

GULUN ENERGIA

POHJOISTA VOIMAA

VUOSIKERTOMUS **2021**

OULUN ENERGIA

Oulun Energia on virkeä energia-alan yhtiö, joka suuntaa rohkeasti kohti uutta. Sen toiminta alkoi vuonna 1889, kun Oulussa syttyivät ensimmäiset sähköiset katuvalot. Oulun Energian perustana on sähköntuotanto, lämmöntuotanto ja jakelu sekä sähköverkkopalvelut. Yhtiö rakentaa myös päättäväisesti kestävää tulevaisuutta kiertotaloudesta.

Vastuullisuus on Oulun Energian toiminnan kulmakivi. Yhtiö haluaa osaltaan olla mukana ratkaisemassa globaaleja ympäristöhaasteita, vahvistaa alueellista elinvoimaa ja huolehtia ihmisistä. Sen päämääränä on olla hiilineutraali

vuoteen 2035 mennessä. Oulun Energialle on tärkeää, että tulevat sukupolvet voivat olla ylpeitä sen työn tuloksista.

Oulun Energia -konserniin kuuluvat emoyhtiö Oulun Energia Oy:n lisäksi sen tytäryhtiöt Oulun Energia Sähköverkko Oy, Turveruukki Oy ja Huoltovoima Oy.

Oulun kaupunki omistaa kokonaan emoyhtiön, joka puolestaan omistaa sataprosenttisesti kaikki tytäryhtiönsä. Lisäksi Oulun Energia on merkittävä omistaja seuraavissa yhtiöissä: Oomi Oy, Ensin Palvelut Oy, Kolsin Voima Oy, Voimapato Oy ja Pasaati Holding Oy.

SISÄLTÖ

VUOSI 2021	6–21
LIIKETOIMINNOT	22–39
VASTUULLISUUS	40–45
HALLINTO	46–51
TOIMINTAKERTOMUS JA TILINPÄÄTÖS 2021	52–72



VUOSI 2021

Menestyksekkäs vuosi 2021	6
A Successful Year 2021	6
Toimitusjohtajan katsaus	8
Oulun Energian strategiset painotukset.....	10
Vastuullisuus Oulun Energiassa	12
Asiakaskokemuksen johtaminen.....	14
Päätapahtumat vuonna 2021.....	16
Energiamarkkinat 2021	18



MENESTYKSEKÄS VUOSI 2021

Oulun Energialle vuosi 2021 oli monin tavoin menestyksenkäs. Yhtiön suuret investoinnit – Laanilan biovoimalaitos ja jätteiden lajittelulaitos Ruskossa – olivat nyt ensimmäistä kertaa tuotantokäytössä koko vuoden ajan ja toimivat moitteettomasti. Oulun Energian uusi tuotantorakenne osoitti kaiken kaikkiaan vahvuutensa.

Vastuullisuuden Oulun Energia nosti viime vuonna entistäkin kirkkaammin toimintansa kulmakiveksi. Yhtiö kiteytti vastuullisuuden kolmeen kärkiteemaan: globaalit ympäristöhaasteet, alueellinen elinvoima ja ihmisistä huolehtiminen.

Oulun Energia on asettanut tavoitteekseen, että sen kokonaan ja osittain omistama energiantuotanto on hiilineutraalia vuoteen 2035 mennessä. Puuta pääpolttoaineenaan

hyödyntävän Laanilan biovoimalaitoksen käynnistyminen oli iso askel tällä tiellä.

Hiilineutraaliutta kohti yhtiötä vie myös sen viime vuonna tekemä päätös luopua kokonaan turpeen energiakäytöstä vuoden 2024 aikana.

Asiakastytytyäisyyden kohentamiseen Oulun Energia on kiinnittänyt myös paljon huomiota. Yhtiön päämääränä on päästä aidosti lähelle asiakkaita. Se toteutti vuonna 2021 asiakasvisio-hankkeen, joka kiteytti, mitä tämä tavoite viime kädessä tarkoittaa ja miten sitä kohti edetään.

LIIKEVAIHTO JA TULOS KOHENIVAT

Taloudellisesti Oulun Energian vuosi 2021 sujui hyvin – selvästi edellisvuotta paremmin. Näin

voi todeta, vaikka toteutettujen yritysjärjestelyjen vuoksi vuosien 2020 ja 2021 lukuja ei voida täysin verrata keskenään. Järjestelyihin kuului Oulun Energia Urakoinnin myynti Destialle ja Laanilan Voiman toiminnan lopettaminen.

Oulun Energian liikevaihto nousi nyt 230 miljoonaan ja liikevoitto 37,4 miljoonaan euroon. Ensiksi mainittu luku on hieman suurempi kuin vuotta aikaisemmin, kun taas liikevoitto yli kaksinkertaistui.

Hyvän suorituksen taustalla oli monia tekijöitä. Oulun Energia muun muassa onnistui hyvin tuotantonsa optimoinnissa ja toimintansa kehittämisessä. Myös ulkoiset olosuhteet kiritivät yhtiön taloutta. Talven kylmät sääät nostivat energian kysyntää ja etenkin loppuvuoden aikana sähkön hinta vielä nousi poikkeuksellisen korkealle.

OULUN ENERGIA -KONSERNIN KESKEISET TUNNUSLUVUT* KEY FIGURES OF THE OULUN ENERGIA GROUP

		2021	2020
Liikevaihto (milj. euroa)	Net sales (€ million)	230,0	228,4
Liikevoitto (milj. euroa)	Operating profit (€ million)	37,4	16,8
Investoinnit (milj. euroa)	Investments (€ million)	49,9	94,8
Liikevaihto/henkilö (milj. euroa)	Net sales/person (€ million)	0,94	0,73
Liikevoitto/henkilö (milj. euroa)	Operating profit/person (€ million)	0,15	0,05
Henkilöstö keskimäärin	Average number of employees	244	311

*Vuodet 2020 ja 2021 eivät ole vertailukelpoisia edellisiin vuosiin johtuen sähkönmyyntiliiketoiminnan siirtymisestä Oomi Oy:lle vuonna 2020 ja Oulun Energia Urakointi Oy:n myynnistä Destialle vuonna 2021.

ASIAKKAIDEN MÄÄRÄ 31.12. NUMBER OF CUSTOMERS

		2021	2020
Sähkön siirto	Electricity distribution	113 795	111 478
Kaukolämpö	District heat	10 746	10 603
Höyry	Steam	2	1

A SUCCESSFUL YEAR 2021

For Oulun Energia, the year 2021 was successful in many ways. The company's big investments – the Laanila biopower plant and the waste sorting plant in Rusko – were used in production for the whole year for the first time and operated impeccably. Overall, Oulun Energia's new production structure demonstrated its strength.

During the last year, Oulun Energia made responsibility an even more prominent cornerstone of its operations. The company emphasized responsibility in three key themes: global environmental challenges, regional vitality, and caring for people.

Oulun Energia has set itself the goal to make its fully and partially owned energy production carbon neutral by 2035. The launch of the Laanila biopower plant, which uses wood as its main fuel source, was a big step in this direction.

Also propelling the company to carbon neutrality was the decision it made last year to completely phase out the use of peat during 2024.

Oulun Energia has put in a lot of effort to improve customer satisfaction. The company's goal is to truly work closely with its customers. In 2021, it implemented a customer satisfaction project that outlined what this goal ultimately means and how to achieve it.

NET SALES AND PROFITS IMPROVED

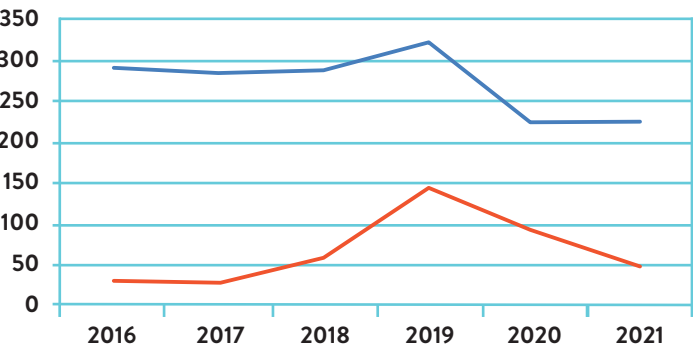
Financially, 2021 was successful for Oulun Energia in many ways – clearly more successful than the previous year. We can say this even though, due to corporate transactions, the

figures for 2020 and 2021 are not fully comparable. These transactions include the sale of Oulun Energia Urakointi to Destia and the closure of the Laanilan Voima power plant.

Oulun Energia's revenue rose to EUR 230 million and its net operating profit to EUR 37.4 million. The former figure is slightly higher than it was a year earlier, while the net operating profit more than doubled.

The good performance was brought on by many factors. Among other things, Oulun Energia succeeded well in optimizing its production and developing its operations. External circumstances also boosted the company's finances. The cold weather in the winter raised energy demand, and then, especially during the latter part of the year, the price of electricity rose exceptionally high.

LIIKEVAIHTO M€* NET SALES € MILLION

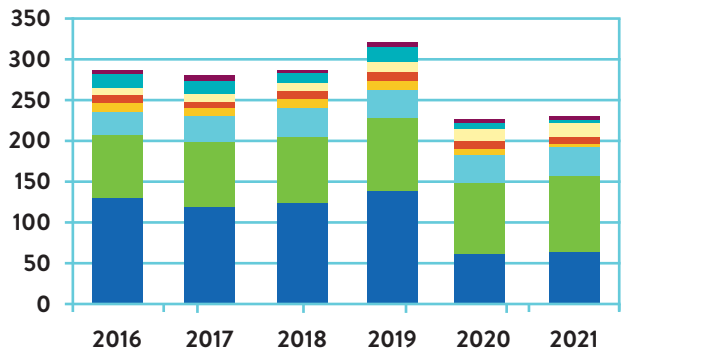


	2016	2017	2018	2019	2020	2021
Liikevaihto M€*	288	282	288,6	322,3	228,4	230
Net sales € million						
Investoinnit M€*	31,8	27,5	60,3	143,9	94,8	49,9
Investments € million						

*Oulun Energia Oy, Oulun Energia Sähkönverkkoy, Oulun Energia Urakointi Oy 01-03/2021 ja Turveruukki Oy yhteensä. Sisäiset liiketoiminnot eliminoitu/Internal business operations have been eliminated.

Vuodet 2020 ja 2021 eivät ole vertailukelpoisia edellisiin vuosiin johtuen sähkönmyyntiliiketoiminnan siirtymisestä Oomi Oy:lle vuonna 2020 ja Oulun Energia Urakointi Oy:n myynnistä Destialle vuonna 2021.

MYYNTITUOTTOJEN JAKAUTUMINEN M€* DISTRIBUTION OF SALES PROCEEDS € MILLION



Sähkön myynti / Electricity sales	Polttoaineen myynti / Fuel sales	Palveluiden myynti / Service sales
Lämmön myynti / Heat sales	Höyryn myynti / Steam sales	Muut myyntituotot / Other sales proceeds
Sähkön siirto / Electricity distribution	Jätteenkäsittelypalvelut / Waste treatment service	

*Oulun Energia Oy, Oulun Energia Sähkönverkkoy, Oulun Energia Urakointi Oy 01-03/2021 ja Turveruukki Oy yhteensä. Sisäiset liiketoiminnot eliminoitu/Internal business operations have been eliminated.

Vuodet 2020 ja 2021 eivät ole vertailukelpoisia edellisiin vuosiin johtuen sähkönmyyntiliiketoiminnan siirtymisestä Oomi Oy:lle vuonna 2020 ja Oulun Energia Urakointi Oy:n myynnistä Destialle vuonna 2021.

9 + 1 POIMINTAA VUODESTA 2021

Oulun Energia Oy:n toimitusjohtaja Juha Juntunen sanoo paljon tapahtuneen vuonna 2021 niin yhtiössä kuin sen toimintaympäristössä. Hän arvioi Oulun Energian onnistuneen vuoden aikana hyvin sekä toimintansa kehittämisesä että taloudellisesti. Kaiken kaikkiaan Juntunen kertoo olevansa tyytyväinen yhtiön etenemiseen.

Toimitusjohtaja Juntunen tekee 9+1 poimintaa viime vuodelta:

1 Tuloksentekokykymme vuonna 2021 oli hyvä. Uudet tuotantolaitoksemme – Laanilan biovoimalaitos ja jätteiden lajittelulaitos Ruskossa – olivat nyt käytössä koko vuoden ja toimivat erinomaisesti. Onnistuimme hyvin tuotantomme optimoinnissa ja yleensäkin toimintamme kehittämisesä. Muun muassa hankintatoimemme tehokkuus parani merkittävästi.

Myös olosuhteet auttoivat meitä hyvään taloudelliseen suoritukseen. Talven kylmät säät nostivat energian kysyntää ja etenkin loppuvuoden aikana sähkön hinta vielä nousi korkealle.

Oulun Energia -konsernin liikevaihto vuonna 2021 kohosi 230 miljoonaan euroon. Liikevoittoa kertyi 37,4 miljoonaa euroa. Edellisvuonna vastaavat luvut olivat 228,4 miljoonaa ja 16,8 miljoonaa euroa.

Tunnusluvut eivät ole vertailukelpoisia keskenään toteutettujen yritysjärjestelyjen vuoksi. Konserniin kuulunut Oulun Energia Urakointi Oy myytiin Destia Oy:lle vuoden 2021 maaliskuussa. Laanilan Voima Oy puolestaan lopetti tuotannollisen toimintansa saman kuun lopussa.

Turvevarantoihin liittyen jatkoimme alaskirjausten ja varausten tekemistä reilun 5 miljoonan euron edestä. Yhteensä olemme tehneet näitä viimeisen kahden vuoden aikana yli 20 miljoonaa euroa.

2 Vastuullisuus on Oulun Energian kaiken toiminnan keskiössä. Meille on tärkeää toteuttaa vastuullisuutta käytännön teoissa, ei vain puheissa. Kirkastimme vastuullisuuden teemojamme vuonna 2021. Sellaisiksi nousivat globaalit ympäristöhaasteet, alueellinen elinvoimaisuus ja ihmisistä huolehtiminen.

3 Keskeinen osa vastuullisuuttamme on toteuttaa ratkaisuja, jotka tekevät kokonaan ja osittain omistamamme energiantuotannon hiilineutraaliksi. Tavoitteemme on vielä vuodessa 2035, mutta tutkimme parhaillaan ratkaisuja hiilineutraaliuden saavuttamiseksi jo tätä aiemmin.

Luovumme turpeen hyödyntämisestä nopeasti – jo vuoden 2024 aikana. Samalla pyrimme eri tavoin tukemaan turpeen pikaisen alasajon koskettamia turveurakoitsijoita.

Päästöoikeuksien hinnan nousu ja turvetta koskevat veromuutokset ovat tehneet turpeen hyödyntämisestä taloudellisestikin kannattamatonta.

4 Hiilineutraaliutta kohti vie myös tuotantorakenteemme hajauttaminen ja tähän liittyvä uusiutuvien energialähteiden kasvava hyödyntäminen. Hyvä esimerkki on päätöksemme hankkia 25 prosentin osuus Suomen suurimmasta tuulivoimapuistosta, joka suunnitelmien mukaan valmistuu Lestijärvelle vuoden 2024 loppuun mennessä.

Tuulivoimapuiston vuotuinen sähköntuotanto on noin 1 300 gigawattituntia, josta Oulun Energian osuus on neljännes eli noin 320 gigawattituntia.

Tutkimme myös kokonaan uusia tapoja tuottaa energiaa. Olemme mukana viiden toista energiayhtiön Kaupunkilämpö-konsortiossa, joka selvittelee geolämmön tarjoamia mahdollisuuksia. Geolämpölaitoksen tarvitseman kilometrien syvyyden reiän koeporaus alkoi Tampereella päättyneen vuoden kesäkuussa.

Toimme markkinoille hiilineutraalin kaukolämpötuotteen. Tämän valitsemalla asiakkaat voivat osallistua ilmastonmuutoksen torjuntaan. Etenimme myös kaupan ja teollisuuden ylijäämälämmön hyödyntämisessä kaukolämpöverkossa.

5 Asiakaskokemuksen kehittäminen oli yksi vuoden 2021 toimintamme painopisteistä. Strategiamme kulmakiviä on pyrkimyksemme olla lähellä asiakasta. Loimme nyt asiakasvision – käsityksen siitä, mitä lähellä asiakasta oleminen todella tarkoittaa ja mitä kaikkea se meiltä vaatii.

Niin kuluttaja- kuin yritysasiakkaamme huomaavat kehitystyömme tulokset tulevien vuosien aikana.

6 Uusi tuotantorakenteemme oli vuonna 2021 ensimmäistä kertaa toiminnassa koko vuoden. Mukana olivat nyt Laanilan biovoimalaitos ja Ruskossa sijaitseva jätteiden lajittelulaitos, joka tuottaa muun muassa SRF-kierätyspolttainetta. Molemmat uudet laitokset osoittivat vuoden mittaan toimivuutensa.

Kiertotaloudesta olemme rakentamassa yhtiöllemme uutta tukijalkaa. Sen liiketoiminta kehittyi päättyneen vuoden aikana myönteisesti.

7 Terävoitimme konsernirakennettamme myymällä Oulun Energia Urakointi Oy:n sekä järjestelmällä uudelleen Laanilan teollisuusalueen energiantuotantoa. Viimeksi mainitun seurauksena Laanilan Voima Oy:n ja sen omistaman voimalaitoksen toiminta alueella loppui. Oulun Energia oli Laanilan Voiman osakas.

8 Työturvallisuus kohosi Oulun Energiassa viime vuonna ennätysellisen korkealle tasolle. Turvallisuustyössä olemmekin onnistuneet erinomaisesti. Tästä kuuluu suuri kiitos koko henkilökunnalle.

Iso haaste turvallisuuden kannalta on ollut jo yli kahden vuoden ajan koronapandemia. Siitäkin olemme selvinneet erittäin hyvin. Korona on vaikuttanut suuresti työskentelytapoihimme – esimerkiksi etätyö on tullut jäädäkseen.

9 Sähkön hinta kohosi vuoden 2021 lopulla erittäin korkeaksi Nord Pool -sähköpörssissä. Voimakas liike alaspäin koettiin puolestaan edellisenä vuonna. Sähkön hinnan heilahtelut ovat tulleet jäädäkseen. Suomi on yhä integroituneempi paitsi Pohjoismaiden myös muun Euroopan sähkömarkkinoihin. Tämä vuoksi varsin kaukaiseltakin vaikuttavat tapahtumat tuntuvat sähkön hinnassa myös meillä.

+1 Vuosi 2021 oli myös Oulun Energialle erilainen – ja etenkin koronan takia raskaampi – kuin etukäteen ajattelimme. Selvisimme kuitenkin hyvin. Siitä lämmin kiitos asiakkaillemme, henkilöstöllemme, kumppaneillemme ja yhtiömme hallitukselle.

”Asiakaskokemuksen kehittäminen oli yksi viime vuoden toimintamme painopisteistä.”

JUHA JUNTUNEN

OULUN ENERGIAN STRATEGISET PAINOTUKSET

Strategiakausi 2021–2025

SUOMEN ENERGISIN TYÖPAIKKA

- Nykyaikainen yrityskulttuuri
- Henkilöstökokemuksen kehittäminen
- Osaava ja sitoutunut henkilöstö

ROHKEASTI KOHTI UUTTA

- Kiertotalousliiketoiminnan kasvattaminen
- Laanilan alueen kehittäminen
- Digitalisaation hyödyntäminen

LÄHELLÄ ASIAKASTA

- Asiakastyytyvyyden parantaminen edelleen
- Uusien palvelujen luominen
- Asiakasviestinnän kehittäminen

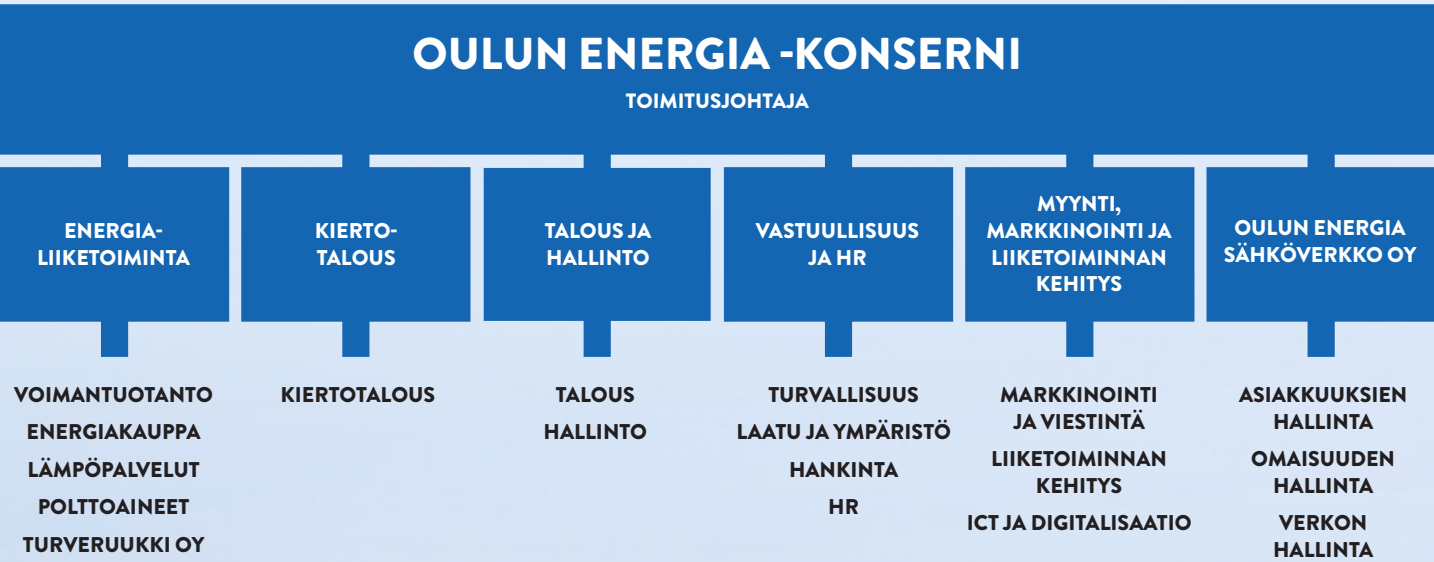
VASTUULLINEN SUUNNANNÄYTTÄJÄ

- Kokonaisvaltainen vastuullisuuden toteuttaminen
- Eteneminen kohti hiilineutraaliutta
- Sataprosenttinen työturvallisuus

KANNATTAVUUDEN PARANTAMINEN

- Liikevoittoprosentin nostaminen
- Omaisuuksien ja investointien hallinnan parantaminen
- Uusien palvelujen kasvattaminen
- Hankintojen tehostaminen

OULUN ENERGIAN ORGANISAATIO



VASTUULLISUUTTA KAIKESSA TOIMINNASSA

Vastuullinen suunnannäyttäjä on Oulun Energialle strateginen valinta. Vastuullisuuden rima on yhtiössä nostettu korkealle – lakien ja muiden säädösten tunnollinen noudattaminen on vasta alkupiste. Oulun Energiassa vastuullisuus ei ole erillinen saareke, vaan sitä rakennetaan sisälle yhtiön kaikkeen toimintaan sekä jokaiseen sen tekemään päätökseen. Tämä tuottaa taloudellisesti, ympäristöllisesti ja sosiaalisesti kestävää liiketoimintaa.

