



Osavuosisikatsaus tammi–syyskuu 2023

Helen-konserni

27. lokakuuta 2023

## Tammi-syyskuu 2023: Hiilidioksidipäästöt vähenivät merkittävästi

### HEINÄ-SYYSKUU 2023

- Liikevaihto laski 16,5 prosenttia edellisvuoden vastaavaan jaksoon verrattuna ja oli 246 (295) miljoonaa euroa.
- Liikevoitto laski ja oli 22 (58) miljoonaa euroa ja 9,0 (19,7) prosenttia liikevaihdosta. Vertailukelpoinen\* liikevoitto oli 45 (58) miljoonaa euroa ja 18,1 (19,7) prosenttia liikevaihdosta.
- Sähkön myynti kasvoi 9,9 prosenttia ja oli 915 (833) gigawattituntia.
- Sähkönsiirto Helsingissä laski 0,9 prosenttia ja oli 993 (1 002) gigawattituntia.
- Lämmön myynti laski 20,2 prosenttia ja oli 483 (606) gigawattituntia.
- Jäähdytyksen myynti laski 13,6 prosenttia ja oli 76 (88) gigawattituntia.

### TAMMI-SYYSKUU 2023

- Liikevaihto kasvoi 16,3 prosenttia edellisvuoden vastaavaan jaksoon verrattuna ja oli 1 298 (1 116) miljoonaa euroa.
- Liikevoitto laski ja oli 101 (111) miljoonaa euroa ja 7,8 (10,0) prosenttia liikevaihdosta. Vertailukelpoinen\* liikevoitto oli 158 (111) miljoonaa euroa ja 12,2 (10) prosenttia liikevaihdosta.
- Sähkön myynti kasvoi 0,4 prosenttia ja oli 3 395 (3 381) gigawattituntia.
- Sähkönsiirto Helsingissä laski 2,7 prosenttia ja oli 3 152 (3 241) gigawattituntia.
- Lämmön myynti laski 8,5 prosenttia ja oli 3 922 (4 286) gigawattituntia.
- Jäähdytyksen myynti laski 2,3 prosenttia ja oli 168 (171) gigawattituntia.

\* Vertailukelpoisesta tuloksesta on poistettu Hanasaaren ja Salmisaaren kivihilipohjaisen lämmöntuotannon aikaistetun lopetuksen vaikutus tulokseen. Tämä sisältää keskeisesti lopetukseen liittyviä kertaluonteisia kustannusvaikutuksia sekä suunnitelman mukaisten käyttöomaisuuden poistojen lisäyksiä.

### KONSERNIN AVAINLUVUT

	Q3/2023	Q3/2022	Q2/2023	Q1-Q3/2023	Q1-Q3/2022	Q1-Q4/2022
Liikevaihto, milj.euroa	246	295	325	1 298	1 116	1 785
Käyttökate, milj.euroa	74	88	59	264	201	276
Liikevoitto, milj. euroa	22	58	12	101	111	142
Liikevoitto %	9 %	20 %	4 %	8 %	10 %	8 %
Voitto ennen veroja, milj.euroa	29	44	6	104	93	119
Investoinnit, milj.euroa	150	335	74	350	420	562
Omavaraisuusaste, %	58 %	57 %	57 %	58 %	57 %	58 %
Sijoitetun pääoman tuotto (ROCE), %	5 %	4 %	5 %	5 %	4 %	4 %
Taseen loppusumma	3 804	3 798	3 810	3 804	3 798	3 751
Henkilöstön määrä	764	963	779	764	963	701

Sijoitetun pääoman tuotto-% (ROCE) laskentaa on tarkennettu ja aikaisempien kausien tunnusluvut korjattu sen mukaisesti.

Helen-konsernin muodostavat emoyhtiö Helen Oy sekä tytär- ja osakkuusyhtiöt, jotka on listattu katsauksen lopussa.

## **TOIMITUSJOHTAJA OLLI SIRKKA KOMMENTOI**

Yhteiskunnan vihreä siirtymä etenee ja edellyttää energiayhtiöiltä merkittäviä panostuksia hiilineutraaliin energiantuotantoon. Helen on investoinut tänä vuonna uusiin fossiilisia polttoaineita korvaaviin ratkaisuihin yhteensä noin 300 miljoonan euron edestä. Investointitahti on pysynyt viime vuoden kaltaisena.

