankkisaamiset		2 644		<u>225</u>
		202 650		<u>192 018</u>
VASTATTAVAA				
Oma pääoma				
Osakepääoma		8		8
Muut rahastot				
Sijoitetun vapaan oman pääoman rahasto		6 484		6 484
Edellisten tilikausien voitto		767		737
Tilikauden voitto		397	7 656	<u>30</u> 7 259
Tilinpäätössiirtojen kertymä				
Poistoero			47 179	47 179
Vieras pääoma				
Pitkäaikainen				
Lainat rahoituslaitoksilta		0		45 500
Muut velat		73 603	73 603	<u>71 992</u> 117 492
Lyhytaikainen				
Lainat rahoituslaitoksilta		59 500		4 111
Saadut ennakot		51		64
Ostovelat		4 512		4 225
Velat saman konsernin yrityksille		1 746		5 384
Muut velat		7 789		5 671
Siirtovelat		617	74 212	<u>633</u> 20 089
			202 650	<u>192 018</u>

KONSERNITULOSLASKELMA 1.1.-31.12.2021

	Liitetieto nro	2021	2020
Liikevaihto	1	135 035	107 928
Liiketoiminnan muut tuotot	2	763	608
Osuus osakkuusyhtiöiden tuloksista		664	1 923
Materiaalit ja palvelut	3	-107 403	-69 953
Henkilöstökulut	4	-4 124	-4 033
Poistot ja arvonalentumiset	5	-12 346	-11 556
Liiketoiminnan muut kulut		<u>-8 199</u>	<u>-8 036</u>
Liikevoitto		4 388	16 880
Rahoitustuotot ja -kulut	6	<u>-1 075</u>	<u>461</u>
Voitto ennen tilinpäätössiirtoja ja veroja		3 313	17 341
Tuloverot	8	-353	-2 471
Laskennalliset verot	8	<u>-127</u>	<u>-327</u>
Tilikauden voitto		<u><u>2 833</u></u>	<u><u>14 543</u></u>

KONSERNITASE

31.12.2021

VASTAAVAA	Liitetieto nro	2021		2020	
Pysyvät vastaavat					
Aineettomat hyödykkeet	10				
Aineettomat oikeudet		3 589		1 655	
Liikearvo		1 520		2 736	
Muut pitkävaikuttiset menot		1 596		1 816	
Ennakkomaksut		273	6 978	1 630	7 838
Aineelliset hyödykkeet	11				
Maa- ja vesialueet		611		783	
Rakennukset ja rakennelmat		733		893	
Siirto- ja jakeluverkosto		144 935		137 172	
Koneet ja kalusto		203		197	
Ennakkomaksut ja keskeneräiset hankinnat		1 842	148 324	2 460	141 504
Sijoitukset	12				
Osuudet omistusyhteisyrityksissä		69 570		68 630	
Saamiset omistusyhteisyrityksiltä		100		100	
Muut osakkeet ja osuudet		11 457	81 127	11 457	80 187
Vaihtuvat vastaavat					
Saamiset	13				
Pitkäaikaiset					
Laskennallinen verosaaminen		2 609		2 735	
Muut saamiset		17 650	20 259	6 861	9 596
Lyhytaikaiset					
Myyntisaamiset		31 610		25 620	
Saamiset omistusyhteisyrityksiltä		117		47	
Muut saamiset		1 317		5 187	
Siirtosaamiset		3 527	36 571	2 103	32 957
Rahat ja pankkisaamiset			29 163		2 714
			322 421		274 795
VASTATTAVAA					
Oma pääoma					
Osakepääoma	14	230		230	
Ylikurssirahasto		19 015		19 015	
Muut rahastot					
Vararahasto		284		284	
Käyttörahassto		18 164		14 123	
Edellisten tilikausien voitto		33 227		31 108	
Tilikauden voitto		2 833	73 754	14 543	79 303
Vieras pääoma					
Pitkäaikainen	16				
Laskennallinen verovelka		9 458		9 458	
Lainat rahoituslaitoksilta		0		89 000	
Liittymismaksut		73 603	83 061	71 990	170 448
Lyhytaikainen	17				
Lainat rahoituslaitoksilta		103 000		8 222	
Saadut ennakot		32 650		131	
Ostovelat		17 362		5 368	
Velat omistusyhteisyrityksille		3 624		3 700	
Muut velat		7 845		6 482	
Siirtovelat		1 125	165 606	1 141	25 044
			322 421		274 795

