

VUOSIKATSAUS 2021



LAMMAISTEN
ENERGIA



SISÄLLYS

- 4 AVAINLUVUT 2021
- 6 KATSAUS 2021
- 8 ASIAKCUUS JA MARKKINOINTI
- 10 VERKKOLIIKETOIMINTA
- 12 KÄYTTÖ JA ENERGIANMITTAUS
- 14 ENERGIALLIUKETOIMINTA - MYYNTI, TUOTANTO & URAKOINTI
- 16 HENKILÖSTÖ
- 18 TOIMINTAKERTOMUS
- 21 HALLITUS VUONNA 2021
- 22 EMOYHTIÖN TULOS
- 23 EMOYHTIÖN TASE
- 24 VERKKOLIIKETOIMINNAN TULOS
- 25 VERKKOLIIKETOIMINNAN TASE
- 26 ENERGIALLIUKETOIMINNAN TULOS
- 27 ENERGIALLIUKETOIMINNAN TASE



AVAINLUVUT 2021

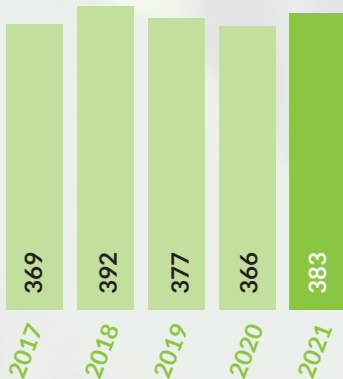
SÄHKÖN SIIRTOASIAKKAITA

7738 kpl

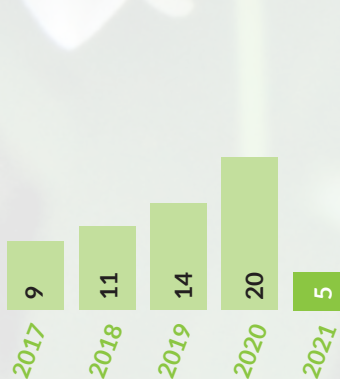
LIIKEVAIHTO



SÄHKÖN SIIRTO, GWh



KESKEYTYSAIKA / ASIAKAS, min



JOHTOJA YHTEENSÄ

841 km

SÄHKÖNHANKINTA

80 GWh



HENKILÖSTÖ

14 hlö

MUUNTAMOITA

278 kpl

"Vuosi 2021 oli sähkömarkkinoilla poikkeuksellinen ja haastava. Yhtiöllemme se oli kuitenkin samalla uudistusten ja kasvun vuosi."

KATSAUS VUOTEEN 2021

Erikoiset ajat jatkuivat sähkömarkkinoilla myös vuonna 2021. Spot-markkinahintojen osalta vuosi 2021 oli lähes päinvastainen vuoteen 2020 verrattuna. Vuoden 2020 lopussa alkoi voimakas nousu, joka jatkui koko vuoden ja joulukuussa rikottiin kaikkien aikojen hintaennätyksiä. Myös sähköjohdannaisten markkinahinnat hipoivat ennätysellisiä tasoja. Nousun taustalla on mm. päästöoikeuksien hinnan nousu, pohjoismaisten vesivarastojen pieneminen, kylmä talvi ja polttoaineiden hinnan nousu. Lisäksi koronapandemiasta toipuminen ja mittavat elvytystoimet ovat kasvattaneet kysyntää lähes kaikissa hyödykkeissä. Talouden piristymisestä huolimatta korkotaso pysyi vuoden 2021 matalalla tasolla, mutta alkuvuodesta 2022 myös korkotaso on lähtenyt nousuun.

KOKO YHTIÖN liikevaihto nousi kaikkien aikojen korkeimmalle tasolle ollen 10 660 t€. Yhtiön tulos painui kuitenkin tappioliseksi, koska tilinpäätökseen tehtiin merkittäviä alaskirjauksia tuotanto-osuuksista.

Sähkön myyntiliiketoiminnassa kilpailu jatkui vuoden 2021 aikana kovana, mutta asiakkaiden aktiivisella kontaktoinnilla ja myyntityöllä asiakasmäärä saatiin pidettyä. Kasvaneen kuluksen johdosta sähkön myynnin liikevaihto nousi yli 400 t€ korkeammaksi kuin vuonna 2020. Markkinahintojen nousu toisaalta kasvatti hankinnan suojauksista saatuja tuottoja, mutta toisaalta kylmän talven myötä kasvaneen kysynnän takia suojaustasot jäivät toteutuneita myyntejä pienemmiksi ja myyntikate laski merkittävästi vuodesta 2020.

Kasvaneen kulutuksen ansiosta verkkoliiketoiminnan liikevaihto kasvoi noin 12 % edellisvuodesta ja tuloskin vahvistui. Syksyllä 2020 käynnistynyt siirtohintojen alentamiseen tähtäävä julkinen keskustelu johti vuoden 2021 aikana Sähkömarkkinalain muutoksiin, jotka pienentävät verkkotoiminnan tuottotasoa merkittävästi. Yhtiössä verkkoinvestoinnit ja verkon nykykäyttöarvo ovat viime vuosina kuitenkin

kasvaneet, mikä osaltaan pienentää valvontamallin muutosten vaikutuksia. Muutoksista huolimatta verkkoliiketoiminnassa yhtiön näkymät ovat positiivisia, koska yhtiön toiminta-alueelle on kehittymässä vihreää siirtymää tukevan teollisuuden keskittymä. Esimerkiksi BASF, P2X Solutions ja Fortum ovat kertoneet investoinneistaan Harjavaltaan.

Urakointiliiketoiminnassa liikevaihto jäi edellisvuotta pienemmäksi, mutta oli jonkin verran budjetoitua parempi. Alueen teollisuuteen tehdyt työt kasvattivat liikevaihtoa, vaikka katuvalourakoita ei vuoden 2021 aikana tehtykään. Aurinkosähköjärjestelmien ja ilmalämpöpumppujen myynti jatkui edellisvuosien tasolla.

Sähkön tuotannossa Kyröskosken vesivoimat tuotanto oli korkealla tasolla, ja tuotannosta saatava hyöty oli korkeiden markkinahintojen johdosta suurta. Olkiluoto 3 -hankkeen edistymisestä tuli vuoden 2021 aikana myös positiivisia viestejä ja laitos sai polttoaineen latausluvan. Laitoksen testeissä kuitenkin paljastui huolto- ja muutostarpeita, jotka viivästyttivät hieman aikataulua, mutta maaliskuussa 2022 laitos on alkanut tuottaa sähköä valtakunnan verkkoon. Tämänhetkisen tiedon mukaan



”Vuosi 2022 on Lammaisten Energialle 110-vuotisjuhlavuosi, joka näkyy monella tapaa yhtiön toiminnassa ja jota on syytä juhlia.”

laitos tulee kaupalliseen käyttöön kesällä 2022. Markkinoiden edullisimmaksi tuotantomuodoksi on noussut tuulivoima, jota rakennetaan kaupalliselta pohjalta ilman tukijärjestelmiä. Yhtiö on Suomen Voiman kautta mukana noin 2 MW osuudella tuulivoimahankkeessa, jossa ympäristöystävällistä tuotantoa ostetaan pitkäaikaisella sähköntoimitussopimuksella vuodesta 2023 alkaen.

