



ULUN ENERGIA

OSAVUOSIKATSAUS
tammi–huhtikuu **2025**

Oulun Energia -konsernin osavuositiedot 1–4/2025

Tammi–huhtikuu 2025 lyhyesti

- **Konsernin liikevaihto:** Koko konsernin liikevaihto oli 116,3 miljoonaa euroa (130,2).
- **Konsernin liikevoitto:** Koko konsernin liikevoitto oli 31,4 miljoonaa euroa (39,0).
- **Sääolosuhteet ja sähkömarkkinat:** Alkuvuoden 2025 leuto ja tuulinen sää vähensi lämmityksen tarvetta pitäen myös sähkönhinnan alhaisena pienentäen liikevaihtoa. Sähkön hintaerot tuulisten ja tuulettomien jaksojen välillä pysyivät korkeina.
- **Sähkön siirto:** Viime vuotta lauhemmasta talvesta huolimatta sähkönsiirtomäärä pysyi ensimmäisen kolmanneksen aikana edellisen vuoden tasolla ollen 505 (510) gigawattituntia.
- **Sähkön tuotanto:** Omien voimalaitostemme ja osuuksien kautta saatu sähköntuotanto oli alkuvuonna 385 gigawattituntia (422), mikä oli 13 prosenttia edellisvuotta alhaisemmalla tasolla.
- **Strategian toteutus:** Uusia palveluita ja investointeja vietiin määrätietoisesti eteenpäin, kuten monienergia-optimointipalvelu, 20 megawatin akkuvarasto, Suomen suurimman muovinkierrätyslaitoksen rakentaminen ja Laanilan vetyhanke. Kemin Energia ja Vesi Oy:n 60 prosentin osakekauppa eteni Kilpailu- ja kuluttajaviraston hyväksynnällä.
- **Vuosi ja vastuullisuus 2024:** Vuosi- ja vastuullisuusraportti 2024 julkaistiin huhtikuussa.

Arvio loppuvuoden näkymistä

- Voimakkaat geopoliittiset jännitteet, kuten Yhdysvaltojen kauppapolitiikka, aiheuttavat epävarmuutta ja epävakautta yleisiin talousnäkymiin ja voivat vaikuttaa kansainvälisiin tuotantoketjuihin ja hyödykemarkkinoihin.
- Korkojen laskusta huolimatta geopoliittiset riskit, lisääntynyt epävarmuus ja heikentynyt näkyvyys voivat aiheuttaa haasteita uusille puhdasta sähköä käyttäville teollisuusinvestoinneille.
- Oulun Energian tukkusähkön tuotannon ja osuuksien tulos altistuu sähkönhintojen vaihteluille. Talouden laskusuhdanne, hyödykehintojen lasku sekä sää- tai vesitilanne voivat johtaa sähkönhintojen merkittävään laskuun.
- Odotamme vuoden 2025 liikevaihdon ja liikevoiton olevan alhaisempi kuin vuonna 2024.

Konsernin avainluvut

	1–4/2025	1–4/2024	1–12/2024
Liikevaihto, M€	116,3	130,2	286,5
Käyttökate, M€	50,3	57,9	108,8
Käyttökate %	43,2 %	44,5 %	38,0 %
Liikevoitto, M€	31,4	39,0	50,8
Liikevoitto %	27,0 %	29,9 %	17,7 %
Tulos ennen veroja, M€	32,0	41,1	51,7
Investoinnit, M€	9,9	21,8	70,4
Liiketoiminnan rahavirta, M€	54,4	77,5	123,3
Omavaraisuusaste	53 %	52 %	51 %
Sijoitetun pääoman tuotto (liukuva 12 kk) %	6 %	8 %	7 %
Taseen loppusumma, M€	1 201,8	1 196,4	1 188,2
Henkilöstö keskimäärin	240		270

Osavuositiedot ovat tilintarkastamattomia.

Toimitusjohtajan katsaus

Alkuvuoden 2025 sää oli Oulussa keskimääräistä leudompi ja suhteellisen kovatuulinen. Tämä vähensi lämmityksen tarvetta sekä rauhoitti sähkömarkkinoilla tapahtuvaa heiluntaa. Sähkön hintaerot tuulisten ja tuulettomien jaksojen välillä pysyivät korkeina. Hintaerot tulevat korostumaan entisestään, kun siirrymme 15 minuutin tasejaksoon sähkömarkkinoilla. Tämä on jo nähtävissä niin sanotuissa reservimarkkinatuotoissa, jotka olivat kasvussa alkuvuodesta. Mahdollisen tehopulan välttämiseksi kylminä, tuulettomina pakkauskautena hallitus valmistelee EU:n sähkömarkkinauudistuksessa määritellyn fossiilittoman jouston tukimekanismin käyttöönottoa Suomessa. Emme kuitenkaan usko, että tämä tuo helpotusta olemassa olevalle sähkön ja lämmön yhteistuotannolle.