KONSERNIN RAHOITUSLASKELMA 1.1.-31.12.2021

	2021	2020
Liiketoiminnan rahavirta:		
Myynistä saadut maksut	130 031 038,00	109 181 666,81
Liiketoiminnan muista tuotoista saadut maksut	756 845,83	386 114,39
Maksut liiketoiminnan kuluista	<u>-71 366 098,05</u>	<u>-88 733 110,55</u>
Liiketoiminnan rahavirta ennen rahoituseriä ja veroja	59 421 785,78	20 834 670,65
Maksetut korot ja maksut muista liiketoiminnan rahoituskuluista	-1 421 728,64	-1 304 902,84
Saadut korot liiketoiminnasta	52 013,13	78 934,23
Saadut osingot liiketoiminnasta	1 823 848,69	1 866 943,85
Maksetut verot	<u>-2 393 393,89</u>	<u>-3 519 882,31</u>
Liiketoiminnan rahavirta	57 482 525,07	17 955 763,58
Investointien rahavirta:		
Investoinnit aineellisiin ja aineettomiin hyödykkeisiin	-18 499 988,46	-17 074 757,52
Aineellisten ja aineettomien hyödykkeiden luovutustulot	206 972,72	1 348 029,65
Investoinnit sijoituksiin	<u>-938 140,00</u>	<u>-295 190,00</u>
Investointien rahavirta	-19 231 155,74	-16 021 917,87
Rahoituksen rahavirta:		
Pitkäaikaisten lainojen nostot	14 000 000,00	13 000 000,00
Pitkäaikaisten lainojen takaisinmaksut	-8 222 220,00	-8 222 220,00
Maksetut osingot	-8 381 700,00	-9 600 399,18
Liittymismaksujen lisäys	<u>1 590 724,59</u>	<u>1 391 534,66</u>
Rahoituksen rahavirta	-1 013 195,41	-3 431 084,52
Rahavarojen lisäys (+) vähennys (-)	37 238 173,92	-1 497 238,81
Rahavarat 1.1.	9 574 744,40	11 071 983,21
Rahavarat 31.12.	<u>46 812 918,32</u>	<u>9 574 744,40</u>
	37 238 173,92	-1 497 238,81

EMOYHTIÖN TULOSLASKELMA 1.1.-31.12.2021

	Liitetieto nro	2021	2020
Liikevaihto	1	89 010	61 990
Liiketoiminnan muut tuotot	2	741	452
Materiaalit ja palvelut	3	-93 566	-56 944
Henkilöstökulut	4	-2 887	-2 749
Poistot ja arvonalentumiset	5	-535	-340
Liiketoiminnan muut kulut		<u>-4 140</u>	<u>-3 683</u>
Liikevoitto		-11 377	-1 274
Rahoitustuotot ja -kulut	6	<u>-1 712</u>	<u>2 134</u>
Voitto ennen tilinpäätössiirtoja ja veroja		-13 088	860
Tilinpäätössiirrot	7	13 500	14 000
Tuloverot	8	<u>-292</u>	<u>-2 437</u>
Tilikauden voitto		<u><u>119</u></u>	<u><u>12 423</u></u>

EMOYHTIÖN TASE

31.12.2021

VASTAAVAA	Liitetieto nro	2021		2020	
Pysyvät vastaavat					
Aineettomat hyödykkeet	10				
Aineettomat oikeudet		1 674		99	
Muut pitkävaikutteiset menot		14		16	
Ennakkomaksut		225	1 913	1 467	1 582
Aineelliset hyödykkeet	11				
Maa- ja vesialueet		64		237	
Rakennukset ja rakennelmat		714		889	
Koneet ja kalusto		108	886	108	1 234
Sijoitukset	12				
Osuudet saman konsernin yrityksissä		6 492		6 492	
Osuudet omistusyhteisyriyksissä		62 075		62 946	
Muut osakkeet ja osuudet		11 455	80 022	11 455	80 892
Vaihtuvat vastaavat					
Saamiset	13				
Pitkäaikaiset					
Muut pitkäaikaiset saamiset			17 650		6 861
Lyhytaikaiset					
Myyntisaamiset		14 620		10 173	
Saamiset saman konsernin yrityksiltä		1 746		5 384	
Saamiset omistusyhteisyriyksiltä		21		19	
Muut saamiset		1 317		5 187	
Siirtosaamiset		3 340	21 045	2 094	22 857
Rahat ja pankkisaamiset			26 519		2 489
			148 034		115 915
VASTATTAVAA					
Oma pääoma					
Osakepääoma	14	230		230	
Ylikurssirahasto		19 015		19 015	
Muut rahastot					
Vararahasto		284		284	
Käyttörahaso		18 164		14 123	
Tilikauden voitto		119	37 813	12 423	46 075
Vieras pääoma					
Pitkäaikainen	16				
Lainat rahoituslaitoksilta		0		43 500	
Velat saman konsernin yrityksille		0	0	16 000	59 500
Lyhytaikainen	17				
Lainat rahoituslaitoksilta		43 500		4 111	
Saadut ennakot		32 599		67	
Ostovelat		14 847		3 550	
Velat saman konsernin yrityksille		17 082		0	
Velat omistusyhteisyriyksille		1 627		1 293	
Muut velat		59		810	
Siirtovelat		508	110 221	507	10 339
			148 034		115 915