Hanasaaren kivihiiltä polttaneen B-voimalaitoksen sulkemisen vaikutukset konkretisoituivat kolmannen vuosineljänneksen päästökehityksessä. Korvasimme kivihiilen ja öljyn käyttöä biomassalla ja maakaasulla, minkä ansiosta energiantuotannostamme aiheutuvat hiilidioksidin ominaispäästöt laskivat yli 90 prosenttia viime vuoden vastaavaan ajankohtaan nähden. Kivihiiltä emme polttaneet kolmannen vuosineljänneksen aikana lainkaan.

Fossiilisten polttoaineiden korvaaminen muun muassa biomassalla parantaa helsinkiläiskoteja lämmittävän kaukolämmön kannattavuutta. Jatkossa pyrimme pitämään kaukolämmön markkinahinnan kilpailukykyisenä muun muassa lämpöpumpuilla ja sähkökattiloilla. Salmisaaren tuotantoalueella alkusyksyllä käynnistämämme mittavat muutostyöt tukevat matkaamme kohti hiilineutraalia energiantuotantoa.

Sähköistyvä energijärjestelmä vaatii toimiakseen joustoa, jolla sääriippuvaisiin energialähteisiin perustuvaa vaihtelevaa tuotantoa saadaan tasattua. Investoimme katsauskauden aikana muun muassa Lohjan aurinkopuiston yhteyteen rakennettavaan sähkövarastoon.

Konsernin liikevaihto kehittyi tammi–syyskuussa suotuisasti ja oli merkittävästi suurempi edellisen vuoden vastaavaan ajankohtaan nähden. Vertailukelpoinen kannattavuus oli merkittävästi parempi kuin edellisenä vuonna vastaavana ajankohtana. Hanasaaren ja Salmisaaren voimalaitosten sulkemiseen liittyvät kertaluonteiset kustannukset kuitenkin heikentävät raportoitua liikevoittoa.

Olemme aloittaneet strategiamme päivittämisen, joka valmistuu vuoden loppuun mennessä. Päivitetyllä strategialla haluamme asettaa askelmerkit hiilineutraalin energiantuotannon saavuttamiseksi vuonna 2030 sekä taata oman ja asiakkaidemme menestymisen energiamurroksessa.

## **TOIMINTAYMPÄRISTÖ**

Sähkömarkkinoiden hintaherkkyys on säilynyt korkealla tasolla. Uusiutuvien energiantuotantomuotojen, kuten tuulivoiman, osuuden kasvaessa hinnanvaihtelut kasvavat ja lisääntyvät entisestään. Suuret hinnanvaihtelut hankaloittavat ennustettavuutta, mikä lisää liiketoiminnan riskejä ja heikentää investointinäkymiä. On tärkeää, että investoinnit hiilineutraaliin energiantuotantoon saadaan toteutettua ajallaan epävarmasta toimintaympäristöstä huolimatta.

Sähkön hinta vaihteli kolmannen vuosineljänneksen aikana voimakkaasti jopa tunneittain. Vaikka yksittäiset hintapiikit saattavat näyttää yksittäisestä sähkönkuluttajasta poikkeuksellisen kalliilta, päivän aikana on yhä useammin myös negatiivisen hinnan tunteja. Vaihtelu konkretisoi kestävän energijärjestelmän tuoman muutoksen energiaa käyttäville ja sitä tuottaville toimijoille. Energijärjestelmään tulee rakentaa uudenlaisia joustoelementtejä, kuten energiavarastoja ja kulutusjoustoja.

Kantaverkkoyhtiö Fingrid asetti kesällä tuulivoimaloiden sähköntuotannolle rajoituksia. Tämä osoittaa, että sähköverkon rajat alkavat tulla vastaan erityisesti Länsi-Suomeen sijoittuvan tuulivoimakapasiteetin kasvaessa. Kestävän energijärjestelmän rakentumisen kannalta on tärkeää, että sähköä voidaan tuottaa markkinaehtoisesti ilman teknisiä rajoitteita. Muun muassa sähköistyvä lämmöntuotanto edellyttää

sähköverkon kapasiteetin lisäämistä. Kantaverkkoyhtiön tehtävä on huolehtia toimivan järjestelmän vaatimista olosuhteista.