Tulevina vuosina energiamarkkinat ovat muutosten kourissa. Älyverkkofoorumissa on mietitty, miten pystytään edistämään asiakkaiden osallistumista markkinoille, energian toimitusvarmuuden ylläpitämistä ja joustavan kapasiteetin kehittymistä markkinaehtoisesti. Datahub eli koko maan keskitetty mitaustietovarasto ja sähkömarkkinoiden keskitetty tiedonvaihto otettiin käyttöön helmikuussa 2022. Varttitase eli 15 minuutin taseselvitysjakso otetaan käyttöön vuoden 2023 keväällä. Tämä tarkoittaa sähköyhtiöillekin mittavia energian mittaukseen liittyviä investointeja, kun mittarit joudutaan vaihtamaan 2020-luvun puolivälissä. EU:n ilmasto- ja ympäristötavoitteisiin liittyen julkaistiin kesällä 2021 Fit For 55 -ilmastopaketti, joka tulevina vuosina kansallisine sovelluksineen pakottaa energiantuotannon päästöt vähenemään, liikenteen sähköistymään ja eri energiamuotojen sektorit integroitumaan. Vastuullisuus ja luonnon monimuotoisuuden säilyttäminen tulevat keskusteltaviksi teemoiksi myös energia-alalla. Nämä kaikki muutokset

tuovat mukanaan mahdollisuuksia uusille liiketoiminnoille, mutta toisaalta pienen energiayhtiön resurssit ovat rajalliset, jolloin on tarvetta myös toimiville yhteistyöverkostoille.

Alkuvuoden 2022 aikana kiristynyt maailmanpoliittinen tilanne ja Venäjän hyökkäys Ukrainaan ovat tuoneet sodan uhan lähemmäs jokapäiväistä elämäämme ja johtaneet talouspakotteisiin, jotka vaikuttavat laajasti näkymiin myös Suomessa. Epävarmoista ajoista huolimatta vuosi 2022 on Lammaisten Energialle 110-vuotisjuhlavuosi, joka näkyy monella tapaa yhtiön toiminnassa ja jota on syytä juhlia. Yhtiö on perustettu 4.12.1912 Tolvin talossa Torttilassa. Perustamiskirjan mukaan yhtiön tarkoituksena oli ”Lammaisten eli Pirilänkoskeen Nakkilan pitäjään asetetuilla voimakoneilla muodostaa sähkövirtaa valoa ja voimaa varten sekä omaksi että yleisön tarpeeksi”. Historia kulki kuitenkin osittain toisin, eikä yhtiö rakentanut 110 vuotta sitten suunniteltua vesivoimalaitosta, vaan sähkö tuli aluksi Porista Rosenlewiltä. Alkuperäistä toiminta-ajatusta yhtiö on kuitenkin toteuttanut toimittamalla sähköä asiakkailleen Harjavallassa ja Nakkilassa. Sitä tehtävää me toteutamme tulevaisuudessakin!

Lopuksi haluan kiittää yhtiön henkilöstöä, hallitusta, yhteistyökumppaneita ja asiakkaita toimintavuodesta 2021!



KIMMO KIVIKKO
toimitusjohtaja

ASIAKKUUS JA MARKKINOINTI

ASIAKASPALVELUA ETÄNÄ JA UUSI ASIAKAS- TIETOJÄRJESTELMÄ

VUOSI 2021 asiakaspalvelussa jatkui poikkeusolosuhteissa, kun koronatilanne jatkoi etätyösuositusta ja asiakaspalvelua hoidettiin osittain etänä. Keväällä toimiston aukioloa jouduttiin rajoittamaan ja vajaa kaksi kuukautta pidettiin toimiston ovia täysin suljettuina. Koko vuosi asiakaspalvelua hoidettiin vuoroviikkosysteemillä, jolloin puolet toimiston henkilökunnasta teki töitä etänä ja toinen puoli hoiti asiakaspalvelua toimistolta käsin. Toimiston aukioloaikoja muutettiin pysyvästi siten, että ovet ovat asiakkaille avoinna maanantaista keskiviikkoon ja loppuviikosta asiakkaita palvellaan ajanvarauksella, puhelimitse ja sähköpostitse.

UUSI ASIAKASTIETOJÄRJESTELMÄ KÄYTTÖÖN

Alkuvuosi ja kevät kului vahvasti uuden asiakastietojärjestelmän käyttöönoton merkeissä ja saimmekin suunnitellusti uuden Vattihub-järjestelmän käyttöömmme huhtikuussa 2021. Tämän lisäksi tuleva datahubin käyttöönotto työllisti henkilökuntaa poikkeuksellisen paljon. Vuoden aikana

tehtiin useita koko alaa koskevia datahub sertifikaatioita ja -käyttöönotonharjoituksia, jotka kaikki tähtäsivät mahdollisimman sujuvaan datahubin käyttöönottoon. Yhdessä uusi asiakastietojärjestelmä sekä koko alaa koskeva tiedonvaihtoon liittyvä muutos on tuonut mukanaan asiakaspalvelulle ja koko henkilökunnalle paljon muutoksia ja uuden oppimista mm. sopimus-, laskutus- ja tiedonsiirtoprosesseihin.

MUKANA PAIKALLISESSA TOIMINNASSA JA TEKEMISESSÄ

Perinteisesti olemme paikallisena toimijana näkyvästi mukana monenlaisissa paikallisissa hankkeissa ja tapahtumissa. Koska tapahtumia järjestettiin edelleen hyvin rajoitetusti, pääsimme vasta vuoden syyspuolella osallistumaan paikallisiin asiakastapahtumiin. Olimme syyskuun lopussa mukana Nakkilan Nahkiaismarkkinoilla Nakkilan torilla, joka olikin erittäin onnistunut tapahtuma, jossa ihmisiä oli runsaasti liikkeellä. Lokakuussa viikolla 41 vietettiin perinteisesti



"Toimiston aukioloaikoja muutettiin pysyvästi siten, että ovet ovat asiakkaille avoimena maanantaista keskiviikkoon ja loppuviikosta asiakkaita palvellaan ajanvarauksella, puhelimitse ja sähköpostitse."

energiansäästöviikkoa, josta viestimme runsaasti sosiaalisessa mediassa. Energiansäästöviikolla tarjosimme etuasiakkaille ilmaiset uinnit Harjavallan uimahallilla, ja olimme itsekin paikalla mukana esittelemässä palvelujamme. Myös Välkky ilahdutti uimareita ja lapset pääsivätkin kuvauttamaan itsensä yhdessä Välkyn kanssa.