EMOYHTIÖN RAHOITUSLASKELMA 1.1.–31.12.2021

	2021	2020
Liiketoiminnan rahavirta:		
Myynnistä saadut maksut	80 677	62 591
Liiketoiminnan muista tuotoista saadut maksut	735	441
Maksut liiketoiminnan kuluista	-51 411	-70 049
Liiketoiminnan rahavirta ennen rahoituseriä ja veroja	30 000	-7 017
Maksetut korot ja maksut muista liiketoiminnan rahoituskuluista	-785	-714
Saadut korot liiketoiminnasta	83	115
Saadut osingot liiketoiminnasta	1 679	1 777
Maksetut verot	-2 307	-3 500
Rahavirta ennen tilinpäätössiirtoja	28 671	-9 339
Liiketoiminnan tilinpäätössiirroista johtuva rahavirta	13 500	14 000
Liiketoiminnan rahavirta	42 171	4 661
Investointien rahavirta:		
Investoinnit aineellisiin ja aineettomiin hyödykkeisiin	-713	-726
Aineellisten ja aineettomien hyödykkeiden luovutustulot	207	848
Investoinnit sijoituksiin	-938	-295
Investointien rahavirta	-1 444	-173
Rahoituksen rahavirta:		
Pitkäaikaisten velkojen lisäys	0	13 000
Lyhytaikainen konsernisaaminen/konsernivelka	1 082	-5 503
Lyhytaikaisten konsernisaamisten palautuminen	5 503	349
Pitkäaikaisten lainojen takaisinmaksut	-4 111	-4 111
Maksetut osingot ja muu voitonjako	-8 382	-9 600
Rahoituksen rahavirta	-5 908	-5 866
Rahavarojen lisäys (+) vähennys (-)	34 819	-1 378
Rahavarat 1.1.	9 350	10 728
Rahavarat 31.12.	44 169	9 350
	34 819	-1 378

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 tytäryhtiön Kymenlaakson Sähköverkko Oy:n muodostamasta konsernista koko tilikaudelta. Konserniin kuuluvat osakkuusyhtiöt Kymppivoima Oy, Kymppivoima Hankinta 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

Korkojohdannaiset

Konserni suojautuu markkinakorkojen muutoksilta korkojohdannaisopimusten avulla. Koronvaihtosopimuksilla vaihdetaan konsernin rahalaitoslainojen ja korollisten leasingvastuiden vaihtuva korko kiinteäksi koroksi. Voimassa olevien sopimusten maturiteetti on yhtiöllä pisimmillään 15 (konsernilla 15) 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.

Korkojohdannaisopimusten realisoituneet erät kirjataan tuloslaskelman rahoituskuluihin. Realisoitumattomat arvonmuutokset esitetään liitetiedoissa (kohta 19).

Sähköjohdannaiset

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

Yhtiön sähköjohdannaiset on tehty suojaustarkoituksessa. Sähköjohdannaisen realisoituneet erät kirjataan tuloslaskelman sähkönhankintakuluihin. Realisoitumattomat arvonmuutokset 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. Koroista ja muista rahoituskuluista aiheutuneet maksut olivat yhteensä 784 729,91 euroa (2020: 713 952,61 euroa).

TULOSLASKELMAN LIITETIEDOT

	Konserni		Emoyhtiö	
	2021	2020	2021	2020
1 Liikenvaihto toimialoitain				
Energialiiketoiminta	81 934	56 640	87 963	60 958
Verkkoliiketoiminta	53 099	51 285	0	0
Muu myynti	2	3	1 047	1 032
Yhteensä	<u>135 035</u>	<u>107 928</u>	<u>89 010</u>	<u>61 990</u>
2 Liiketoiminnan muut tuotot				
Vuokratuotot	160	353	247	405
Käyttöomaisuuden myyntivoitot	39	222	39	12
Muut tuotot	564	34	454	35
Yhteensä	<u>763</u>	<u>608</u>	<u>741</u>	<u>452</u>
3 Materiaalit ja palvelut				
Ostot tilikauden aikana	100 042	62 403	92 408	55 692
Ulkopuoliset palvelut	7 362	7 551	1 158	1 252
Materiaalit ja palvelut yhteensä	<u>107 403</u>	<u>69 953</u>	<u>93 566</u>	<u>56 944</u>
4 Henkilöstökulut ja henkilöstön keskimääräinen lukumäärä				
Yhtiön palveluksessa oli tilikauden aikana keskimäärin				
Toimihenkilöitä	60	59	42	42
Henkilöstökulut				
Palkat ja palkkiot	3 433	3 433	2 399	2 338
Eläkekulut	609	540	430	371
Muut henkilösivukulut	83	60	59	40
Yhteensä	<u>4 124</u>	<u>4 033</u>	<u>2 887</u>	<u>2 749</u>
Johdon palkat ja palkkiot				
Toimitusjohtajat	340	342		
Hallituksen jäsenet	98	96	98	96
Hallintoneuvoston jäsenet	28	26	28	26
5 Poistot ja arvonalentumiset				
Poistot aineettomista oikeuksista	740	536	337	134
Poistot liikearvosta	1 216	1 216	0	0
Poistot pitkävaikutteisista menoista	220	221	1	2
Poistot rakennuksista ja rakennelmista	181	206	155	157
Poistot siirto- ja jakeluverkosta	9 913	9 260	0	0
Poistot koneista ja kalustosta	76	117	41	48
Yhteensä	<u>12 346</u>	<u>11 556</u>	<u>535</u>	<u>340</u>