Vaikka sähkökauppaa käydään pohjoismaisessa Nord Pool -sähköpörssissä, Euroopassa tapahtuvat markkinamuutokset vaikuttavat suoraan sähkön hintaan myös Suomessa. Keski-Euroopan päätökset vähentää ja luopua ydinvoimasta ovat vaikuttaneet sähkön kokonaistuotantomääriin, eivätkä uusiutuvaan energiaan perustuvat korvaavat investoinnit vielä riitä täyttämään kysyntää täysimääräisesti. Myös lyhyemmän aikavälin muutokset, kuten kuivuus, heikentävät sähkön tuotantovarmuutta.

Venäjän hyökkäyssota Ukrainaan sekä sen aiheuttamat lieveilmiöt vaikuttavat edelleen energia-alan toimintaympäristöön. Huoltovarmuuden ja sitä turvaavan laajan tuotantopaletin merkitys korostuu talvea kohti mentäessä.

## **MYynti JA ASIakkuudet**

Sähkön keskimääräinen markkinahinta pysyi kolmannen vuosineljänneksen aikana matalalla, mutta hinnanvaihtelu niin päivä- kuin tuntitasolla korostui vahvasti. Muutokset kasvattivat asiakaskyselyiden määrää, mikä johti ajoittaisiin kyselypiikkeihin. Uudet sopimukset painottuivat määräaikaisiin sopimustyypeihin asiakkaiden ennakoitessa kylmenevää talvea ja korkeampia hintoja.

Asiakaspalvelumme pysyi kiireisenä kesän yli. Asiointikanaviemme jonotusajat ovat yleisellä tasolla normalisoituneet, mutta yksittäisinä päivinä on syntynyt hetkellisiä kyselypiikkejä ja pidempiä jonotusaikoja. Asiakkaiden toiveiden mukaisesti olemme jatkaneet itsepalvelukanaviemme kehittämistä ja selkeyttämistä. Digitaalisten kanaviemme käyttäjämäärät pysyivät edelleen korkeina, ja esimerkiksi Oma Helen -palvelussa vierailuja tehtiin kuukausittain noin 1,7 miljoonaa.

Helenin vakaa rooli energia-alalla tukee markkinaosuutemme kasvua. Piensähkösovimustemme lukumäärä oli katsauskauden lopussa noin 640 000. Aurinkovoimaloidemme kysyntä on markkinaan nähden edelleen hyvällä tasolla, vaikka markkina on ollut vuodentakaiseen nähden selkeästi hiljaisempi laskeneen energian hinnan ja nousseiden rahoituskustannusten vuoksi.

Yritysmyyntissä asiakaskysyntä energiaratkaisujamme kohtaan jatkui hyvänä, vaikka kohonneet korkotasot ja taloudellinen epävarmuus hidastivat päätöksentekoa. Kokonaisuutena myynti ylsi tavoitteeseensa. Asiakkaat alkoivat kiinnostua sähkövarastohankkeista, ja solmimme uusia yhteistyösopimuksia kysyntäjoukostaan liittyen. Myös taloyhtiöiden energiaremontit herättivät kiinnostusta, ja pääsimme solmimaan asiakkuuksia laajemmissa uuden energia-aikakauden ratkaisuissa.

## **TOIMITUSVARMUUS**

Helen Sähköverkon sähkönjakelualueella oli kolmannella vuosineljänneksellä yksi merkittävä vikatilanne syyskuun lopulla. Vian syynä oli suurjännitepylvääseen kohdistunut poikkeuksellisen voimakas salamanisku, josta aiheutui lyhyt jännitekuoppa pääkaupunkiseudulle. Tilanteesta ei koitunut jakelukeskeytyksiä.

Kaukolämpö- ja jäähdytysverkkojen osalta kolmas vuosineljännes sujui suunnitelmien mukaisesti. Suunniteltujen jakelukeskeytysten lukumäärä ja niistä asiakkaille aiheutuva keskeytysaika olivat samaa luokkaa edellisvuoden vastaavaan ajankohtaan nähden. Myös vauriomäärät pysyivät maltillisina. Näkyvimät kaukolämpövuodot tapahtuivat elo- ja syyskuussa Ullanlinnassa ja Lauttasaassa, mutta niiden vaikutukset verkkoon olivat vähäiset.

