



OULUN ENERGIA

OSAVUOSIKATSAUS
tammi–elokuu **2026**

Oulun Energia -konsernin osavuositiedot 1–8/2026

Tammi–elokuu 2026 lyhyesti

- **Konsernin liikevaihto:** Koko konsernin liikevaihto oli 200,4 (170,8) miljoonaa euroa.
- **Konsernin liikevoitto:** Koko konsernin liikevoitto oli 16,0 (28,7) miljoonaa euroa.
- **Geopoliittinen tilanne:** Toimintaympäristö säilyi epävarmana geopolittisten jännitteiden, energiamarkkinoiden vaihtelun ja Euroopan teollisuuden kilpailukykyyn liittyvien kysymysten vuoksi. Samalla nähtiin kuitenkin myös rohkaisevia merkkejä esimerkiksi Suomen taloudessa.
- **Sähkön siirto:** Sähkön siirtomäärä kasvoi edellisvuoteen verrattuna kummassakin sähköverkkoyhtiössä. Oulun Energia Sähköverkon sähkön siirtomäärä oli 976 (897) gigawattituntia ja Oulun Energia Kenven sähkön siirtomäärä oli 107 (104) gigawattituntia.
- **Sähköntuotanto:** Tuotimme markkinoille sähköä kokonaan ja osittain omistamissamme voimalaitoksissa sekä pitkäaikaisten ostosopimusten kautta yhteensä 799,5 (615,6) gigawattituntia.
- **Lämmöntuotanto:** Oulussa tuotimme lämpöä 1 475,9 (1 393,7) gigawattituntia ja Kemissä 109,9 (104,3) gigawattituntia.
- **Strategian toteuttaminen:** Julkaisimme Up Catalystin kanssa aiesopimuksen voimalaitostemme piippukaasuista talteen otetun hiili-dioksidin hyödyntämisestä. Hyvinkään muovinkierrätys- ja biokomposiittilaitosten rakentaminen, käyttöönotto ja kaupallisen toiminnan valmistelu eteni hyvin. Otimme myös käyttöön uuden toiminnanohjausjärjestelmän sekä varmistimme ISO 27001 -tietoturvasertifikaatin.
- **Strategian päivitys:** Uusi strategia valmistuu syyskuun loppuun mennessä, minkä myötä tarkastelemme myös organisoitumistamme.

Arvio loppuvuoden näkymistä

- Taloudellinen asemamme on edelleen vahva. Tammi-elokuun tuloksemme oli hyvä, ja se heijastaa edellisvuotta korkeampia spot-hintoja korkeasta suojausasteesta huolimatta.
- Toteutunut sähkön tukkumyynnin liikevaihdon kasvu ei näy vastaavana liikevoiton kasvuna, mikä johtuu energiatuotannon korkeammista polttoainekustannuksista sekä tuulivoima-osuuksien merkittävistä tasesähkökustannuksista alkuvuoden aikana.
- Odotamme vuoden 2026 liikevaihdon olevan vertailuvuotta 2025 korkeampi. Liikevoiton ja suhteellisen kannattavuuden odotetaan laskevan suhteessa vertailuvuoteen.
- Energiamarkkinoita leimaava korkea geopoliittinen epävarmuus on jatkunut. Lähi-Idän konfliktin vaikutukset heijastuivat kansainvälisiin energiamarkkinoihin. Korkeammat maakaasun ja öljyn hinnat heijastuivat sähköjohdannaisten hintoihin erityisesti Keski-Euroopassa.

Konsernin avainluvut

	1–8/2026	1–8/2025	1–12/2025
Liikevaihto, M€	200,4	170,8	269,7
Käyttökate, M€	61,0	66,7	103,6
Käyttökate %	30,4 %	39,1 %	38,4 %
Liikevoitto, M€	16,0	28,7	43,6
Liikevoitto %	8,0 %	16,8 %	16,1 %
Tulos ennen veroja, M€	12,5	27,6	48,1
Investoinnit, M€	26,9	92,5	109,6
Liiketoiminnan rahavirta, M€	46,3	58,3	98,7
Omavaraisuusaste	52 %	54 %	52 %
Sijoitetun pääoman tuotto (liukuva 12 kk) %	5 %	6 %	6 %
Taseen loppusumma, M€	1 208,2	1 161,2	1 249,9
Henkilöstö keskimäärin	343	254	

Osavuositiedot ovat tilintarkastamattomia.

Toimitusjohtajan katsaus

Tammi–elokuu 2026 oli Oulun Energia -konsernille määrätietoisien toimeenpanon aikaa. Toimintaympäristö säilyi epävarmana geopolittisten jännitteiden, energiamarkkinoiden vaihtelun ja Euroopan teollisuuden kilpailukykyyn liittyvien kysymysten vuoksi. Samalla nähtiin kuitenkin myös rohkaisevia merkkejä. Suomen taloudessa on havaittavissa orastavaa kasvua, mikä on erittäin myönteinen uutinen niin energia-alalle, investoinneille kuin koko suomalaiselle teollisuudelle.