USA:n ja presidentti Trumpin politiikalla voi olla merkittäviä vaikutuksia myös Suomeen. Näyttäisi, että Trumpin hallinto aikoo peruuttaa Bidenin hallinnon ilmastopolitiikan. Samaan aikaan maailmanlaajuisesti asetetut kauppatullit vaikuttavat haitallisesti orastavaan talouskasvuun ja investointeihin Suomessa. Tämä hidastaa puhdasta sähköä käyttävien toimialojen investointeja, mikä taas siirtää sähkön käytön kasvuun liittyviä ennusteita myöhemmäksi. Trumpin politiikka voi tuoda lyhyellä aikavälillä taloudellista hyötyä

fossiilisten polttoaineiden tuotannolle, mutta pitkällä aikavälillä se voi hidastaa siirtymistä kohti kestävämpää energiajärjestelmää ja aiheuttaa markkinoiden epävarmuutta monella tapaa. Kehitysriihen perusteella Suomen suurten investointien verohyvitystä jatketaan. Ehdotettu yhteisöveron alennus 18 prosenttiin lisäisi energia-alan investointikykyä vihreän siirtymän murroksessa.

Syksyllä 2024 hyväksyttyä strategiaa vietiin määrätietoisesti ja tuloksellisesti eteenpäin. Julkaisimme yritystoimijoille uuden monienergiaoptimointipalvelun. Monienergiaoptimointi antaa mahdollisuuden hyödyntää energiaressursseja tehokkaasti ja saada uudenlaista tuottoa energiamarkkinoilla. Liityimme aurinkovoimayhtiö Suomen Aurinkovoima Oy:hyn. Yhtiö vastaa Suomen kasvavaan uusiutuvan energian tarpeeseen tavoitteenaan rakentaa vähintään 500 megawattia aurinkovoimaa vuoteen 2030 mennessä. Syklon muovinkierrätyslaitosinvestointi etenee Hyvinkäällä suunnitellusti, ja teimme investointipäätöksen 20 megawatin sähkön akkuvaraston rakentamisesta Toppilan voimalaitosalueelle Ouluun. Kemin Energia ja Vesi Oy:n 60 prosentin osakekauppa eteni Kilpailu- ja kuluttajaviraston hyväksynnällä.



ARTO SUTINEN
toimitusjohtaja
Oulun Energia



Toimintaympäristö

Sähkön markkinahinta Suomessa oli tammi-huhtikuussa 27 prosenttia viime vuotta alhaisemmalla tasolla, ollen 48,85 euroa per megawattitunti (66,53). Suomen kokonaissähkön kulutus oli viime vuoden tasolla. Omien voimalaitostemme ja osuuksien kautta saatu sähköntuotanto oli alkuvuonna 385 gigawattituntia (422), mikä oli 13 prosenttia edellisvuotta alhaisemmalla tasolla.

Vesivoimaa tuotettiin 133 gigawattituntia (158), mikä oli 16 prosenttia alhaisempi viime vuoteen verrattuna. Myös sähkön ja lämmön yhteistuotannon (CHP) volyymit laskivat 13 prosenttia edellisvuoteen verrattuna ja olivat yhteensä 199 gigawattituntia (228). Vastaavasti tuulivoimatuotanto laski edellisvuoteen verrattuna 7 prosenttia. Sähkön hintavolatiliteetti jatkui edelleen korkealla tasolla, ja varttihinnoittelun myötä tuotanto- ja kulutussuunnitelmien epätarkkuudet näkyivät korkeina hintavaihteluina päivän sisällä markkinalla. Panostukset sähköntuotannon joustavuuteen kompensoivat sähkön hinnan laskun tuomaa liikevaihdon pehmeyttä.

Kiertotalouden liiketoimintaympäristössä näkyi rakentamisen heikon suhdanteen aiheuttama alhainen rakennus- ja purkujätteen määrä. Lisäksi valtakunnallisesti puhuttiin sekajätteen vähentymisen aiheutta-

masta tuontijätteen lisääntymisestä. Omassa toiminnassamme tuontijätteillä on pieni osuus, ainoastaan 3 prosenttia (5). Tavoitteidemme mukaisesti tulemme investoimaan uusiin kierrätyslaitoksiin, joiden avulla alalle saadaan kierrätysreittejä jakeille, kuten sekalaisille muoveille, joille aiemmin on ollut haastavaa löytää kannattavia kierrätyskohteita.