## ENERGIANTUOTANTO JA PÄÄSTÖKEHITYS

Sähkön ja lämmön tuotannon kokonaismäärä oli kolmannella vuosineljänneksellä noin kuusi prosenttia pienempi kuin edellisenä vuonna pääasiassa lämpimämmän sään vuoksi. Maakaasun käyttömme moninkertaistui edellisvuoden poikkeuksellisen alhaiseen tasoon nähden. Öljyä käytimme noin 86 prosenttia vähemmän ja biomassaa 33 prosenttia enemmän kuin edellisenä vuonna. Kivihiihtä emme käyttäneet kolmannen vuosineljänneksen aikana lainkaan.

Katsauskauden lopussa Helenin energiantuotannon kumulatiiviset hiilidioksidipäästöt vuoden alusta olivat noin 36 prosenttia pienemmät kuin edellisvuoden vastaavalla ajanjaksolla. Energiantuotannon ominaispäästöt olivat noin 92 prosenttia pienemmät kuin edellisenä vuonna. Päästöjen merkittävän laskun taustalla on lämmin kesä sekä Hanasaaren voimalaitoksen sulkeminen keväällä.

Päästöjen kehityssuunta on laskeva. Päästöihin vaikuttavat sää sekä toteutetut investoinnit hiilineutraaliin energiantuotantoon. Investointiohjelman toteuttaminen kestää useita vuosia, ja arvioimme ominaispäästöjemme olevan vuonna 2025 noin 54 g/kWh.

Energiantuotannon kumulatiiviset hiilidioksidipäästöt, miljoonaa tonnia			
	2023	2022	Muutos
Tammi–maaliskuu	0,9	1,1	-15 %
Tammi–kesäkuu	1,1	1,6	-29 %
Tammi–syyskuu	1,1	1,8	-36 %
Koko vuosi		2,7	

Hiilidioksidin ominaispäästöt, g/kWh			
Q3/2023	Q3/2022	Q1–Q4/2022	12 kk
9	116	232	185

Viiden vuoden päästökehitys, g/kWh				
2022	2021	2020	2019	2018
232	216	219	252	252

## MERKITTÄVÄT TAPAHTUMAT HEINÄ–SYYSKUUSSA

- Teimme sähkövarastoinvestoinnin Lohjan aurinkopuistoon, jonne rakennamme Helenin ensimmäisen aurinkopuiston yhteyteen tulevan sähkövaraston. Puiston rakentaminen alkaa syksyllä 2023, ja sähkövarasto valmistuu vuoden 2024 aikana.
- Lanseerasimme asiakkaillemme megawattiluokan sähkövarastojen operointiin keskittyvän Akkutuohto-palvelun, joka optimoi akkuihin varastoidun sähkön tarjoamisen sähkö- ja reservimarkkinoille.
- Asensimme vaelluskalojen kulkua helpottavan Kalasydän-yksikön Kymijoen varrella sijaitsevan Ahvenkosken vesivoimalaitoksen yhteyteen. Yksikön ympärille rakennetaan hydraulinen kalatie kevään 2024 aikana.

- Solmimme ympäristöministeriön vapaaehtoisen green deal -sopimuksen, jonka tavoitteena on vähentää työmailla syntyviä päästöjä. Lisäksi laadimme toimenpideohjelman vähennysten toteuttamiseksi.

## **INVESTOINNIT**

Konsernin investoinnit olivat vuoden alusta yhteensä 350 (420) miljoonaa euroa, josta käyttömaisuusinvestointien osuus oli 319 (127) miljoonaa euroa. Emoyhtiön osuus käyttömaisuusinvestoinneista oli 116 (89) miljoonaa euroa ja Helen Sähköverkon 17 (16) miljoonaa euroa. Kokonaisinvestoinneista tuuli- ja aurinkovoimainvestointien osuus oli 180 (13) miljoonaa euroa.