	Konserni		Emoyhtiö	
	2021	2020	2021	2020
Tilintarkastajan palkkiot				
Tilintarkastuspalkkiot	26	27	17	17
Muut palvelut	14	27	14	17
Yhteensä	<u>41</u>	<u>53</u>	<u>31</u>	<u>34</u>
6 Rahoitustuotot ja -kulut				
Tuotot muista pysyvien vastaavien sijoituksista				
Osinkotuotot				
Omistusyhteisyrityksiltä			423	1 049
Osinkotuotot muilta	297	1 686	297	1 686
Osinkotuotot yhteensä	<u>297</u>	<u>1 686</u>	<u>721</u>	<u>2 735</u>
Muut korko- ja rahoitustuotot				
Muilta	51	79	50	78
Saman konsernin yrityksiltä			33	37
	<u>51</u>	<u>79</u>	<u>83</u>	<u>115</u>
Arvon alentumiset pysyvien vastaavien sijoituksista				
	0	0	-1 715	0
Korkokulut ja muut rahoituskulut				
Saman konsernin yrityksille			129	109
Muille	1 423	1 304	671	607
Korkokulut yhteensä	<u>1 423</u>	<u>1 304</u>	<u>800</u>	<u>716</u>
Rahoitustuotot ja -kulut yhteensä	-1 075	461	-1 712	2 134
7 Tilinpäätössiirrot				
Suunnitelman mukaisten ja verotuksessa tehtyjen poistojen erotus				
Aineettomat oikeudet			-93	26
Muut pitkävaikutteiset menot			0	-6
Rakennukset ja rakennelmat			114	9
Koneet ja kalusto			-21	-29
Yhteensä			<u>0</u>	<u>0</u>
Konserniavustus				
			13 500	14 000
Tilinpäätössiirrot yhteensä			13 500	14 000
8 Tuloverot				
Tuloverot konserniavustuksesta				
Tuloverot varsinaisesta toiminnasta	-353	-2 471	-2 700	-2 800
Laskennallisen verovelan/-saamisen muutos	-127	-327	2 408	363
Yhteensä	<u>-480</u>	<u>-2 798</u>	<u>-292</u>	<u>-2 437</u>

TASEEN LIITETIEDOT

Pysyvien vastaavien erittely

	Konserni		Emoyhtiö	
	2021	2020	2021	2020
10 Aineettomat hyödykkeet				
Aineettomat oikeudet				
Hankintameno 1.1.	13 727	13 829	4 629	4 606
Lisäykset	2 674	591	1 913	23
Vähennykset	0	-694	0	0
Hankintameno 31.12.	16 401	13 727	6 542	4 629
Kertyneet poistot 1.1.	-12 072	-12 023	-4 530	-4 397
Vähennysten kertyneet poistot	0	487	0	0
Tilikauden poistot	-740	-536	-337	-134
Kirjanpitoarvo 31.12.	3 589	1 655	1 674	99
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.	-28 790	-27 574	-7 196	-7 196
Tilikauden poistot	-1 216	-1 216	0	0
Kirjanpitoarvo 31.12.	1 520	2 736	0	0
Muut pitkävaikutteiset menot				
Hankintameno 1.1.	2 491	1 891	118	118
Lisäykset	2	600	0	0
Vähennykset	-39	0	-39	0
Hankintameno 31.12.	2 453	2 491	79	118
Kertyneet poistot 1.1.	-675	-454	-102	-100
Vähennysten kertyneet poistot	37	0	37	0
Tilikauden poistot	-220	-221	-1	-2
Kirjanpitoarvo 31.12.	1 596	1 816	14	16
Ennakkomaksut				
Hankintameno 1.1.	1 630	849	1 467	812
Lisäykset	354	782	155	655
Vähennykset	-1 711	0	-1 397	0
Hankintameno 31.12.	273	1 630	225	1 467
Aineettomat hyödykkeet yhteensä				
Hankintameno 1.1.	49 374	48 095	13 410	12 732
Lisäykset	3 029	1 973	2 068	678
Vähennykset	-1 750	-694	-1 436	0
Hankintameno 31.12.	50 654	49 374	14 042	13 410
Kertyneet poistot 1.1.	-41 537	-40 050	-11 828	-11 692
Vähennysten kertyneet poistot	37	487	37	0
Tilikauden poistot	-2 177	-1 973	-338	-136
Kirjanpitoarvo 31.12.	6 978	7 838	1 913	1 582