Oulun Energian vastuullisuus- ja HR-johtaja **Katja Virkkunen** korostaa vastuullisuuden turvaavan yhtiön toiminnan jatkuvuuden.

”Meidän periaattemme on rakentaa huomista ja työskennellä niin, että tulevat sukupolvet voivat olla teoistamme ylpeitä. Tämä on kirjattu myös visioomme”, hän painottaa.

Toki vastuullisuus on myös tärkeä ja välttämätön kilpailutekijä – sellaisia ovat nykyään asiakkaiden ja yhteistyökumppaneiden vaatimukset. Lisäksi se on olennainen osa yritysmielikuvaa.

Vuoden 2021 aikana Oulun Energia toteutti vastuullisuustyön kehittämishankkeen ja kiteytti vastuullisuuden keskeiset teemansa. Sellaisiksi nousivat globaalit ympäristöhaasteet, alueellinen elinvoimaisuus sekä ihmisistä huolehtiminen. (Tarkemmin oheisessa kuviossa.)

Katja Virkkunen painottaa, että vastuullisuuden toteutumisen kannalta tärkeimpiä ovat yritysten konkreettiset teot. Mutta myös viestintää tarvitaan. Sen avulla saadaan teot näkyviksi ja laajemmin tunnetuiksi.

”Muuten saattaa syntyä sellainen käsitys, että mitään ei tehdä, eivätkä asiat vastuullisuuden näkökulmasta olekaan kunnossa”, hän pohtii.



LÄHELLÄ ASIAKASTA

Yksi Oulun Energian strategian kulmakivistä on tavoite olla lähellä asiakasta. Vuoden 2021 aikana yhtiö toteutti perusteellisen asiakasvisio-projektin, joka kiteytti, mitä kaikkea tämä tavoite tarkoittaa ja saavuttaminen käytännössä vaatii. Oulun Energian asiakastyytyväisyys on jo pitkään ollut varsin korkealla tasolla – energiatoimialan parhaimmistoa – mutta lähelle asiakasta pyrkimällä yhtiö haluaa yltää vielä parempaan.

Oulun Energia on panostanut asiakastyytyväisyyden kehittämiseen ja mittaamiseen jo pitkään. Viime vuonna yhtiö otti tässä työssä uuden askelen, kun se vei läpi monivaiheisen asiakasvisio-projektin. Sen lopputuloksena syntyivät lähellä asiakasta -visio ja -tavoitetila vuosiksi 2022–2025.

Miten Oulun Energia sitten pääsee lähelle asiakkaitaan? Markkinoinnista ja liiketoiminnan kehittämisestä vastaava liiketoimintajohtaja **Tuomas Savola** sanoo projektin nostaneen esille monia keinoja.

”Kaikki lähtee siitä, että meillä on paras ymmärrys asiakkaistamme. Tätä hyödyntämällä tuotamme heille arvoa, ja yritysasiakaille myös kilpailukykyä tuovia uusia ratkaisuja. Panostamme myös aktiiviseen myyntiin ja asiakasviestintään sekä haluamme olla edelläkävijä digitalisuudessa ja data-analytiikan hyödyntämisessä. Kun kehitämme jatkuvasti kaikkia näitä osa-alueita, pääsemme tavoitteeseemme”, hän kertoo.

Tavoitteena on aidosti tyytyväinen asiakas, joka kokee Oulun Energian välittävän hänestä ja tarjoavan arvoa tuottavia ratkaisuja.

ASIAKASTYYTYVÄISYYTTÄ SEURATAAN

Asiakkaidensa tyytyväisyyttä Oulun Energia seuraa jatkuvasti.

”Kysymme palautetta kaikilta, jotka ovat esimerkiksi olleet yhteydessä asiakaspalve-

luumme. Lisäksi mittaamme asiakkaidemme tyytyväisyyttä vuosittaisilla kyselyillä. Kuluttajamarkkinoilla osallistumme Adato Energian tutkimukseen; yritysten keskuudessa teemme kilpailukykyanalyysin yhteistyökumppanimme Seedin kanssa”, mainitsee Savola.

Oulun Energia Sähköverkko Oy:n asiakkaat antoivat Savolan mukaan kiitosta sähkönjakelun paikallisuudesta, luotettavuudesta ja häiriöttömyydestä. Kehittämiskohteita ovat palautteen perusteella hinnoittelu ja asiakasviestintä.

Lämpöpalvelut saivat myönteisen arvion kaukolämmön häiriöttömästä toiminnasta, henkilöstön ystävällisyydestä ja edullisesta hinnasta. Parannustoiveet koskivat muun muassa ympäristöystävällisyyttä ja sähköistä asiointia. Kiertotalousliiketoiminnan vahvuudeksi nousi luotettavuus. Kehitystoiveina mainittiin kierrätysasteen nostaminen ja yhteistyön lisääminen.

KEHITYSSUUNNITELMA VUODELLE 2022

Vuoden 2021 asiakastyytyväisyystulokset on käyty läpi jokaisessa Oulun Energian liiketoiminnossa.

”Niiden pohjalta on tehty vuodelle 2022 kehityssuunnitelma. Panostamme aktiiviseen asiakasviestintään, asiakaskohtaamisiin, verkkosivujen kehittämiseen sekä sähköisiin palveluihin. Seuraamme myös asiakaspalvelun laatua ja reagoimme ketterästi, jos puutteita havaitaan”, kertoo Tuomas Savola.

LÄHELLÄ ASIAKASTA -VISIO JA -TAVOITETILA 2022–2025

ASIAKAS



OULUN ENERGIA

- On kiinnostunut minusta, tarpeistani ja tilanteestani
- Tarjoaa minulle arvoa tuottavia ratkaisuja
- Asiakkaaksi on helppo tulla ja asiakkaana on helppo olla
- Onnistuu yllättämään minut positiivisesti

STRATEGINEN SUUNTA: LÄHELLÄ ASIAKASTA

PARAS YMMÄRRYS
ASIAKKAISTA
JA ARVOKETJUSTA

ARVOA JA KILPAILUKYKYÄ
TUOVAT RATKAISUT
ASIAKKAILLE

AKTIIVINEN JA
SYSTEMAATTINEN
MYynti JA ASIAKAS-
KOMMUNIKAATIO

DATA-ANALYTIIKAN JA
DIGITAALISUUDEN
EDELÄKÄVIJYYS

KULTTUURINEN PERUSTA JA TAPA TOIMIA:

- OTAMME OMISTAJUUDEN ASIOISTA
- JOHDAMME SYSTEMAATTISESTI
- JOKAINEN TEKEE ASIAKASTYÖTÄ

PÄÄTAPAHTUMAT VUONNA 2021

TAMMIKUU

- Uusi liiketoimintayksikkö, Kierotalous, aloitti toimintansa
- Laanilan biovoimalaitoksen ja Ruskon jätteiden lajittelulaitoksen virtuaalivihkiäiset sekä toiminnan aloittaminen

HELMIKUU

- Oulun Energian brändityön loppuun saattaminen

MAALISKUU

- Oulun Energia Urakointi Oy:n osakekannan myynti Destialle
- Uusien asiakaslähtöisten verkkosivujen julkaisu

HUHTIKUU

- Oulun Energia Siirto ja Jakelu Oy muutti nimensä Oulun Energia Sähköverkko Oy:ksi 7.4.2021
- Teemu Koskela aloitti Oulun Energian kiertotalousjohtajana
- Oulun Energian ICT-palvelut ulkoistettiin Netoxille

TOUKOKUU

- Merikosken kalatie avautui sekä tehtiin kalojen istutuksia
- Ekovoimalaitoksen käyttö ja kunnossapito osaksi Oulun Energian toimintaa

KESÄKUU

- Anna Pasma Oulun Energia Sähköverkko Oy:n toimitusjohtajaksi

HEINÄKUU

- Oulun Energia Sähköverkko Oy laski verottomia verkkopalveluhintojaan keskimäärin 3 % 1.7.2021 alkaen

ELOKU

- Keskitetyn maasulun sammuksen käyttöönotto Yli-lissä. Sähkön laatu paranee lyhyiden keskeytysten vähenemisen myötä
- Päämuuntajan uusinta Kiimissä Hakomäen sähköasemalla

SYYSKU

- Hiukkavaaran sähköaseman lisärakentaminen, jolla parannettiin toimitusvarmuutta ja huoltomahdollisuuksia

LOKAKUU

- Koko perheen tapahtuma Hupisaarten kutuyö. Kalatien tarkkailuhuone auki
- Oulun Energia Sähköverkko Oy entisöi vanhoja puutorni-muuntamoita Intiössä ja Välväniellä

MARRASKUU

- 25 %:n osuuden hankinta Suomen suurimmasta tuulipuistosta Lestijärveltä Oulun Energialle uutta tuulisähköä noin 320 GWh vuodessa

JOULUKUU

- Päätös turpeen käytön lopettamisesta vuoden 2024 loppuun mennessä
- Puupolttoaineen käytössä uusi ennätys, noin 1470 GWh. Puun käyttö kasvoi 66 % edelliseen vuoteen verrattuna
- Oulun ensi- ja turvakodin tukeminen joululahjoituksella



SÄHKÖN HINTA ENNÄTYSKORKEALLA

Vuonna 2021 sähkön hinta kiipesi korkeammalle kuin koskaan aikaisemmin. Edellisvuonna tilanne oli päinvastainen, sillä tuolloin sähkö oli puolestaan poikkeuksellisen halpaa. Nord Pool -sähköpörssissä tukkusähkö maksoi viime vuonna keskimäärin 72,34 euroa megawattitunnilta, kun vastaava luku vuotta aikaisemmin oli 28,02 euroa. Tukkusähkön huomattava kallistuminen heijastui luonnollisesti myös asiakashintaan.

Sähkön hinta alkoi suunnata ylöspäin heti vuoden 2021 alussa. Korkeimmat lukemat noteerattiin kuitenkin vuoden viimeisen neljänneksen aikana. Ylimmilleen tukkusähkön vuorokautinen keskihinta ponnahti joulukuun 7. päivänä, jolloin se oli 468,77 euroa megawattitunnilta.

Hintakehityksen takaa löytyy monia tekijöitä.

Talous toipui nopeasti koronasäikähdyksestä ja elvytys toi mukanaan noususuhdanteen. Teollisuuden pyörät alkoivat pyöriä vinosti. Tämä nosti sähkön kysyntää ja hintaa. Oman osuutensa teki vielä sää. Lämpimät, kuivat ja tynnet kesäpäivät nakersivat vesivoiman ja tuulivoiman tuotantoa.

Syksymmällä hintaan toi nousupaineita fossiilisten polttoaineiden kuten maakaasun kallistuminen. Fossiiliset polttoaineet ovat tärkeitä etenkin Keski-Euroopassa, mutta niiden hintakehityksen vaikutukset heijastuvat Suomeenkin.

Loppuvuotta 2021 kohti tultaessa sää – pitkä kylmä jakso ja etenkin joulukuun pakkaset – alkoi taas pukata sähkön hintaa ylöspäin.

PÄÄSTÖOIKEUDET KALLISTUIVAT

Merkittävä selittäjä sähkön kallistumiselle löytyy myös päästöoikeuksista. Varsinkin Keski-Euroopassa hyödynnettiin paljon fossiilisia polttoaineita, mikä vilkastutti päästöoikeuksien kysyntää ja nosti niiden hintaa.

Vuoden 2021 alussa päästöoikeus maksoi noin 30 euroa hiilidioksiditonnia kohti, mutta lopussa hinta oli kiivennyt korkeimmillaan 90 euroon. Vuoden keskihinnaksi kirjattiin 52,76

euroa. EU:n poliittinen tahtokin on pitää päästöoikeuden hinta varsin korkealla – noin 60 ja 80 euron välillä.

Ennusteiden mukaan sähkön hinta laskee kesää 2022 kohti mentäessä. Suomessa tähän suuntaan vaikuttaa muun muassa Olkiluodon ydinvoimalaitoksen kolmosreaktorin ottaminen kaupalliseen käyttöön kesällä.

Paluuta vuoden 2020 ennätysalpaan sähkön ei kuitenkaan liene tiedossa. Tukkusähkön hinnan voi myös odottaa heilahtelevan jatkossa nopeasti ja jyrkästi, koska säästä riippuvaisen tuotannon – etenkin tuulivoiman – osuus kasvaa edelleen.

TUULIVOIMAA RAKENNETTIIN RUNSAASTI

Sähköä käytettiin Suomessa vuonna 2021 kaikkiaan 86 terawattituntia. Kokonaiskulutus nousi kuusi prosenttia. Kotimainen sähkön tuotanto nousi 69 terawattituntiin. Ydinvoiman osuus tästä oli suurin eli 32,9 prosenttia. Sitä seurasivat vesivoima 22,5 prosentin, biomassaa 19,5 prosentin ja tuuli 11,7 prosentin osuudella.

Tuulivoiman vahva eteneminen jatkui. Sen asennettu kapasiteetti nousi vuoden lopussa 3 257 megawattiin. Luku on 26 prosenttia edellisvuotista suurempi. Heikkojen tuuliolosuhteiden vuoksi tuulisähkön tuotanto kasvoi kuitenkin vain 1,5 prosentilla 8 061 gigawattituntiin.

Sähkön kysynnän huippu osui viime vuonna tammikuun 15. päivään. Tuolloin sähköä käytettiin 14 592 megawattia. Luku on selvästi suurempi kuin edellisen vuoden kulutushuippu.

Sähköä tuotiin Suomeen vuonna 2021 kaikkiaan 17,2 terawattituntia – jonkin verran

enemmän kuin edellisvuonna. Tulevina vuosina tuonnin odotetaan supistuvan ja asettuvan suunnilleen samalle tasolle viennin kanssa.

CO₂-PÄÄSTÖT NOUSIVAT HIEMAN

Sähkön tuotannon hiilidioksidipäästöt lisääntyivät vuonna 2021 hieman edelliseen vuoteen verrattuna. Päästöjen suuruus oli nyt 4,3 miljoonaa tonnia, missä lisäystä oli 0,6 prosenttia. Pitemmällä tähtäimellä hiilidioksidia on päässyt ilmakehään kuitenkin jatkuvasti vähemmän. Viimeisen viiden vuoden aikana sähkön tuotannon päästöt ovat pudonneet 31 prosenttia. Hiilineutraalien tuotantomuotojen osuus sähkön tuotannosta kohosi viime vuonna 87 prosenttiin eli korkeammaksi kuin koskaan aikaisemmin.

KAUKOLÄMMÖN KULUTUS KASVOI REILUSTI

Vuoden 2021 talvikuukaudet olivat kylmiä. Lämmityskausi oli yli 0,8 astetta normaalia ja peräti 3,4 astetta edellistä vuotta kylmempi. Kaukolämmön kulutus Suomessa lisääntyi 18 prosenttia. Mitattu käyttö oli nyt 35,5 terawattituntia ja lämpötilakorjattu käyttö puolestaan 35,8 terawattituntia.

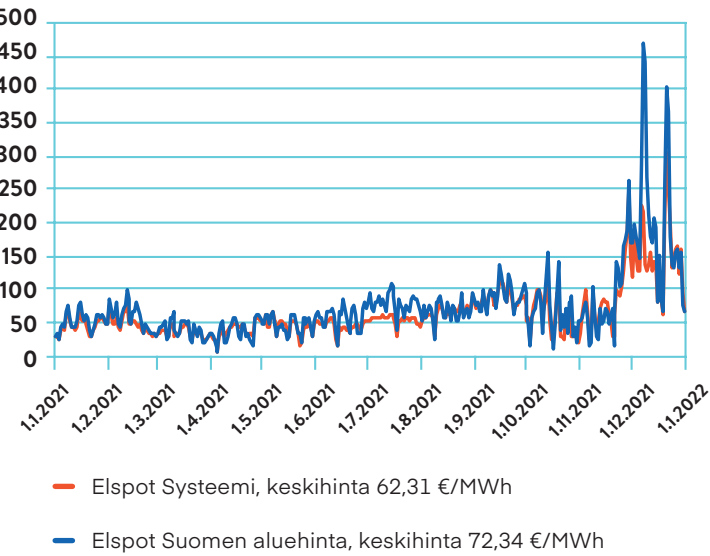
Kaukolämpöä tuotettiin Suomessa viime vuonna kaikkiaan 39,3 terawattituntia. Hiilineutraalien energialähteiden – jotka koostuvat uusiutuvista lähteistä sekä hukkalämmöistä – osuus tuotannossa kohosi 54 prosentista 56 prosenttiin.

Lämmön tuotannosta syntyvät hiilidioksidipäästöt pomppasivat kuitenkin vuonna 2021 ylöspäin 28 prosenttia. Niiden määrä oli nyt 4,8 miljoonaa tonnia. Syynä oli kylmien säiden kirittävä tuotannon kasvu. Päästöjen pitkän ajan trendi on kuitenkin selvästi laskeva.

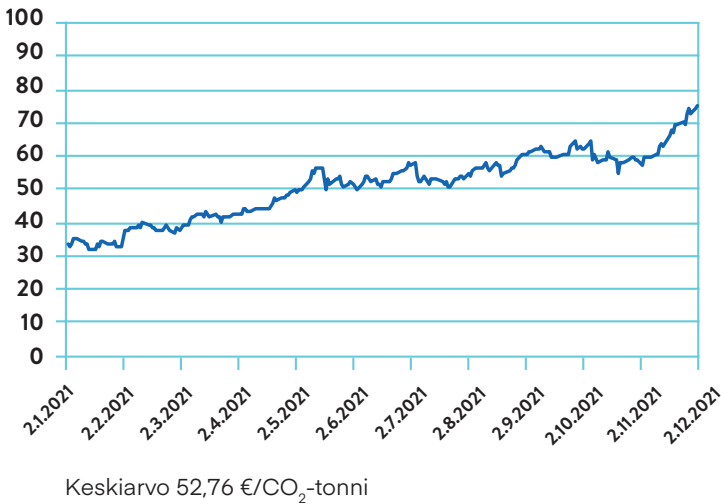
Kaukolämmön asema on vakaa. Se oli viime vuonna edelleen suosituin lämmitysmuoto uudisrakennuksissa 51 prosentin markkinaosuudellaan. Asuinrakennuksissa vastaava luku oli 57 prosenttia.

”Paluuta vuoden 2020 ennätysalpaan sähkөөn ei kuitenkaan liene tiedossa.”