Emoyhtiön investoinnit painoutuivat hiilineutraaliin energiantuotantoon. Eiranrannan jäteveden hukkalämpöä hyödyntävään lämpöpumppulaitokseen liittyvät laajennuslouhinnat valmistuivat. Kruunuvuorenrannan energian kausivaraston asennustyöt ovat käynnissä, ja luolien täyttämistä merivedellä valmistellaan. Salmisaaren tuotantoalueella käynnistimme useita hiilineutraaleja hankkeita käsittäviä työmaita. Alueelle valmistuu muun muassa sähkökattiloita sekä ilma-vesilämpöpumppulaitos, ja siellä oleva kattilalaitos muutetaan kivihiilestä pellettikäyttöiseksi. Myös Hanasaassa aloitettiin uusien sähkökattiloiden vaatimat maanrakennustyöt.

## **RAHOITUS**

Katsauskauden lopussa konsernin omavaraisuusaste oli 58 (57) prosenttia ja korollisten velkojen määrä 1 158 (800) miljoonaa euroa. Likvidit kassavarat ja sijoitukset mukaan lukien konsernitilisaamiset olivat yhteensä 433 (751) miljoonaa euroa. Likvideihin kassavaroihin ei huomioida annettuja tilivakuuksia.

Emoyhtiön ja tytäryhtiöiden pääomarakennetta, vieraan pääoman hankintaa, rahoitusriskeiltä suojautumista, kassavarojen sijoitustoimintaa sekä käyttöpääoman ja likviditeetin hallintaa ohjaa konsernin rahoitus- ja sijoituspolitiikka.

## **RISKIENHALLINTA**

Liiketoiminnan merkittävät riskit liittyvät energiahyödykkeiden markkinahintojen voimakkaaseen vaihteluun ja niiden yhä heikompaan ennustettavuuteen, mikä aiheuttaa liiketoimintariskejä tukku- ja vähittäismarkkinoilla sekä sähkön hankinnassa.

Euroopan unionin kaavailemat muutokset energia-alaa koskevaan lainsäädäntöön uhkaavat lisätä energiyhtiöihin kohdistuvaa sääntelyä. Mahdollisia muutoksia voivat olla esimerkiksi keskustelu pankkitakausten soveltuvuudesta johdannaismarkkinoilla tai sijoituspalvelutoimiluvan vaatimuksen laajentuminen (niin kutsuttu MiFID-oheistoimintapoikkeuksen poistuminen). Muutosten todennäköisenä seurauksena johdannaistoimintaan liittyvät vakuusvaateet kasvavat. Tämä voi heikentää energia-alan toimijoiden maksukykyä ja vaikeuttaa siten erityisesti pienten energiyhtiöiden pääsyä markkinoille.

Energiaviraston julkaisema valvontapäätösluonnos heikentäisi toteutuessaan merkittävästi Helen Sähköverkon tuloksentekeyttä. Lisäksi tulokseen voi vaikuttaa Energiaviraston painotetun keskimääräisen pääomakustannuksen (WACC) määräytymisperusteita ja inflaation huomioimista koskeva tarkastelu. Suomen hallitus ehdottaa valtion budjettiin merkittäviä leikkauksia energiapuolelle. Vaikutukset voivat näkyä muun muassa ARA-tuissa sekä energiaremontteihin ja sähköauton latauspisteisiin liittyvässä tukirahoituksessa.

## HENKILÖSTÖ

Konsernin henkilöstömäärä oli katsauskauden lopussa 764 (963). Emoyhtiö työllisti yhteensä 657 (867) henkilöä, joista vakituisten määrä oli 617 (804) ja määräaikaisten 40 (63). Henkilöstömäärä laski edellisvuoden vastaavaan ajankohtaan nähden emoyhtiön vuoden 2022 aikana toteuttamien liikkeen luovutusten vuoksi. Helen Sähköverkon henkilöstömäärä oli katsauskauden lopussa 94 (96) ja Geonovan 13 (0). Muissa tytäryhtiöissä ei ollut henkilöstöä katsauskauden lopussa.

## TUTKIMUS JA KEHITYS

Tutkimus- ja kehitystoiminta edistyi katsauskauden aikana aihepiireinään muun muassa hiilineutraali energiantuotanto, vety ja power-to-x, hiilensidonta, energijärjestelmän joustavuus ja optimointi sekä asiakasratkaisut.