Vastuullisuus

Julkaisimme huhtikuussa vuotta 2024 koskevan vuosi- ja vastuullisuusraportin. Vastuullisuusraportointia on askel askeleelta kehitetty EU:n kestävän kehityksen raportointidirektiivin (CSRD) ja siihen liittyvien raportointistandardien (ESRS) mukaisesti. Katsauskauden aikana päivitimme kaksinkertaista olennaisuusanalyysia, tarkastelimme liiketoiminnan taksonomiakelpoisuuksia ja kehitimme ilmastonmuutoksen siirtymäsuunnitelmaa.

Osana EU:n kilpailukyvyyn vahvistamista Euroopan komissio julkaisi helmikuussa niin sanotun Omnibus-ehdotuksen, jonka tarkoituksena on kestävyysraportointi- ja yritys vastuudirektiivien sekä EU-taksonomian yksinkertaistaminen. Oulun Energian näkökulmasta ehdotus toi lisää aikaa kestävyystyön ja raportoinnin kehittämiseksi.

Energiapalvelut

Monienergiaoptimointipalvelun myynti käynnistyi tammikuussa, ja ensimmäiset asiakkaiden resurssit on tarjottu menestyksekkäästi reservimarkkinoille maaliskuussa. Reservimarkkinoilla on käyty kauppaa myös omistamillamme CHP-laitoksilla ja sähkökattilalla. Huhtikuussa kaupallisen käytön aloittaneen Linnanmaan energiakeskuksen resurssit on myös liitetty monienergiaoptimointipalveluun.

Kevään aikana sähkömarkkinoilla kaupankäynnissä on pääosin siirrytty varttitaseeseen, mikä on osaltaan vaikuttanut reservimarkkinoiden ajoittain yllättävän korkeisiin hintoihin yhdessä nopeiden ja ennustamattomien tuotantotilanteiden muutosten kanssa. Korkeita reservimarkkinoiden hintoja kuitenkin onnistuttiin hyödyntämään. Kaukolämmön kysyntäjoustoon saatiin liitettyä ensimmäiset asiakkaat. Tavoite on saada kysyntäjoustoon mukaan vuoden loppuun mennessä noin 10 megawattitunnin kaukolämpöteho.

Kaukolämpöverkon rakentaminen on ollut alkuvuodesta viime vuoden tasolla. Talvikuukausina kaukolämpöverkon rakentaminen on ollut hiljaista, koska

uudisrakentaminen on yleisesti ollut hiljaista. Kaukolämpöverkon saneeraustyöt alkavat aikataulun mukaisesti rakennuskauden alkaessa toukokuussa. Kaukolämpöverkkoon on alkuvuodesta liitetty 21 uutta asiakasta. Kaukolämmön mittareiden massavaihto on meneillään. Mittarikanta tullaan vaihtamaan lähes kokonaan vuoden 2029 loppuun mennessä.

Laanilan vetyhankkeemme esisuunnittelua on vietty eteenpäin, ja ympäristövaikutusten arviointi (YVA) käynnistyi. Tavoitteena on rakentaa kapasiteetiltaan jopa 100 megawatin elektrolyysilaitos. EPV Heini-nevan aurinkovoimalaitos sai Fingridin väliaikaisen käyttöoikeuden 24.4.2025. Voimalaitos on tarkoitus saada täyteen tuotantovalmiuteen vuoden 2025 lopulla. Huhtikuun 2025 lopulla voimalaitoksesta oli tuotantovalmiina vajaa 30 prosenttia tulevasta kokonaistehosta. Oulun Energian osuus voimalaitoksesta on 20 megawattituntia. Oulun Energian osuus huhtikuun 2025 tuotannosta oli 55 megawattituntia. SolarPower Paarmalan 5 megawattitunnin aurinkovoimalaitos on valmistumassa. Verkkoon kytkentä tapahtuu touko–kesäkuun 2025 vaihteessa. Voimalaitos tulee olemaan osana monienergiaoptimointikyvykkyyttämme.