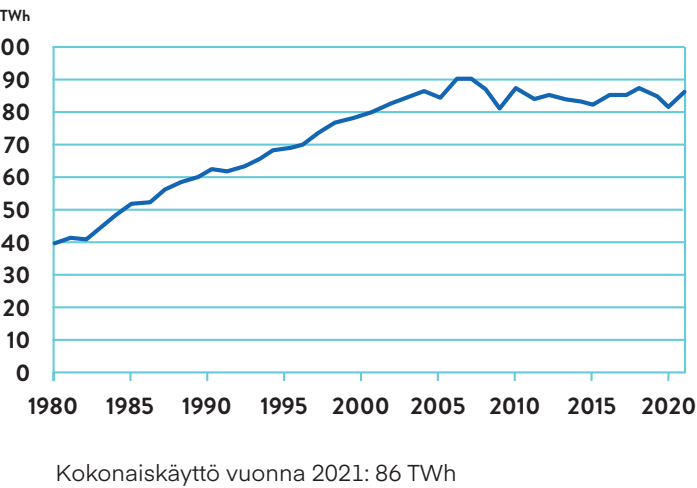
SÄHKÖN SPOT-HINTA 2021



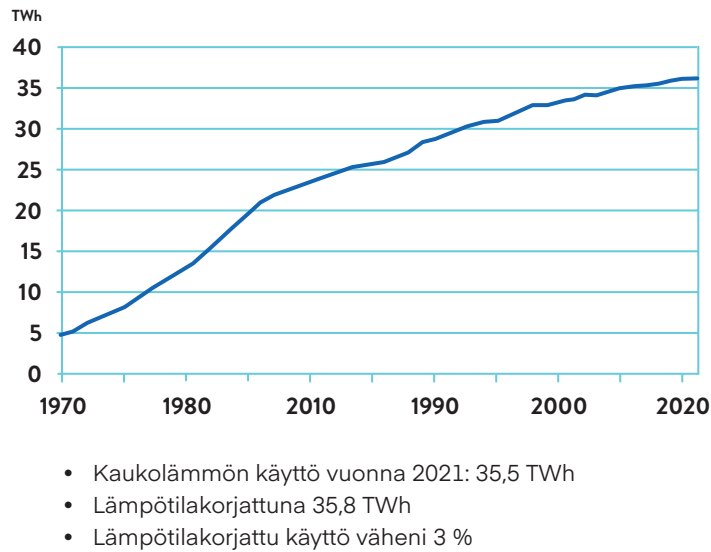
PÄÄSTÖOIKEUDEN HINTA 2021



SÄHKÖN KOKONAISKÄYTTÖ 2021



KAUKOLÄMMÖN
LÄMPÖTILAKORJATTU KÄYTTÖ 2021



LIIKETOIMINNOT

■	Energialiiketoiminta	24
■	Lämpöpalvelut.....	28
■	Kiertotalous	32
■	Verkkoliiketoiminta.....	36



MONIN KEINON KOHTI HIILINEUTRAALIUTTA

Oulun Energian tavoitteena on tuottaa sähköä ja lämpöä hiilineutraalisti. Tämän saavuttamiseksi yhtiö edistää uusien tuotantotapojen syntyä, lisää uusiutuvan energian osuutta, tekee tiivistyvää yhteistyötä pohjoissuomalaisen teollisuuslaitosten kanssa ja parantaa tuotantonsa tehokkuutta. Uudistukset Oulun Energia toteuttaa huoltovarmuuden ja Oulua ympäröivän maakunnan aluetalouden kannalta vastuullisella tavalla.

Energiantuotannosta vastaava liiketoiminta-johtaja **Pertti Vanhala** Oulun Energiasta muistuttaa, että tällä hetkellä yhtiön tähtäimessä on hiilineutraalius vuoteen 2035 mennessä. Hän uskoo kuitenkin, että tavoite on saavutettavissa jo paljon aikaisemmin.

Tämä vaatii muun muassa muutoksia yhtiön polttoainevalikoimaan. Tuntuvin askel on turpeen polton lopettaminen nopealla aikataululla.

”Päätimme vuonna 2021 aikaistaa turpeesta luopumista niin, että se tapahtuu viimeistään vuonna 2024”, Vanhala kertoo.

Oulun Energian hiilidioksidipäästöjä turpeen käytön hiipuminen leikkaa merkittävästi. Turpeen hyödyntäminen on myös käynyt taloudellisesti kannattamattomaksi päästö-oikeuksien kallistumisen ja turveverotuksen kiristymisen vuoksi.

PUUN KÄYTTÖ KASVAA

Sen sijaan puun – joka on hiilineutraali ja uusiutuva energialähde – käyttöä Oulun Energia on lisännyt huomattavasti. Puu on yhtiön omistaman Laanilan biovoimalaitoksen pääpolttoaine. Maakunnan turveyrittäjien siirtymistä puupolttoaineen toimittajiksi yhtiö pyrkii eri keinoin tukemaan.

”Puupolttoainetta saamme myös muun muassa pohjoissuomalaisen metsäteollisuuden sivuvirroista”, kertoo liiketoiminta-johtaja Vanhala.

Tähän liittyen Oulun Energia on mukana kehittämässä Laanilan teollisuusaluetta, jolla sijaitsee biovoimalaitoksen lisäksi jätteistä energiaa tahkoava ekovoimalaitos.

Laanilan alueelle on nousemassa Junnikkala Oy:n suuri sahalaitos, jonka tuotannon sivuvirrat menevät hyödynnettäväksi biovoimalaitokseen. Alueen voimalaitokset puolestaan saavat tuottamalleen energialle uuden asiakkaan. Saha valmistuu vuoden 2023 aikana.

Pertti Vanhalan mukaan merkittävä määrä metsäteollisuuden sivuvirtoja on suuntaamassa Oulun Energian käyttöön myös Metsä Groupin biotuotetehtaasta, joka valmistuu Kemiin niin ikään vuonna 2023.

LISÄÄ TUULIVOIMAA

Oulun Energia on lisäksi kasvattamassa tuulivoiman osuutta energiantuotannossaan. Liiketoiminta-johtaja Vanhala kertoo yhtiön tehneen sopimuksen, jonka mukaan se ostaa 25 prosentin osuuden Lestijärvellä nousevasta Suomen suurimmasta tuulivoimapuistosta. Tuotantonsa puisto aloittaa suunnitelmien mukaan vuoden 2024 loppuun mennessä.

”Tuulivoimapuiston vuotuinen sähköntuotanto on noin 1 300 gigawattituntia, josta meidän osuutemme on noin 320 gigawattituntia”, hän laskee.

Oulun Energia on ryhtynyt myös tutkimaan Toppilan voimalaitoksensa kakkosyksikön kor-

vaamista – kun yksikkö vuoden 2035 tienoilla poistuu käytöstä – polttoon perustumattomilla tekniikoilla. Vanhala arvioi, että kakkosyksikön tilalle rakentuu monista energialähteistä muodostuva kokonaisuus.

GEOLÄMPÖ YKSI MAHDOLLISUUS

Yksi palanen tätä kokonaisuutta saattaisi olla geolämpö. Oulun Energia on mukana viiden toista suomalaisen energiayhtiön Kaupunkilämpö-konsortiossa, joka tutkii geolämpölaistosten toteuttamismahdollisuuksia. Vuoden 2021 aikana konsortio aloitti Tampereella koe-porauksen, jolla testataan riittävän syvälle yltävän reiän poraamista. Tavoitteena on seitsemän kilometrin syvyys.

”Poraaminen on osoittautunut odotettua vaikeammaksi, emmekä ole toistaiseksi päässeet niin pitkälle kuin olimme suunnitelleet”, myöntää Vanhala.

Oulun Energialla on lisäksi meneillään kehityshankkeita muun muassa teollisuuden, kaupan ja datakeskusten hukka- tai ylijäämä-lämpöjen hyödyntämisestä.

”Paljon myönteistä tapahtuu myös vedyn ympärillä ja teollisen mittakaavan aurinkopuistoissa. On hienoa nähdä, kuinka energiajärjestelmämme uudistuu hiilineutraaliin suuntaan – ja muutoksen vauhti on nopea”, toteaa Pertti Vanhala.

”Päätimme viime vuonna aikaistaa turpeesta luopumista niin, että se tapahtuu viimeistään vuonna 2024”

HIILIDIOKSIDIPÄÄSTÖISSÄ ISO PUDOTUS

Oulun Energian sähkön ja lämmön tuotannon hiilidioksidipäästöt putosivat merkittävästi vuoden 2021 aikana. Yhtiön hiilijalanjälki oli nyt suuruudeltaan 412 385 tonnia. Edellisvuonna vastaava luku oli 507 739 tonnia. Näin yhtiö eteni vahvasti polullaan kohti hiilineutraaliutta. Viime vuonna Oulun Energia siirtyi laskemaan hiilidioksidipäästönsä Greenhouse Gas -protokollan mukaisesti selvittääkseen hiilijalanjälkensä suuruuden. GHG-laskenta huomioi kaikki yhtiön suorat kasvihuonekaasupäästöt. Aikaisemmin yhtiö on seurannut päästöjensä kehitystä päästökauppajärjestelmän mukaisilla hiilidioksidipäästöillä.

Hiilidioksidipäästöjen trendi on viime vuosina kaiken kaikkiaan suunnannut vahvasti alaspäin. Tämä johtuu ennen kaikkea puun osuuden kasvusta Oulun Energian energialähteenä. Uusiutuva ja hiilineutraali puu on noussut yhä vahvemmin korvaamaan turvetta yhtiön tuotannossa.

Vuonna 2021 Oulun Energia käytti energialähteitä kaikkiaan 3 521 gigawattituntia. Tästä puuta oli kaikkiaan 1 481 gigawattituntia. Sen osuus yhtiön energialähteistä kohosi näin 42,0 prosenttiin. Vuotta aiemmin vastaavat luvut olivat 883 gigawattituntia ja 29,5 prosenttia.

PUUN KÄYTÖSSÄ VALTAVA KASVU

Puun käytön yli 600 gigawattitunnin lisäys yhden vuoden aikana on valtavan suuri. Se ei olisi ollut mahdollinen, ellei Oulun Energia olisi muun muassa panostanut pitkäjänteisesti puun hankinnan kehittämiseen.

Vielä vuonna 2020 turve oli Oulun Energian tärkein energialähde 37,2 prosentin osuudellaan, mutta viime vuonna sen osuus oli enää 23,4 prosenttia ja sijoitus energialähteiden joukossa toinen. Yhtiön päämääränä on lopettaa turpeen käyttö kokonaan vuoden 2024 loppuun mennessä.

Puun entistä laajemmän hyödyntämisen on mahdollistanut Oulun Energian omistama Laanilan biovoimalaitos, jolle vuosi 2021 oli ensimmäinen täysi toimintavuosi. Laitos on toiminnut odotusten mukaisesti. Se ryhtyi nopeasti

käyttämään tavoiteltua polttoaineseosta, jossa on 70 prosenttia puuta, 15 prosenttia hyvälaatuista SRF-kierrätyspolttoainetta ja 15 prosenttia turvetta.

Vuoden 2022 puolella laitos siirtyy hyödyntämään seosta, joka koostuu 85-prosenttisesti puusta ja 15-prosenttisesti SRF-kierrätyspolttoaineesta. Jälkimmäistä se saa Oulun Energian omistamalta jätteiden lajittelulaitokselta.

Puuta yhtiö pyrkii myös käyttämään Toppilan voimalaitoksellaan niin paljon kuin on teknisesti mahdollista.

SÄHKÖN TUOTANTO LISÄÄNTYI

Sähköä kysyttiin vuonna 2021 vilkkaasti. Tukusähkön hinta myös kohosi voimakkaasti monista eri syistä. Markkinaolosuhteet sähkön tuotannolle olivatkin suotuisat. Oulun Energia tuotti sähköä 12 prosenttia edellisvuotta enemmän eli 1 136 gigawattituntia.

Yhtiön suurimmaksi sähkön tekijäksi nousi Laanilan biovoimalaitos, jonka tuotanto oli 359 gigawattituntia. Toppilan voimalaitoksen tuotanto puolestaan supistui liki 40 prosentilla, sillä sen ykkösyksikön toiminta päättyi suunnitelmien mukaisesti vuoden 2020 lopulla. Sen sijaan laitoksen kakkosyksikkö on käynnissä vielä pitkään.

Merikosken vesivoimalaitos jauhoi sähköä hieman edellisvuotta vähemmän jonkin verran huonomman vesitilanteen vuoksi. Osuussähköä osittain omistamastaan tuuli- ja vesivoimasta Oulun Energia sai viime vuonna lähes tarkalleen saman määrän kuin edellisvuonna.

LÄMPÖÄ TARVITTIIN

Oulun Energian lämmönhankinta vuonna 2021 oli kaikkiaan 2 380 gigawattituntia. Tästä kaukolämmön osuus oli 1 935 gigawattituntia ja höyryn 445 gigawattituntia.

Kylmä sää lisäsi selvästi kaukolämmön tarvetta. Suurimman vastuun lämmön tuottamisesta otti nyt Laanilan biovoimalaitos. Toppilan

voimalaitoksen ykkösyksikön sulkeutuminen puolestaan näkyi laitoksen lämmön tuotannossa, joka putosi liki 40 prosenttia.

Oulun alueen teollisuudelta Oulun Energia osti vuonna 2021 lämpöä selvästi edellisvuotta vähemmän. Yhtiön oman tuotannon vahvistuminen Laanilan biovoimalaitoksella vähensi ostolämmön tarvetta.

Oulun Energian höyryn tuotanto pysyi viime vuonna varsin tarkkaan entisellä tasolla. Pääosin höyryä käyttävät Laanilan alueella sijaitsevat teollisuusyritykset.

TURVERUUKKI ISOSSA MUUTOKSESSA

Turveruukin asema muuttui merkittävästi, kun Oulun Energia päätti luopua turpeen energiakäytöstä vuoden 2024 loppuun mennessä. Oulun Energia on ollut Turveruukin selvästi suurin asiakas, joka on viime vuosina ostanut noin kaksi kolmasosaa tämän toimittamasta turpeesta.

Lisäksi Turveruukki on toimittanut noin kymmenesosan Oulun Energian tarvitsemasta energiapuusta.

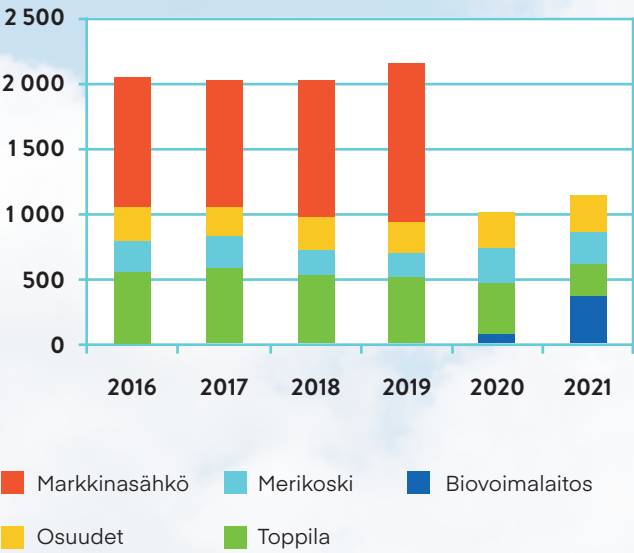
Oulun Energian turvelinjaus merkitsee Turveruukin turvetuotantoalueiden alasajoa ja siirtämistä asteittain seuraavaan käyttötarkoitukseen – jälkikäsittelyn kautta jälkikäyttöön. Monet tuotantoalueista kasvitetaan, jolloin niistä tulee hiilensitojia.

Taloudellisesti turpeen käytön päättymisellä on iso merkitys: kahden viimeksi kuluneen vuoden aikana Oulun Energia on tehnyt merkittäviä alaskirjauksia turvevarantojen ja muun muassa tuotantokoneiden tasearvoihin.

Turpeen energiakäytön hiipuminen nopealla aikataululla on tiennyt Turveruukille suuria muutoksia. Epävarmuuden keskellä henkilökunta on otettu mukaan muutoksen tekemiseen, josta se on suoriutunut erinomaisesti.

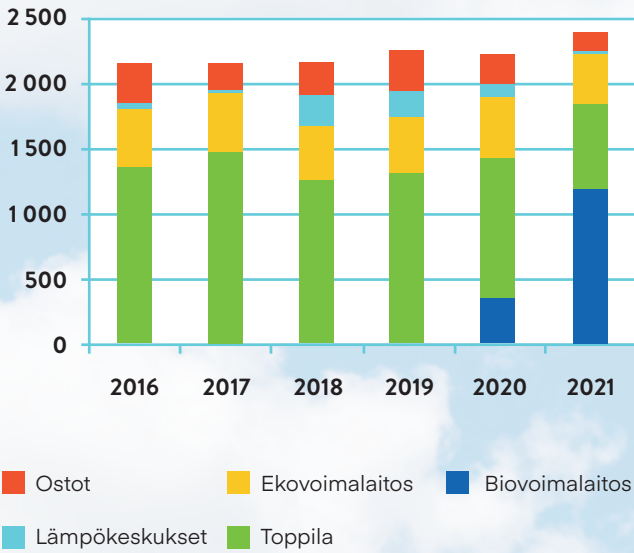
Muutos on suuri myös Oulua ympäröivän maakunnan turveyrittäjille. Oulun Energia on pyrkinyt avustamaan heidän siirtymistään puuenergian toimittajiksi. Turveruukki on muun muassa rakentanut vuosien mittaan maakuntaan terminaaliverkoston, jonka kautta toimitetaan Oulun Energialle puuhaketta.

SÄHKÖNTUOTANTO 1 136 GWH



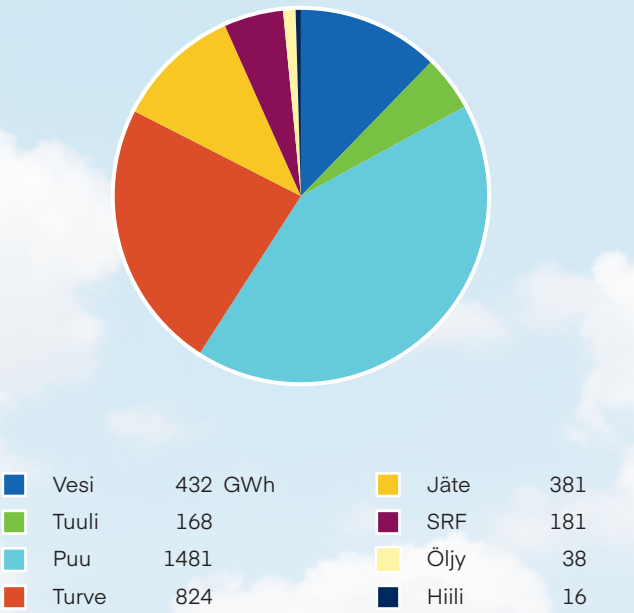
LÄMMÖNHANKINTA 2 380 GWH

HÖYRY JA KAUKOLÄMPÖ



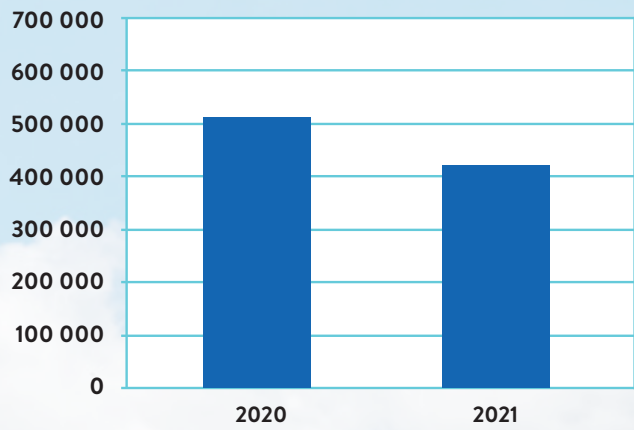
ENERGIANTUOTANNON ENERGIANLÄHTEET

*OMA JA OSITTAIN OMISTETTU TUOTANTO



OULUN ENERGIAN HIILIJALANJÄLKI

CO₂-TONNI



Oulun Energia on uudistanut hiilidioksidipäästöjensä laskentatavan. Yhtiö tarkastelee toiminnastaan aiheutuvia suoria kasvihuonekaasuja (scope 1) – muitakin kuin hiilidioksidia – Greenhouse Gas -protokollan mukaisesti ja muuntaa päästöt vastaamaan hiilidioksidipäästöjä. Uusi laskentatapa antaa tarkemman kuvan päästöistä kuin aikaisemmin käytössä ollut päästökauppajärjestelmän mukainen seuranta. Oulun Energian hiilidioksidipäästöt ovat nopeasti pudonneet. Vuonna 2021 ne olivat 412 000 tonnia, kun vastaava luku vuotta aiemmin oli 508 000 tonnia.

KAUKOLÄMPÖÄ NYT MYÖS HIILINEUTRAALISTI

Oulun Energia toi vuoden 2021 kevättalvella markkinoille hiilineutraalin kaukolämmön. Asiakkaiden mielenkiinto uutta tuotetta kohtaan on hiljalleen kasvanut. Erityisen kiinnostuneita siitä ovat olleet monenlaiset yritykset ja kiinteistöyhtiöt, joista useilla on omat hiilineutraaliustavoitteensa. Esimerkiksi Senaatti-kiinteistöt ja Oulun kaupungin vuokrataloyhtiö Sivakka ovat siirtyneet ilmastoystävällisen kaukolämmön käyttäjiksi.

Lämpöpalvelujohtaja **Kimmo Alatulkkila** Oulun Energiasta kertoo, että halu toimia vastuullisesti on kannustanut yhtiötä hiilineutraalin kaukolämmön kehittämiseen ja tuotteistamiseen. Samalla uutuus on vastaus asiakkaiden ilmaisemaan tarpeeseen.

”Monilla asiakkaillamme on tiukat tavoitteet hiilineutraaliuden suhteen. Uusi lämpötuotemme tukee näiden tavoitteiden saavuttamista”, hän huomauttaa.

EI CO₂-PÄÄSTÖJÄ ILMAKEHÄÄN

Oulun Energian asiakkaat pystyvät nyt ostamaan kaukolämpöä, jonka tuottaminen ei aiheuta ilmakehää lämmittäviä päästöjä. Ulkopuolinen auditoija varmistaa asiakkaille kaukolämmön hiilivapaan alkuperän. Ilmastoystävällistä kaukolämpöä on tarjolla rajattu, toteutuneen hiilivapaan tuotannon mukainen määrä.