Hiilineutraalin energiantuotannon yksi keskeisimmistä tutkimuskohteista oli ympäristölämpöjen hyödyntäminen. Maalämmön ja ilma-vesilämpöpumppujen osalta jatkoimme uudenlaisten hyödyntämiskonseptien selvittämistä. Salmisaareen rakennettavan ilma-vesilämpöpumpun suunnittelu eteni ja seuraavan ilma-vesilämpöpumpun parasta teknistä konseptia muodostettiin esisuunnitteluhankkeessa. Helen Venturesin portfolioyhtiö Gradyentin kanssa tehtävä kehitysprojekti kaukolämpöverkon digitaalisen kaksosen kehittämiseksi jatkui suunnitellusti. Olemme myös aktiivisesti mukana kehittämässä lämpö- ja sähkövarastoja. Sähkövarastoja rakennetaan Mankalan vesivoimalaitoksen, Lakiakankaan tuulipuiston ja Lohjan aurinkopuiston yhteyteen.

Yksi fokusalueistamme on pienydinreaktorit. Edistimme pienydinreaktoreita koskevan sääntelyn nopeampaa uudistamista sekä teollisuuden ja viranomaisten välisiä keskusteluyhteyksiä. Jatkamme keskusteluita pienydinreaktorihankkeiden yritys yhteistyöstä mahdollisten kumppaneiden kanssa.

Perustimme katsauskauden aikana uuden vety- ja power-to-x-liiketoimintayksikön, jonka vastuulla on vetyliiketoiminnan edistäminen. Edistymme Vuosaaren 3H2 – Helsinki Hydrogen Hub -vedyntankkausaseman suunnittelussa työ- ja elinkeinoministeriön suurten demonstraatiohankkeiden investointitukipäätöksen myöhästymisestä huolimatta ja teimme Vuosaaren suuren mittakaavan vetylaitosta koskevaa esisuunnittelua. Laitos on osa Uudenmaan teollista vetylaaksoa, jonka kehittämistä tutkimme yhdessä Nesteen, Gasgridin ja Vantaan Energian kanssa. Käynnistimme myös Euroopan unionin rahoittamaan BalticSeaH2-projektiin liittyviä selvityksiä yhdessä projektikumppaneiden kanssa. Lisäksi jatkamme hiilidioksidin talteenoton, varastoinnin ja hyötykäytön selvittämistä yhdessä kumppaneidemme kanssa.

## KATSAUSKAUDEN JÄLKEISET MERKITTÄVÄT TAPAHTUMAT

- 1.10.2023 kaukolämmön hintakausi vaihtui kesäkaudesta syyskauteen. Kaukolämmön kokonaishinta nousi hintakauden vaihtuessa viime vuoden syyskauteen nähden keskimäärin 2,8 prosenttia.
- 2.10.2023 kerroimme vuoden 2024 alusta voimaan tulevasta kaukolämmön tuotteita koskevasta uudistuksesta, jonka tavoitteena on vastata paremmin asiakkaidemme muuttuviin tarpeisiin sekä lisätä kaukolämmön hinnoittelun läpinäkyvyyttä ja yhdenmukaisuutta.
- 3.10.2023 kerroimme solmineemme Steady Energyyn kanssa pienydinvoimaa koskevan aiesopimuksen, jonka tavoitteena on mahdollistaa investointi pieneen ydinlämpölaitokseen. Steady Energyyn ydinlämpöteknologia perustuu VTT:n huippuluokan tutkimukseen.

- 8.10.2023 Suomen ja Viron välisessä Balticconnector-kaasuputkessa havaittiin vuoto, jonka todettiin myöhemmin aiheutuneen putkessa olevasta vauriosta. Suomen ja Viron välinen kaasun siirto on tällä hetkellä keskeytetty.