Joulukuussa järjestimme asiakkaillemme glögitarjoilun joulunavajaisten merkeissä, Glögi teki kauppansa ja tämä oli asiakkaiden keskuudessa oikein suosittu tapahtuma.

Edellisvuosien tapaan jatkoimme näkyvyyttämme sosiaalisessa mediassa ja olimme mukana tukemassa ja sponsoroimassa paikallisia urheiluseuroja ja yhdistyksiä.

SINI MÄKIPERE
asiakkuuspäällikkö



VERKKOLIIKETOIMINTA

TEOLLISUUDEN SÄHKÖN KULUTUKSEN KASVUUN VARAUTUMISEN VUOSI

VUOSI JÄÄ HISTORIAAN Torttilan sähköaseman rakentamisen vuotena. Aikaisemmat sähköasemat on rakennettu 40 vuotta sitten ja alueen kulutus on pystytty hoitamaan niiden avulla. Nyt on kuitenkin nähtävissä teollisuudessa suuri kulutuksen kasvu, jonka seurauksena on Torttilaan rakennettu uusi sähköasema. Hanke on edennyt lähes suunnitelman mukaisesti ja asema otetaan käyttöön alku vuodesta 2022. Asemahankkeen kokonaisinvestointi on lähes 2 miljoona euroa.

Vuoden aikana toteutettiin myös yksi isompi kaapelointihanke Harjavallan Näyhälässä. Uudistuksen myötä saimme purettua viimeisen meidän verkossa olleen 20 kV:n koukueristin linjan. Lisäksi pienempiä kaapelointityömaita oli Nakkilan Viikkalassa ja Arantilassa. Yhteensä maakaapelia asennettiin noin 15 kilometriä ja kaapelointi-investoinnit sähköverkkoon kokonaisuudessaan olivat 0,7 miljoonaa euroa.

KULUTUS KASVOI

Kuluneena vuotena koettiin viime vuosina totuttuun nähden kylmiä kuukausia talvella ja sen vuoksi siirretty energiamäärä kasvoi merkittävästi edelliseen vuoteen verrattuna. Lisäksi aikaisempana vuotena tehty hinnankorotus mahdollisti hyvän tuloksen verkkoliiketoiminnassa. Kokonaisuudessaan siirsimme sähköä 383 GWh, josta 110 kV:n alueverkkosiirtoa oli 62 %. Kokonaissiirtomäärä Nakkilan ja Harjavallan kuluttaja-asiakkaille ja teollisuudelle oli 10,5% suurempi kuin aikaisempana vuonna ollen 147 GWh.

SÄHKÖMARKKINALAIN MUUTOKSET

Verkkotoimintaa säätelevään sähkömarkkinalakiin tehtiin muutoksia vuoden aikana. Muutoksen taustalla on ollut kova julkinen ja poliittinen paine verkkopalvelumaksujen noususta viime vuosina.

Hintojen nousun taustalla on vuonna 2013 sähkömarkkinalakiin tullut lisäys sähkön toimitusvarmuusvaatimuksista. Sen perusteella kaikki Suomen sähköverkot piti saada säävarmaksi vuoteen 2028 mennessä. Tuolloin verkkoyhtiöt kommentoivat muutoksen nostavan hintoja voimakkaasti kohonneen investointitarpeen vuoksi.

Viimeisin lakimuutos lisää aikaa saavuttaa toimitusvarmuusvaatimukset vuoteen 2036 asti. Tämän seurauksen Energia- virasto teki kesken neljän vuoden valvontajakson muutoksia verkkoyhtiöiden valvontamalliin. Muutoksen seurauksena verkkoyhtiöiden tuottomahdollisuuksia pienennettiin ja siten investointien rahoitusmahdollisuuksia leikattiin tuntuvasti. Muutos tuo isoja haasteita pitää kunnossa ja kehittää sähköverkkoa tulevaisuuden haasteet huomioiden. Yhtiömme sähköverkkoa on pidetty hyvässä kunnossa kautta aikain ja siten valvonta-

mallin muutos ei tuo nopeita muutoksia verkkotoimintaamme, mutta vaikeuttaa pitkän tähtäimen kehittämistä.



JARKKO HELIN
verkostopäällikkö

KÄYTTÖ JA ENERGIANMITTAUS UUSIEN ASIOIDEN ÄÄRELLÄ

VERKON KÄYTTÖ

Verkon käytön osalta vuosi 2021 oli erittäin mielenkiintoinen ja työntäyteinen. Heti alkuvuodesta aloitettiin Torttilan uuden sähköaseman rakennusprojekti, joka jatkui koko vuoden ajan. Asemaan mahtuu runsaasti täysin uutta huippuautomaatiota ja verkkoon liittyvää tekniikkaa, johon tutustuminen aloitettiin heti samaan tahtiin aseman valmistumisen kanssa. Vuoden 2021 aikana kävi myös selväksi se, että Torttilan teollisuusalue tulevaisuudessa kasvaa entisestään ja tuottaa investointeja yhtiölle tulevaisuudessakin. Torttilan sähköasema ei jääne viimeiseksi alueelle tulevista sähköasemista.

Nakkilan sähköasemalla toteutettiin kesällä laajempi huolto, jossa huollettiin kaikki 110kV erottimet ja katkaisijat. Harjaval-

lan sähköasemalla tehtiin normaalin huolto-ohjelman mukaiset huoltotoimet. Kaikista päämuuntajista otettiin vuosiohjelman mukaisesti öljyanalyysit ja todettiin muuntajien olevan kunnossa.

Säähäiriöiden osalta vuosi 2021 oli melko rauhallinen. Ainoastaan elokuussa oli rajumpi ukkoskuurojen alue pääasiassa Nakkilassa, joka aiheutti kolmen jakelumuuntajan rikkoutumisen. Kohtuu rauhallisten säiden ja sähköverkon hyvän kunnon ansiosta kokonaiskeskeytysaika asiakasta kohden oli vain 5 min ja vikakeskeytyksiä keskijänniteverkossa oli 16 kpl.

ENERGIAN MITTAUS

Katseet ovat kääntyneet vuoden aikana jo vahvasti tulevaan AMR 2.0 energiamittarien vaihtoprojektiin ja varttitaseen eli



15min mittausjakson (nykyinen 60min) käyttöönottoon. 15 minuutin mittausjakso pitää olla käytössä ja uudet energiamittarit vaihdettu ensimmäiseksi yli 200A mittauksissa 23.5.2023 mennessä. Tämän jälkeen energiamittareiden täysvaihto jatkuu omakoti-, rivitalo-, kerrostalo-kohteissa.

Vuonna 2021 vaihdettiin yhtiön jakelualueella 230 energiamittaria lähinnä vanhentuvan mittarikannan kommunikatio-ongelmien takia. Mittarien vaihtomäärät ovat selkeässä nousussa.

Uusia sähköliittymiä jakelualueellemme tuli 25 kpl, jotka pääasiassa olivat omakotitaloliittymiä. Näyttää myös siltä, että uusia isotehoisempia sähköliittymiä tulee taloyhtiöille lämmitysmuodon muutoksien yhteydessä.