”Tällä hetkellä tuottamastamme lämmöstä noin 70 prosenttia on hiilineutraalia”, kertoo Alatulkkila.

CO₂-vapaa kaukolämpö kiritää toki myös Oulun Energiaa saavuttamaan omat ilmasto-tavoitteensa. Alatulkkila muistuttaa, että yhtiön päämääränä on saavuttaa kokonaan ja osittain omistamassaan energiantuotannossa hiilineutraalius vuoteen 2035 mennessä.

Oulun Energia tekee hiilineutraalia kaukolämpöä useilla eri menetelmillä. Isossa roolissa on kaukolämmön tuottaminen yhtiön voimalaitoksissa bioenergialla eli käytännössä puulla.

”Lisäksi kaukolämpöä syntyy yhä enemmän hyödyntämällä muun muassa teollisuuden, kaupan ja datakeskusten hukka- tai ylijäämälämpöä. Oma merkityksensä on jatkossa myös erilaisilla kaukolämpöverkkoon liitetyillä lämpöpumppuratkaisuilla”, selvittää lämpöpalvelujohtaja Alatulkkila.

HAJAUTETTU LÄMPÖJÄRJESTELMÄ

Kimmo Alatulkkilan mukaan on selvää, että isoja voimalaitoksia, jotka hyödyntävät hiilineutraalia biomassaa, tarvitaan pitkälle tulevaisuuteen kaukolämmön tuottajiksi.

Voimalaitosten rinnalle rakentuu kuitenkin useita lämpöverkkoon kytkettyjä pienempiä tuotantopisteitä, jotka käyttävät uusiutuvia energialähteitä. Näin lämpöjärjestelmästä tulee nykyistä hajautetumpi – sekä tietysti hiilineutraali.

”Kaiken kaikkiaan kaukolämpöverkosta jalostuu tulevaisuudessa energian kierrätys- ja jakelualusta, joka mahdollistaa uudet energia-tekniikat ja niiden hyödyntämisen”, kiteyttää Alatulkkila.

”Tällä hetkellä tuottamastamme lämmöstä noin 70 prosenttia on hiilineutraalia”



KAUKOLÄMPÖVERKKO LAAJENI EDELLEEN

Kaukolämmöllä on vahva asema lämmitys-
muotona Oulun alueella. Oulun Energian
tekemää lämpöä virtaa kanta-Ouluun, Hauki-
putaalle, Kiiminkiin, Oulunsaloon ja Kempe-
leeseen. Kaukolämmön piirissä on tätä nykyä
noin 150 000 ihmistä.

Kaukolämpöverkon pituus on nyt noin 862
kilometriä. Verkko kasvoi 12,4 kilometrillä
vuoden 2021 aikana.

Isoimmat kaukolämpöön liittyvät rakennus-
työt sijoittuivat viime vuonna OYS:n lämmön
toimitukseen, Limingantulliin sekä Oulun
Sataman suuntaan. Yksittäisenä hankkeena
suurin oli Laanilan biovoimalaitokseen liittyvä
putkilinjatyo Laanilan alueella.

Oulun Energian investoinnit kaukolämpöön
vuonna 2021 olivat suuruudeltaan yhteensä
noin 8 miljoonan euron luokkaa.

Uusia kaukolämpöliittymiä yhtiö rakensi
viime vuonna jokseenkin saman verran kuin
vuotta aikaisemminkin eli 143 kappaletta.
Liittymiä oli vuoden 2021 lopussa kaikkiaan
10 746 kappaletta.

Kaukolämpöverkon rakentamisen ohella
Oulun Energia on panostanut verkon laatuun.
Yhtiö on toteuttanut muun muassa projekteja,
joilla on pyritty digitalisoinnin avulla automati-
soimaan ja tehostamaan kaukolämpöverkos-
ton hallintaa. Tämä merkitsee myös entistäkin
parempilaatuista kaukolämpöä asiakkaille.

HUIPPULUOKAN TOIMITUSVARMUUS

Toimitusvarmuudeltaan Oulun Energian kauko-
lämpö on huippuluokkaa. Jakelun keskeytyksiä
– olivatpa ne suunniteltuja tai suunnittelematto-
mia – oli viime vuonnakin vain vähän ja ne oli-
vat kestoltaan lyhyitä. Suunnitellut ja suunnitte-
lemattomat keskeytykset olivat vuonna 2021
yhteensä neljä minuuttia asiakasta kohti. Vuonna
2021 saneerattiin poikkeuksellisen suuria put-
kilinjoja, mikä aiheutti kesäaikaan laajoja kes-
keytyksiä.

Vuonna 2021 Oulun Energia toi markkinoille
perusteellisen valmistelun jälkeen uuden
tuotteen, hiilineutraalin kaukolämmön. Sen
tuottamisessa yhtiö ei käytä ilmastoa lämmit-
täviä energialähteitä. Ensimmäiset asiakkaat
ottivat hiilineutraalin kaukolämmön käyttöönsä
huhtikuun alussa.

Kaukolämmön alustalle Oulun Ener-
gia kehitti viime vuonna myös edistyneen
OE360-palvelun, joka on tarkoitettu yritysten
energianhallintaan ja vastuullisuusraportoin-
tiin. Palvelu kokoa yhteen paikkaan yrityksen
kulutus-, kustannus- ja päästötiedot. Samalla
se auttaa yritystä optimoimaan energiankäyt-
tönsä. Tämän myötä energiakustannukset
laskevat ja päästöt pienenevät.

Asiakas voi valita OE360-palvelupaketin

laajuuden ja sisällyttää siihen monenlaisia
lisäpalveluja. Ensimmäiset asiakkaat ottivat
palvelun käyttöönsä vuoden 2021 aikana.

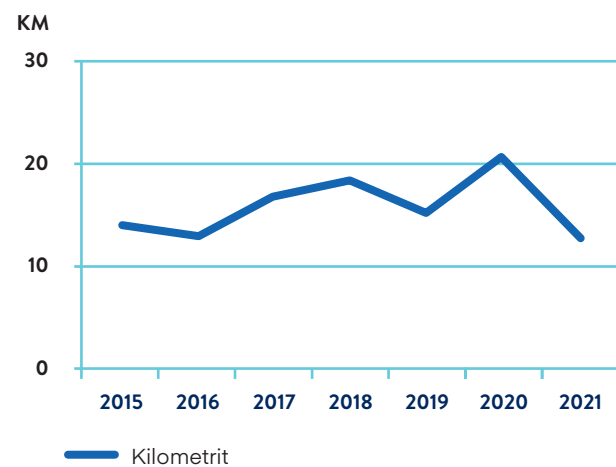
LASKURI HIILIDIOKSIDIPÄÄSTÖILLE

Oulun Energia on myös ollut mukana raken-
tamassa uutta kaukolämmön päästölasku-
ria. Yhteistyöhön ovat osallistuneet suoma-
laiset kaukolämpöyhtiöt sekä useat muut
kumppanit.

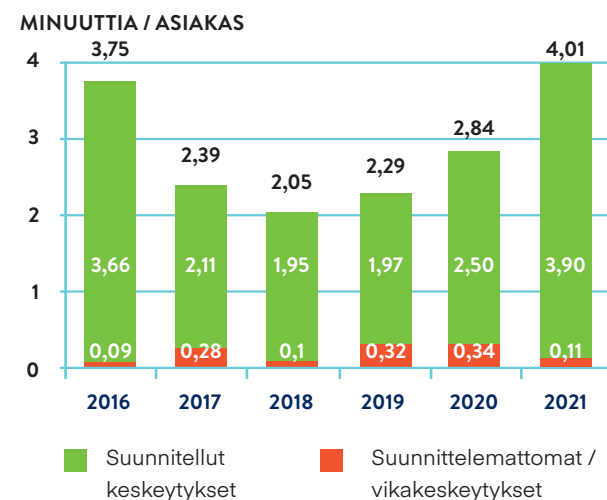
Verkosta löytyvä julkinen ja maksuton
laskuri kertoo jokaisen yhtiön kaukolämmön
tuotannon todelliset hiilidioksidipäästöt
viimeisen viiden vuoden ajalta. Lisäksi las-
kuri kertoo yhtiöiden polttoainejakauman.
Raportointi noudattaa yleisesti käytössä
olevia menetelmiä, jotka Tilastokeskus ja
Energiavirasto on vahvistanut.

Oulun Tilapalvelujen kanssa Oulun Energia
on tehnyt esiselvitystä kaukolämmön kysyn-
täjoudesta. Ajatuksena on, että Tilapalvelujen
ison kiinteistömäärän avulla optimoitaisiin
energiankulutusta Oulun Energian kauko-
lämpöverkon alueella. Onnistuessaan tämä
saattaisi tarjota merkittäviä ilmastohyötyjä.
Hanketta viedään eteenpäin kuluvan vuoden
aikana.

KAUKOLÄMPÖVERKON RAKENTAMINEN



KAUKOLÄMMÖN KESKEYTYSTEN KESTO



KIERTOTALOUS VAHVASSA KASVUSSA

Kiertotalouden liiketoiminnalle asetetaan Oulun Energiassa suuret odotukset ja isot kasvutavoitteet. Vuoden 2021 aikana yhtiössä valmisteltu kiertotalouden kasvustrategia kertoo, kuinka nämä aiotaan lunastaa. Siinä myös määritellään, mihin kiertotalouden ekosysteemeihin Oulun Energia aikoo tulevaisuudessa keskittyä. Yhtiö on jo nyt alan merkittävin toimija Pohjois-Suomessa. Jatkossa se aikoo olla vielä paljon enemmän.

Oulun Energialla on jo useamman vuoden kokemus kiertotaloudesta. Yhtiön omistama ekovoimalaitos on jalostanut jätteistä energiaa vuodesta 2012 lähtien; jätteiden lajitte-
lulaitos on puolestaan ollut toiminnassa vuodesta 2020 lähtien.

Nyt Oulun Energia haluaa ottaa kiertotalouden liiketoiminnassaan ison hyppäyksen eteenpäin – niin toiminnan laajuudessa kuin sisällössäkään. Samalla yhtiö osaltaan parantaisi Suomen heikkoa kierrätysastetta.

”Tavoitteena valtakunnallisesti täytyy olla, että otamme suurimman osan jätteestä hyötykäyttöön. Koko maan tasolla nykyisin vain vain seitsemän prosenttia valtakunnallisesta toiminnasta on kiertotalouden mukaista. Toisin sanoen 93 % yhteiskuntamme toiminnasta on ns. lineaaritalouden mukaista toimintaa, jossa materiaali-
kierron suurimmalta osin hukataan. On saatava aikaan toimintaa, jolla tämä muuttuu”, laskee Oulun Energian kiertotalousjohtaja **Teemu Koskela**.

ISO HYPPÄYS LIIKEVAIHTOON

Oulun Energia keräsi vuonna 2021 kiertotalouden liiketoiminnalla noin 20 miljoonan euron liikevaihdon. Strategisena tavoitteena on liikevaihdon merkittävä kasvattaminen 2025 mennessä samalla huolehtien omistaja-arvon positiivisesta kehittämisestä.

Ennen kaikkea Oulun Energia haluaa Teemu Koskelan mukaan olla rakentamassa todellista kiertotaloutta ja tekemässä sellaisia ratkaisuja, jotka kutistavat hiilidioksidipäästöjä ja tukevat nettopositiivista toimintaa, jossa ympäristön näkökulmasta tuotanto antaa enemmän kuin se ottaa.

”Viime kädessä ehkä olennaisinta onkin, että kiertotalous on keskeinen keino kamppailla ilmastonmuutosta ja luonnon köyhtymistä sekä luoda ratkaisuja vastuullisempaan kulutukseen”, hän muistuttaa.

Koskelan mukaan tärkeää myös on, että kiertotalouden liiketoiminta kasvattaa pitkäjänteisesti Oulun Energian omistaja-arvoa sekä luo todellista lisäarvoa kaikille sen sidosryhmille koko toimitusketjussa asiakkaista alihankkijoihin. Kiertotalouteen panostaminen on myös osa riskien hallintaa, sillä se monipuolistaa yhtiön toimialoja.

EKOSYSTEEMIT MÄÄRITELTY

Oulun Energia on määritellyt, kuinka se aikoo kiertotalouden liiketoiminnalle asettamansa tavoitteet saavuttaa. Yhtiö ottaa toiminnan keskiöön kaksi keskeistä ekosysteemiä – rakennusmateriaalien kiertojen sulkemisen sekä biovirroista uusia tuotteita. Ensimmäiseen liittyen Oulun Energia ottaa jo nyt vastaan merkittävän määrän rakennus- ja purkujätteitä, ja kasvustrategiassaan se tulee tutkimaan mahdollisuuksia tämän toiminnan kehittämiseen siten, että rakentamisen kiertotaloudesta tulisi totta. Biovirtojen kehittämisessä fokus on sekä erilaisten hiiltä sitovien tuotteiden kehittäminen niin neitseellisten biomassojen kuin teollisten sivuvirtojen paremman hyöty- ja uusiokäytön avulla.

”Ekosysteemien sisällä voimme toimia monin tavoin kuten kasvattaa orgaanisesti omaa toimintaamme, solmia kumppanuuksia, hankkia omistussuosuuksia tai tutkia erilaisia strategisia omistusvaihtoehtoja”, listaa Teemu Koskela.

**”Tavoitteena
valtakunnallisesti täytyy
olla, että otamme
suurimman osan jätteestä
hyötykäyttöön.”**

KIERTOTALOUS ALOITTI LUPAAVASTI



”Kiertotalouden tuottama
ja hankkima energiamäärä
oli hyvin merkittävä
– sillä lämmittäisi noin
17 000 omakotitaloa.”

Vuosi 2021 oli ensimmäinen, kun Oulun Energian omistama jätteiden lajittelulaitos Ruskossa oli toiminnassa täydet kaksitoista kuukautta. Samalla kiertotalouden liiketoiminta yhtiössä pääsi täyteen vauhtiin. Vuosi toi mukanaan paljon oppia alasta sekä kokemusta eri prosesseista ja jätteiden lajittelusta.

Kaiken kaikkiaan kiertotalouden liiketoiminnan aloitus onnistui hyvin. Liikevaihtoa se keräsi noin 21,3 miljoonaa euroa ja teki nollatuloksen.

Oulun Energia nousi vuonna 2021 puolen Suomen suurimmaksi kiertotaloustoimijaksi. Ruskon jätekeskuksen vieressä sijaitseva jätteiden lajittelulaitos otti vastaan 71 600 tonnia kaupan ja teollisuuden jätettä sekä rakennusten purkujätettä. Yhtiön omistama Laanilan ekovoimalaitos jalosti puolestaan energiaksi 154 000 tonnia jätettä.

LAJITTELULAITOS TUKEE HIILINEUTRAALIUTTA

Jätteiden lajittelulaitos on tärkeä monistakin syistä, mutta ennen kaikkea siksi, että se vie Oulun Energiaa osaltaan kohti hiilineutraaliutta ja mahdollistaa paremman materiaalien kierrätysasteen. Laitos tekee vastaanottamastaan jätteestä korkealaatuista SRF-kierrätyspolttoainetta, jota se toimittaa Oulun Energian uudelle Laanilan biovoimalaitokselle. SRF-polttoaine korvaa biovoimalaitoksessa turvetta ja neitseellisiä biomassoja.

Lisäksi lajittelulaitoksella syntyy muuta kierrätyspolttoainetta sekä otetaan talteen merkittävä määrä metalleja. Viime vuonna laitoksella myös kehitettiin muovin ja pahvien talteenottoa sekä tehtiin näihin liittyviä toimituksia materiaali-teollisuuden tarpeisiin. Jatkossa tavoitteena on edelleen nostaa kierrätysastetta sekä kehittää teknologiaa tämän tueksi.

Lajittelulaitos tuotti vuonna 2021 SRF-kierrätyspolttoainetta ja muita kierrätyspolttoaineita kaikkiaan 45 000 tonnia, joka vastaa noin 187 000 megawattituntia. Lisäksi kiertotaloustiimi hankki pohjoisen maakunnista noin 74 000 megawattituntia A- ja B-luokan purkupuuhaketta.

Kiertotalouden tuottama ja hankkima energiamäärä oli hyvin merkittävä – sillä lämmittäisi noin 17 000 omakotitaloa. Kiertotalousliiketoiminta tuki koko konsernin hiilineutraaliustavoitteita sekä vähensi painetta neitseellisten luonnonvarojen käyttöön.

TUHKAT HYÖTYKÄYTTÖÖN

Oulun Energian voimalaitoksissa syntyvien tuhkien hyötykäyttöä kehitettiin viime vuonna edelleen.

Toppilan voimalaitoksella syntyvän lentotuhkan rakeistamista tehokkaaksi metsälannoitteeksi jatkettiin hyvällä menestyksellä.

Laanilan biovoimalaitoksen tuhista merkittävä osa puolestaan toimitettiin hyödynnettäväksi maarakentamisessa – tässä se korvaa neitseellisiä maamassoja.

Vain pieni osa yhtiön voimalaitosten tuhista – käytännössä savukaasukäsittelyn APC-tuhka – päätyi loppusijoitukseen kaatopaikalle.

Oulun Energia haluaa olla vastuullinen ja asiakkaiden tarpeita kuunteleva ja ymmärtävä toimija, joka vie Pohjois-Suomen kiertotalouskenttää uudelle tasolle. Yhtiö tutkii lisäksi koko valtakuntaa palvelevia kiertotalousratkaisuja ja on kiinnostunut kansainvälisesti skaalautuvien ratkaisujen kehittämisestä.

KUMPPANUUTTA ASIAKKAIDEN KANSSA

Kiertotalouden tiimi pyrki myös syventämään kumppanuutta asiakkaidensa kanssa. Yhteisenä tavoitteena oli selvittää, kuinka jätteiden esikäsittelyä, laatua ja logistiikkaa voitaisiin optimoida niin, että tästä koituisi hyötyä koko materiaalivirta-arvoketjulle. Lisäksi etsittiin erilaisia keinoja kierrätys- ja hyötykäyttöasteiden parantamiseksi.

Hyvä esimerkki tästä oli yhdessä rovanien Napapiirin Residuum Oy:n kanssa toteutettu kokeilu jätteiden esikäsittelystä jo Rovaniemellä. Tavoitteena oli saada logistiikka toimimaan mahdollisimman tehokkaasti siten, että hyötykäyttöaste maksimoitaisiin.



VERKKOTOIMINTA HUOMIOI YMPÄRISTÖN

Sähköverkko on arkielämän sujumisen kannalta välttämätön, sillä se tuo sähkön jokaiseen kotiin ja yritykseen. Verkolla, sen rakentamisella ja ylläpidolla on ympäristövaikutuksia, joiden vähentämiseen Oulun Energia Sähköverkko Oy parhaansa mukaan pyrkii. Kaiken kaikkiaan sähköverkon rakentaminen ja sen ympäristövaikutusten huomioiminen on yhteistyötä, jossa on mukana useita eri osapuolia.

Uusi trendi ympäristön huomioiminen verkko-toiminnassa ei toki ole – pikemminkin näin on tehty jo pitkään. Oulun Energia Sähköverkon toimitusjohtaja **Anna Pasma** kertoo, että ympäristöasioiden merkitys korostuu erityisesti silloin, kun verkkoa tehdään kokonaan uusille alueille.

”Olemme aina mukana suunnittelussa jo aluetta kaavoitettaessa. Siinä vaiheessa piirretään isot linjat siitä, mihin sähköjohdot, muuntamot ja sähköasemat voidaan sijoittaa”, hän selvittää.

VERKKOA UUSILLE ALUEILLE

Vuonna 2021 Oulun Energia investoi uuteen sähköverkkoon muun muassa Hiukkavaarassa ja Vesalanmäessä, korvausinvestointeja se taas teki Yli-lin keskustassa, Madekoskella, Kolamäellä ja Pateniemessä.

Kaavoitusvaiheen jälkeen on vuorossa sähkötekniinen hankesuunnittelu, jota seuraa maastosuunnittelu. Viimeksi mainittuun kuuluvat kentällä – myös kaupunkialueella – suoritettavat katselmukset, joiden jälkeen verkon eri osien tarkat sijainnit pystytään määrittelemään.

Sijoitussuunnittelun lisäksi maastosuunnit-

telu kattaa tarvittavien sijoitus- ja rakennuslu-pien haun, maanomistajien kanssa tehtävät sopimukset sekä sijoitusmerkinnät maastoon.

Anna Pasman mukaan verkkoa rakennettaessa otetaan huomioon muun muassa erilaiset luonto- ja maisema-arvot, pohjavesialueet, tulvariskit, muinaismuistojen suoja-alueet ja happamien sulfaattimaiden sijainti.

”Kunnioitamme tällaisia tekijöitä. Verkosta ei aina saa tehtyä suoraviivaisesti sellaista, joka puhtaasti verkkoyhtiön kannalta olisi mieluisin”, hän pohtii.

YHTEISTYÖ TÄRKEÄÄ

Pasma korostaa saumattoman yhteistyön – jossa mukana ovat verkkoyhtiön ohella muun muassa maanomistajat ja kaavoittajat – merkitystä verkkoa suunniteltaessa ja rakennettaessa.

”Hyvä ratkaisu kaikkien kannalta löytyy aina”, hän vakuuttaa.

Ympäristötekijät vaikuttavat myös olemassa olevan sähköverkon ylläpitoon. Parhaiten tämä näkyy niissä verkon osissa, jotka on toteutettu ilmajohdoilla. Toimitusjohtaja Anna Pasman mukaan ilmajohdot saneerattaessa pyritään hyödyntämään samoja johtokatuja kuin ennen-

kin tai sijoittamaan johdot teiden varsille.