EU:n päästöoikeusjärjestelmään liittyvien päätösten viivästyminen vaikutti toimintaympäristöön kahdella tavalla. Olimme valmistautuneet kireämpään sääntelyaikatauluun, joten päätösten lykkääntyminen heikentää investointien ennakoitavuutta. Toisaalta Euroopan unionin mittavat, jopa sadan miljardin euron panostukset hiilidioksidin talteenottoon ovat erittäin tervetullut signaali markkinoille. On tärkeää, että päästökauppa säilyy ilmastopolitiikan keskeisenä ohjauskeinona ja että markkinaehtoisuus sekä teknologianeutraalisuus säilyvät ilmastomuutoksen torjunnan peruspilareina.

Strategiamme toimeenpano eteni katsauskauden aikana hyvin. Julkaisimme virolaisen deep tech -yhtiön Up Catalystin kanssa aiesopimuksen Laanilassa

sijaitsevien voimalaitostemme piippukaasuista talteen otetun hiilidioksidin hyödyntämisestä. Hanke on erinomainen esimerkki uudenlaisesta teollisesta yhteistyöstä, jossa yhdistyvät puhtaan siirtymän tavoitteet, teknologiaosaaminen ja uuden liiketoiminnan rakentaminen. Liityimme jälleen kansalliseen energiatehokkuussopimukseen vuosille 2026–2035. Sopimuksella sitoudumme tehostamaan energiankäyttöä vuoden 2035 loppuun mennessä. Myös muut strategiset kehityshankkeemme, kuten uuden toiminnanohjausjärjestelmän käyttöönotto ja ISO 27001 -tietoturvasertifikaatin varmistaminen, ovat edenneet suunnitellusti. Näin rakennamme määrätietoisesti perustaa liiketoiminnalle, joka tukee materiaalien tehokkaampaa kiertoa, vähentää päästöjä ja vahvistaa Suomen asemaa kiertotalouden ja puhtaan teollisuuden edelläkävijänä.

Katsauskaudella olemme valmistelleet konsernin strategian päivitystä vastaamaan entistä paremmin muuttuvaa energia- ja kiertotalousmarkkinaa. Uskomme, että tulevaisuuden kilpailukyky rakentuu kyvystä yhdistää puhdas energia, kiertotalous, teknologia ja teollinen uudistuminen. Oulun Energia haluaa olla tässä kehityksessä aktiivinen rakentaja. Uusi strategia valmistuu syyskuussa, ja lokakuussa peilaamme konsernin organisoitumista strategiaan.



ARTO SUTINEN
toimitusjohtaja
Oulun Energia



Toimintaympäristö

Sähkön markkinahinta Suomessa oli tammi–elokuussa 56 prosenttia viime vuotta korkeammalla tasolla, ollen 60,82 (38,95) euroa per megawattitunti. Suomen kokonaissähkön kulutus on ollut alkuvuonna keskimääräistä korkeampaa ja esimerkiksi Norjassa sähkönkulutus on ollut maksimitasoilla verrattuna 20 edelliseen vuoteen. Omien voimalaitostemme ja osuuksien kautta saatu sähköntuotanto oli katsauskaudella 701 (547) gigawattituntia, mikä oli 28 prosenttia edellisvuotta korkeammalla tasolla.

Vesivoimaa tuotettiin 195 (222) gigawattituntia, mikä oli 12 prosenttia alhaisempi viime vuoteen verrattuna. Vesivoimantuotanto oli erityisen matalaa keväällä, mutta kesän sateet ovat parantaneet tilannetta merkittävästi. Sähkön ja lämmön yhteistuotannon (CHP) volyymit nousivat 20 prosenttia edellisvuoteen verrattuna ja olivat yhteensä 271 (225) gigawattituntia. Vastaavasti tuulivoimatuotanto nousi edellisvuoteen verrattuna 178 prosenttia erityisesti Lestijärven tuulivoimatuotannon kasvaessa. Sähkön hintavolatiliteetti tasaantui kesällä, mutta volatiliteetin odotetaan kasvavan tulevan syksyn aikana ydinvoimahuoltojen myötä.