TUOMAS KIRJAVAINEN
käyttöpäällikkö

ENERGIALIIKETOIMINTA

SÄHKÖN

TUKKUMARKKINA-

HINNAT NOUSIVAT

VOIMAKKAASTI

SUOMEN ALUEHINTA nousi 158 prosenttia ollen korkeimmillaan 1000,07 €/MWh ja alimmillaan -1,41 €/MWh. Vuonna 2020 Suomen alueen keskihinta oli 28,02 €/MWh kun vuonna 2021 se oli 72,34 €/MWh. Sähkön tukkumarkkinahinnat nousivat kaikkialla Euroopassa ja muutosta suuntaan ei näytä olevan tulossa. Myös vuorokauden sisäinen tuntihintojen vaihtelu jatkoi kasvuaan. Tämä kehitys tuo toivottavasti tullessaan kannusteita energian varastointiin ja kulutuksen älykkääseen ohjaukseen. Muutoin sähkömarkkinoilla toimiminen on erittäin vaikeaa. Edelleen on nähtävissä säädettävän sähköntuotannon arvo kultaakin kalliimpana varsinkin, jos se on omassa hallinnassa. Sähkön kulutus kasvoi taantumavuoden jälkeen ollen 8 prosenttia korkeampi kuin 2020.

SÄHKÖMYYNTI

Sähkönmyynnin liikevaihto vuonna 2021 oli 3,567 miljoonaa euroa. Sähköenergiaa myytiin yhteensä 80 GWh. Etenkin loppuvuoden sähkönkulutus nousi ennakoitua suuremmaksi.

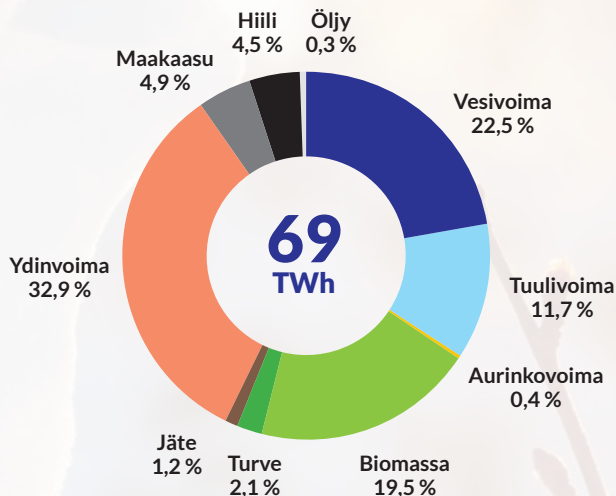
Joulukuun osalta kasvu oli yli 30 prosenttia verrattuna edellisiin joulukuuhin. Tämä johdosta sähkön myynnin kate koko vuoden osalta ajautui negatiiviseksi, koska kulutuksen kasvun ohella myös markkinasähkön hinta oli äärimmäisen korkea.

SÄHKÖNHANKINTA

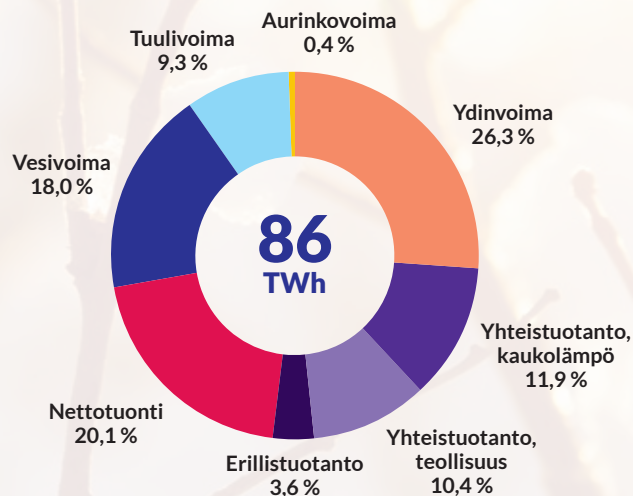
Toimittamastamme sähköstä noin 91 prosenttia hankittiin sähköpörssin kautta. Yhtiön omistamat sähköntuotanto-osuudet Kyröskosken Voima ja Haminan tuulivoima tuottivat sähköä noin 10 prosenttia. Olkiluoto 3 ydinvoimalan valmistumista odotettiin edelleen 2021 vuoden lopulla, mutta vuosikatsauksen ilmestyessä ydinvoimala oli kytketty Suomen sähköverkkoon koekäyttöteholla ja näin ollen kauan odotettu oman tuotannon lisäys alkaa olla totta.

Joulukuun alusta myös vaihdoimme fyysisen sähkön toimittaa Entelios Oy:lle. Toimittajan vaihdon yhteydessä saimme ulkoistettua tasesähköriskin, joka ennakoidaan tulevaisuudessa kasvavan

SUOMESSA TUOTETTU SÄHKÖ ENERGIALÄHTEITTÄIN



SÄHKÖN TUOTANTO JA NETTOTUONTI ENERGIALÄHTEITTÄIN 2021



SÄHKÖNTUOTANTO JA YMPÄRISTÖ

Suomen sähkönkulutus ja tuotanto 2021

Suomi käytti sähköä vuonna 2021 yhteensä 86 terawattituntia (2020, 81 TWh). Käytöstä katettiin nettotuonnilla 20,1 prosenttia.

Hiilidioksidivapaan sähkön osuus oli jo 87 prosenttia.

Nostimme omistussuutemme Kyröskoskella sijaitsevalta vesivoimalaitoksesta 20 prosenttiin joka vastaa 2,2 MW:n teho-osuutta. Tämä investointi oli jatkumo strategiallemme hankkia Suomalaista vesivoimaa ja vain hiilidioksidivapaata sähköntuotantoa.

Ympäristö

Tuulivoiman kapasiteetti kasvoi toimintavuoden aikana 26 prosenttia ja tuotanto 1,5 prosenttia. Tuulivoiman asennettu kapasiteetti vuoden lopussa oli 3257 MW ja vuoden aikana tuotettu energiamäärä 8061 GWh.

Toimintavuoden aikana kirkastui myös konkreettisesti käsitys siitä, että omavaraisuusaste koko energiapaletista tulee saattaa askel askelelta omavaraisemmaksi. Tähän hyvänä esimerkkinä on alueellemme nouseva power-to-x-teknologian keskittymä.

URAKOINTI

Urakoinnin liikevaihto oli 0,488 miljoona euroa. Koronapandemia toi edelleen haasteita erityisesti ilmalämpöpumppu ja aurinkosähkökauppaan. Ylitimme kuitenkin urakoinnin osalta asetetun tavoitteen niin liikevaihdossa kuin katteessakin.