”Näin ilmajohdot maaisemallinen haitta on mahdollisimman pieni”, hän mainitsee.

Oulun Energian johtojen pituus on yhteensä 4 217 kilometriä, joista ilmajohdot on noin 12 prosenttia.

MUUNTAMOT YMPÄRISTÖTURVALLISIKSI

Muuntamoja Oulun Energian verkossa on 1 222 kappaletta. Niiden turvallisuutta ympäristölle yhtiö on kohentanut varustamalla muuntajat öljyaukaloilla. Pohjavesialueiden pylväsmuuntamoihin se on vaihtanut biohajoavalla öljyllä jäähdytettävät muuntajat.

Näillä toimilla estetään ympäristön pilaantumisen mahdollisen öljyvuodon sattuessa. Lisäksi tietojärjestelmissä on merkittynä pohjavesialueet.

”Näin vikatilanteessa tiedetään heti, että onko esimerkiksi muuntaja pohjavesialueella ja osataan kohdistaa toimenpiteet ympäristön ja pohjavesien kannalta tehokkaasti”, kuvailee Anna Pasma.

Vastuullista on myös se, että sähköverkon kaikki komponentit ovat mahdollisimman pienihäviöisiä. Tämä tekee verkosta energia-tehokkaan.

Parhaimmillaan sähköverkkoon kuuluvat komponentit voivat toimitusjohtaja Pasman mukaan jopa kaunistaa ympäristöään. Hyviä esimerkkejä ovat ympäristötaiteeksi muuttuneet muuntamot. Oulun Energian alueella on jo kolmisenkymmentä iloisen ilmeen saanutta muuntamoa.

”Koristellut muuntajat ovat myös saaneet olla rauhassa töhrimiseltä”, hän iloitsee.

”Hyvä ratkaisu kaikkien kannalta löytyy aina.”

INVESTOINTEJA SÄHKÖN-JAKELUN LUOTETTAVUUTEEN

Oulun Energia Sähköverkko Oy investoi vuosittain merkittävästi pitääkseen sähkön toimintusvarmuutensa mahdollisimman korkealla. Asiakkaat arvostavat sähkönjakelussa ennen kaikkea luotettavuutta, sillä lyhyetkin katkokset saattavat aiheuttaa suurta harmia – pitkistä puhumattakaan.

Sähköverkon rakentamiseen ja saneeraukseen käytetyt eurot ovat tuottaneet hyvän tuloksen, sillä yhtiö toimittaa sähköä asiakkailleen erittäin luotettavasti.

Vuonna 2021 yhtiön asiakkaat olivat keskimäärin ilman sähköä vikakeskeytysten vuoksi 7,44 minuuttia ja suunniteltujen keskeytysten takia 0,66 minuuttia. Edellisenä vuonna vastaavat keskeytykset olivat kestoaltaan 3,78 minuuttia ja 2,16 minuuttia.

Vikakeskeytyksiä oli jonkin verran edellisvuotta enemmän johtuen ulkopuolisten toimijoiden aiheuttamista kaivuuvahingoista sekä lumikuormien ja ukkosten aiheuttamista sääolosuhteista.

Oulun Energia Sähköverkko vastaa sähkönsiirrosta Oulun kantakaupungin, Kiimingin, Yli-lin ja lin Jakkukylän alueella.

INVESTOINNIT NOIN 11,5 MILJOONAA EUROA

Vuonna 2021 Oulun Energia Sähköverkon investoinnit verkkonsa rakentamiseen ja saneeraukseen olivat kaiken kaikkiaan 11,5 miljoonaa euroa. Luku on samalla tasolla kuin edellisinä vuosina.

Jakeluverkkoon yhtiö investoi yhteensä 9,3 miljoonaa euroa. Suurin yksittäinen kohde oli verkon kaapelointi Yli-lin taajamassa. Lisäksi se sijoitti muihin kaapelointeihin ja ilmajohtoverkon saneeraukseen, kaukokäytettävyyden parantamiseen ja uusien liittymien rakentamiseen kaava-alueille.

Lisäksi Oulun Energia Sähköverkko panosti suurjännitteiseen jakeluverkkoon 2,2 miljoonaa euroa. Merkittävien hanke oli Hiukkavaaran 110 kilovoltin sähköaseman johtoliittymien rakentaminen.

KAPELOINTI LISÄÄ LUOTETTAVUUTTA

Kaapeloinnilla on suuri merkitys, kun sähkönjakelun suunnittelemattomia keskeytyksiä halutaan vähentää. Kaapeli ei ole läheskään yhtä altis sääolosuhteiden, lintujen tai pieneläinten aiheuttamille keskeytyksille kuin ilmajohto. Uutta verkkoa rakentaessaan Oulun Energia Sähköverkko käyttääkin lähes pelkästään maakaapelia.

Sähköverkon luotettavuutta parantaa myös ennakkoiva huolto ja kunnossapito sekä ilmajohtojen lähialueiden raivaukset ja vierimetsänhoito.

Kaikista ponnisteluista huolimatta sähköt voivat joskus mennä yllättäen poikki. Oulun Energia Sähköverkon asiakkaiden käytössä on keskeytysviestipalvelu, joka antaa tietoa keskeytyksistä ja korjausten etenemisestä joko tekstiviestinä tai sähköpostina. Katkoksista kertoo lisätietoja myös Oulun Energian verkkosivuilla oleva häiriökartta.

Sähkönjakelun keskeytykset voivat olla paitsi vikojen aiheuttamia myös suunniteltuja. Tällöin syynä ovat verkon huoltotyöt, saneeraukset tai rakentaminen. Suunnitellut keskeytykset Oulun Energia Sähköverkko pyrkii saamaan niin lyhyiksi ja rajatuiksi kuin mahdollista. Niistä myös viestitään asiakkaille etukäteen. Tarvittaessa paikalle voidaan tuoda varavaimakone.

ASIAKASTYYTYVÄISYYS KORKEALLA

Oulun Energia Sähköverkko tavoittelee jatkuvasti korkeaa asiakastyytyväisyyttä. Tässä yhtiö on myös onnistunut hyvin. Adaton toteutuksessa kyselyssä sen asiakastyytyväisyysindeksi oli 4,28 pistettä eli vain hiukkasen vähemmän kuin edellisellä vuonna. Kyseessä sähköverkkoyhtiöiden toimintaa arvioitiin asteikolla yhdestä viiteen.

Saatujen tulosten mukaan asiakkaat arvostivat Oulun Energia Sähköverkon toiminnassa

ennen kaikkea sähkönjakelun luotettavuutta. Eniten parannettavaa jäi asiakaspalvelun ja henkilöstön tavoitettavuuteen. Verkkopalvelumaksultaan (jota aikaisemmin kutsuttiin siirtomaksuksi) yhtiö sijoittuu Suomen verkko-yhtiöistä edullisimpaan neljännekseen. Yhtiö myös alensi verkkopalvelumaksujaan vuoden 2021 heinäkuussa.

Oulun Energia Sähköverkon pyrkimys on viestiä toiminnastaan mahdollisimman selkeästi ja ymmärrettävästi. Tähän liittyi myös yhtiön nimen uudistaminen viime vuoden huhtikuussa – aikaisempi nimi Oulun Energia Siirto ja Jakelu Oy jäi historiaan. Uudella nimellä yhtiö haluaa nostaa keskiöön korkean toimitusvarmuuden kulmakiven: turvallisesti rakennetun ja luotettavasti toimivan sähköverkon.

Myös asiakaspalvelunsa laadun ja nopeuden kehittämiseen yhtiö on kiinnittänyt paljon huomiota.

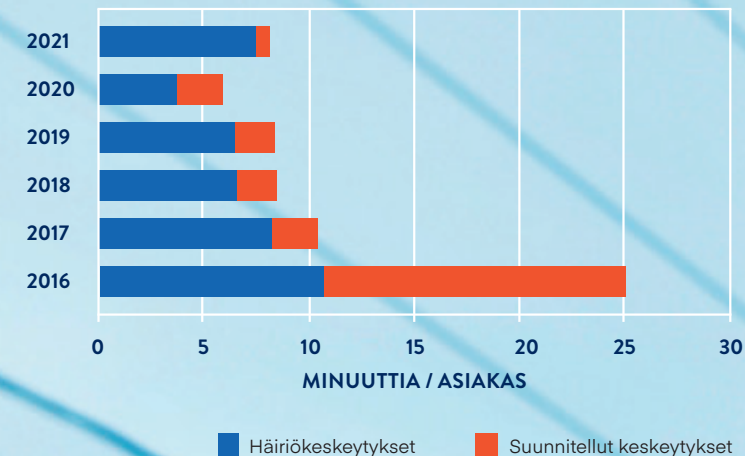
Rakentamisen elpymisen koronapotkusta vuoden 2021 aikana näkyi Oulun Energia Sähköverkon liittymien määrän vilkastuneena kasvuna. Uusia liittymiä yhtiön verkkoon liitettiin 317 kappaletta. Myös sähkön käyttöpaikkojen lukumäärä nousi. Nyt niitä oli yhteensä 113 795 kappaletta eli noin 2300 edellisvuotta enemmän.

MUKAAN DATAHUBIIN

Oulun Energia Sähköverkko valmisti vuoden 2021 kuluessa liittymistään Fingridin hallinnoimaan datahubiin eli sähkön vähittäismarkkinoiden keskitettyyn tiedonvaihtojärjestelmään. Vuoden 2022 helmikuussa käyttöön otettavaan datahubiin tallennetaan sähkön käyttöpaikkoihin liittyvää tietoa – muun muassa kulutuksesta, sopimuksista ja asiakkaasta.

Datahubin tietoja käyttää noin 80 sähkönmyyjää ja 80 jakeluverkkoyhtiötä. Tarkoitus on, että järjestelmä nopeuttaa tiedonvaihtoa eri osapuolten välillä ja parantaa näin sähkön käyttäjien saamaa palvelua.

SÄHKÖNJAKELUN KESKEYTYSTEN KESKIMÄÄRÄINEN KESTO



JOHTOJEN PITUUS JA KAAPELOINTIASTE

	JOHTOJEN PITUUS	MAAKAAPELOINTIASTE
110 kV:n verkko	49 km	8 %
Keskijänniteverkko	1096 km	81 %
Pienjänniteverkko	3073 km	92 %

VASTUULLISUUS



VASTUULLISUUDESTA LYHYESTI

ISO VAIKUTUS ALUETALOUTEEN

Oulun Energia tuottaa eri kanavia pitkin merkittäviä rahavirtoja Oulun alueen talouteen. Näin yhtiö tukee alueen hyvinvointia ja elinvoimaa.

Taloudelliset vaikutukset vuonna 2021

- Tulotukset Oulun kaupungille 21,6 miljoonaa euroa
- Palkat sivukuluineen 15,7 miljoonaa euroa
- Investoinnit 49,9 miljoonaa euroa
- Sisältää palvelujen ostoja 27,5 miljoonaa euroa
- Muut palveluostot 35,1 miljoonaa euroa
- Verot 4,12 miljoonaa euroa
- Tuet ja avustukset 0,38 miljoonaa euroa

Henkilöstö keskimäärin 239

HIILIDIOKSIDIPÄÄSTÖILLE UUSI LASKENTATAPA

Oulun Energian hiilidioksidipäästöt putosivat vuonna 2021 selvästi.

Yhtiö otti käyttöönsä GHG-protokollan mukaisen kasvihuonekaasujen päästölaskentatavan, jossa lasketaan kaikki yhtiön suorat kasvihuonepäästöt (scope 1). Sen mukaan yhtiön hiilijalanjälki oli vuonna 2021 suuruudeltaan 412 385 tonnia. Edellisenä vuonna vastaava luku oli 507 739 tonnia. Näin yhtiö eteni vahvasti polullaan kohti hiilineutraaliutta vuonna 2035.

TYÖTURVALLISUUS KORKEALLA TASOLLA

Ennakoiva turvallisuustyö tuotti Oulun Energiassa jälleen erinomaisen tuloksen ja työturvallisuus pysyi korkealla tasolla. Kiihtos tästä kuuluu yhtiön koko henkilöstölle – jokaisen työntekijän panos on tärkeä, kun turvallisuutta edistetään.

Yhtiössä tapahtui vuoden 2021 aikana kaksi työtapaturmaa. Tämä tarkoittaa, että tapaturmien niin sanottu LTA 1 -taajuus oli 4,2 ja TRI-taajuus niin ikään 4,2. Edellinen mittaa töistä poissaoloon johtaneiden tapaturmien määrää miljoonaa työtuntia kohti; jälkimmäinen taas kaikkien tapaturmien määrää miljoonaa työtuntia kohti.

Vertailuna vuonna 2020 LTA 1 -taajuus oli 4,9 ja TRI-taajuus 6,5. Käytännössä tuolloin tapahtui kolme tapaturmaa. Oulun Energian tavoitteena on työturvallisuuden jatkuva parantaminen. Tätä varten yhtiössä on laadittu uusi työturvallisuuden kehityssuunnitelma.

SUOMEN ENERGISIN TYÖPAIKKA

Oulun Energia haluaa olla Suomen energisin työpaikka. Energisyys koostuu monista seikoista. Tärkeää ovat olosuhteet, jossa jokaisella työntekijällä on mahdollisuus onnistua, oppia ja kehittyä työssään. Yhtiö haluaa taata työntekijöilleen hyvinvointia tukevan, avoimen ja innostavan työympäristön. Vuonna 2021 hyvinvointiin panostettiin ja hyvinvoinnista huolehtimiseen kannustettiin muun muassa tarjoamalla henkilöstölle valmennusluentoja työhyvinvoinnin tueksi sekä tuomalla työntekijöille mahdollisuus hankkia työsuohdepyörä.

Osa energisyyttä on myös se, että Oulun Energia yhdessä henkilöstön kanssa kehittää aktiivisesti työkuultuuria. Tästä esimerkkinä vuoden 2021 aikana luotiin uusi hybridityön malli, jonka valmisteluun koko henkilökunta on voinut vaikuttaa. Hybridityön mallissa on yhdistetty lähi- ja etätyöskentelyä niissä tehtävissä, missä etätyö on mahdollista. Malli myös yhteensovittaa erilaisia työtehtäviä sekä odotuksia työn tekemisen tavoista varmistaen samalla riittävän yhdessä tekemisen ja yhteisöllisyyden toteutumisen.

TUTUSTU UUTEEN
OULUN ENERGIAN
VASTUULLISUUS-
RAPORTTIIN
OSOITTEESSA

oulunenergia.fi/vastuullisuusraportti

MERIKOSKI VETÄÄ KALOJA JA IHMISIÄ

Merikosken alue Oulun keskustassa on ainutlaatuinen. Oulujoen suistoon sijoittuva alue on luonnonkaunis, mutta ihan erityiseksi se nousee kalastusmahdollisuuksiensa ansiosta. Harvan kaupungin ydinkeskustan kupeessa voi pyytää lohia – eikä vain pyytää, vaan myös saada isoja saaliita. Alueesta on tarkoitus tehdä lähivuosina vielä nykyistä houkuttelevampi niin ihmisten kuin kalojen kannalta. Oulun Energia on työssä mukana.

Laatu- ja ympäristöjohtaja **Tarja Väyrynen** Oulun Energiasta sanoo, että osallistuminen erilaisten kala-asoiden hoitamiseen on tärkeä osa yhtiön ympäristötyötä. Merikosken seudun kehittämiseen liittyvät hankkeet ovat tästä hyviä esimerkkejä.

”Meillä on erityinen syy olla niissä mukana, onhan meidän vesivoimalaitoksemme olennainen osa Merikosken aluetta. Ja toki voimalaitoksen rakentamisella on ollut suuri vaikutus kaloihin ja Oulujokeen”, hän miettii.

VELVOITTEET KORVAAVAT HAITTOJA

Tarja Väyrynen muistuttaa, että Oulun Energia korvaa vuosittain kalatalousvelvoitteen muodossa voimalaitoksen kaloille ja kalastukselle aiheuttamaa haittaa. Velvoitteeseen kuuluu muun muassa lohien, siikojen ja taimenten istuttaminen Oulun edustan merialueelle, nahkiaisten ylisiirto Merikosken voimalaitoksen yläpuolelle sekä kirjolohen sisävesi-istutukset.

Merikosken alueen kehittäminen ja monet muut kalastoon liittyvät hankkeet, joissa Oulun Energia on mukana, eivät liity yhtiön kalatalousvelvoitteisiin. Väyrynen sanoo energia-yhtiön osallistuvan niihin omasta halustaan vastuullisuuden hengessä.

”Olemme näissä hankkeissa mukana, koska pidämme sitä oikeanlaisena tapana kantaa vastuuta. Meille vastuullisuus on tekoja eikä sanoja”, hän korostaa.

Jo nyt hienosta Merikosken alueesta on Väyrysen mukaan mahdollista rakentaa

ainutlaatuinen helmi, josta on paljon iloa niin oululaisille kuin matkailijoillekin.

NELJÄ HANKETTA

Väyrynen listaa neljä Merikosken kehittämiseen liittyvää toimenpidettä:

1 Merikosken vanhan uoman vesittäminen myös talvisaikaan. Nykyisin uomassa on vettä vain kesäisin. Ympäri vuotinen vesitys mahdollistaisi kalojen lisääntymisen ja vesielöstön selviytymisen alueella. Myös oululaiset valtuustoryhmät ovat tehneet esityksen vanhan uoman vesittämisestä.

2 Merikosken kalatien toimivuuden parantaminen. Kalatiellä on tiettyinä aikoina varsin vilkasta, mutta etenkin siikoja se ei jostain syystä oikein houkuttele.

3 Lasaretin padon vesitysvarmuuden parantaminen. Hupisaarten purot – joihin taimenten toivotaan asettuvan kutemaan ja asumaan – saavat vetensä Lasaretin padon kautta. Joen jääkannen muodostumisen aikaan padolla voi esiintyä tilapäisesti hyydettä, jolloin purot uhkaavat jäädä taimenten kannalta kohtalokkaasti ilman vettä.

4 Kalojen nousun mahdollistaminen keskustan halki kulkevaan Kaupunginojaan. Tätä on tarkoitus selvittää Oumo-hankkeessa (Oulujoen vesistön puitesopimus) vuoden 2022 aikana.

”Jo nyt hienosta Merikosken alueesta on mahdollista rakentaa ainutlaatuinen helmi, josta on paljon iloa niin oululaisille kuin matkailijoillekin.”



HALLINTO



OULUN ENERGIA OY:N HALLITUS



MIKA HÄRKÖNEN
HALLITUKSEN PUHEENJOHTAJA
s. 1972

Yrittäjä
Oulun Satama Oy:n hallituksen
puheenjohtaja



SEPPO AHDE
HALLITUKSEN VARAPUHEENJOHTAJA
s. 1952

**Levyseppä-hitsaaja, työntutkijakoulutus,
aikuiskouluttaja**
Oulun Energian hallituksen jäsen vuodesta 2018
Yli 30 vuoden kokemus energiapolitiikasta.
Toiminut aiemmin Oulun kaupungin energia-
lautakunnan jäsenenä ja varapuheenjohtajana,
Oulun Sähkönmyynnin sekä Oulun Energia Siirto
ja Jakelun hallitusten puheenjohtajana
Tradekan edustajiston varajäsen ja piirivaltuuston
jäsen, Vakuutusyhtiö Turvan piirivaltuutettu
Kaupunginvaltuuston 1. varajäsen, aiemmin
valtuutettuna vuodesta 1977 lähtien



ANTTI OLLIKAINEN
s. 1980
Kauppätieteiden maisteri

Oulun Energian hallituksen jäsen
1.11.2017 alkaen
EcoUp Oy:n toimitusjohtaja
Toiminut Oulun Energia -konsernin
talousjohtajana



MARJA SARAJÄRVI
s. 1963
Kauppätieteiden maisteri

Oulun Energia Oy:n hallituksen
jäsen vuodesta 2015
Oulun yliopiston palvelujohtaja
Toiminut Päätoimija Oy:n
talousjohtajana, PKC Group Oy:n
talousjohtajana ja Kone Oy:n
talouspäällikkönä



LEENA VÄÄNÄNEN
s. 1968
Diplomi-insinööri, eMBA

Oulun Energian hallituksen
jäsen vuodesta 2021
Toiminut Embelin Oy:n
projektipäällikkönä



PAULA HIMANEN
s. 1955
Diplomi-insinööri, kauppätieteiden maisteri, HHJ

Oulun Energian hallituksen jäsen vuodesta 2018
Toiminut Stora Enso Oy:n asiakaspalvelupäällik-
könä, projektipäällikkönä, taloushallinnon päällik-
könä ja sisäisen valvonnan asiantuntijana
Kaupunginvaltuutettu
Kevan valtuuskunnan jäsen



MIKKO VIITANEN
s. 1953
Kauppätieteiden lisensiaatti

Oulun Energia Oy:n hallituksen
jäsen vuodesta 2015
Kaupunginvaltuutettu



ANTTI HUTTU-HILTUNEN
s. 1958
Kasvatustieteiden maisteri

Oulun Energian hallituksen jäsen
vuodesta 2018
Opettaja, aiemmat työtehtävät
apulaisjohtaja, rehtori
Oulun kaupunginvaltuuston jäsen



OULUN ENERGIA -KONSERNIN JOHTORYHMÄ



JUHA JUNTUNEN
TOIMITUSJOHTAJA
Insinööri

Työskennellyt aiemmin kansainvälisen liiketoiminnan johtotehtävissä Technopolis-konsernin operatiivisena johtajana ja sitä ennen yhtiön Suomen maajohtajana sekä myynnistä ja markkinoinnista vastaavana johtajana.