	Konserni		Emoyhtiö	
	2021	2020	2021	2020
11 Aineelliset hyödykkeet				
Maa- ja vesialueet				
Hankintameno 1.1.	670	682	203	203
Lisäykset	1	14	0	0
Vähennykset	-173	-26	-173	0
Arvonkorotukset 1.1.	113	113	34	34
Kirjanpitoarvo 31.12.	611	783	64	237
Rakennukset ja rakennelmat				
Hankintameno 1.1.	4 436	5 049	3 985	3 985
Lisäykset	17	0	0	0
Vähennykset	-142	-613	-142	0
Hankintameno 31.12.	4 311	4 436	3 843	3 985
Kertyneet poistot 1.1.	-3 543	-3 877	-3 095	-2 938
Vähennysten kertyneet poistot	121	516	121	0
Tilikauden poistot	-156	-182	-155	-157
Kirjanpitoarvo 31.12.	733	893	714	889
Siirto- ja jakeluverkko				
Hankintameno 1.1.	235 781	219 665	0	0
Lisäykset	17 701	17 165	0	0
Vähennykset	-1 145	-1 049	0	0
Hankintameno 31.12.	252 337	235 781	0	0
Kertyneet poistot 1.1.	-98 609	-90 366	0	0
Vähennysten kertyneet poistot	1 145	1 041	0	0
Tilikauden poistot	-9 938	-9 284	0	0
Kirjanpitoarvo 31.12.	144 935	137 172	0	0
Koneet ja kalusto				
Hankintameno 1.1.	4 324	4 482	901	941
Lisäykset	82	62	42	48
Vähennykset	-7	-220	-7	-88
Hankintameno 31.12.	4 400	4 324	936	901
Kertyneet poistot 1.1.	-4 128	-4 176	-794	-816
Vähennysten kertyneet poistot	7	165	7	70
Tilikauden poistot	-76	-117	-41	-48
Kirjanpitoarvo 31.12.	203	197	108	108
Ennakkomaksut ja keskeneräiset hankinnat				
Hankintameno 1.1.	2 460	4 598	0	0
Muutos	-618	-2 138	0	0
Kirjanpitoarvo 31.12.	1 842	2 460	0	0

	Konserni		Emoyhtiö	
	2021	2020	2021	2020
Aineelliset hyödykkeet yhteensä				
Hankintameno 1.1.	247 670	234 476	5 088	5 128
Lisäykset	17 801	15 102	42	48
Vähennykset	-2 084	-1 908	-321	-88
Hankintameno 31.12.	263 388	247 670	4 808	5 088
Kertyneet poistot 1.1.	-106 280	-98 419	-3 889	-3 754
Vähennysten kertyneet poistot	1 272	1 722	128	70
Tilikauden poistot	-10 170	-9 583	-196	-205
Arvonkorotukset	113	113	34	34
Kirjanpitoarvo 31.12.	148 324	141 504	886	1 234

12 Sijoitukset

Osakkeet saman konsernin yrityksissä

Hankintameno 1.1.			6 492	6 492
Kirjanpitoarvo 31.12.			6 492	6 492

Osakkeet omistusyhteisyriksissä

Hankintameno 1.1.	68 630	68 369	62 946	63 469
Lisäykset	1 202	1 078	938	295
Vähennykset	-261	-818	-1 808	-818
Kirjanpitoarvo 31.12.	69 570	68 630	62 075	62 946

Saamiset omistusyhteisyriksiltä

Hankintameno 1.1.	100	0	0	0
Lisäykset	0	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
Kirjanpitoarvo 31.12.	11 457	11 457	11 455	11 455

Sijoitukset yhteensä

Hankintameno 1.1.	80 187	79 826	80 892	81 415
Lisäykset	1 202	1 178	938	295
Vähennykset	-261	-818	-1 808	-818
Kirjanpitoarvo 31.12.	81 127	80 187	80 022	80 892

Omistukset muissa yrityksissä

	Omistusosuus %	Omistusosuus %	Omistusosuus %	Omistusosuus %
Konserniyritykset				
Kymenlaakson Sähköverkko Oy, Kotka	100,0	100,0	100,0	100,0
Osakkuusyriksset				
Orimattilan Lämpö Oy, Orimattila	45,0	45,0	45,0	45,0
Kymppivoima Oy, Helsinki	32,3	32,3	32,3	32,3
Kymppivoima Hankinta Oy, Helsinki	25,0	25,0	25,0	25,0
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		

Tilikaudella tehtiin yhteensä 1,7 miljoonan euron suuruiset kertaluonteiset alaskirjaukset osakkuusyhtiöosakkeiden arvostukseen.