Energiatuotanto

Tuotannollisesti vuosi alkoi haasteiden parissa. Toppilan voimalaitoksen häiriö loppiaisenä koeteli organisaation kykyä selviytyä isosta haasteesta. Sama toistui helmikuussa, kun Toppila jouduttiin ajamaan alas tuotannosta kesken parhaan pakkaspäivän. Saimme kuitenkin tilanteista arvokasta oppia. Viime vuosina vaikuttanut polttoainemarkkinoiden niukkuustilanne normalisoitui ja polttoainehankinnat toteutuivat tavoitteemme mukaisesti. Sähköntuotannon toimintaympäristöä leimasi voimakas sähkön hinnan vaihtelu, jonka ansiosta käytimme sähkökattilaa ennakoitua enemmän, kun sähkön hinta alitti kiinteän polttoaineen käyttökustannukset. Toisaalta biovoimalaitoksen säätökyky edisti tuotetun sähkön hinnan optimointia, kun alhaisen sähkön hinnan vallitessa minimoimme biovoimalaitoksella sähkön tuotantoa.

Lauhan talven ansiosta lämmöntuotantoa oli vähemmän, 988,8 gigawattituntia (1120,9). Lämmöstä 388,3 gigawattituntia (414,8) tuotimme Toppilassa, 395,7 gigawattituntia (461,5) Laanilan biovoimalai-

toksella ja 128,8 gigawattituntia (148,2) Laanilan ekovoimalaitoksella. Öljykäyttöisillä varavoimalaitoksilla tuotimme 5,7 gigawattituntia (31,3) ja Laanilan sähkökattilalla 46,3 gigawattituntia (30,7). Teollisuudelta ostimme kaukolämpöä vuoden neljän ensimmäisen kuukauden aikana 23,3 gigawattituntia (34,3). Sähkön hinnan vaihtelun ja lauhan talven takia tuotimme sähköä vähemmän, 385 gigawattituntia (441,5). Sähköstä tuotimme Merikoskella 73,1 gigawattituntia (94,7), Toppilassa 135,2 gigawattituntia (151,4), Laanilan biovoimalaitoksella 60,3 gigawattituntia (71,2) ja ekovoimalaitoksella 4,5 gigawattituntia (5,2). Oulun Energian osittain omistamilla tuotantolaitoksilla sähköä tuotettiin Oulun Energialle 111,9 gigawattituntia (119).

Turvallisuusjohtamisessa otimme käyttöön uudet tavoitteet. Mittaamme konsernin onnistumista turvallisuudessa työskentelyssä TRI-indeksillä aikaisemman turvallisuus 100 % -indeksin asemesta. Jatkoimme Toppila 2 -yksikön korvaamiseksi laadittua investiohjelmää strategiamme mukaisesti. Toppilan sähkökattilaprojekti eteni suunnitellusti ja päätimme aloittaa sähköakun rakentamisen Toppilaan.

Kiertotalous

Syklon alkuvuosi sujui toimintasuunnitelmamme mukaisesti. Toimintamme painopiste oli käytettävyyden ja turvallisuuden parantamisen lisäksi aktiivisen asiakasyhteistyön kehittämisessä ja kumppanuuksien syventämisessä siten, että löydämme jokaiselle jätelajelle mahdollisimman korkean lisäarvon kierrätys- tai hyödynnyskohteen. Kustannustehokkuuden ja ympäristöystävällisyyden nimissä päätimme investoida Oulussa sähköiseen puunmurskauslinjaan ja edistimme Oulun lajittelulaitoksen muovien talteenottoon liittyvän hankkeen esisuunnittelua.

Oulun lajittelulaitoksen ja Hyvinkään kiertotalouskeskittymän jätteen vastaanottomäärä oli yhteensä 20 103 tonnia (22 881). Ekovoimalaitoksen polttokelpoisten jätteiden vastaanottomäärä oli alkuvuonna 48 908 tonnia (50 283). Lopputuotteita toimitimme 37 187 tonnia (32 388), ja ne koostuivat energiahyödynnykseen menevistä jakeista 29 990 tonnia (27 107), kierrätyksestä 2 399 tonnia (2 542), muusta hyötykäytöstä 3 257 tonnia (2 402) sekä loppusijoituksesta 1541 tonnia (336).

Alkuvuonna Syklossa tapahtui yksi poissaoloon johtanut tapaturma (0). Turvallisuushavaintoja teimme 59 kappaletta (44) ja HSE-kierroksia 60 kappaletta (17).