Kiertotalousmarkkinan teollistuminen jatkui tammi–elokuussa, ja Suomeen sekä muualle Eurooppaan rakennetaan uutta mekaanisen ja kemiallisen kierrätyksen kapasiteettia. Suomessa muovipakkausten kierrätysaste on edelleen selvästi EU:n tavoitetason

alapuolella, mikä lisää tarvetta tehostaa keräystä, lajittelua ja materiaalien ohjaamista poltosta kierrätykseen. EU:n PPWR-asetuksen soveltaminen alkoi elokuussa ja vahvistaa kierrätettävyyteen, kierrätetyn materiaalin käyttöön sekä jäljitettävyyteen kohdistuvia vaatimuksia. Jätteenpolton sisällyttäminen EU:n päästökauppaan on puolestaan siirtymässä aikaisintaan vuoteen 2031, mikä hidastaa polton kustannusohjauksen vahvistumista. Samalla alan yritysjärjestelyt lisääntyvät ja kilpailu laadukkaista materiaaliavirroista kiristyy. Menestyminen edellyttää tehokasta tuotantoa, tasaista laatua ja toimitusvarmuutta.

Vastuullisuus

Kesäkuussa päättyi johtamisjärjestelmämme kehittämiseen liittynyt One Way -projekti, jossa yhtenäistettiin johtamisen käytäntöjä ja päivitettiin yhtiö- ja konsernitason prosesseja.

Osana Merikosken alueen ympärivuotisen vesittämisen selvitystyötä tarkastelimme erilaisia vaihtoehtoja juoksutusrakenteiden toteuttamiseksi. Elokuussa aloitimme ohijuoksutukset, jotka tukevat vaelluskalojen nousua Merikosken kalatielle. Juoksutukset toteutetaan elo–syyskuussa pulsseina ja samaan aikaan seuraamme kalatien kautta nousevien kalojen määrää. Kalatien katselutilassa kävi yleisöpäivien aikana noin 1 250 henkilöä.

Energiapalvelut

Kaukolämpöverkon rakentaminen on ollut alkuvuonna edellisten vuosien tasolla. Uudisrakentaminen on ollut vähäistä, ja rakentamisen matalasuhdanne näyttää edelleen jatkuvan. Kaukolämpöverkoon on elokuun loppuun mennessä liitetty 61 (69) uutta asiakasta. Kaukolämmön mittareiden massavaihto etenee suunnitellusti, ja tähän mennessä yli 11 000 asiakkaan mittarikannasta on vaihdettu jo 4 100 mittaria. Mittarikanta tullaan vaihtamaan lähes kokonaan vuoden 2029 loppuun mennessä. Kaukolämmön kulutusjoustoasiakkuuksissa on tapahtunut merkittävää kasvua. Kasvaneen kulutusjoustokannan hyötyjä on tarkoitus päästä kokeilemaan tulevalla lämmityskaudella.

Vuoden 2025 huhtikuussa kaupallisen käytön aloittanut Linnanmaan energiakeskus on vastannut odotuksia ja energiakeskuksella tuotettiin jäähdytystä asiakkaalle ja lämpöä kaukolämpöverkkoon lähes odotetusti. Hukkalämmöstä peräisin olevaa kaukolämpöä tuotettiin kaukolämpöverkkoon tarkastelujakson aikana noin 21,5 gigawattituntia.

Jatkoimme monienergiapalvelun kehittämistä katsausjaksolla ja saimme uusia joustokohteita mukaan markkinoille. Toimintaympäristö on muuttunut viime aikoina, ja näistä keskeisin muutos on reservimarkkinoiden hintatason odotettua nopeampi lasku. Odotamme, että kasvava sähkönkulutus luo tarvetta nopeasti joustavalle tuotannolle ja kulutukselle.

Tuulivoimatuotannossa oli ongelmia alkuvuoden kylmällä ja vähätuulisella jaksolla. Vähätuulisen jakson sekä keliolosuhteiden aiheuttama tuulivoimaloiden lapojen jäätyminen pudottivat tuulivoimaloiden tuotantoa merkittävästi ja lisäsivät samalla ennustevirheitä. Tämä näkyi myös Oulun Energian osuusyhtiöiden omistamien tuulivoimaloiden tuotannossa. Jäätyminen oli voimakkaampaa sisämaassa kuin rannikolla. Uusissa tuulivoiman osuuksissa oli myös teknisiä haasteita ja haasteita käyttöönötossa.

Kemissä puhtaan veden käyttö ja jätevesimäärät ovat kasvaneet noin 11 prosenttia verrattuna edellisen vuoden vastaavaan ajankohtaan. Kasvua selittää pääasiassa Veitsiluodon tehdassaaren liittyminen uudeksi ja samalla suurimmaksi asiakkaaksi. Alkuvuoden ja kevään verkostohaasteiden jälkeen verkoston toiminta on ollut rauhallisempaa. Uuden jätevedenpuhdistamon ympäristöluvan määräyksiin, erityisesti typenpoistovaatimukseen, haettiin muutosta Vaasan hallinto-oikeudelta. Meri-Lapin alueen keskuspuhdistamoselvitys lopetettiin riittävän kiinnostuksen puuttuessa.