	Konserni		Emoyhtiö	
	2021	2020	2021	2020
13 Saamiset				
Saamiset saman konsernin yrityksiltä				
Myyntisaamiset			1 746	-119
Muut lyhytaikaiset saamiset			0	5 503
Yhteensä			<u>1 746</u>	<u>5 384</u>
Saamiset omistusyhteisyrittäjiltä				
Myyntisaamiset	117	47	21	19
Yhteensä	<u>117</u>	<u>47</u>	<u>21</u>	<u>19</u>
Muut saamiset				
Arvonlisäverosaaminen	1 317		1 317	0
Ennakkomaksut	0	5 187	0	5 187
	<u>1 317</u>	<u>5 187</u>	<u>1 317</u>	<u>5 187</u>
Siirtosaamisten olennaiset erät				
Sähkön hankinta	1	0	1	0
Korkojaksotukset	0	0	0	0
Henkilöstökulujaksotukset	17	16	13	11
Tuloverot	3 093	1 069	3 083	1 069
Osinkosaaminen	0	958	0	958
Virheellisesti maksetut vakiokorvaukset	118	0	0	0
Saatavakauppa	202	0	199	0
Muut	97	59	44	55
Siirtosaamiset yhteensä	<u>3 527</u>	<u>2 103</u>	<u>3 340</u>	<u>2 094</u>
14 Oma pääoma				
Sidottu omapääoma				
Osakepääoma 1.1.	230	230	230	230
Osakepääoma 31.12.	<u>230</u>	<u>230</u>	<u>230</u>	<u>230</u>
Ylikurssirahasto 1.1.	19 015	19 015	19 015	19 015
Ylikurssirahasto 31.12.	<u>19 015</u>	<u>19 015</u>	<u>19 015</u>	<u>19 015</u>
Vararahasto 1.1.	284	284	284	284
Vararahasto 31.12.	<u>284</u>	<u>284</u>	<u>284</u>	<u>284</u>
Sidottu omapääoma yhteensä	19 529	19 529	19 529	19 529
Vapaa omapääoma				
Käyttörahasasto 1.1.	14 123	8 526	14 123	8 526
Voittovarojen siirto	4 042	5 596	4 042	5 596
Käyttörahasasto 31.12.	<u>18 164</u>	<u>14 123</u>	<u>18 164</u>	<u>14 123</u>
Edellisten tilikausien voitto	45 651	46 305	12 423	15 197
Siirto käyttörahasastoon	-4 042	-5 596	-4 042	-5 596
Osingonjako	-8 382	-9 600	-8 382	-9 600
	<u>33 227</u>	<u>31 108</u>	<u>0</u>	<u>0</u>
Tilikauden voitto	2 833	14 543	119	12 423
Vapaa omapääoma yhteensä	54 225	59 774	18 284	26 546
Oma pääoma yhteensä	73 754	79 303	37 813	46 075
Konsenissa kertyneestä poistoerosta omaan pääomaan merkitty osuus 20 396 568,36 euroa.				
Laskelma emoyhtiön vapaasta omasta pääomasta 31.12.				
Käyttörahasasto			18 164	14 123
Tilikauden voitto			119	12 423
Yhteensä			<u>18 284</u>	<u>26 546</u>

	Konserni		Emoyhtiö	
	2021	2020	2021	2020
16 Pitkäaikainen vieras pääoma				
Velat saman konsernin yrityksille				
Laina saman konsernin yritykseltä			0,00	16 000 000,00
Muut velat				
Sähköliittymismaksut	73 602 995,32	71 990 033,18		
17 Lyhytaikainen vieras pääoma				
Velat saman konsernin yrityksille				
Muut velat			17 082	0
Yhteensä			<u>17 082</u>	<u>0</u>
Velat omistusyhteisyrityksille				
Ostovelat	3 624	3 700	1 627	1 293
Siirtovelkojen olennaiset erät				
Henkilöstökulujaksotukset	599	669	401	444
Lainojen korot	147	139	68	53
Ostojen jaksotus	28	0	28	0
Tuloverot	0	16	0	0
Seb leasing	341	183	0	0
Muut	10	132	10	10
Yhteensä	<u>1 125</u>	<u>1 141</u>	<u>508</u>	<u>507</u>

MUUT LIITETIEDOT

	Konserni		Emoyhtiö	
	2021	2020	2021	2020
18 Annetut vakuudet				
Velat, joiden vakuudeksi on annettu omaisuutta, ja vakuuksien arvo				
Annetut yritysikiinnitykset	8 000	8 000	3 000	3 000
Muut omasta puolesta annetut vakuudet				
Vuokranmaksun vakuudet	61	137	61	137
Muut vakuudet	9	9	9	9
Samaan konserniin kuuluvien yritysten puolesta annetut vakuudet				
Takauksen kokonaismäärä			59 500	49 611
Lainapääoma			59 500	49 611
Muiden puolesta annetut vakuudet				
Takaussitoumusten enimmäismäärä	3 338	3 338	3 338	3 338
19 Vastuusitoumukset ja muut vastuut				
Korkojohdannaiset				
Sopimusten nimellisarvo	131 565	96 267	66 042	48 167
Sopimusten käypä arvo	-2 167	-4 272	-591	-1 485

Konsernin sopimusten nimellisarvosta 57 000 000,00 € kohdistuu vuonna 2022 tai myöhemmin alkaviin sopimuksiin.