Kasvuhankkeiden edistäminen, eli Hyvinkään kiertotalouskeskittymäämme valmisteilla olevat muovinkierrätys- ja biokomposiittilaitoshankkeet, etenivät suunnitelman mukaisesti. Suomen suurimman muovinkierrätyslaitoksen uuden tuotantorakennuksen rakentamisen saimme vietyä ensimmäisellä vuosikolmanneksella harjakorkeuteen, ja prosessin detaljisuunnittelu sekä laitehankintojen valmistelut etenivät suunnitellusti. Laitehankinnat on tarkoitus suorittaa kesän 2025 aikana niin muovinkierrätys- kuin uuden teollisen mittakaavan biokomposiittilaitoksenkin osalta. Biokomposiittiliiketoimintaamme liittyvän pilottilinjan siirto Sastamalasta Hyvinkään kiertotalouskeskittymään aloitettiin helmikuussa, ja asennusten odotetaan valmistuvan kesäkuussa 2025.

Uusien muovinkierrätys- ja biokomposiittilaitosten lopputuotteiden myynnissä tiimimme teki alkuvuonna paljon töitä ulkomaisten asiakkaiden tarvekartoituksissa ja asiakaskohtaisten lopputuotereseptien kehittämisessä. Syötehankinnassa tekemisemme painottui yhteistyöhön kotimaisten jätealan toimijoiden kanssa, jotta voisimme löytää suomalaisten jäte- ja kiertotalousyhtiöiden jätemuoveille parhaan mahdollisen kierrätysratkaisun ja saada muovit pois poltosta.

Sähköverkko

Sähkömarkkinalakiin valmisteltiin useita muutoksia kevään aikana. Muun muassa jakelutariffien rakenteiden harmonisointiin, markkinapohjaiseen kuormanohjaukseen ja liittymisvelvollisuuteen liittyvät vähittäismarkkinoita koskevat lakimuutokset käsiteltiin eduskunnassa, ja ne astuvat voimaan 1.7.2025. Kevään aikana oli lausunnolla myös lakimuutos, joka koskee lisääntyvän sähköntuotannon ja kasvavien kulutuksen kuormien liittämistä kantaverkkoon ja suurjännitteiseen jakeluverkkoon. Kyseinen lakimuutos on menossa eduskunnan käsittelyyn. Lain voimaan tullessa jakeluverkonhaltijoille voi tulla mahdolliseksi operoida paikallisia ja alueellisia 400 ja 220 kilovoltin suurjännitteisiä jakeluverkkoja ja kantaverkonhaltija keskittyisi jatkossa valtakunnallisen, yhteen liitetyn sähkönsiirtoverkon ja valtakunnanrajan ylittävien rajayhdysjohtojen kehittämiseen.

Oulun Energia Sähköverkon investointiohjelma käynnistyi suunnitelmien mukaisesti kevään aikana, ja vuoden ensimmäisen kolmanneksen aikana investoimme verkkoomme yhteensä 1,9 (1,8) miljoonaa euroa. Samaan aikaan päivitimme suurjännitteisen jakeluverkon pitkän tähtäimen suunnitelmaamme ja käynnistimme esisuunnittelun kahden sähköaseman saneeraus- ja laajennusinvestointien osalta. Sähköverkon investoinneilla varmistamme vihreää siirtymää edistävien hankkeiden toteutumisen Oulun alueella.

Viime vuotta lauhemmasta talvesta huolimatta sähkönsiirtomäärä pysyi ensimmäisen kolmanneksen aikana edellisen vuoden tasolla ollen 505 (510) gigawattituntia. Toimitusvarmuutemme oli alkuvuoden osalta suunnilleen samalla tasolla viime vuoden vastaavaan ajankohtaan verrattuna. Keskimääräinen vikakeskeytysten aiheuttama keskeytysaika tammi-huhtikuussa oli 7,8 (8,7) minuuttia ja ennakkoon suunniteltujen verkon rakentamiseen tai kunnossapitoon liittyvien keskeytysten aiheuttama keskeytysaika 0,7 (0,2) minuuttia asiakasta kohden. Sähkönjakelun vikakeskeytyksistä suurin osa aiheutui komponenttien rakennevioista. Selvitimme juurisyitä rakennevikojen taustalla ja jatkoimme ennakoivia kunnossapidon toimenpiteitä tehostetusti vähentääksemme vastaavia vikatilanteita tulevaisuudessa.

Sähköverkon asiakasmäärä kasvoi maltilliseen tahtiin kuten viime vuonnakin ollen huhtikuun lopulla 120 084 (119 370) käyttöpaikkaa. Tammi-huhtikuun välisenä aikana liitimme verkkoon 40 (42) pientuotantokohdetta. Vuoden alussa toteutimme verkko- palveluhintojen korotuksen, jossa verolliset verkko- palveluhintamme nousivat keskimäärin 3,8 prosenttia.