Energiatuotanto

Energiatuotannon toiminta toteutui vuoden katsauskauden aikana taloudellisesti suunnitelmien mukaisesti. Vuoden alun kylmä jakso varmisti toimitusmäärien toteutumisen. Tulosta heikensivät alkuvuoden tekniset häiriöt, mutta kokonaisuutena laitosten hyvä käytettävyys ja onnistunut sähköntuotannon optimointi varmistivat ennakoidun taloudellisen tuloksen. Voimalaitosrevisiot ovat sujuneet suunnitelmien mukaisesti. Erityisen merkittävää on, että kaikki huoltotyöt toteutettiin oman henkilöstön voimin ilman yhtään poissaoloon johtanutta tapaturmaa. Samalla matkamme kohti tuhatta tapaturmatonta päivää jatkui.

Katsauskauden aikana tuotimme markkinoille sähköä kokonaan ja osittain omistamissamme voimalaitoksissa sekä pitkäaikaisten ostosopimusten kautta yhteensä 799,5 (615,6) gigawattituntia, mikä oli 29,9 prosenttia enemmän kuin edellisvuonna vastaavaan aikaan. Sähköstä tuotimme 127,0 (84,1) gigawattituntia Laanilan biovoimalaitoksessa, jonka sähköntuotanto nousi 51 prosenttia edellisvuoden vastaavasta ajasta. Toppilan voimalaitoksen sähköntuotanto laski 1,0 prosenttia ja oli 133,0 (134,4) gigawattituntia. Merikosken vesivoimalaitoksen sähköntuotanto laski 1,4 prosenttia ja oli 112,2 (113,8) gigawattituntia eli 16,0 prosenttia ajanjakson sähköntuotannosta. Laanilan ekovoimalaitoksella tuotimme sähköä 11,2 (6,7) gigawattituntia. Saimme osuussähkönä kauden aikana 318,1 (208,1) gigawattituntia tuulivoimaa, au-

rinkovoimaa, vesivoimaa ja ydinvoimaa. Osuussähkö on peräisin EPV Energia Oy:ltä, josta saamme muun muassa tuulivoimaa, aurinkovoimaa ja ydinvoimaa Olkiluoto 3 -yksiköstä. Aurinkovoimaa saamme myös Raahessa sijaitsevasta Paarmalan voimalaitoksesta. Tuulivoimaa saamme Lestijärven tuulivoimapuistosta sekä Männikkötuulet Oy:n kautta. Vesivoimaosuudet ovat peräisin Voimapato Oy:ltä, Kolsin Voima Oy:ltä sekä Kemijoki Oy:ltä.

Oulussa lämmöntuotanto oli katsauskaudella 1 475,9 (1 393,7) gigawattituntia. Tuotimme lähes kaiken kaukolämmön itse, ja teollisuudelta ostimme vain 4,0 (2,6) prosenttia lämmöstä. Kaudella suurin osa lämmöstä, 41,6 (43,6) prosenttia, tuotettiin Laanilan biovoimalaitoksessa, yhteensä 614,5 (607,7) gigawattituntia. Toppilan voimalaitoksella tuotimme lämpöä 363,1 (388,3) gigawattituntia. Sähkökattiloilla tuotimme asiakkaillemme 116,8 (83,2) gigawattituntia lämpöä. Hukkalämpöjä hyödynsimme 21,5 (6,1) gigawattituntia. Öljyä kului pääasiassa kylmän tammi-helmikuun vuoksi 11,3 (9,0) gigawattituntia. Kemissä tuotimme lämpöä 109,9 (104,3) gigawattituntia. Tästä 51 prosenttia tuotettiin omilla laitoksilla, ja loput hankittiin ostolämpönä Metsä Fibren tehtaalta.

Meneillään olevat investointimme, Oulunsuun sähkökattila ja Toppilan sähköakku, etenivät suunnitellusti. Jatkoimme Laanilan vetyhankkeemme valmistelua eteenpäin pre-FEED-vaiheen suunnittelulla.

Kiertotalous

Katsauskaudella keskityimme Syklo-konsernissa Oulun toimintojen kehittämiseen sekä Hyvinkään muovinkierrätys- ja biokomposiittilaitosten rakentamiseen, käyttöönottoon ja kaupallisen toiminnan valmisteluun. Hyvinkään hankkeet etenivät kesän aikana asennusvaiheesta kohti vaihteista käyttöönottoa.

Oulun lajittelulaitoksella paransimme sähköisen puunmurskauslinjan tuotantoa ja nostimme sen tuotantotahtia. Jatkoimme myös lajittelulaitoksen muovin talteenoton optimointia. Talteenoton myötä saimme arvokasta kokemusta syöttömateriaalien laadunhallinnasta ja Oulussa eroteltavien muovien hyödyntämisestä Hyvinkään muovinkierrätyslaitoksen raaka-aineena.