JARI PUUSTELLI
energiapäällikkö



HENKILÖSTÖ

ISOJA PROJEKTEJA JA TAIT
KORONARAJOITUSTEN KAN

VUONNA 2021 jouduimme jatkamaan aikaisempaa vuonna jo tutuksi tullutta koronakuviota. Heti alkuvuodesta koronatilanne paheni ja siirryimme konttorilla etätöihin samalla supistaen asiakaspalvelun aukioloaikoja ja myös asentajat toimivat pääasiassa kiinteiden työparien kanssa kotoa työmaille kulkien. Tällä kertaa etätöiden vaatima välineistö oli jo paremmassa kunnossa kuin aiempaa vuonna.

Vuosi oli henkilöstön kannalta erittäin työntäyteinen. Vuoden aikana oli menossa monia projekteja mm. Torttilan sähköaseman rakentaminen, Näyhälän maakaapelointi, Torttilan teollisuusalueella projekteja, uuden asiakkuudenhallintajärjestelmän käyttöönotto ja DataHubin valmisteltavia projekteja. Samalla

hoidettiin enemmänkin normaalikuvioidiin kuuluvat työt yhtiön henkilökunnan tutulla vahvalla ammattitaidolla asiakastytyväisyys ajatuksissa. Vuotta 2021 katsoessa ei voi, kun nostaa hattua henkilöstölle!

Työkyvyn ylläpitävää toimintaa päästiin toteuttamaan henkilöstöllä onneksi myös hieman. Helmikuu avattiin hiihtotempauksella Hiittenharjun maisemissa ja myöhemmin vielä syyskuussa olimme kesäretken merkeissä Ahvenanmaan saaristossa, jossa rentouduttiin ja katseltiin paikallisia nähtävyyksiä. Juuri ja juuri ennen koronatilanteen uudelleen pahenemista pääsimme viettämään myös pikkujoulu Tampereella konsertin merkeissä.

Yhtiössä toteutettiin kesällä myös henkilöstökysely, jonka

EILUA SSA

tulokset käytiin läpi yhteisesti palautetilaisuudessa. Kyselyiden tarkoituksena on auttaa tunnistamaan työyhteisön vahvuudet ja kehityskohteet ja olla toimia samalla pohjana henkilökohtaisissa kehityskeskusteluissa.

Vuoden 2021 joulukuussa pidettiin vielä Nakkilan Villilässä ideariihä yhtiön asiakaslupaukseen liittyen ja samalla juhlistettiin Ilari Hohtarin 30-vuotista ja Anne Peltolan 10-vuotista taipaletta yhtiön palveluksessa.

Yhtiön palveluksessa on vuoden 2021 lopussa oli 14 henkilöä. Yhtiön henkilöstön keski-ikä säilyi noin 45 vuoden tietämällä ja henkilöstöstä 10 oli miehiä ja 4 naisia. Vuoden 2021 aikana yksi asentajista suoritti oppisopimuskoulutuk-

sella Energia-alan ammattitutkinnon, sähköverkkoasennuksen osaamisalalla.



TUOMAS KIRJAVAINEN
käyttöpäällikkö

TOIMINTAKERTOMUS

YLEISTÄ

Lammaisten Energia Oy on harjoittanut päättyneellä tilikaudella sähkön verkko- ja myyntiliiketoimintaa, urakointia sekä hiilidioksidivapaata energiantuotantoa.

Liiketoiminnoista verkkoliiketoiminta ja siihen liittyvä urakointi edustaa yhtiön pääasiallista tulonmuodostusta. Yhtiön liiketoiminnoissa ei ole tapahtunut merkittäviä muutoksia toimintavuoden aikana.

YHTIÖN TALOUDELLINEN TILA

Yhtiön liikevaihto kasvoi merkittävästi edellisestä vuodesta, mutta tulos ja omavaraisuusaste laskivat. Oheisessa taulukossa emoyhtiön tunnusluvut vuosilta 2019-2021.

	2019	2020	2021
Liikevaihto tEUR	10 169	9 667	10 660
Liikevoitto/tappio tEUR	1 830	1 649	1 288
Liikevaihdon kehitys (%)	+3,81	-4,94	+10,27
Liikevoitto liikevaihdesta (%)	18,0	17,0	12,1
Omavaraisuusaste (%)	70,8	70,3	61,44

Omavaraisuusastetta laskettaessa liittymismaksut sisältyvät omaan pääomaan.

OLENNAISET TAPAHTUMAT TILIKAUDELLE

Verkkoliiketoiminta ja urakointi

Siirretyn sähköenergian määrä kasvoi edellisvuodesta noin 10,7 %, kun siirtomäärässä ei huomioida Harjavalta-Kauttua

110 kV voimajohdon osuutta. Kokonaisuudessaan siirtomäärän muutos oli noin +5,2 %. Jakeluverkon investointeja on jatkettu investintiohjelman mukaisesti Sähkömarkkinalain asettamat toimitusvarmuusvaatimukset huomioiden. Vuoden 2021 aikana yhtiö on rakentanut uuden sähköaseman Torttilaan. Sähkömarkkinalain muutos ja Energiaviraston tekemät muutokset verkkoyhtiöiden taloudelliseen valvontamalliin laskevat vuosina 2022 ja 2023 verkkoliiketoiminnan sallittua tuottoa merkittävästi.

Ilmastolliset tekijät aiheuttivat tilikauden aikana sähköjakelun keskeytyksiä hieman keskimääräistä enemmän, mutta niistä aiheutui asiakkaille keskimääräistä lyhyempi sähkönjakelun keskeytysaika. Vikakeskeytyksiä omassa verkossa oli 16 kpl. Niistä asiakkaille aiheutunut keskimääräinen keskeytysaika oli noin 5 min, mikä on alhaisin keskeytysaika yhtiön historiassa. Investointi- ja korjaustoimista johtuvien suunniteltujen keskeytysten määrä oli aikaisemmalla tasolla. Alueverkossa tapahtui yksi siirtokeskeytys.

Urakointitoiminnan liikevaihto laski edellisvuoden tasosta, mutta säilyi edelleen lähellä pitkän ajan keskiarvoa. Liikevaihdon laskun taustalla oli mm. se, että katuvalourakoita alueen kunnille ei tehty vuoden 2021 aikana. Urakointiliiketoiminnan tulos säilyi kuitenkin hyvällä tasolla.

Panostuksia SUN-aurinkosähköjärjestelmien ja ilmalämpöpumppujen markkinointiin jatkettiin, mutta myyntimäärät jäivät mm. koronapandemian aiheuttamien rajoitustoimien takia edellisvuotta alhaisemmiksi. Yhtiöllä oli aurinkosähköjärjestelmien toimituksia vuoden aikana 9 kpl. Vuoden lopussa pientuotantokohteita oli yhteensä 152 kpl (826 kW) liitettynä yhtiön sähköverkkoon. Toimintavuoden aikana yhtiö jatkoi ilmalämpöpumppujen myyntiä asiakkaille. Vuoden aikana ilmalämpöpumppuja myytiin 47 kpl.