Sähköverkon kartoitusliiketoiminta siirtyi vuoden 2024 lopulla sovitun liikkeenluovutuksen myötä Geomatikk Finland Oy:lle 1.1.2025. Muutoksen myötä organisaatiomme keskittyy jatkossa kehittämään entistä vahvemmin ydinliiketoimintojamme, joihin kuuluvat omaisuuden ja verkon hallinta.

Henkilöstö

Keskimääräinen henkilöstömäärämme tammi-huhtikuussa oli 240 ja katsauskauden lopussa 237. Henkilöstöstä 89 prosenttia oli vakituisessa ja 11 prosenttia määräaikaisessa työsuhteessa.

Emoyhtiö Oulun Energia Oy työllisti keskimäärin 177 henkilöä, Oulun Energia Sähköverkko Oy 24 henkilöä, Syklo Oy 32 henkilöä, Syklo Bio-composites Oy 5 henkilöä ja Turveruukki Oy 2 henkilöä.

Katsauskauden aikana toteutettiin vuoden ensimmäinen eNPS-mittaus. Koko konsernin tulos oli +13 (-16) ja tulokset olivat kehittyneet positiivisesti vuoden 2024 viimeisestä mittauksesta. Kulttuurilähteilästoiminta käynnistettiin katsauskauden aikana, tavoitteena edistää kulttuurinmuutosmatkan onnistumista. Tiimissä on yhteensä 21 henkilöstön edustajaa eri henkilöstöryhmistä ja eri puolilta konsernin organisaatiota.