Hyvinkään muovinkierrätyslaitoksella mekaaniset asennukset saatiin kesän aikana pääosin valmiiksi. Työt jatkuivat sähköistyksen, putkistojen, ilmanvaihdon ja vedenkäsittelyjärjestelmän viimeistelyllä. Elokuussa aloitimme muovien syötön ja ensimmäisten erottelulinjojen vaiheittaisen käyttöönoton. Asiakas- ja tuotekehitystyössä saavutimme lupaavia tuloksia useissa tuoteryhmissä.

Biokomposiittiliiketoiminnassa jatkoimme nykyisen tuotantolinjan kehittämistä, asiakasnäytteiden valmistamista ja kansainvälisiä asiakasprojekteja. Uuden teollisen tuotantolinjan rakentaminen eteni laiteasennuksiin, ja katsauskauden päättyessä kaikki mekaaniset laitteet olivat asennettuina. Käyttöönotto alkaa lokakuussa.

Vahvistimme lisäksi tuotannon, kunnossapidon, materiaalinhankinnan ja kaupallisen toiminnan osaamista sekä selkeytimme Hyvinkään toimintojen johtamista.

Volyymien osalta Oulun lajittelulaitoksen ja Hyvinkään kiertotalouskeskittymän yhteenlaskettu jätteen vastaanottomäärä oli katsauskaudella 46 396 (48 494) tonnia. Ekovoimalaitokselle toimitettujen polttokelpoisten jätteiden määrä oli 99 595 (96 839) tonnia. Lopputuotteita toimitettiin yhteensä 51 895 (55 762) tonnia. Näistä energiahyötykäyttöön meneviä jakeita oli 46 226 (42 850) tonnia, kierrätykseen toimitettuja jakeita 3 309 (4 965) tonnia, muuhun hyötykäyttöön 1 944 (5 792) tonnia ja loppusijoitukseen 416 (2 154) tonnia.

Sähköverkko

Sähköverkkotoimialalla energiamurroksen vaikutukset näkyivät edelleen erityisesti asiakkaiden kapasiteettitarpeiden kasvuna. Sähköjärjestelmän joustoihin ja verkkojen liityntäprosesseihin liittyviä uusia toimintamalleja päivitettiin ohjeistuksiin samalla, kun verkkoyhtiöt varautuivat kasvaviin huoltovarmuus- ja kyberturvallisuusvaatimuksiin. Tulevien vuosien investointitarpeiden suunnittelu korostui sekä kantaa- että jakeluverkoissa, jotta sähköverkot pystyvät vastaamaan kasvavaan sähkönkulutukseen ja mahdollistamaan alueellisten hankkeiden toteutumisen. Kantaverkkoyhtiö Fingrid laajensi liittymissopimushakemusmenettelyään kattamaan kaikki yli 2 megawatin kulutuskohteet, voimalaitokset ja sähkövarastot. Toimialakeskustelussa korostui huoli sähköverkkojen investointikyvystä ja kapasiteetin riittävydestä puhtaan siirtymän mahdollistajana.

Oulun Energia Sähköverkko ja Oulun Energia Kenven sähköverkko etenivät strategisten tavoitteidensa mukaisesti tarkastelujaksolla. Jakeluverkon kehittämissuunnitelmat valmistuivat onnistuneesti, ja suurjänniteverkon investointihankkeet sekä sähkömittareiden massavaihtoprojektit etenivät suunnitellusti molemmissa sähköverkkoyhtiöissä. Investoimme katsauskaudella Oulun sähköverkkoon 4,9 (4,0) miljoonaa euroa ja Kemin sähköverkkoon 0,4 (1,3) miljoonaa euroa.

Sähkönsiirtomäärät kasvoivat katsauskaudella hieman edelliseen vuoteen verrattuna olleen Oulun Energia Sähköverkossa 976 (897) gigawattituntia ja Oulun Energia Kenven sähköverkossa 107 (104) gigawattituntia. Oulun Energian sähkökattiloiden osuus siirtomääristä oli tarkastelujaksolla keskimäärin 13 prosenttia ja enimmillään heinäkuussa jopa 27 prosenttia kokonaissiirtomäärästä.