Sähkön myynti ja hankinta

Sähkön myynnin / hankinnan kokonaisvolyymi nousi voimakkaasti (13,1 %) edellisvuoden tasosta kylmästä vuodesta johtuen. Aktiivisilla myyntiponnisteluilla sähkön myynnin asiakasmäärä saatiin pidettyä lähes edellisvuoden tasolla. Hyvin onnistuneesta myynnistä ja hankinnan suojauksista huolimatta sähkön myyntiliiketoiminnan tulos heikkeni voimakkaasti edellisvuodesta. Heikentyneen tuloksen taustalla oli erityisesti joulukuun suuri kulutus ja korkeat sähkön hinnat, joihin ei ollut pystytty suojauksilla täysin varautumaan.

Yhtiö on pitkään hankkinut fyysisen sähköenergian Satapirkan Sähkö Oy:n kautta. Vuoden 2021 aikana yhtiö kilpailutti fyysisen sähköenergian hankinnan ja siirtyi 1.12.2021 alkaen Entelios Oy:n asiakkaaksi.

Tuotanto

Lammaisten Energia harjoittaa omaa sekä suorien ja välillisten osakkuuksien kautta tapahtuvaa hiilidioksidivapaata energiantuotantoa.

Oman aurinkovoimalan asennusteho on 24 kW.

Kyröskosken Voiman vesivoimatuotanto (44,8 GWh) oli noin 4,8 GWh budjetoitua tuotantoa suurempi. Laitoksen käytettyvyys oli hyvä. Yhtiön osuus tuotannosta oli 7.283 MWh ja osuus 1,9 MW. Vuoden 2022 alusta alkaen yhtiön osuus Kyröskosken Voimasta kasvoi noin 2,2 MW:iin, kun yhtiö osti Vatajankoskelta lisäosuuksia.

Yhtiö omistaa Suomen Voima Oy:n kautta tuulivoimaosuuksia Haminan Mäkelänkankaan ja Raahen Kopsa II tuulivoimapuistoissa. Nämä tuulivoimaosuudet tuottivat energiaa 677 MWh vuonna 2021. Yhtiön osuuksien yhteenlaskettu teho tuulivoimalla tuotetussa sähkössä vuoden päättyessä on 0,315 MW. Yhtiö teki vuoden 2021 tilinpäätökseen noin 70 t€ alaskirjauksen Haminan Mäkelänkankaan tuotanto-osuuksiin, koska

syöttötariffikauden lähestyessä loppuaan ja voimaloiden ikääntyessä osuuksien tuotto-odotukset ovat laskeneet.

Vuoden 2021 aikana yhtiö päätti hankkia lisää tuulivoimatuotantoa Suomen Voiman kautta pitkäaikaisella sähkönostosopimuksella. Sopimuksen vuosimäärä on noin 8,6 GWh ja se alkaa alkuvuodesta 2023.

Yhtiö on mukana Suomen Voima Oy:n kautta Teollisuuden Voiman (TVO) Olkiluoto 3 -hankkeessa (OL3) 1,99 MW teho-osuudella. Laitostoimittajan aikataulun mukaan OL3 -laitosyksikkö aloittaa säännöllisen sähköntuotannon kesällä 2022.

Yhtiö on Katternö Kärnkraft Oy Ab:n osakkuuden kautta mukana Fennovoiman Hanhikivi 1 -ydinvoimalaitoksen rakennushankkeessa 3,19 MW teho-osuudella. Projekti on myöhässä alkuperäisestä aikataulusta. Lisäksi alkuvuoden 2022 aikana eskaloitunut maailmanpoliittinen tilanne vaikuttaa negatiivisesti hankkeen näkymiin. Yhtiö teki vuoden 2021 tilinpäätöksessä alaskirjauksen Fennovoiman tuotantoon oikeuttavista Katternö Kärnkraftin osakkeista.

Hallinto ja henkilöstö

Yhtiön hallituksessa on toiminut Heikki Keisari (Pj), Kari Puosi (Vpj), Jussi Aikala, Niko Simula, Mikko Teinilä ja Erkki Setälä. Yhtiön toimitusjohtajana on Kimmo Kivikko. Yhtiön varsinaisena tilintarkastajana on toiminut tilintarkastusyhteisö Ernst&Young Oy, päävastuullisena tilintarkastajana Antti Ikonen, KHT. Yhtiön henkilöstökehitys on ollut seuraava:

	2019	2020	2021
Henkilöstö keskimäärin	15	15	14
Maksetut palkat ja palkkiot (tEUR)	884	909	850



OLENNAISET TAPAHTUMAT TILIKAUDEN PÄÄTTYMISEN JÄLKEEN

Ei muita olennaisia tapahtumia tilikauden päättymisen jälkeen kuin kohdassa Tuotanto ja Arvio tulevasta kehityksestä mainitut tapahtumat.

ARVIO TULEVASTA KEHITYKSESTÄ

Yhtiön taloudellisesti merkittävimmän liiketoimintasektorin - verkkoliiketoiminnan - tuleva toiminnallinen ja taloudellinen volyyymi turvataan vähintään verkon nykyarvon säilyttävin investoinnein. Tulevina vuosina BASF Battery Materials Finland Oy:n Harjavaltaan rakentaman akkukemikaalitehtaan, P2X Solutions Oy:n suunnitteleman vedyn tuotantolaitoksen sekä niiden ympärilleen luoman teollisuuden ja palveluiden odotetaan kasvattavan yhtiön sähkönsiirtomääriä merkittävästi. Sähkömarkkinalain muutokset ja Energiaviraston tekemät muutokset verkkoyhtiöiden taloudelliseen valvontamalliin pienentävät verkkoliiketoiminnan tuottotasoa ja voivat vaikuttaa yhtiön verkkopalveluhinnoitteluun pitkällä tähtäimellä.

Urakointitoiminnalla turvataan riittävän asennusosaston ja kaluston hallinta verkoston toimintakyvyn ja verkostoinvestointien kustannustehokkaan toimeenpanemisen mahdollistamiseksi. Urakointitoiminnan odotetaan jatkuvan aikaisempien vuosien laajuisena.

Vuonna 2022 sähkön hankinnan volyymin ja sitä vastaavan sähkön vähittäismyynnin oletetaan laskevan hieman, mikäli vuosi on lämpötiloiltaan lähellä normaalia.

SUN-aurinkosähköjärjestelmien ja ilmalämpöpumppujen myynnin ennakoidaan säilyvän vuoden 2021 tasolla.

Tuotanto-osuuksien lisäämistä alkaneella tilikaudella selvitetään.

Alkuvuoden 2022 aikana kiristynyt maailmanpoliittinen tilanne sekä Venäjän hyökkäys Ukrainaan ovat lisänneet epävarmuutta ja mm. johtaneet talouspakotteisiin, jotka vaikuttavat energia-liiketoimintaan myös Suomessa.