TAMMI-HUHTIKUU 2025

Keskimääräinen
henkilöstömäärä

240

TAMMI-HUHTIKUU 2025

eNPS

+13

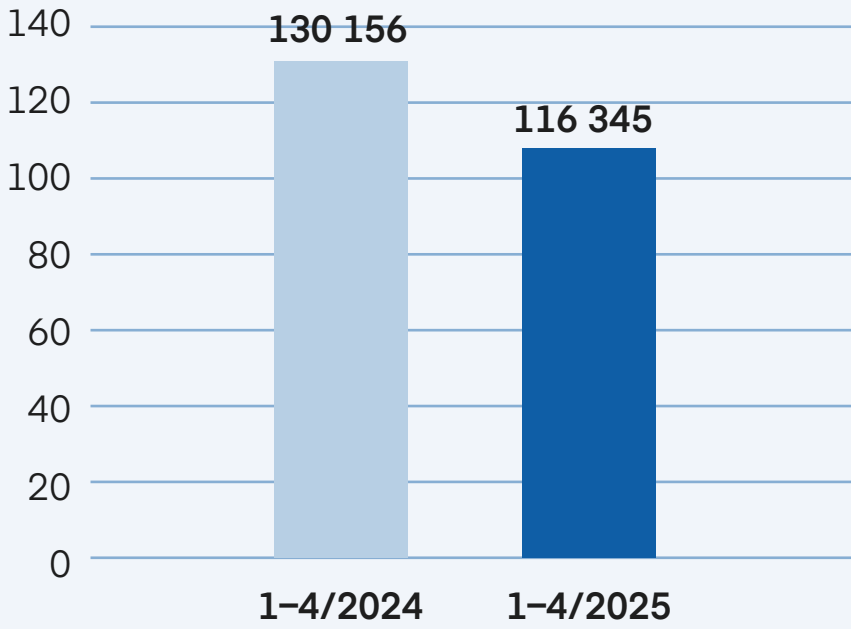


Arvio loppuvuodesta

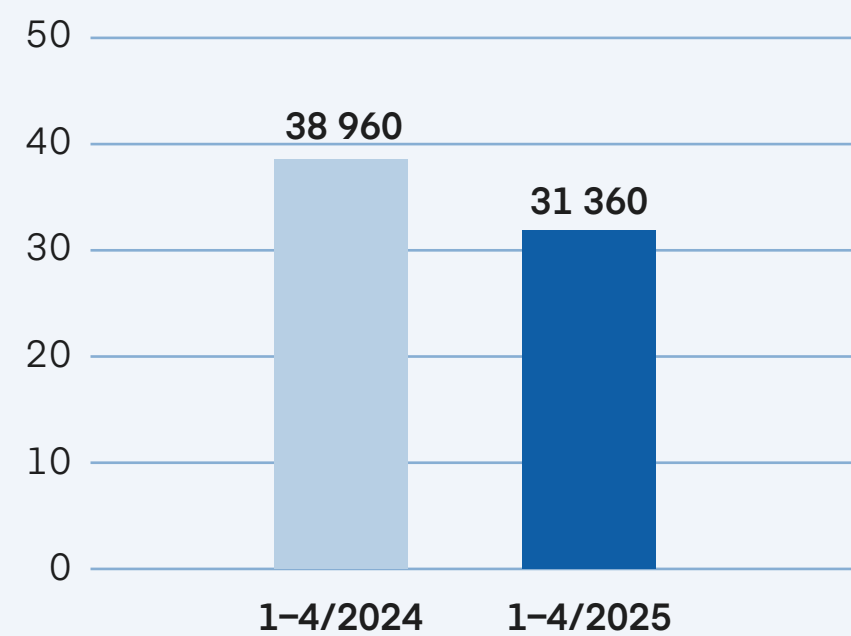
Lyhyellä aikavälillä toimintaympäristöön vaikuttavat sähkön hinnan suojaamisesta huolimatta voimakkaat geopoliittiset jännitteet, kuten Yhdysvaltojen kauppa-politiikka, jotka aiheuttavat epävarmuutta ja epävakautta yleisiin talousnäkyymiin ja voivat vaikuttaa kansainvälisiin tuotantoketjuihin ja hyödykemarkkinoihin. Korkojen laskusta huolimatta geopoliittiset riskit, lisääntynyt epävarmuus ja heikentynyt näkyvyys voivat aiheuttaa haasteita suurille teollisuusinvestoinneille.

Oulun Energian tukkusähkön tuotannon ja osuuksien tulos altistuu sähkönhintojen vaihteluille. Talouden laskusuhdanne, hyödykehintojen lasku sekä säätai vesitilanne voivat johtaa sähkönhintojen merkittävään laskuun, mikä vaikuttaa negatiivisesti Oulun Energian vuoden 2025 liikevaihtoon ja liikevoittoon. Odotamme vuoden 2025 liikevaihdon ja liikevoiton olevan alhaisempi kuin vuonna 2024.

LIIKEVAIHTO, 1000 €



LIIKEVOITTO (-TAPPIO), 1000 €



Konsernin tuloslaskelma

1 000 €

	1.1.–30.4.2025	1.1.–30.4.2024	1.1.–31.12.2024
Liikevaihto	116 345	130 156	286 536
Valmiiden tuotteiden varaston muutos	-1 561	-1 136	-193
Liiketoiminnan muut tuotot	1 290	600	1 733
Materiaalit ja palvelut			
Ostot tilikauden aikana	-40 925	-47 448	-101 879
Ulkopuoliset palvelut	-8 736	-8 625	-34 422
Materiaalit ja palvelut yhteensä	-49 662	-56 073	-136 301
Henkilöstökulut	-6 130	-6 834	-19 860
Poistot ja arvonalentumiset	-18 917	-18 980	-58 002
Liiketoiminnan muut kulut	-10 006	-8 774	-23 131
Liikevoitto (-tappio)	31 360	38 960	50 784
Rahoitustuotot ja -kulut			
Muut korko- ja rahoitustuotot	4 219	4 819	15 151
Korkokulut ja muut rahoituskulut	-3 994	-3 079	-14 412
Osuus osakkuusyritysten voitosta (tappiosta)	461	434	191
Rahoitustuotot ja -kulut yhteensä	686	2 174	930
Voitto (tappio) ennen tilinpäätössiirtoja ja veroja	32 046	41 134	51 714
Tuloverot	171	-2 301	-10 575
Vähemmistöosuus	0	0	22
TILIKAUDEN VOITTO (TAPPIO)	32 217	38 832	41 160

Konsernin tase

1 000 €

VASTAAVAA	30.4.2025	30.4.2024	31.12.2024
Pysyvät vastaavat			
Aineettomat hyödykkeet	39 591	41 061	40 891
Liikearvo	32 447	37 789	33 566
Aineelliset hyödykkeet	673 226	673 878	680 963
Sijoitukset	104 634	97 042	103 666
Pysyvät vastaavat yhteensä	849 898	849 769	859 085
Vaihtuvat vastaavat			
Vaihto-omaisuus	18 015	18 906	21 488
Myyntisaamiset	10 642	15 078	36 487
Laskennalliset verosaamiset	122	0	166
Muut saamiset	278 382	263 884	247 122
Siirtosaamiset	25 121	22 357	9 842
Rahat ja pankkisaamiset	19 612	26 357	14 055
Vaihtuvat vastaavat yhteensä	351 894	346 583	329 160
VASTAAVAA YHTEENSÄ	1 201 791	1 196 352	1 188 245