Koronvaihtosopimukset suojaavat vaihtuvakorkoisia lainoja ja ne erääntyvät seuraavasti:

2022	32 792	36 171	20 500	22 167
2023	4 771	5 000	0	0
2024	0	0	0	0
2025	9 542	10 000	9 542	10 000
2026	0	0	0	0
Yli viisi vuotta	84 461	45 096	36 000	16 000
Yhteensä	131 565	96 267	66 042	48 167

Sähköjohdannaiset

**Konserni
2021**

	Määrä, GWh		Yhteensä
	alle 1 v	yli 1 v	
Ostettu	880	769	1 650
Myyty	294	88	382
Yhteensä	586	682	1 268

	Käypä arvo, 1 000 euroa		Yhteensä
	alle 1 v	yli 1 v	
Ostettu	29 811	4 701	34 511
Myyty	-3 091	-131	-3 223
Yhteensä	26 719	4 569	31 288

	1 000 euroa
Käypä arvo kassavirtana	1 000 euroa
Kertynyt kassavirta, velka	31 288
Tuleva kassavirta	0
Käypä arvo	31 288

**Konserni
2020**

	Määrä, GWh		Yhteensä
	alle 1 v	yli 1 v	
Ostettu	1 068	527	1 595
Myyty	210	70	280
Yhteensä	858	457	1 314

	Käypä arvo, 1 000 euroa		Yhteensä
	alle 1 v	yli 1 v	
Ostettu	-348	-715	-1 063
Myyty	-2 243	-504	-2 746
Yhteensä	-2 591	-1 219	-3 809

	1 000 euroa
Käypä arvo kassavirtana	1 000 euroa
Kertynyt kassavirta, saaminen	-3 676
Tuleva kassavirta	-133
Käypä arvo	-3 809

**Emoyhtiö
2021**

	Määrä, GWh		Yhteensä
	alle 1 v	yli 1 v	
Ostettu	880	769	1 650
Myyty	294	88	382
Yhteensä	586	682	1 268

	Käypä arvo, 1 000 euroa		Yhteensä
	alle 1 v	yli 1 v	
Ostettu	29 811	4 701	34 511
Myyty	-3 091	-131	-3 223
Yhteensä	26 719	4 569	31 288

	1 000 euroa
Käypä arvo kassavirtana	1 000 euroa
Kertynyt kassavirta, velka	31 288
Tuleva kassavirta	0
Käypä arvo	31 288

**Emoyhtiö
2020**

	Määrä, GWh		Yhteensä
	alle 1 v	yli 1 v	
Ostettu	1 068	527	1 595
Myyty	210	70	280
Yhteensä	858	457	1 314

	Käypä arvo, 1 000 euroa		Yhteensä
	alle 1 v	yli 1 v	
Ostettu	-348	-715	-1 063
Myyty	-2 243	-504	-2 746
Yhteensä	-2 591	-1 219	-3 809

Sähköjohdannaisien ostoihin 2020 sisältyy OTC-markkinoilta ostettuja sähköoptioita 74 GWh. Sopimuksista maksettu preemio on yhteensä 112 723,20 euroa, josta on kirjaamatta kuluksi 85 363,20 euroa.

Arvonlisäveron tarkistusvastuu kiinteistöinvestoinneista

arvonlisäverovähennyksiä, jos kiinteistöjen verollinen käyttö muuttuu tarkistuskauden aikana. Konsernin vastuun määrä on 31 333,41 euroa ja viimeinen tarkistusvuosi on 2029. Yhtiön vastuun määrä on 31 333,41 euroa ja viimeinen tarkistusvuosi on 2029.

Muut vastuusitoumukset

Emoyhtiöllä on toimitiloistaan 13 vuoden pitkäaikainen vuokrasopimus. Vuokra-aika alkoi 1.5.2015, ja se voidaan irtisanoa 6 kuukauden irtisanomisaikaa noudattaen ensimmäisen kerran 31.12.2027. Kuukausivuokra on 17 806,19 euroa. Tästä sopimuksesta aiheutuva vuokravastuu yhtiölle on 31.12.2021 tilinpäätöksessä yhteensä 1 288 138,44 euroa.

	Konserni		Emoyhtiö	
	2021	2020	2021	2020
Vuokravastuut				
Seuraavalla tilikaudella maksettavat	203	195	203	195
Myöhemmin maksettavat	1 085	1 270	1 085	1 270
Yhteensä	1 288	1 465	1 288	1 465

Leasingvastuut

	2021	2020
Seuraavalla tilikaudella maksettavat	1 804	1 804
Myöhemmin maksettavat	11 727	13 531
Yhteensä	13 531	15 335

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

	2021	2020
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 tuuli- ja aurinkovoimahankkeisiin yhteensä 11,5 Meur edestä.

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.

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.

21 Tuloveroja koskevat liitetiedot	Konserni		Emoyhtiö	
	2021	2020	2021	2020
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

Laskennalliset verosaamiset		
Sisäisestä katteesta	2 609	2 735
Laskennalliset verovelat		
Tilinpäätössiirroista	9 436	9 436
Jaksotuseroista ja väliaikaisista eroista	<u>23</u>	<u>23</u>
Yhteensä	<u>9 458</u>	<u>9 458</u>

22 Tilikauden jälkeiset olennaiset tapahtumat

Konserni on saanut sitovan 98.000.000,00 euron tarjouksen tilikauden 1.1.2022-31.12.2022 aikana erääntyvien lainojen jälleenrahoittamiseksi. Tarjous on hyväksytty ja sopimusneuvottelut odotetaan saatavan päätöksen 31.3.2022 mennessä.