SELVITYS TUTKIMUS- JA KEHITYSTOIMINNAN LAAJUUDESTA

Yhtiön liiketoiminnan laatu ja laajuus huomioon ottaen yhtiöllä ei päättäneellä tilikaudella ja sitä edeltäneellä kahdella edellisellä tilikaudella ole ollut omia tutkimus- ja kehitysprojekteja.

RISKIENHALLINTA

Sähköverkkoliiketoiminnan merkittävin riski on ilmastollisista olosuhteista aiheutuvasta sähköverkon vaurioitumisesta johtuvat sähkönjakelun keskeytykset. Näihin riskeihin on varauduttu riittävällä kalustolla ja osaavalla henkilöstöllä sekä panostamalla säävarman jakeluverkon rakentamiseen.

Sähkön myynninliiketoiminnan merkittävimmät riskit ovat sähkön markkinahintojen ja sääolosuhteiden vaikea ennustetta-



vuus. Sähkön hintariskeihin varaudutaan Lammaisten Energia Oy:n hallituksen hyväksymällä riskipolitiikalla. Politiikkaa toteutetaan aktiivisesti ja jatkuvasti salkunhallintaperiaatteella.

Rahoituksellisiin korkoriskeihin on varauduttu osittain kiinteäkorkoisilla lainoilla.

HALLITUKSEN ESITYS YHTIÖN VOITTOVAROJA KOSKEVIKSI TOIMENPITEIKSI

Voitonjakokelpoiset varat tilinpäätöksessä ovat 3.352.956,78 euroa, jossa on huomioitu tilikauden tappio 1.396.769,26 euroa.

Hallitus esittää yhtiökokoukselle, että osinkoa ei jaeta vuodelta 2021.

Yhtiön taloudellisessa asemassa ei ole tilikauden päättymisen jälkeen tapahtunut olennaisia muutoksia.

YHTIÖN OSAKKEET

Yhtiöllä on yhteensä 71.440 osaketta, joka jakaantuu A- ja B-osakesarjaan seuraavasti:

	2020	2021
A-osakkeet (1 ääni / osake)	23 540	23 540
B-osakkeet (20 ääntä / osake)	47 900	47 900

Molempien osakesarjojen osakkeiden luovutuksiin kohdistuu lunastuslauseke sekä B-sarjan osakkeisiin lisäksi kattava suostumuslauseke.

Yhtiön osakkeet ovat olleet arvo-osuusjärjestelmässä kevästä 2012 alkaen. Vuoden 2021 lopussa yhtiöllä on hallussaan omia A-osakkeita 385 kpl ja B-osakkeita 5.745 kpl.



Hallitus vuonna 2021, kuvassa vasemmalta: Mikko Teinilä, Niko Simula, tj Kimmo Kivikko, pj Heikki Keisari, Kari Puosi ja Jussi Aikala. Kuvasta puuttuu Erkki Setälä.

EMOYHTIÖN TULOS

	2021	2020
LIIKEVAIHTO	10 660 149,08	9 666 594,35
Valmistus omaan käyttöön	724 745,39	748 662,28
Liiketoiminnan muut tuotot	26 659,02	7 238,01
Materiaalit ja palvelut	-7 315 381,06	-6 088 516,19
Henkilöstökulut	-1 025 990,27	-1 083 397,11
Poistot ja arvonalentumiset	-755 128,46	-719 033,63
Liiketoiminnan muut kulut	-1 027 163,36	-882 925,78
LIIKEVOITTO/-TAPPIO	1 287 890,34	1 648 621,93
Rahoitustuotot ja -kulut	-1 972 210,46	25 648,93
VOITTO/TAPPIO ENNEN TILINPÄÄTÖSSIIRTOJA JA VEROJA	-684 320,12	1 674 270,86
Tilinpäätössiirrot	-574 999,63	-1 039 643,03
Tuloverot	-137 449,51	-116 140,58
TILIKAUDEN VOITTO/TAPPIO	-1 396 769,26	518 487,25

EMOYHTIÖN TASE

31.12.2021

31.12.2020

VASTAAVAA

PYSYVÄT VASTAAAVAT

Aineettomat hyödykkeet	176 777,77	144 777,39
Aineelliset hyödykkeet	15 377 135,02	13 657 775,96
Sijoitukset	4 572 418,35	6 147 619,68
PYSYVÄT VASTAAAVAT YHTEENSÄ	20 126 331,14	19 950 173,03

VAIHTUVAT VASTAAAVAT

Vaihto-omaisuus	180 065,88	151 655,88
Lyhytaikaiset saamiset	3 534 566,37	2 007 391,62
Rahat ja pankkisaamiset	1 756 577,62	1 010 593,83
VAIHTUVAT VASTAAAVAT YHTEENSÄ	5 471 209,87	3 169 641,33

VASTAAVAA YHTEENSÄ

25 597 541,01 23 119 814,36

VASTATTAVAA

OMA PÄÄOMA

Osakepääoma	252 000,00	252 000,00
Muut rahastot	44 383,95	44 383,95
Edellisten tilikausien voitto/tappio	4 749 726,04	4 476 151,29
Tilikauden voitto/tappio	-1 396 769,26	518 487,25
OMA PÄÄOMA YHTEENSÄ	3 649 340,73	5 291 022,49

TILINPÄÄTÖSSIIRTOJEN KERTYMÄ

8 905 078,97 8 330 079,34

VIERAS PÄÄOMA

Pitkäaikainen	8 272 184,14	7 388 241,36
Lyhytaikainen	4 770 937,17	2 110 471,17
VIERAS PÄÄOMA YHTEENSÄ	13 043 121,31	9 498 712,53

VASTATTAVAA YHTEENSÄ

25 597 541,01 23 119 814,36

VERKKOLIIKETOIMINNAN TULOS

	2021	2020
LIIKEVAIHTO	6 545 045,39	5 861 939,95
Valmistus omaan käyttöön	724 745,39	748 662,28
Liiketoiminnan muut tuotot	24 606,59	3 903,02
Materiaalit ja palvelut		
Aineet, tarvikkeet ja tavarat		
Muut ostot tilikauden aikana	-491 472,21	-449 459,60
Varastojen muutos	24 942,15	-5 223,57
Häviösähkö	-266 801,66	-207 150,17
Ulkopuoliset palvelut		
Alueverkkomaksut	-2 029 891,67	-1 918 989,04
Muut ulkopuoliset palvelut	-401 318,22	-451 414,92
Henkilöstökulut		
Palkat ja palkkiot	-505 441,58	-517 885,53
Henkilösivukulut		
Eläkekulut	-89 311,77	-85 440,96
Muut henkilösivukulut	-15 025,72	-14 297,04
Poistot ja arvonalentumiset		
Suunnitelman mukaiset poistot		
Suunnitelman mukaiset poistot sähköverkon hyödykkeistä	-625 531,94	-598 881,72
Suunnitelman mukaiset poistot muista pysyvien vastaavien hyödykkeistä	-83 346,56	-75 498,36
Liiketoiminnan muut kulut		
Vuokrat	-2 810,51	-1 944,54
Verkon vuokrat ja verkon leasing	0,00	0,00
Muut kiinteät kulut	-660 093,95	-558 846,96
LIIKEVOITTO/-TAPPIO	2 148 293,73	1 729 472,84
Rahoitustuotot ja -kulut		
Muut korko- ja rahoitustuotot	0,05	106,49
Korkokulut ja muut rahoituskulut	-13 217,02	-13 192,49
VOITTO/TAPPIO ENNEN TILINPÄÄTÖSSIIRTOJA JA VEROJA	2 135 076,76	1 716 386,83
Tilinpäätössiirrot		
Poistoeron muutos	-599 048,68	-1 054 346,09
Tuloverot	167 651,41	-128 345,63
TILIKAUDEN VOITTO/TAPPIO	1 703 679,47	533 695,10