Oulun Energia Sähköverkon toimitusvarmuus pysyi kevään ja kesän ajan hyvällä tasolla. Keskimääräinen vikakeskeytysten aiheuttama keskeytysaika tammi-elokuussa oli 14,4 (10,2) minuuttia asiakasta kohden. Ennakkoon suunniteltuihin verkon rakentamis- ja kunnossapitotöihin liittyvien keskeytysten aiheuttama keskeytysaika oli 2,2 (1,9) minuuttia asiakasta kohden. Myös Oulun Energia Kenven sähköverkossa toimitusvarmuus säilyi hyvällä tasolla. Keskimääräinen vikakeskeytysten aiheuttama keskeytysaika tammi-elokuussa oli 2,7 (2,7) minuuttia asiakasta kohden. Ennakkoon suunniteltujen verkon rakentamis- ja kunnossapitotöiden aiheuttama keskeytysaika oli vastavasti 8,9 (0,3) minuuttia asiakasta kohden.

Oulun Energia Sähköverkon asiakasmäärä kasvoi tasaiseen tahtiin edellisvuoden tapaan, ja elokuun lopussa verkossa oli 121 232 käyttöpaikkaa (120 342). Tammi-elokuun aikana liitimme verkkoon 92 pientuotantokohdetta (99). Oulun Energia Kenven sähköverkon asiakasmäärä oli elokuun lopussa 15 345 (15 326) käyttöpaikkaa, ja tammi-elokuussa verkkoon liitettiin yhteensä 17 (15) pientuotantokohdetta.

Henkilöstö

Keskimääräinen henkilöstömäärämme tammi–elokuussa oli 343 (250) ja katsauskauden lopussa 365 (253). Katsauskauden lopussa työntekijöistä 87 prosenttia oli toistaiseksi voimassa olevassa työsuhteessa. Kesätyöntekijöitä työllistimme tänä kesänä lähes 50 henkilöä. Otimme keväällä käyttöön uuden henkilöstön perehdytys- ja oppimisympäristön Innon, ja katsauskauden aikana käynnistimme useita tekoälyn hyödyntämiseen liittyviä kokeiluja.

Katsauskaudella kävimme myös muutosneuvottelut. Muutosneuvottelut koskivat yhteensä noin 250:tä henkilöä Oulun Energia Oy:ssä, Oulun Energia Sähköverkko Oy:ssä ja Syklo Oy:ssä. Neuvotteluiden lopputuloksena 9 työtehtävää päättyi. Lisäksi määräaikaiset lomautukset ovat mahdollisia Syklo Oy:n Oulun toiminnoissa ja toimintatapoja sekä tehtäväkuvia uudistetaan kaikissa yhtiöissä. Toiminnan uudistaminen vahvistaa kasvun edellytyksiä ja kilpailukykyä koko konsernissa.