SÄHKÖLIIKETOIMINTOJEN 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. Verkkoliiketoiminnan tuloslaskelmaa ja tasetta ei ole sisällytetty konsernitilinpäätöksen liitetietoihin. Muuta sähköliiketoimintaa harjoittaa emoyhtiö Kymenlaakson Sähkö Oy.

Muun sähköliiketoiminnan tuloslaskelma ja tase

Muun sähköliiketoiminnan tuloslaskelma ja tase vastaavat Energiapalvelut-yksikön tuloslaskelmaa ja tasetta. Muulle sähköliiketoiminnalle suoraan kohdistettavissa olevat tuotot ja kulut sekä varallisuus- ja pääomaerät on kohdistettu Energiapalvelut-yksikölle. Konsernin ja liiketoimintojen väliset tapahtumat on käsitelty sopimusten mukaisilla sisäisillä veloituksilla.

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

MUUN SÄHKÖLIIKETOIMINNAN TULOSLASKELMA 1.1.–31.12.2021

	2021		2020	
Liikevaihto		87 963		60 958
Materiaalit ja palvelut				
Aineet, tarvikkeet ja tavarat				
Ostot tilikauden aikana	-92 408		-55 692	
Ulkopuoliset palvelut	<u>-1 158</u>	-93 566	<u>-1 252</u>	-56 944
Henkilöstökulut				
Palkat ja palkkiot	-1 530		-1 547	
Henkilösivukulut				
Eläkekulut	-276		-239	
Muut henkilösivukulut	<u>-35</u>	-1 842	<u>-29</u>	-1 815
Poistot ja arvonalentumiset				
Suunnitelman mukaiset poistot				
Muista pysyvien vastaavien hyödykkeistä	<u>-329</u>	-329	<u>-56</u>	-56
Liiketoiminnan muut kulut				
Vuokratulot	-23		-26	
Sisäiset kulut	-166		-170	
Muut liiketoiminnan muut kulut	<u>-3 361</u>	-3 550	<u>-2 895</u>	-3 092
Liikevoitto		<u>-11 322</u>		<u>-949</u>
Rahoitustuotot ja -kulut				
Tuotot muista pysyvien vastaavien sijoituksista				
Muilta	296		1 686	
Muut korko- ja rahoitustuotot				
Muilta	22		0	
Arvonalentumiset pysyvien vastaavien sijoituksista	-1 715		0	
Korkokulut ja muut rahoituskulut				
Saman konsernin yrityksille	-23		-27	
Muille	<u>-396</u>	-1 816	<u>-378</u>	1 281
Voitto ennen tilinpäätössiirtoja ja veroja		-13 138		332
Tilinpäätössiirrot				
Poistoeron muutos				
Muista pysyvien vastaavien hyödykkeistä	-90		9	
Konserniavustus	<u>13 500</u>	13 410	<u>14 000</u>	14 009
Tuloverot		<u>-397</u>		<u>-2 531</u>
Tilikauden voitto		<u><u>-125</u></u>		<u><u>11 810</u></u>

MUUN SÄHKÖLIIKETOIMINNAN TASE 31.12.2021

VASTAAVAA	2021		2020	
Pysyvät vastaavat				
Aineettomat hyödykkeet				
Muut aineettomat hyödykkeet	1 635		35	
Ennakkomaksut ja keskeneräiset hankinnat	<u>200</u>	1 836	<u>1 467</u>	1 502
Aineelliset hyödykkeet				
Muut aineelliset hyödykkeet	<u>49</u>	49	<u>64</u>	64
Sijoitukset		66 618		67 488
Vaihtuvat vastaavat				
Saamiset				
Pitkäaikaiset saamiset				
Muut saamiset		17 650		6 861
Lyhytaikaiset saamiset				
Myyntisaamiset saman konsernin yrityksiltä	1 724		-79	
Myyntisaamiset	14 640		10 210	
Muut saamiset	1 292		5 187	
Siirtosaamiset	<u>236</u>	17 891	<u>33</u>	15 351
		<u>104 044</u>		<u>91 266</u>
VASTATTAVAA				
Oma pääoma				
Osakepääoma	100		100	
Muut rahastot	-2 220		-5 648	
Tilikauden voitto	<u>-125</u>	-2 246	<u>11 810</u>	6 261
Tilinpäätössiirtojen kertymä				
Poistoero		78		0
Vieras pääoma				
Pitkäaikainen				
Pitkäaikainen korollinen vieras pääoma				
Muut velat	<u>0</u>	0	<u>18 500</u>	18 500
Pitkäaikainen koroton vieras pääoma				
Muu sisäinen koroton vieras pääoma		38 523		57 786
Lyhytaikainen				
Lyhytaikainen korollinen vieras pääoma				
Muut velat	<u>18 500</u>	18 500	<u>4 111</u>	4 111
Lyhytaikainen koroton vieras pääoma				
Saadut ennakot	32 589		0	
Ostovelat	16 314		3 562	
Siirtovelat	250		254	
Muut velat	<u>35</u>	49 188	<u>792</u>	4 608
		<u>104 044</u>		<u>91 266</u>