SARI UKKOLA
TALOUSJOHTAJA
Kauppatieteiden maisteri
Vastuualueena talous ja hallinto

Työskennellyt aiemmin KPMG Oy Ab:ssa sekä yksityisen että julkishallinnon tilintarkastus- ja asiantuntijatehtävissä sekä Electroplast Oy:ssa ja Autoprod Oy:ssa talouspäällikkönä vastaten yhtiöiden hallinnosta, taloushallinnosta ja henkilöstöhallinnosta.



PERTTI VANHALA
LIIKETOIMINTAJOHTAJA
Metsätalousinsinööri, EMBA
Vastuualueena energialiiketoiminta

Työskennellyt Oulun Energiassa polttoainejohtajana ja hankintapäällikkönä ja tätä ennen päällikkö- ja johtotehtävissä muun muassa L & T Biowatissa, Metsähallituksessa ja Kellon Sahalla.



TEEMU KOSKELA
LIIKETOIMINTAJOHTAJA
Kauppatieteiden maisteri
Vastuualueena kiertotalous

Työskennellyt aiemmin kansainvälisessä energiateknologiateollisuudessa erilaisissa johto- ja liiketoiminnan kehitystehtävissä, muun muassa KPA Unicon Group Oy:ssä, MW Power Oy:ssä (Valmet) ja Vapor Finland Oy:ssä.



TUOMAS SAVOLA
LIIKETOIMINTAJOHTAJA
Diplomi-insinööri
Vastuualueena myynti, markkinointi ja liiketoiminnan kehitys

Työskennellyt aiemmin Enegia Group Oy:ssä myynnin, markkinoinnin ja hallinnon asiantuntijana ja johtotehtävissä sekä Nokialla verkkoliiketoiminnan hankintaorganisaation esimies- ja asiantuntijatehtävissä.



KATJA VIRKKUNEN
JOHTAJA
Kauppatieteiden maisteri, insinööri
Vastuualueena vastuullisuus ja HR

Työskennellyt aiemmin Oulun Energia Siirto ja Jakelu Oy:n toimitusjohtajana ja sitä ennen teollisuudessa toimitusketjun hallinnan esimies- ja johtotehtävissä mm. Prysmian Finland Oy:ssä.



TOIMINTAKERTOMUS JA TILINPÄÄTÖS 2021

Toimintakertomus	54
Tilintarkastuskertomus	60
Tase.....	62
Tuloslaskelma.....	65
Rahoituslaskelma.....	66
Sähköverkkoliiketoiminnan tase	68
Sähköverkkoliiketoiminnan tuloslaskelma	70
Lisätiedot sähköverkkoliiketoiminnan eriytettyyn tilinpäätökseen	72

TOIMINTAKERTOMUS

OLENNAISET TAPAHTUMAT TILIKAUDELLA JA SEN PÄÄTTYMISEN JÄLKEEN

Tilikausi 1.1.–31.12.2021 oli Oulun Energia Oy:n seitsemäs tilikausi osakeyhtiönä (Oulun Energia Oy on ottanut 31.12.2014 toteutuneella apportsijoituksella ja liiketoimintakaupalla vastaan Oulun Energia -liikelaitoksen liiketoiminnan).

Oulun Energia Oy muodostaa yhdessä tytäryhtiöidensä (Oulun Energia Sähköverkko Oy, Turveruukki Oy sekä Huoltovoima Oy) kanssa Oulun Energia -konsernin.

Tilikauden aikana Oulun Energia Oy myi Oulun Energia Urakointi Oy:n osakekannan Destialle. Sopimuksen täytäntöönpano tapahtui 18.3.2021. Kaupassa Oulun Energia Urakointi Oy:n toiminta siirtyi kokonaisuudessaan Destialle, sisältäen liiketoiminnan, henkilöstön, kaluston ja sopimukset. Henkilöstöä siirtyi noin 70.

Turvallisuudessa saavutettiin konsernissa ennätys. Turvallisuustyötä mittaava turvallisuus 100-indeksiluku oli mittaushistorian korkein 98,6 %.

Toimintavuoden 2021 aikana toteutettiin uuden strategian linjauksia. Kiertotaloudelle laadittiin ja hyväksyttiin oma strategia, jossa painopisteiksi valittiin rakentamisen jätteiden kiertojen sulkeminen ja uudet tuotteet sivuvirroista.

Laanilan alueen kehittämistä jatkettiin keskittämällä alueen höyryntuotanto Oulun Energian ekovoimalaitoksen lisäksi Laanilan biovoimalaitokselle. Lisäksi aloitettiin tarpeetomaksi jääneiden Laanilan Voiman toimintojen purkaminen. Laanilan Voimalla työskennelleet, ekovoimalan käytöstä vastaavat henkilöt siirtyivät Oulun Energia Oy:n palvelukseen.

Toimintavuoden päätteeksi linjattiin turpeen käytön viimeiseksi ajankohdaksi vuosi 2024. Vuoden aikana tehtiin myös päätös osallistua konsortioon, joka hankki omistukseensa Suomen suurimman, 1300 GWh sähköä tuottavan tuulipuiston Lestijärveltä. Tehdyillä päätöksillä nopeutetaan yhtiön siirtymistä kohti hiilineutraalia energiantuotantoa.

Toimintavuoden loppupuoliskolla oli poikkeuksellisen pitkä korkean sähkön hinnan jakso. Tämän takia voimalaitokset kävivät suurella teholla merkittävän osan vuodesta ja polttoainetta kului budjetoitua enemmän. Korkean

päästöhinnan takia turpeesta muodostui kallis polttoaine, jota pyrittiin korvaamaan mahdollisimman paljon puulla ja kierrätyspolttoaineella. Puuta käytettiin noin 67 % enemmän verrattuna edelliseen vuoteen. Myös kierrätyspolttoaineen käyttö ylitti selvästi budjetin.

Oulun Energia Oy:n jätettä hyödyntävällä ekovoimalaitoksella jalostettiin noin 154 000 tonnia jätettä energiaksi – prosessihöyryksi, sähköksi ja kaukolämmöksi. Ekovoimalaitos palveli koko Pohjois-Suomea jätteiden hyötykäytön kehittämisessä.

Lämmön myynti toteutui 9,3 % budjetoitua korkeammalle tasolle lähes normaalin (vrt. 1981-2010) talven johdosta. Erityisesti vuoden 2021 helmikuu ja syksy toteutuivat säätilan osalta odotettua kylmempänä. Lämpöpalveluissa jatkettiin vuonna 2020 aloitettua tuotannon ja lämmöntoimituksen tehokkuuden parantamisen kehitystyötä. Suunta kohti seuraavan sukupolven kaukolämpöjärjestelmää on selkeä ja sen eteen otetaan systemaattisesti kehitysaskelia. Ilmentymä vuonna 2021 näistä askelista oli mm. Karjasillan hybridienergia-ratkaisu, jossa muodostuu ensimmäinen aluejäähdytysverkko Oulussa. Monivuotiset tutkimushankkeet, kuten Making City ja HOPE, ilmentävät myös osaltaan yhtiön vahvaa suuntautumista tulevaisuuden ratkaisuihin.

Vastuullisena energiayhtiönä Oulun Energia Oy toi markkinoille uuden hiilineutraalin kaukolämpötuotteen, jonka avulla autetaan asiakkaita pääsemään omiin vastuullisuustavoitteisiinsa. Hiilineutraalin kaukolämmön valinneita asiakkaita olikin vuoden 2021 lopulla jo noin 300. Kaiken kaikkiaan Oulun kaukolämpöverkossa on liittyviä 10 750 kappaletta, putkipituuden ollessa noin 870 kilometriä. Uusia kaukolämpöliittymiä rakennettiin vuonna 2021 169 kappaletta (tilikaudella 2020 153 kpl). Lämmön toimitusvarmuus on Oulussa erittäin korkealla tasolla, yli 99,9 %.

Sähkön hinta vuonna 2021 oli edellisvuotta merkittävästi korkeammalla tasolla sähkön kysynnän palautuessa normaalille tasolle. Päästöoikeuden hinta oli voimakkaassa nousussa koko vuoden saavuttaen 90 CO2 tason vuoden loppupuolella. Pohjoismaiden hydrologinen tilanne oli vuoden toisella puoliskolla merkittävästi alle normaalin.

Suomen hinta-alueen spot-hinnan vuosikes-

kiarvo oli 72,34 euroa megawattitunnilta (tilikaudella 2020 28,02 €/MWh). Kuukausikohtaisesti tarkasteltuna spot-aluehinta oli korkeimmillaan joulukuussa (193,38 €/MWh).

Oulun alueella lämmitystarveluku oli 19 % suurempi kuin vuonna 2020. Lämmitystarpeella on suora vaikutus sähkön myynti- ja siirtotuotoihin sekä kaukolämmön myyntituotoihin.

Oulun Energia Sähköverkko Oy laski verkopalveluhintoja 1.7.2021, jolloin verottomia hintoja laskettiin kesimäärin 3 %.

Suurjännitteisen jakeluverkon merkittävien investointi vuoden 2021 aikana oli toimitusvarmuuden edelleen parantamiseksi tehty mittava voimajohtohanke Leväsuon, Oulunsuon ja Hiukkavaaran sähköasemien välillä. Vuonna 2022 valmistuvan hankkeen avulla Hiukkavaaran sähköasema saadaan omaan 110 kilovoltin rengasverkkoon. Sen avulla sähkönsyöttö sähköasemalle saadaan yhden johdon vian sattuessa korvattua toisesta suunnasta. Näin vikatilanteiden sekä huoltotarpeiden aiheuttamat riskit sähkönjakelun keskeytykselle pienenevät. Yhteensä suurjännitteisen jakeluverkon korvaus- ja uudisinvestointeihin käytettiin rahaa noin 2,2 miljoonaa euroa vuonna 2021.

Jakeluverkon merkittävin yksittäinen korvausinvestointi koski Yli-lin taajaman kaapelointia. Jakeluverkon työt jakaantuivat seuraavasti: ilmajohtoverkkojen saneeraukset säävarmaksiksi, muuntamosaneeraukset ikääntyneiden muuntamoiden osalta, kaukokäytettävyyden lisäämiseen kauko-ohjattavien erotinasemien osalta, uusien liittymien vaatimat työt sekä uusien kaava-alueiden, kaavamuuotosten ja katusaneerausten yhteydessä tehtävät työt. Yhteensä jakeluverkon korvaus- ja uudisinvestointeihin käytettiin rahaa noin 8,3 miljoonaa euroa.

Vuonna 2021 KAH-arvo eli asiakkaalle keskeytyksestä aiheutunut haitta oli 268 219 euroa (tilikaudella 2020 147 264 €). KAH-arvo oli suurempi kuin kahtena edellisvuonna ja suurimpana syynä kasvuun olivat ulkopuolisten toimijoiden aiheuttamat kaivuvahingot. Edelliseen vuoteen verrattuna lumikuormien ja ukkosten aiheuttamien vikakeskeytysten määrä kasvoi myös hieman, ei kuitenkaan merkittävästi. Asiakkaan kaikkien keskeytysten vuotuinen muuntopiirikerroilla painotettu keskeytysaika oli 20,94 minuuttia (tilikaudella 2020 28,38 minuuttia).

Uusia sähköliittymiä liitettiin sähköverkkoon tilikauden aikana 317 kappaletta (tilikaudella 2020 258 kpl). Käyttöpaikkojen määrä kasvoi vuoden aikana noin 2300 kappaleella ja vuoden lopussa käyttöpaikkojen määrä oli yhteensä 113 795 kappaletta. Käyttöpaikkamäärän kasvu oli lähes 10 % suurempaa kuin edellisvuonna. Aurinkosähkökohteiden määrä jakeluverkossa lisääntyi tasaiseen tahtiin ollen vuoden 2021 lopussa 429 kappaletta (tilikaudella 2020 344 kpl).

Tilikauden aikana jatkettiin valmistautumista 21.2.2022 tapahtuvaan sähkön vähittäismarkkinoiden keskitetyn tiedonvaihtoratkaisun, datahubin, käyttöönottoon tiiviissä yhteistyössä järjestelmä- ja palvelutoimittajien kanssa. Toukokuussa 2021 toteutettiin mittaustiedonhallintajärjestelmän liiketoimintasiirto Ensin Oy:ltä Oulun Energia Sähköverkko Oy:lle.

Kesän 2021 sääolosuhteet mahdollistivat määrällisesti ja laadullisesti hyvän turvetuotannon ja Turveruukki saavutti tuotantotavoitteen. Turpeen toimitusvarmuus on hyvällä tasolla ja turvetta oli nostettuna varastossa nostokauden päättyessä asiakkaiden arvioima turvetarve.

Turveruukki jatkoi vuonna 2021 Turveyrittäjästä moniosajaksi –projektia, jossa koulutetaan turveyrittäjiä myös puuryrittäjyyteen. Puun hankinnassa saavutettiin määrälliset tavoitteet.

Toimintavuoden aikana asiakkaat ilmoittivat turpeen käytön lopettamistavoitteista. Asiakkaiden turpeen käytön lopettamispäätösten perusteella arvioidaan, että uutta turvetta ei tuoteta ja sen takia päädyttiin tekemään turvevarantoihin 3,2 M€ alaskirjaus. Samalla tarkistettiin turvetuotantosoiden jälkihoitoa varten tehdyn pakollisen varauksen suuruutta ja nostettiin varausta 2,1 M€ vastaamaan uusinta käsitystä jälkihoitotöiden kustannuksista. Turpeen tuotannon jatkuvuuteen liittyvän epävarmuuden takia alaskirjattiin myös turvetuotannon kaluston tasearvo 0,3 M€ sekä muita pienempiä tase-eriä. Tehtyjen alaskirjausten yhteissumma oli 3,6 M€.

ARVIO TULEVASTA KEHITYKSESTÄ

Energiatoimialan murros kiihtyy. Suuret megatrendit, kuten ilmastonmuutos, kiertotalous ja yhteiskunnan sähköistyminen, vaikuttavat

toimialan liikevaihtoon ja kannattavuuteen. Ilmaston muutosta hillitsevät ohjauskeinot ohjaavat toimialaa muutoksessa. Fossiilisista energialähteistä irtautumisvauhti nopeutuu ja yhteiskunnan sähköistyminen vaatii suuria investointeja sähkön tuotantoon. Perinteinen kaukolämmön asema muuttuu kohti uudenlaista markkinaehtoisuutta. Vastuulliset valinnat ovat hinnan ohella ihmisten päätöksenteon perusteita.

Lähivuosina yhtiön toiminnan painopisteitä ovat kiertotalousliiketoiminnan kasvattaminen, energijärjestelmän kehittäminen vastaamaan tulevaisuuden kehitysmahdollisuuksia, kaukolämmön kilpailukykyyn varmistaminen, asiakaskokemuksen parantaminen sekä toiminnan vastuullisuuden kehittäminen. Laanilan alueella kehitetään myös synergiaetuja ja toimintaympäristöä uusien kumppanuuksien kautta. Painopisteiden kehittämistyöllä parannetaan liiketoiminnan kasvun ja kannattavuuden ennakoitavuutta.

Kiertotaloudessa keskitytään uuden liiketoiminnan kasvattamiseen valituilla painopistealueilla kiertotalouteen liittyvän strategian mukaisesti. Kehityksen kohteena ovat sekä nykyisten toimintojen kasvattaminen että kokonaan uusien mahdollisuuksien hyödyntäminen. Kiertotalousliiketoiminnan kasvunäkymät ovat mielenkiintoiset ja lupaavat. Epävarmuudet liittyvät kehitysvaiheessa olevien toimintojen kannattavuuteen.

Energiajärjestelmän kokonaisvaltaisella kehittämisellä valmistaudutaan kaukolämmitysjärjestelmän muutokseen sekä energiaan liittyvien muiden uusien liiketoimintamahdollisuuksien hyödyntämiseen. Oulun Energia Oy:n merkittäviä muutostarpeita ovat Toppila 2 -yksikön korvaamiseen liittyviin toimenpiteisiin valmistautuminen sekä päästöttömän sähköntuotannon kasvattaminen. Energiajärjestelmässä avautuvat mahdollisuudet ovat potentiaalinen keino lisätä yhtiön liikevaihtoa ja parantaa kannattavuutta. Epävarmuudet liittyvät Toppila 2 -yksikön käyntiaikana tehtävien lämmöntuotannon korvausinvestointien sekä uusien sähköntuotantomuotojen kannattavuuteen.

Asiakaskokemusta kehitetään uusien palvelujen ja toimintojen digitalisoinnin avulla. Asiakaskokemuksen parantaminen on osa

kaukolämmön haluttavuuden ja kilpailukyvyn kehittämistä. Paremmalla asiakaskokemuksella voidaan varmistaa kaukolämmön kysynnän säilyminen ja parantaa lämpöliiketoiminnan kannattavuutta. Sähkönjakelussa hyvä asiakaskokemus edistää Oulun Energian Oy:n mainetta alueellisena toimijana. Näkymät asiakaskokemuksen kehittämismahdollisuuksista ovat lupaavat. Epävarmuudet liittyvät viestinnän ja markkinoinnin onnistumiseen sekä uusien palveluiden kysyntään.

Osana vastuullista toimintaa panostetaan henkilöstökokemukseen ja toiminnan ympäristövaikutusten vähentämiseen. Tavoitteena on olla Suomen energisin työpaikka. Vastuulliset valinnat ovat keskeinen osa yhtiön hiilineutraaliuteen tähtäävää strategiaa. Valintojen kautta edistetään kiertotaloutta, lisätään uusiutuvan energian osuutta, vähennetään toiminnan ympäristövaikutuksia, parannetaan energiatehokkuutta ja lisätään hiilensidontaa. Vastuulliset valinnat edistävät liiketoiminnan hyväksyttävyyttä, parantavat Oulun Energian työnantajakuva ja parantavat liiketoiminnan kannattavuutta. Epävarmuudet liittyvät organisaatiokulttuurin muutosvauhtiin ja vastuullisuustoimien kustannusvaikutuksiin.

Laanilan alueen liiketoiminnan kasvataminen on yksi kuluvan strategiakauden painopisteistä. Laanilan alueelle kehitetään mahdollisuuksia vastaanottaa uutta, yhtiön energiatoimintojen kanssa synergiaa tuottavaa liiketoimintaa. Kehittämistyön tavoitteena on hyödyntää olemassa olevia laitoksia yhdessä uuden liiketoiminnan kanssa. Tulevaisuuden näkymät ovat valoisat ja meneillään on jo useita konkreettisia yhteistyömahdollisuuksia uusien toimijoiden kanssa. Epävarmuudet liittyvät Oulun alueen yleiseen kilpailukykyyn.

Pohjoismaisilla sähkömarkkinoilla hinnat ovat nousseet ja hinnanvaihtelut ovat kasvaneet merkittävästi. Sähkön kulutuksen uskotaan jatkavan maltillista kasvua. Uutta tuulisähkökapasiteettia rakennetaan paljon. Tämä avaa Oulun Energialle mahdollisuuksia lisätä tuulivoiman tuotanto-osuutta. Sähkön myynnin tuloksen ennakoitavuutta parannetaan energiakaupan riskipolitiikan keinoilla.

Energiaviraston sähkön jakeluverkkotoiminnan valvontajakso vaihtui vuoden 2020 alussa ja uusi valvontajakso kattaa vuodet 2020–2023. Energiavirasto muutti sähkön jakeluverkkotoiminnan hinnoittelun valvontamenetelmää vuoden 2022 alusta alkaen ja muutokset koskevat vuosia 2022 ja 2023. Valvontamenetelmän muutosten johdosta Oulun Energia Sähköverkko Oy:n sallittu tuotto tulee pienenemään merkittävästi.

Turveruukissa lähivuosien turvetoimituksiin liittyty epävarmuuksia, jotka johtuvat asiakkaiden turvetarpeiden muutoksista sekä sääolojen aiheuttamasta turpeen kysynnän vaihtelusta. Turveruukki Oy toteuttaa Oulun Energia –konsernin linjausta, jonka mukaan turpeen energiakäyttö päättyy vuoden 2024 loppuun mennessä. Turveruukin tärkeimpänä tehtävänä on mitoittaa varastokapasiteetti asiakkaiden energiaturvetarpeen mukaiseksi. Asiakkaiden haasteena on turpeen tarpeen arviointi sen viimeisten käyttövuosien ajalle, mikä vaikeuttaa myös Turveruukin tulevaisuuden suunnittelua. Nopeasti aleneva turpeen myynti heikentää Turveruukin toiminnan kannattavuutta, kun toimitusmäärästä riippumattomien kustannusten suhteellinen osuus kasvaa, turvevarastojen kiertonopeus hidastuu ja turpeen energiasisältö heikkenee pitkän varastoinnin takia.

SELVITYS TUTKIMUS- JA KEHITYSTOIMINNAN LAAJUUDESTA

Tilikauden 2021 aikana Oulun Energia Oy:n energiantuotannossa on osallistuttu useisiin tutkimus- ja kehittämishankkeisiin yhdessä yliopiston ja eri kumppaneiden kanssa. Hankkeissa on selvitetty muun muassa päästöttömän lämmöntuotannon erilaisia tuotantovaihtoehtoja, kaukolämmön jakelun tehostamista sekä kaukolämpöasiakkaiden lämmitys-, jäähdytys- ja energiatehokkuusratkaisuja. Yhtiö on myös osallistunut tutkimukseen, jossa selvitettiin koko Oulujoen ja erityisesti Merikosken alueen vaelluskalojen lisääntymismahdollisuuksia.