TAMMI-ELOKUU 2026
Keskimääräinen
henkilöstömäärä

343

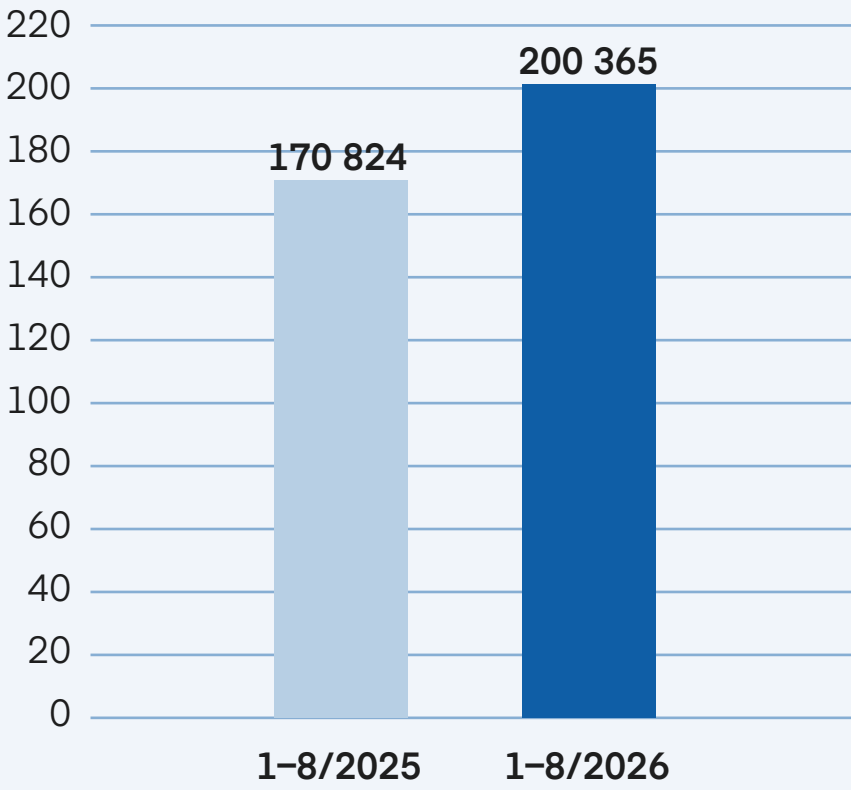


Arvio loppuvuodesta

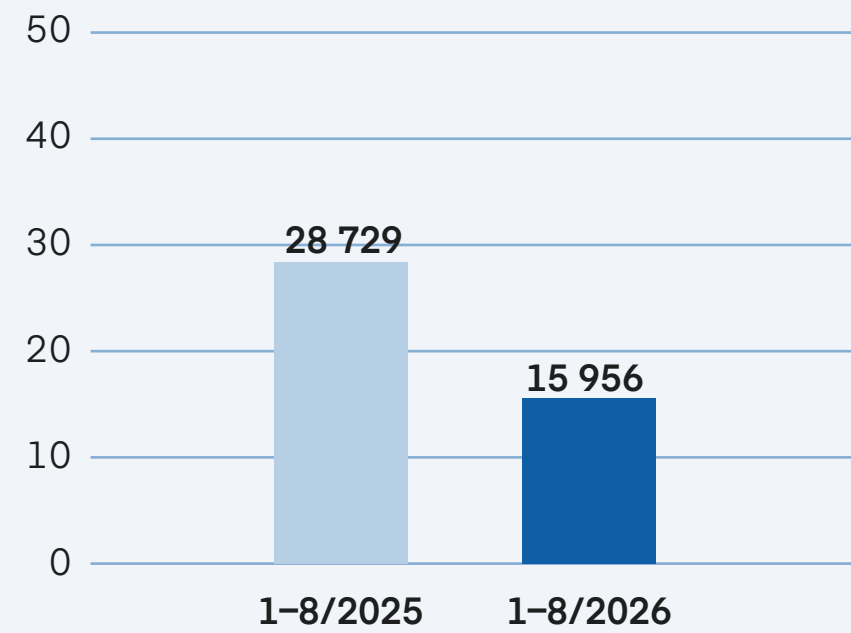
Taloudellinen asemamme on edelleen vahva. Tammi–elokuun tuloksemme oli hyvä, ja se heijastaa edellisvuotta korkeampia spot-hintoja korkeasta suojausasteesta huolimatta. Toteutunut sähkön tukkumyynnin liikevaihdon kasvu ei kuitenkaan näy vastaavana liikevoiton kasvuna johtuen energiatuotannon korkeammista polttoainekustannuksista sekä tuuli-voimaosuuksien merkittävistä tasesähkökustannuksista alkuvuoden aikana. Odotamme vuoden 2026 liikevaihdon olevan vertailuvuotta 2025 korkeampi. Liikevoiton ja suhteellisen kannattavuuden odotetaan laskevan suhteessa vertailuvuoteen.

Energiamarkkinoita leimaava korkea geopoliittinen epävarmuus on jatkunut. Lähi-Idän konfliktin vaikutukset heijastuivat kansainvälisiin energiamarkkinoihin. Korkeammat maakaasun ja öljyn hinnat heijastuivat sähköjohdannaisten hintoihin erityisesti Keski-Euroopassa.

LIKEVAIHTO, 1 000 €



LIKEVOITTO (-TAPPIO), 1 000 €



Konsernin tuloslaskelma

1 000 €

	1.1.–31.8.2026	1.1.–31.8.2025	1.1.–31.12.2025
Liikevaihto	200 365	170 824	269 731
Valmiiden tuotteiden varaston muutos	-750	-1 157	-2 019
Liiketoiminnan muut tuotot	1 010	1 622	1 266
Materiaalit ja palvelut			
Ostot tilikauden aikana	-80 612	-56 654	-88 805
Ulkopuoliset palvelut	-22 292	-19 679	-31 154
Materiaalit ja palvelut yhteensä	-102 904	-76 333	-119 959
Henkilöstökulut	-16 221	-11 680	-20 539
Poistot ja arvonalentumiset	-44 997	-38 012	-60 025
Liiketoiminnan muut kulut	-20 548	-16 535	-24 897
Liikevoitto (-tappio)	15 956	28 729	43 558
Rahoitustuotot ja -kulut			
Muut korko- ja rahoitustuotot	5 288	5 961	9 855
Korkokulut ja muut rahoituskulut	-8 195	-7 350	-11 350
Osuus osakkuusyritysten voitosta (tappiosta)	-556	247	6 061
Rahoitustuotot ja -kulut yhteensä	-3 463	-1 143	4 566
Voitto (tappio) ennen tilinpäätössiirtoja ja veroja	12 493	27 586	48 124
Tuloverot	-1 130	288	-8 608
Vähemmistöosuus	-1 364	0	-594
TILIKAUDEN VOITTO (TAPPIO)	9 999	27 875	38 923