VERKKOLIIKETOIMINNAN TASE

	31.12.2021	31.12.2020
VASTAAVAA		
PYSYVÄT VASTAAVAT		
Aineettomat hyödykkeet		
Sähköverkon aineettomat hyödykkeet	149 377,09	126 672,28
Muut aineettomat hyödykkeet	11 110,95	13 011,18
Aineelliset hyödykkeet		
Sähköverkon aineelliset hyödykkeet	14 912 074,65	13 272 926,61
Muut aineelliset hyödykkeet	361 966,29	274 139,55
Sijoitukset		
Osakkeet ja osuudet	0,00	0,00
Vaihtuvat vastaavat		
Vaihto-omaisuus	92 621,05	67 678,90
Lyhytaikaiset saamiset		
Sisäiset saamiset	11 863 768,78	11 566 876,73
Saamiset muilta	1 998 386,36	805 054,57
Rahat ja pankkisaamiset	857 536,84	436 938,03
VASTAAVAA YHTEENSÄ	30 246 842,01	26 761 947,87
VASTATTAVAA		
OMA PÄÄOMA		
Osakepääoma	247 689,79	247 689,79
Muut rahastot	30 413,88	30 413,88
Edellisten tilik.voitto/tappio	10 557 141,28	10 268 358,68
Tilikauden voitto/tappio	1 703 679,47	533 695,10
TILINPÄÄTÖSSIIRTOJEN KERTYMÄ		
Poistoero	9 028 784,47	8 431 461,16
Verotuserusteiset varaukset	0,00	0,00
VIERAS PÄÄOMA		
Pitkäaikainen vieras pääoma:		
Pitkäaikainen korollinen vieras pääoma:		
Lainat rahoituslaitoksilta	2 347 791,02	1 056 687,72
Pitkäaikainen koroton vieras pääoma:		
Palautettavat liittymismaksut	4 349 150,82	4 290 791,36
Muut korottomat velat	412 200,00	584 950,00
Lyhytaikainen vieras pääoma:		
Lyhytaikainen korollinen vieras pääoma:		
Lainat rahoituslaitoksille	307 366,68	140 700,00
Lyhytaikainen koroton vieras pääoma:		
Velat muille	1 262 624,61	1 177 200,18
VASTATTAVAA YHTEENSÄ	30 246 842,01	26 761 947,87

ENERGIALIIKETOIMINNAN TULOS

	2021	2020
LIIKEVAIHTO	4 115 103,69	3 804 654,40
Liiketoiminnan muut tuotot	2 052,43	3 334,99
Materiaalit ja palvelut		
Aineet, tarvikkeet ja tavarat		
Ostot tilikauden aikana	-4 084 747,24	-2 940 677,42
Ulkopuoliset palvelut		
Muut ulkopuoliset palvelut	-66 092,21	-115 601,46
Henkilöstökulut		
Palkat ja palkkiot	-345 026,45	-390 886,80
Henkilösivukulut		
Eläkekulut	-63 132,55	-67 340,34
Muut henkilösivukulut	-8 052,19	-7 546,44
Poistot ja arvonalentumiset		
Suunnitelman mukaiset poistot muista pysyvien vastaavien hyödykkeistä	-46 249,96	-44 653,55
Liiketoiminnan muut kulut		
Muut kiinteät kulut	-364 258,90	-322 134,28
LIIKEVOITTO/-TAPPIO	-860 403,37	-80 850,89
Rahoitustuotot ja -kulut		
Tuotot muista pysyvien vastaavien sijoituksista	26 441,14	51 671,40
Muut korko- ja rahoitustuotot	6 767,57	6 225,57
Korkokulut ja muut rahoituskulut	-1 992 202,20	-19 162,04
VOITTO/TAPPIO ENNEN TILINPÄÄTÖSSIIRTOJA JA VEROJA	-2 819 396,86	-42 115,96
Tilinpäätössiirrot		
Poistoeron muutos	24 049,05	14 703,06
Tuloverot	-305 100,92	12 205,05
TILIKAUDEN VOITTO/TAPPIO	-3 100 448,73	-15 207,85

ENERGIALIIKETOIMINNAN TASE

	31.12.2021	31.12.2020
VASTAAVAA		
PYSYVÄT VASTAAVAT		
Aineettomat hyödykkeet		
Muut aineettomat hyödykkeet	16 289,73	5 093,93
Aineelliset hyödykkeet		
Muut aineelliset hyödykkeet	103 094,08	110 709,80
Sijoitukset		
Osuudet ja osuudet	4 572 418,35	6 147 619,68
Vaihtuvat vastaavat		
Vaihto-omaisuus	87 444,83	83 976,98
Lyhytaikaiset saamiset		
Saamiset muilta	1 536 180,01	1 202 337,05
Rahat ja pankkisaamiset	899 040,78	573 655,80
VASTAAVAA YHTEENSÄ	7 214 467,78	8 123 393,24
VASTATTAVAA		
OMA PÄÄOMA		
Osakepääoma	4 310,21	4 310,21
Muut rahastot	13 970,07	13 970,07
Edellisten tilik.voitto/tappio	-5 807 415,24	-5 792 207,39
Tilikauden voitto/tappio	-3 100 448,73	-15 207,85
Tilinpäätössiirtojen kertymä		
Poistoero	-123 705,50	-101 381,82
VIERAS PÄÄOMA		
Pitkäaikainen vieras pääoma:		
Pitkäaikainen korollinen vieras pääoma	1 163 042,30	1 455 812,28
Lyhytaikainen vieras pääoma:		
Lyhytaikainen korollinen vieras pääoma	194 300,00	194 300,00
Lyhytaikainen koroton vieras pääoma:		
Sisäiset velat	11 863 768,78	11 765 526,75
Velat muille	3 006 645,88	598 271,00
VASTATTAVAA YHTEENSÄ	7 214 467,78	8 123 393,24

TAVALLISEN HYVÄÄ ELÄMÄÄ.



LAMMAISTEN
ENERGIA

LAMMAISTEN ENERGIA OY Myllykatu 2, 29200 Harjavalta | www.lammaistenenergia.fi