Oulun Energia Sähköverkko Oy jatkoi tiivistä yhteistyötään muiden kaupunkiverkkoyhtiöi-

den kanssa ja osallistui energia-alaa palvelevan tutkimuksen kehittämiseksi perustetun Sähkötutkimuspoolin toiminnan tukemiseen.

Turveruukin tavoitteena on kehittää maanomistajan ja ympäristön kannalta järkevä sekä kustannustehokas toimintamalli turvesuon tuotannon päättämistä ja tuotannon jälkeistä käyttövaihetta varten. Tätä edistettiin osallistumalla asiaa selvittäviin hankkeisiin.

Puuenergian osalta on kehitetty puuenergian terminaalitoimintaa sekä puuenergian kokonaisyrittäjäketjun toimivuutta.

ARVIO TOIMINNAN MERKITTÄVIMMISTÄ RISKEISTÄ JA EPÄVARMUUSTEKIJÖISTÄ SEKÄ MUISTA LIIKETOIMINNAN KEHITTYMISEEN VAIKUTTAVISTA SEIKOISTA

Oulun Energia –konsernin riskienhallinnan tavoitteena on tunnistettujen riskien toteutumisen välttäminen ja kustannustehokas suojautuminen yhtiön tulosta tai kassavirtaa heikentäviltä tekijöiltä.

Riskejä hallitaan muun muassa suojaamalla sähkön tuotantoa sellaisilla tuotteilla, joiden markkina-arvoa ja volyymiä voidaan luotettavasti seurata. Yksi konsernin merkittävimmistä taloudellisista riskeistä liittyy sähkön markkinahinnan vaihteluihin, joille yhtiö altistuu sekä suoraan että epäsuorasti osakkuus- ja yhteisyritysten kautta.

Energiakaupan mahdollisuudet ennustaa ja vastata sähkömarkkinoilla ilmeneviin sattumanvaraisiin hintavaihteluihin ovat rajalliset. Sähkömarkkinoiden riskisyyden ja volatiliteetin kasvu haastaa tulevaisuudessa riskienhallintapolitiikan ja toimintamallin.

Sähkön tuotantomäärien vaihtelu tuo toimintaan riskiä, jota on vaikea ennakoida. Tuotantomäärien vaihtelu voi johtua muun muassa sähkön- ja lämmöntuotannon vaihtelusta, vesitilanteesta ja tuulisuudesta. Ennusteista poikkeava tuotantomäärän muutos yhdessä epäedullisen markkinahinnan kanssa voi vaikuttaa negatiivisesti konsernin tulokseen. Sähkön hinnan lyhyen aikavälin kehitykseen

vaikuttavat tekijät ovat Pohjoismaiden hydrologinen tilanne sekä polttoaineiden- ja päästöoikeuksien hinnat. Pitkällä aikavälillä veropää tökset sekä muutokset sähkön kysynnässä ja energiapolitiikassa vaikuttavat hyödykkeiden ja päästöoikeuksien hintoihin, jotka puolestaan vaikuttavat sähkön hintaan Pohjoismaissa. Suojaustoimintaa varten yhtiössä on hallituksen hyväksymä riskienhallintapolitiikka, jonka toteutumista valvotaan säännöllisesti. Yhtiön tulosta voivat heikentää myös operatiiviset riskit, jotka johtuvat sisäisten prosessien tai järjestelmien toimimattomuudesta, ulkoisista tekijöistä tai inhimillisistä virheistä. Lisäksi omien tai osakkuus- ja yhteisyritysten voimaloitosten käytettävyyys vaikuttavat kannattavuuteen.

Verkkoyhtiön keskeisimmät riskit liittyvät sähkön siirtomäärien vaihteluihin, viranomaispäätöksiin ja hyödykkeiden markkinahintojen hintavaihteluihin, jotka vaikuttavat yhtiön kannattavuuteen. Siirtomäärien vaihtelu voi johtua ulkolämpötilan poikkeamisesta ennustetusta, teollisuusasiakkaiden tuotantotoiminnan muutoksesta tai esimerkiksi yllättävän laajasta sähkön jakelun häiriöstä.

Verkkoyhtiön sallittu tuotto perustuu valtion kymmenen vuoden obligatiokorkoon sekä verkosto-omaisuuden laskennalliseen määrään ja verkon ikään. Näistä verkkoyhtiö voi vaikuttaa vain verkko-omaisuuden määrään ja ikään, joten olennainen osa riskienhallintaa on investointien tehokas toteuttaminen. Vuosittain verkkoon investoidaan noin kolmannes liikevaihdosta, minkä vuoksi yhtiön liiketoimintaan sisältyy investointi- ja rahoitusriskejä.

Poliittinen ympäristö ja lainsäädäntö vaikuttavat merkittävästi energia-alan toimintaedellytyksiin. Kaukolämmön tuottamisen ja jakelun mahdollisesti lisääntyvä sääntely, puupolttoaineen ja kierrätyspolttoaineen käyttöön liittyvät säädökset, päästörajoitusmekanismien kehitys, päästökaupan kustannukset, puu- ja kierrätyspolttoaineen käytön kustannukset sekä erilaiset veroratkaisut ovat tekijöitä, joilla on mahdollisesti heikentävä vaikutus Oulun Energia -konsernin taloudelliseen asemaan ja tuloksentekokykyyn. Koko energiatoimialaa koskettaa polttoainemurros, jossa kaikki toimijat korvaavat nopealla aikataululla turvetta puupolttoaineilla päästökaupasta johtuvien

kustannusten takia. Tämä voi johtaa puupolttoainetta tuottavien yrittäjien saatavuusongelmiin ja samaan aikaan ajoittuva sahojen suhdannemuutos voi aiheuttaa niukkuutta puuenergian tarjontaan ja näiden tekijöiden yhteisvaikutuksena puupolttoaineen toimitusvarmuus häiriintyy.

Oulun Energia -konserni tekee tulevina tilikausina merkittäviä investointeja muun muassa lämmöntuotantokapasiteetin uusimiseen ja sähköntuotannon kasvattamiseen liittyen. Myös sähkön jakeluverkkojen toimintavaruuden kehittäminen sekä kiertotalousstrategian kehittämistoimet vaativat suuria investointeja. Näistä syistä rahoituksen saatavuus ja korkokehitys muodostavat jatkossa epävarmuustekijän toiminnalle.

Oulun Energia -konsernin kannalta keskeiset taloudelliset riskit aiheutuvat markkinahintojen ja volyymienvaihtelusta sekä vastapuolien mahdollisesta kyvystä hoitaa velvoitteensa.

Hintariskit liittyvät lähinnä sähkön tukku- ja vähittäishintoihin, päästöoikeuksien hintoihin sekä polttoaineiden hintoihin. Sähkön hintavaihtelu aiheutuu lyhyellä aikavälillä pääasiassa pohjoismaisten vesivarojen tilanteesta, lämpötiloista, päästöoikeuksien hinnoista sekä polttoaineiden hinnoista. Volyymiriski aiheutuu muun muassa sähkön- ja lämmöntuotannon vaihtelusta. Vastapuoliriski muodostuu ulkopuolisten osapuolten kanssa solmituista sopimuksista.

Operatiivisilla riskeillä tarkoitetaan potentiaalisia menetyksiä, jotka johtuvat riittämättömistä tai epäonnistuneista sisäisistä prosesseista, järjestelmistä, ulkoisista tekijöistä tai inhimillisistä virheistä. Taloudellisilta vaikutusiltaan merkittävimmät operatiiviset riskit liittyvät tuotantolaitosten fyysisiin vahinkoihin, jotka voivat aiheuttaa liiketoiminnan keskeytymisen. Samoin niistä voi aiheutua kolmansille osapuolille syntyviä vastuuvelvoitteita. Lisäksi merkittävä operatiivisten riskien alue on sähkön jakeluverkkoon kohdistuvat vahingot ja muut häiriötilat.

Oulun Energia -konsernin liiketoiminnan luonteesta johtuen myös kyberturvallisuus- ja tietoturvariskit ovat merkittävä riskialue, jonka hallintaan panostetaan jatkuvasti.

YMPÄRISTÖASIOIDEN ESITTÄMINEN

Oulun Energia Oy:n energiantuotannon merkittävimmät ympäristönäkökohdat voimantuotannossa liittyvät savukaasupäästöihin sekä poltossa syntyvien tuhkien käsittelyyn. Turvetuotannossa ympäristönäkökohdat liittyvät vesipäästöihin. Energiantuotanto perustuu voimassa oleviin ympäristölupiin ja niissä annettuihin määräyksiin. Päästörajat on määrätty laitoskohtaisissa ympäristöluvuissa. Toiminnassa käytetään BATia eli parasta käyttökelpoista tekniikkaa. Yhtiön energiantuotanto on sertifioitu seuraavien johtamisjärjestelmästandardien vaatimusten mukaisesti: ISO 9001:2015 (laadunhallintajärjestelmä), ISO 14001:2015 (ympäristöjärjestelmä) ja ISO 45001:2018 (työterveys- ja työturvallisuusjärjestelmä). Toiminnan varmentamista tehdään sekä sisäisillä että ulkoisilla auditoinneilla.

Energiantuotantoon liittyviä lupamääräyksiä valvoo alueellinen ELY-keskus sekä kunnan ympäristöviranomainen valvontaohjelmien mukaisesti. Vuonna 2021 viranomaiset tekivät viisi (5) voimantuotantoon liittyvää tarkastusta sekä 18 turvetuotantoaluetarkastusta. Lupamääräyksiin liittyvät laajat ympäristötarkkailut, joista yhtiö raportoi vuosittain viranomaisille hyväksyttyjen tarkkailuohjelmien mukaisesti muun toimintaan liittyvän raportoinnin osana. Yhtiön lukuisia ympäristölupahakemuksia oli käsitellyssä sekä aluehallintovirastossa että Vaasan hallinto-oikeudessa.

ARVIO JA TUNNUSLUVUT TALOUDELLISESTA ASEMASTA JA TULOKSESTA

Oulun Energia Oy:n liikevaihto tilikaudella 1.1. – 31.12.2021 oli 189,5 (tilikausi 2020: 176,8) miljoonaa euroa. Konsernin liikevaihto oli 230,0 (228,4) miljoonaa euroa. Yhtiön merkittävimmät kustannuserät olivat sähkön hankintakulut, voimalaitospolttoaineiden hankintakulut sekä henkilöstökulut. Oulun Energia Oy:n liiketulos oli 32,9 (15,3) miljoonaa euroa eli 17,4 (8,7) % liikevaihdosta. Konsernin liiketulos oli 37,4 (16,8) miljoonaa euroa eli 16,3 (7,4) % liikevaihdosta.

Oulun Energia Oy:n taseen loppusumma oli 1 077,8 (tilikausi 2020: 1 036,8) miljoonaa euroa. Yhtiön oma pääoma oli tilikauden lopussa 486,1 (488,3) miljoonaa euroa. Konsernin taseen loppusumma oli 1 127,5 (1 095,1) miljoonaa euroa.

TUNNUSLUVUT			
EMOYHTIÖ	2021	2020	
Liikevaihto, 1000€	189 464	176 816	
Liiketulos, 1000€	32 928	15 333	
Liikevoitto/ -tappio (%)	17,4 %	8,7 %	
Omavaraisuusaste (%)	51,5 %	52,8 %	
Quick Ratio	2,4	3,8	
Current Ratio	2,5	3,9	
Oman pääoman tuotto-% (ROE)	6,2 %	2,1 %	
Sijoitetun pääoman tuotto-% (ROI)	5,0 %	3,2 %	
KONSERNI	2021	2020	
Liikevaihto, 1000€	230 035	228 394	
Liiketulos, 1000€	37 398	16 815	
Liikevoitto/ -tappio (%)	16,3 %	7,4 %	
Omavaraisuusaste (%)	47,8 %	48,5 %	
Quick Ratio	2,5	2,9	
Current Ratio	3,6	3,1	
Oman pääoman tuotto-% (ROE)	3,8 %	-1,78 %	
Sijoitetun pääoman tuotto-% (ROI)	4,4 %	1,3 %	

HENKILÖSTÖ

Oulun Energia Oy:n palveluksessa oli tilikauden päättyessä 186 (tilikausi 2020: 190) henkilöä. Henkilöstökulujen yhteissumma tilikaudella 2021 oli 12,8 (11,1) miljoonaa euroa.

Oulun Energia -konsernin palveluksessa oli tilikauden päättyessä 228 (304) henkilöä. Henkilöstökulujen yhteissumma tilikaudella 2021 oli 15,7 (17,7) miljoonaa euroa.

YHTIÖN HENKILÖSTÖÄ KUVAAVAT TUNNUSLUVUT		
	2021	2020
Keskimääräinen lkm tilikaudella	194,0	193,6
Tilikauden palkat ja palkkiot (1 000 €)	10 627,1	9 302,3
KONSERNIN HENKILÖSTÖÄ KUVAAVAT TUNNUSLUVUT		
	2021	2020
Keskimääräinen lkm tilikaudella	239,0	310,8
Tilikauden palkat ja palkkiot (1 000 €)	12 990,0	14 807,3

PÄÄOMALAINAT

Yhtiöllä on 112 252 959,41 euroa pääomalainaa, jonka pääoma merkitään yhtiön taseeseen vieraaseen pääomaan erillisenä eränä. Lainan korko on 6 %. Lainan viimeinen erä erääntyy maksettavaksi 31.12.2050.

Lainan pääoma ja korko maksetaan yhtiön selvitystilassa ja konkurssissa muita velkojia huonommalla etuoikeudella. Pääoma saadaan muutoin palauttaa ja korkoa maksaa vain siltä osin kuin yhtiön vapaan oman pääoman ja kaikkien pääomalainojen määrä maksuhetkellä ylittää yhtiön viimeksi päättäneeltä tilikaudelta vahvistettavan tai sitä uudempaan tilinpäätökseen sisältyvän taseen mukaisen tappion määrän. Pääoman tai koron maksamisesta ei anneta vakuutta. Jos korkoa ei voida maksaa, se siirtyy maksettavaksi ensimmäisen sellaisen tilikauden perusteella, jonka perusteella se voidaan maksaa.

YHTIÖN OSAKKEET

Yhtiöllä on yhteensä 5 010 samanlajista osaketta. Osakkeita eivät rasita suostumus- tai lunastuslausekkeet.

YHTIÖN ORGANISAATIO, JOHTO JA TILINTARKASTAJAT

Oulun Energia Oy:n yhtiöjärjestyksen mukaan yhtiön hallitukseen kuuluu vähintään kolme (3) ja enintään kahdeksan (8) varsinaista jäsentä. Hallituksen jäsenten toimikausi alkaa varsinaisen yhtiökokouksen päättyessä ja päättyy seuraavan varsinaisen yhtiökokouksen päättyessä.

Oulun Energia Oy:n varsinaisen yhtiökokouksen 22.3.2021 valitsemina hallituksen jäseninä ovat toimineet Mika Härkönen (puheenjohtaja), Seppo Ahde (varapuheenjohtaja) ja muina varsinaisina jäseninä Paula Himanen, Antti Huttu-Hiltunen, Hanna Haipus, Antti Ollikainen, Marja Sarajärvi ja Mikko Viitanen. 29.3.2021 osakkeenomistajan yksimielisellä päätöksellä Leena Väänänen on valittu hallitukseen Hanna Haipuksen tilalle.

Yhtiön ja Oulun Energia -konserniin kuuluvien muiden yhtiöiden tilintarkastajana on toiminut tilintarkastusyhteisö BDO Auditor Oy, päävastuullisena tilintarkastajana KHT Marko Tiilikainen. Yhtiön toimitusjohtajana on toiminut Juha Juntunen.

HALLITUKSEN ESITYS TASEEN OSOITTAMAN VOITON KÄYTTÄMISESTÄ SEKÄ VAROJEN JAKAMISESTA SIJOITETUN VAPAAN OMAN PÄÄOMAN RAHASTOSTA

Emoyhtiön jakokelpoiset varat 31.12.2021 ovat yhteensä 465 657 549,87 euroa, josta voittovaroja 24 803 483,76 euroa ja jakokelpoisia varoja sijoitetun vapaan oman pääoman rahastossa 440 854 066,11 euroa.

Hallitus esittää yhtiökokoukselle, että osinkoa jaetaan 1 397,21 euroa osaketta kohden eli yhteensä 7 000 022,10 euroa. Lisäksi hallitus esittää yhtiökokoukselle, että pääomanpalautusta sijoitetun vapaan oman pääoman rahastosta jaetaan 1 337,40 euroa osaketta

kohden eli yhteensä 6 700 374,00 euroa. Hallitus esittää osingon ja pääomanpalautuksen maksupäiväksi 30.06.2022.

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

TILINTARKASTUSKERTOMUS

OULUN ENERGIA OY:N YHTIÖKOKOUKSELLE

TILINPÄÄTÖKSEN TILINTARKASTUS

Lausunto

Olemme tilintarkastaneet Oulun Energia Oy:n (y-tunnus 0989376-5) tilinpäätöksen tilikaudelta 1.1.–31.12.2021. Tilinpäätös sisältää sekä konsernin että emoyhtiön taseen, tuloslaskelman, rahoituslaskelman ja liitetiedot.

Lausuntonamme esitämme, että tilinpäätös antaa oikean ja riittävän kuvan konsernin sekä emoyhtiön toiminnan tuloksesta ja taloudellisesta asemasta Suomessa voimassa olevien tilinpäätöksen laatimista koskevien säännösten mukaisesti ja täyttää lakisääteiset vaatimukset.

Lausunnon perustelut

Olemme suorittaneet tilintarkastuksen Suomessa noudatettavan hyvän tilintarkastustavan mukaisesti. Hyvän tilintarkastustavan mukaisia velvollisuuksiamme kuvataan tarkemmin kohdassa Tilintarkastajan velvollisuudet tilinpäätöksen tilintarkastuksessa. Olemme riippumattomia emoyhtiöstä ja konserniyrityksistä niiden Suomessa noudatettavien eettisten vaatimusten mukaisesti, jotka koskevat suorittamaamme tilintarkastusta ja olemme täytäneet muut näiden vaatimusten mukaiset eettiset velvollisuutemme. Käsityksemme mukaan olemme hankkineet lausuntomme perustaksi tarpeellisen määrän tarkoitukseen soveltuva tilintarkastusevidenssiä.

Tilinpäätöstä koskevat hallituksen ja toimitusjohtajan velvollisuudet

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

Hallitus ja toimitusjohtaja ovat tilinpäätöstä laatiessaan velvollisia arvioimaan emoyhtiön ja

konsernin kykyä jatkaa toimintaansa ja soveltuvisissa tapauksissa esittämään seikat, jotka liittyvät toiminnan jatkuvuuteen ja siihen, että tilinpäätös on laadittu toiminnan jatkuvuuteen perustuen. Tilinpäätös laaditaan toiminnan jatkuvuuteen perustuen, paitsi jos emoyhtiö tai konserni aiotaan purkaa tai toiminta lakauttaa tai ei ole muuta realistista vaihtoehtoa kuin tehdä niin.

Tilintarkastajan velvollisuudet tilinpäätöksen tilintarkastuksessa

Tavoitteenamme on hankkia kohtuullinen varmuus siitä, onko tilinpäätöksessä kokonaisuutena väärinkäytöksestä tai virheestä johtuvaa olennaista virheellisyyttä, sekä antaa tilintarkastuskertomus, joka sisältää lausuntomme. Kohtuullinen varmuus on korkea varmuustaso, mutta se ei ole tae siitä, että olennainen virheellisyys aina havaitaan hyvän tilintarkastustavan mukaisesti suoritettavassa tilintarkastuksessa. Virheellisyyksiä voi aiheutua väärinkäytöksestä tai virheestä, ja niiden katsotaan olevan olennaisia, jos niiden yksin tai yhdessä voisi kohtuudella odottaa vaikuttavan taloudellisiin päätöksiin, joita käyttäjät tekevät tilinpäätöksen perusteella.

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

- tunnistamme ja arvioimme väärinkäytöksestä tai virheestä johtuvat tilinpäätöksen olennaisen virheellisyyden riskit, suunnittelemme ja suoritamme näihin riskeihin vastaavia tilintarkastustoimenpiteitä ja hankimme lausuntomme perustaksi tarpeellisen määrän tarkoitukseen soveltuva tilintarkastusevidenssiä. Riski siitä, että väärinkäytöksestä johtuva olennainen virheellisyys jää havaitsematta, on suurempi kuin riski siitä, että virheestä johtuva olennainen virheellisyys jää havaitsematta, sillä väärinkäytökseen voi liittyä yhteistointaa, vääräntämistä, tietojen tahallista esittämättä jättämistä tai virheellisten tietojen esittämistä taikka sisäisen valvonnan sivuuttamista.