Konsernin tase

1 000 €

VASTAAVAA	31.8.2026	31.8.2025	31.12.2025
Pysyvät vastaavat			
Aineettomat hyödykkeet	59 675	38 326	65 116
Liikearvo	27 972	31 328	30 209
Aineelliset hyödykkeet	727 792	671 065	738 185
Sijoitukset	128 326	169 134	126 371
Pysyvät vastaavat yhteensä	943 766	909 853	959 881
Vaihtuvat vastaavat			
Vaihto-omaisuus	20 058	20 643	18 753
Myyntisaamiset	25 865	19 072	43 358
Lainasaamiset	3 133	3 133	3 133
Laskennalliset verosaamiset	293	102	339
Muut saamiset	187 215	180 020	193 478
Siirtosaamiset	2 341	12 774	4 823
Rahat ja pankkisaamiset	25 563	15 620	26 119
Vaihtuvat vastaavat yhteensä	264 467	251 364	290 003
VASTAAVAA YHTEENSÄ	1 208 233	1 161 216	1 249 884

VASTATTAVAA	31.8.2026	31.8.2025	31.12.2025
Oma pääoma			
Osakepääoma	20 336	20 336	20 336
Sijoitetun vapaan oman pääoman rahasto	407 352	414 053	414 053
Edellisten tilikausien voitto (tappio)	190 081	159 171	159 171
Tilikauden voitto (tappio)	9 999	27 875	38 923
Oma pääoma yhteensä	627 769	621 435	632 483
Vähemmistöosuus	22 467	0	21 103
Pitkäaikainen vieras pääoma			
Pakolliset varaukset	2 790	5 026	3 101
Pääomalainat	101 698	103 809	101 698
Lainat rahoituslaitoksilta	264 644	256 519	264 644
Laskennalliset verovelat	59 904	51 024	60 383
Liittymismaksut ja muut velat	89 461	84 791	89 180
Pitkäaikainen vieras pääoma yhteensä	518 498	501 169	519 006
Lyhytaikainen vieras pääoma			
Pääomalainat	0	0	2 111
Lainat rahoituslaitoksilta	2 218	1 818	13 354
Ostovelat	9 119	8 336	22 205
Muut lyhytaikaiset velat	28 162	28 458	39 622
Lyhytaikainen vieras pääoma yhteensä	39 499	38 613	77 292
VASTATTAVAA YHTEENSÄ	1 208 233	1 161 216	1 249 884

Konsernin rahoituslaskelma

1 000 €

	1.1.–31.8.2026	1.1.–31.8.2025	1.1.–31.12.2025
Liiketoiminnan rahavirta			
Voitto/tappio ennen tilinpäätössiirtoja ja veroja	9 999	27 875	38 923
Poistot ja arvonalentumiset	44 997	38 012	60 025
Osuudet osakkuusyhtiöiden tuloksista	556	-247	-6 061
Pysyvien vastaavien myyntivoitot ja -tappiot	0	0	-134
Muut tuotot ja kulut, joihin ei liity maksua	1 894	-1 770	5 602
Rahoitustuotot ja -kulut	2 907	1 390	1 495
Rahavirta ennen käyttöpääoman muutosta	60 354	65 260	99 850
Käyttöpääoman muutos	-2 390	-2 491	-3 574
Maksetut korot liiketoiminnasta	-10 312	-10 471	-12 199
Saadut osingot liiketoiminnasta	51	216	1 834
Saadut korot liiketoiminnasta	4 388	5 402	7 528
Muut rahoituserät liiketoiminnasta	661	515	665
Maksetut välittömät verot	-6 426	-126	4 587
Liiketoiminnan rahavirta yhteensä	46 325	58 304	98 690

	1.1.–31.8.2026	1.1.–31.8.2025	1.1.–31.12.2025
Investointien rahavirta			
Investoinnit aineellisiin ja aineettomiin hyödykkeisiin	-26 926	-23 334	-47 236
Aineellisten ja aineettomien hyödykkeiden luovutustulot	0	23	217
Ostetut tytäryhtiöosakkeet	0	-55 825	-47 416
Ostetut osakkuusyhtiöosakkeet	0	-9 976	-11 747
Investoinnit muihin sijoituksiin	0	-3 394	-3 222
Investointien rahavirta yhteensä	-26 926	-92 505	-109 404
Rahoituksen rahavirta			
Liittymismaksujen muutos	312	424	767
Pitkäaikaisten lainojen takaisinmaksut	-13 247	-12 127	-13 945
Konsernitilien muutos	10 198	64 170	52 657
Maksetut osingot ja muu voitonjako	-17 219	-16 700	-16 700
Rahoituksen rahavirta yhteensä	-19 956	35 766	22 778
Rahavarojen muutos	-556	1 564	12 064
Rahavarat tilikauden alussa	26 119	14 055	14 055
Rahavarat muu järjestely	0	0	0
Rahavarat tilikauden lopussa	25 563	15 620	26 119

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

Oulun Energia Kenve Oy

Y-tunnus 1571467-1

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