VASTATTAVAA	30.4.2025	30.4.2024	31.12.2024
Oma pääoma			
Osakepääoma	20 336	20 336	20 336
Sijoitetun vapaan oman pääoman rahasto	420 753	427 453	420 753
Edellisten tilikausien voitto (tappio)	169 171	137 690	128 668
Tilikauden voitto (tappio)	32 217	38 832	41 160
Oma pääoma yhteensä	642 477	624 312	610 918
Pitkäaikainen vieras pääoma			
Pakolliset varaukset	6 291	3 937	6 361
Pääomalainat	103 809	105 920	103 809
Lainat rahoituslaitoksilta	256 519	268 353	256 519
Laskennalliset verovelat	51 264	42 241	51 503
Liittymismaksut ja muut velat	84 485	83 788	84 367
Pitkäaikainen vieras pääoma yhteensä	502 368	504 239	502 559
Lyhytaikainen vieras pääoma			
Pääomalainat	2 111	2 111	2 111
Lainat rahoituslaitoksilta	5 917	5 917	11 834
Ostovelat	6 287	10 532	21 716
Muut lyhytaikaiset velat	42 631	49 241	39 107
Lyhytaikainen vieras pääoma yhteensä	56 946	67 801	74 769
VASTATTAVAA YHTEENSÄ	1 201 791	1 196 352	1 188 245

Konsernin rahoituslaskelma

1 000 €

	1.1.–30.4.2025	1.1.–30.4.2024	1.1.–31.12.2024
Liiketoiminnan rahavirta			
Voitto/tappio ennen tilinpäätössiirtoja ja veroja	32 217	38 832	41 160
Poistot ja arvonalentumiset	18 917	18 980	58 002
Osuudet osakkuusyhtiöiden tuloksista	-461	-434	-191
Pysyvien vastaavien myyntivoitot ja -tappiot	0	-319	-498
Muut tuotot ja kulut, joihin ei liity maksua	-738	2 250	12 927
Rahoitustuotot ja -kulut	-225	-1 740	-739
Rahavirta ennen käyttöpääoman muutosta	49 710	57 570	110 661
 Käyttöpääoman muutos	 1 834	 19 902	 15 634
 Maksetut korot liiketoiminnasta	 -1 324	 -2 560	 -14 772
Saadut osingot liiketoiminnasta	213	1 223	1 413
Saadut korot liiketoiminnasta	3 491	2 234	12 006
Muut rahoituserät liiketoiminnasta	515	1 315	1 852
Maksetut välittömät verot	-25	-2 207	-3 465
Liiketoiminnan rahavirta yhteensä	54 414	77 478	123 328

	1.1.–30.4.2025	1.1.–30.4.2024	1.1.–31.12.2024
Investointien rahavirta			
Investoinnit aineellisiin ja aineettomiin hyödykkeisiin	-8 784	-9 981	-50 214
Aineellisten ja aineettomien hyödykkeiden luovutustulot	23	530	752
Ostetut tytäryhtiöosakkeet	0	-5 966	-7 129
Ostetut osakkuusyhtiöosakkeet	-1 086	-5 804	-8 458
Investoinnit muihin sijoituksiin	-89	0	-4 383
Investointien rahavirta yhteensä	-9 937	-21 221	-69 433
 Rahoituksen rahavirta			
Liittymismaksujen muutos	118	32	611
Pitkäaikaisten lainojen takaisinmaksut	-5 917	-7 649	-15 979
Konsernitilien muutos	-33 122	-57 619	-44 126
Maksetut osingot ja muu voitonjako	0	0	-15 700
Rahoituksen rahavirta yhteensä	-38 921	-65 235	-75 194
 Rahavarojen muutos	 5 557	 -8 978	 -21 298
 Rahavarat tilikauden alussa	 14 055	 35 335	 35 335
Rahavarat muu järjestely	0	0	19
Rahavarat tilikauden lopussa	19 612	26 357	14 055

OULUN ENERGIA

JULKAISIJA

Oulun Energia Oy

Solistinkatu 4, 90140 Oulu
PL 116, 90101 Oulu
Vaihde 08 5584 3300
info@oulunenergia.fi
www.oulunenergia.fi

OULUN ENERGIA -KONSERNI

Oulun Energia Oy

Y-tunnus 0989376-5

Oulun Energia Sähköverkko Oy

Y-tunnus 2080002-1

Syklo Oy

Y-tunnus 3275158-9

Turveruukki Oy

Y-tunnus 0210307-0

Huoltovoima Oy

Y-tunnus 2698493-3

Solarpower Paarmala Oy

Y-tunnus 3340438-6

Kiinteistö Oy Oulun Solistinkatu 4

Y-tunnus 3445913-5