- muodostamme käsityksen tilintarkastuksen kannalta relevantista sisäisestä valvonnasta pystyäksemme suunnittelemaan olosuhteisiin nähden asianmukaiset tilintarkastustoimenpiteet mutta emme siinä tarkoituksessa, että pystyisimme antamaan lausunnon emoyhtiön tai konsernin sisäisen valvonnan tehokkuudesta.
- arvioimme sovellettujen tilinpäätöksen laatimisperiaatteiden asianmukaisuutta sekä johdon tekemien kirjanpidollisten arvioiden ja niistä esitettävien tietojen kohtuullisuutta.
- teemme johtopäätöksen siitä, onko hallituksen ja toimitusjohtajan ollut asianmukaista laatia tilinpäätös perustuen oletukseen toiminnan jatkuvuudesta, ja teemme hankkimamme tilintarkastusevidenssin perusteella johtopäätöksen siitä, esiintyykö sellaista tapahtumiin tai olosuhteisiin liittyvää olennaista epävarmuutta, joka voi antaa merkittävää aihetta epäillä emoyhtiön tai konsernin kykyä jatkaa toimintaansa. Jos johtopäätöksemme on, että olennaista epävarmuutta esiintyy, meidän täytyy kiinnittää tilintarkastuskertomukseemme lukijan huomiota epävarmuutta koskeviin tilinpäätöksessä esitettäviin tietoihin tai, jos epävarmuutta koskevat tiedot eivät ole riittäviä, mukauttaa lausuntomme. Johtopäätöksemme perustuvat tilintarkastuskertomuksen antamispäivään mennessä hankittuun tilintarkastusevidenssiin. Vastaiset tapahtumat tai olosuhteet voivat kuitenkin johtaa siihen, ettei emoyhtiö tai konserni pysty jatkamaan toimintaansa.
- arvioimme tilinpäätöksen, kaikki tilinpäätöksessä esitettävät tiedot mukaan lukien, yleistä esittämistapaa, rakennetta ja sisältöä ja sitä, kuvastaako tilinpäätös sen perustana olevia liiketoimia ja tapahtumia siten, että se antaa oikean ja riittävän kuvan.
- hankimme tarpeellisen määrän tarkoitukseen soveltuva tilintarkastusevidenssiä konserniin kuuluvia yhteisöjä tai liiketoimintoja koskevasta taloudellisesta informaatiodista pystyäksemme antamaan lausunnon konsernitilinpäätöksestä. Vastaamme konsernin tilintarkastuksen ohjauksesta, valvonnasta ja suorittamisesta. Vastaamme tilintarkastuslausunnosta yksin.

Kommunikoimme hallintoelinten kanssa muun muassa tilintarkastuksen suunnittelusta laajuudesta ja ajoituksesta sekä merkittävistä tilintarkastushavainnoista, mukaan lukien mahdolliset sisäisen valvonnan merkittävät puutteellisuudet, jotka tunnistamme tilintarkastuksen aikana.

MUUT RAPORTOINTI- VELVOITTEET

Muu informaatio

Hallitus ja toimitusjohtaja vastaavat muusta informaatiosta. Muu informaatio käsittää toimintakertomuksen. Tilinpäätöstä koskeva lausuntomme ei kata muuta informaatiota.

Velvollisuutenamme on lukea muu informaatio tilinpäätöksen tilintarkastuksen yhteydessä ja tätä tehdessämme arvioida, onko muu informaatio olennaisesti ristiriidassa tilinpäätöksen tai tilintarkastusta suoritettaessa hankkimamme tietämyksen kanssa tai vaikuttaako se muutoin olevan olennaisesti virheellistä. Velvollisuutenamme on lisäksi arvioida, onko toimintakertomus laadittu sen laatimiseen sovellettavien säännösten mukaisesti.

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

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

Oulussa 28. helmikuuta 2022
BDO Audiator Oy, tilintarkastusyhteisö



Marko Tiilikainen
KHT

TASE 1000€

VASTAAVAA	OULUN ENERGIA -KONSERNI		OULUN ENERGIA OY	
	31.12.2021	31.12.2020	31.12.2021	31.12.2020
A Pysyvät vastaavat				
I Aineettomat hyödykkeet				
Kehittämismenot	121	82	121	82
Aineettomat oikeudet	525	638	134	107
Liikearvo	52 569	58 902	52 568	58 902
Muut pitkävaikutteiset menot	5 300	5 154	4 688	4 378
Ennakkomaksut	270	817	262	780
Konserniliikearvo	36 490	39 297		
	95 275	104 889	57 773	64 249
II Aineelliset hyödykkeet				
Maa-alueet	3 520	3 520	2 261	2 261
Rakennukset ja rakennelmat	108 017	110 925	105 508	108 263
Koneet ja kalusto	232 684	228 574	232 397	227 551
Muut aineelliset hyödykkeet	331 567	338 296	219 827	222 727
Ennakkomaksut ja keskeneräiset hankinnat	10 777	9 959	5 755	6 736
	686 566	691 274	565 748	567 538
III Sijoitukset				
Osuudet saman konsernin yrityksissä			115 768	119 442
Osuudet omistusyhteyssy yrityksissä	42 748	42 398	67 190	58 433
Muut osakkeet ja osuudet	34 529	34 846	27 853	29 471
Muut saamiset	598	595	872	869
	77 875	77 839	211 682	208 214
A Pysyvät vastaavat yhteensä	859 716	874 002	835 203	840 000

TASE 1000€

VASTAAVAA	OULUN ENERGIA -KONSERNI		OULUN ENERGIA OY	
	31.12.2021	31.12.2020	31.12.2021	31.12.2020
B Vaihtuvat vastaavat				
I Vaihto-omaisuus				
Aineet ja tarvikkeet	3 791	3 186	3 791	3 131
Valmiit tuotteet/tavarat	6 119	9 307		
Ennakkomaksut	1 578	1 386	1 578	1 386
	11 488	13 880	5 369	4 517
II Saamiset				
Pitkäaikaiset saamiset				
Myyntisaamiset			22 058	22 940
Saamiset saman konsernin yrityksiltä				
Saamiset omistusyhteyssy yrityksiltä				
Lainasaamiset	76	66	76	66
Siirtosaamiset				
	76	66	22 134	23 006
Lyhytaikaiset saamiset				
Myyntisaamiset	41 774	34 645	27 529	16 018
Saamiset saman konsernin yrityksiltä			48 321	107 121
Saamiset omistusyhteyssy yrityksiltä	28 001	1 769	28 001	1 768
Muut saamiset	93 809	143 172	19 221	18 079
Siirtosaamiset	57 422	23 037	56 892	21 951
	221 006	202 622	179 965	164 937
III Rahoitusarvopaperit	0	0	0	0
IV Rahat ja pankkisaamiset	35 247	4 527	35 089	4 292
B Vaihtuvat vastaavat yhteensä	267 817	221 095	242 557	196 753
VASTAAVAA YHTEENSÄ	1 127 533	1 095 098	1 077 760	1 036 753

TASE 1000€

VASTATTAVAA	OULUN ENERGIA -KONSERNI		OULUN ENERGIA OY	
	31.12.2021	31.12.2020	31.12.2021	31.12.2020
A Oma pääoma				
I Osakepääoma	20 336	20 336	20 336	20 336
IV Muut rahastot				
Sijoitetun vapaan pääoman rahasto	440 854	447 554	440 854	447 554
Käyvän arvon rahasto				
Muut rahastot				
V Edellisten tilikausien voitto (tappio)	56 857	72 519	14 429	13 298
VI Tilikauden voitto (tappio)	20 269	-9 662	10 496	7 131
A Oma pääoma yhteensä	538 317	530 748	486 115	488 319
Vähemmistöosuus	0	0		
B Tilinpäätössiirtojen kertymä				
Poistoero			85 794	73 730
C Pakolliset varaukset				
Eläkevaraukset				
Muut pakolliset varaukset	11 461	11 069	7 171	8 615
Konsernireservi				
D Vieras pääoma				
Laskennallinen verovelka	28 920	25 684		
I Pitkäaikainen				
Velat saman konsernin yrityksille				
Pääomalainat	110 142	112 253	110 142	112 253
Lainat rahoituslaitoksilta	253 199	263 323	252 022	260 970
Muut velat/Liittymismaksut ja muut velat	81 967	80 993	48 189	48 239
	474 228	482 252	410 353	421 462
II Lyhytaikainen				
Pääomalainat	2 111	2 111	2 111	2 111
Lainat rahoituslaitoksilta	10 124	5 030	8 948	3 030
Saadut ennakot	405	210	405	210
Ostovelat	21 690	22 566	15 527	18 461
Velat saman konsernin yrityksille			23 024	2 491
Velat omistusyhteyksyrityksille	10 093	648	9 912	497
Muut velat	32 932	22 601	10 283	2 626
Siirtovelat	26 172	17 863	18 117	15 200
	103 528	71 029	88 327	44 626
D Vieras pääoma yhteensä	577 755	553 281	498 679	466 088
VASTATTAVAA YHTEENSÄ	1 127 533	1 095 098	1 077 760	1 036 753

TULOSLASKELMA 1000€

	OULUN ENERGIA -KONSERNI		OULUN ENERGIA OY	
	1.1.–31.12.2021	1.1.–31.12.2020	1.1.–31.12.2021	1.1.–31.12.2020
Liikevaihto	230 035	228 394	189 464	176 816
Valmiiden ja keskeneräisten tuotteiden varaston muutos	-3 169	-2 539		
Valmistus omaan käyttöön	158	7 003		
Liiketoiminnan muut tuotot	4 180	11 143	5 878	5 432
Materiaalit ja palvelut				
Aineet, tarvikkeet ja tavarat				
Ostot tilikauden aikana	-71 104	-94 207	-79 940	-97 655
Varastojen muutos	661	104	661	225
Ulkopuoliset palvelut	-30 362	-34 423	-14 784	-13 491
	-100 805	-128 525	-94 063	-110 921
Henkilöstökulut				
Palkat ja palkkiot	-12 990	-14 807	-10 627	-9 302
Henkilösivukulut				
Eläkekulut	-2 216	-2 461	-1 824	-1 551
Muut henkilösivukulut	-449	-426	-385	-291
	-15 656	-17 694	-12 837	-11 145
Poistot ja arvonalentumiset				
Suunnitelman mukaiset poistot	-45 442	-40 527	-34 482	-28 471
Konserniliikearvon poisto ja konsernireservin vähennys	-2 807	-2 986		
Arvonalentumiset pysyvien vastaavien hyödykkeistä	-3 608	-17 122		
	-51 857	-60 635	-34 482	-28 471
Liiketoiminnan muut kulut	-25 488	-20 332	-21 032	-16 377
Liikevoitto (-tappio)	37 398	16 815	32 928	15 333
Rahoitustuotot ja -kulut				
Tuotot muista pysyvien vastaavien sijoituksista	7 692	11	7 692	10 116
Muut korko- ja rahoitustuotot	4 082	37	6 842	2 868
Korkokulut ja muut rahoituskulut	-16 840	-17 014	-16 690	-16 779
Osuus osakkuusyritysten voitosta (tappiosta)	-8 407	-5 469		
	-13 474	-22 434	-2 156	-3 795
Voitto (tappio) ennen tilinpäätössiirtoja ja veroja	23 923	-5 619	30 772	11 538
Tilinpäätössiirrot				
Poistoeron muutos			-12 064	-8 336
Saatu konserniavustus			4 267	5 335
Annettu konserniavustus			-12 100	0
	0	0	-19 897	-3 001
Tuloverot	-3 654	-4 017	-378	-1 407
Vähemmistöosuus	0	-26		
TILIKAUDEN VOITTO (TAPPIO)	20 269	-9 662	10 496	7 131

RAHOITUSLASKELMA 1000€

OULUN ENERGIA -KONSERNI		OULUN ENERGIA OY		
	1.1.–31.12.2021	1.1.–31.12.2020	1.1.–31.12.2021	1.1.–31.12.2020
Liiketoiminnan rahavirta				
Tilikauden voitto/tappio ennen tilinpäätössiirtoja ja veroja	23 923	-5 619	30 772	11 538
Oikaisut:				
Suunnitelman mukaiset poistot	51 857	60 635	34 482	28 471
Pysyvien vastaavien myyntivoitot ja -tappiot	-1 999	-8 751		
Muut tuotot ja kulut, joihin ei liity maksua	11 555	6 034	1 045	8 615
Rahoitustuotot ja -kulut	4 424	8 349	1 514	-4 821
Muut oikaisut			-1 645	-5
Rahavirta ennen käyttöpääoman muutosta	89 760	60 648	66 168	43 799
Käyttöpääoman muutos				
Lyhytaikaisten korottomien liikesaamisten lisäys (-) / vähennys (+)	-69 919	-27 114	-70 806	-7 319
Vaihto-omaisuuden lisäys (-) / vähennys (+)	2 336	3 068	-852	1 179
Lyhytaikaisten korottomien velkojen lisäys (+) / vähennys (-)	36 766	25 029	33 205	-2 841
Liiketoiminnan rahavirta ennen rahoituseriä ja veroja	58 943	61 631	27 715	34 818
Maksetut korot ja maksut muista liiketoiminnan rahoituskuluista	-9 004	-8 271	-8 843	-8 026
Saadut osingot liiketoiminnasta	7 692	11	7 692	10 116
Saadut korot liiketoiminnasta	67	37	2 890	2 921
Muut rahoituserät liiketoiminnasta	-3 509	-104	-3 509	-101
Maksetut välittömät verot	-3 959	-4 197	-4 269	-3 380
Liiketoiminnan rahavirta	50 230	49 109	21 676	36 348
Investointien rahavirta				
Investoinnit aineellisiin ja aineettomiin hyödykkeisiin	-44 566	-137 862	-32 924	-125 746
Aineellisten ja aineettomien hyödykkeiden luovutustulot	28	8 234		
Saadut investointiavustukset			1	
Hyödykkeiden luovutustulot	4 563		4 985	22
Investoinnit muihin sijoituksiin	-11 641	-998	-11 641	-1 066
Luovutustulot muista sijoituksista	719		882	
Lainasaamisten takaisinmaksut			2 547	882
Investointien rahavirta	-50 897	-130 626	-36 151	-125 907

RAHOITUSLASKELMA 1000€

	OULUN ENERGIA -KONSERNI		OULUN ENERGIA OY	
	1.1.–31.12.2021	1.1.–31.12.2020	1.1.–31.12.2021	1.1.–31.12.2020
Rahoituksen rahavirta				
Liittymismaksujen muutos	944	899	-50	-21
Pitkäaikaisten lainojen nostot	64 000	100 000	64 000	100 000
Pitkäaikaisten lainojen takaisinmaksut	-71 141	-4 111	-69 141	-2 111
Lainasaamisten takaisinmaksut			20 340	
Maksetut osingot ja muu voitonjako	-12 700	-16 795	-12 700	-12 700
Saadut konserniavustukset			7 921	4 717
Konsernitilien muutos	50 284	-5 324	34 903	-6 108
Rahoituksen rahavirta	31 387	74 669	45 272	83 775
Rahavarojen muutos	30 720	-6 848	30 797	-5 783
Rahavarat 31.12.	35 247	4 527	35 089	4 292
Yritysjärjestelyiden rahavarat				
Rahavarat 1.1.	4 527	11 375	4 292	10 076
Rahavarojen muutos	30 720	-6 848	30 797	-5 783

SÄHKÖVERKKOLIIKETOIMINNAN

TASE 1 000 €

VASTAAVAA	OULUN ENERGIA SÄHKÖVERKKO OY	
	31.12.2021	31.12.2020
A Pysyvät vastaavat		
I Aineettomat hyödykkeet		
Sähköverkon aineettomat hyödykkeet	613	645
II Aineelliset hyödykkeet		
Sähköverkon aineelliset hyödykkeet	114 346	114 732
Muut aineelliset hyödykkeet	287	343
Ennakkomaksut ja keskeneräiset hankinnat	5 022	3 215
	119 655	118 290
Sijoitukset	1	1
A Pysyvät vastaavat yhteensä	120 268	118 935
B Vaihtuvat vastaavat		
I Vaihto-omaisuus		
II Saamiset		
Lyhytaikaiset saamiset		
Myyntisaamiset	8 145	12 806
Siirtosaamiset	436	356
Muut saamiset	37 502	47 789
	46 083	60 952
III Rahoitusarvopaperit		
IV Rahat ja pankkisaamiset	154	154
B Vaihtuvat vastaavat yhteensä	46 236	61 106
VASTAAVAA YHTEENSÄ	166 505	180 042

SÄHKÖVERKKOLIIKETOIMINNAN

TASE 1 000 €

VASTAAVAA	OULUN ENERGIA SÄHKÖVERKKO OY	
	31.12.2021	31.12.2020
A Oma pääoma		
I Osakepääoma	6 200	6 200
V Muut rahastot		
Käyvän arvon rahasto		
Muut muut rahastot	22 061	22 061
VI Edellisten tilikausien voitto (tappio)	1 579	1 772
VII Tilikauden voitto (tappio)	-194	-193
A Oma pääoma yhteensä	29 647	29 840
B Tilinpäätössiirtojen kertymä		
Poistoero	58 805	54 505
C Pakolliset varaukset		
D Vieras pääoma		
Pitkäaikainen vieras pääoma		
Pitkäaikainen korollinen vieras pääoma		
Muut velat	22 058	22 940
Pitkäaikainen koroton vieras pääoma		
Palautettavat liittymismaksut	34 059	33 065
Pitkäaikainen vieras pääoma yhteensä	56 117	56 005
Lyhytaikainen vieras pääoma		
Lyhytaikainen korollinen vieras pääoma		
Muut velat saman konsernin yrityksille	882	21 222
Lyhytaikainen koroton vieras pääoma		
Ostovelat	4 398	2 155
Siirtovelat	503	509
Muut velat saman konsernin yrityksille	5 808	8 432
Muut velat	10 344	7 373
Lyhytaikainen vieras pääoma yhteensä	21 936	39 691
D Vieras pääoma yhteensä	78 053	95 696
VASTATTAVAA YHTEENSÄ	166 505	180 042

SÄHKÖVERKKOLIIKETOIMINNAN

TULOSLASKELMA 1 000 €

OULUN ENERGIA SÄHKÖVERKKO OY		
	1.1.–31.12.2021	1.1.–31.12.2020
Liikevaihto	37 106	37 358
Valmistus omaan käyttöön (+)		
Liiketoiminnan muut tuotot		
Muut liiketoiminnan muut tuotot	144	236
Materiaalit ja palvelut		
Aineet, tarvikkeet ja tavarat		
Ostot tilikauden aikana		
Häviösähkö	-1 772	-1 469
Muut ostot tilikauden aikana	-17	-29
Varastojen muutos		
Ulkopuoliset palvelut		
Alueverkko-, kantaverkko- ja verkkopalvelumaksut	-5 799	-5 397
Muut ulkopuoliset palvelut	-3 536	-3 722
	-11 124	-10 618
Henkilöstökulut		
Palkat ja palkkiot	-1 242	-1 232
Henkilösivukulut		
Eläkekulut	-205	-205
Muut henkilösivukulut	-32	-32
	-1 479	-1 469
Poistot ja arvonalentumiset		
Suunnitelman mukaiset poistot		
Sähköverkon hyödykkeistä	-10 288	-10 515
Muista pysyvien vastaavien hyödykkeistä	-80	-127
	-10 368	-10 642
Liiketoiminnan muut kulut		
Vuokratulot	-776	-518
Muut liiketoiminnan muut kulut	-2 364	-2 405
	-3 140	-2 923
Liikevoitto (tappio)	11 139	11 943

SÄHKÖVERKKOLIIKETOIMINNAN

TULOSLASKELMA 1 000 €

OULUN ENERGIA SÄHKÖVERKKO OY		
	1.1.–31.12.2021	1.1.–31.12.2020
Rahoitustuotot ja -kulut		
Muut korko- ja rahoitustuotot		
Muilta	15	2
Korkokulut ja muut rahoituskulut		
Saman konsernin yrityksille	-2 778	-2 843
Muille	-3	-10
	-2 765	-2 851
Voitto (tappio) ennen satunnaisia eriä	8 374	9 092
Satunnaiset erät		
Voitto (tappio) ennen tilinpäätössiirtoja ja veroja	8 374	9 092
Tilinpäätössiirrot		
Poistoeron muutos sähköverkon hyödykkeistä	-4 300	-4 653
Poistoeron muutos muista pysyvien vastaavien hyödykkeistä	0	53
Annetut konserniavustukset	-4 267	-4 685
Tuloverot	-1	0
Tilikauden voitto (tappio)	-194	-193

LISÄTIEDOT SÄHKÖVERKKO-LIIKETOIMINNAN ERIYTETTYYN TILINPÄÄTÖKSEEN 1 000 €

SÄHKÖVERKKOLIIKETOIMINNAN KÄYTTÖOMAISUUDEN NETTOINVESTOINNIT	2021
Sähköverkon aineettomat hyödykkeet	175
Sähköverkon aineelliset hyödykkeet	9 724
Muut aineelliset hyödykkeet	24
Ennakkomaksut ja keskeneräinen hankinta	1 778
Yhteensä	11 701

Sähköverkkotoimintaan sijoitetun pääoman tuottoprosentti	9,4 %
--	-------

(ilman liittymismaksuja)



JULKAISIJA

Oulun Energia Oy
Kasarmintie 6, PL 116, 90101 Oulu
Vaihe: 08 5584 3300
info@oulunenergia.fi
www.oulunenergia.fi

OULUN ENERGIA -KONSERNI

Oulun Energia Oy I Y-tunnus: 0989376-5
Oulun Energia Sähköverkko Oy I Y-tunnus: 2080002-1
Turveruukki Oy I Y-tunnus: 0210307-0

TEKSTIT

Kari Arokylä, Arocom Konsultointi Oy

TAITTO JA GRAFIikka

Avalon Oy