## **NÄKYMÄT TULEVAISUUTEEN**

Investoinnit hiilineutraaliin sähkön ja lämmön tuotantoon konkretisoituvat uusien tuuli- ja aurinkopuistojen rakentuessa ympäri Suomea ja olemassa olevien voimalaitosalueiden muuttaessa muotoaan Helsingissä. Helenin tuotantorakenne siirtyy sähkön ja lämmön yhteistuotannosta erillistuotantoon, jossa sähkön pääasialliset tuotantomuodot ovat tuuli-, aurinko-, vesi- ja ydinvoima. Lämmöntuotanto sähköistyy vauhdilla ja koostuu jatkossa lämpöpumpuista, sähkökattiloista ja kestävästä bioenergiasta. Lisäksi edistämme vetyyn liittyviä kumppanuuksiamme ja jatkamme selvitystyötä pienreaktoreiden roolista yhtenä tulevaisuuden energialähteenä.

Asiakaskokemusta parantaaksemme panostamme etenkin digitaalisiin asiakaskohtaamisiin ja ratkaisuliiketoiminnan digitalisointiin. Kehitämme digitaalisia palveluitamme, jotka tukevat asiakkaita fiksussa energiankäytössä, ja haluamme tehdä oman osamme energiasivistyksen lisäämiseksi yhteiskunnassa.

Sähkön vähittäismarkkinoiden tilanne on tasaantunut markkinahintojen laskettua, mutta hintaherkkyys on edelleen korkea. Suuret hinnanvaihtelut tekevät yhtiön tuloskehityksen ennakkoinnista hyvin vaikeaa. Kuluvan vuoden tulosta heikentävät muun muassa kivihiiheen perustuvan energiantuotannon aikaistettuun alasarjaan liittyvät kustannukset sekä sähköalan väliaikaisia voittoveroja koskeva laki eli niin kutsuttu windfall-vero. Tulonäkymät ovat vaihdelleet vuoden aikana voimakkaasti, mutta tällä hetkellä ennakoimme kuluvan vuoden tuloksen olevan viime vuoden kaltainen tai hieman pienempi.

Suuren volatiliteetin lisäksi myös viranomaissääntely luo epävarmuutta toimialalle. Muun muassa kuluttaja-asiamiehen päätös hakea markkinaoikeudelta ennakkoratkaisuja sähkön hinnankorotuksiin sekä Energiaviraston ja kuluttajariitalautakunnan linjaukset kohtuullisesta sähkön hinnasta voivat vaikuttaa alan toimintamalleihin tulevaisuudessa.

Epävarma taloustilanne sekä nousevat korot ja inflaatio vaikuttanevat asiakaskäyttämiseen vielä ensi vuonnakin. Myös Venäjän hyökkäyssota Ukrainaan sekä sen aiheuttamat lieveilmiöt näkyvät energia-alalla vielä pitkään.

Helen-konsernin vuoden 2023 tilinpäätös julkaistaan maaliskuussa 2024.

Osavuositarkastuksen taloustiedot ovat tilintarkastamattomia.



## KONSERNIN TULOSLASKELMA

MEUR	Q3/2023	Q3/2022	Q1-Q3/2023	Q1-Q3/2022	Q1-Q4/2022
Liikevaihto	246	295	1 298	1 116	1 785
<b>Kulut</b>					
Energian hankinta	-103	-133	-453	-366	-533
Voimalaitospolttoaineostot	-11	-27	-388	-397	-736
Aine- ja tarvikeostot	-3	-1	-10	-9	-20
Ulkopuoliset palvelut	-22	-16	-78	-45	-68
Henkilöstökulut	-15	-16	-44	-52	-76
Poistot ja arvonalentumiset	-52	-30	-163	-90	-135
Liiketoiminnan muut tuotot ja kulut	-19	-15	-61	-49	-78
<b>Liikevoitto</b>	22	58	101	111	142
Rahoitustuotot ja -kulut					
Osuus osakkuusyritysten voitosta	9	-7	-2	-7	-11
Osinkotuotot	13	7	13	7	0
Muut rahoitustuotot ja -kulut	-16	-14	-10	-19	-12
<b>Voitto ennen veroja ja vähemmistöosuutta</b>	29	44	104	93	119
Verot	-24	-3	-37	-8	-28
Määräysvallattomien omistajien osuus	-1	-2	-2	-3	2
<b>Kauden voitto</b>	4	40	66	82	93

## KONSERNIN TASE

MEUR	30.9.2023	30.9.2022	31.12.2022
<b>VARAT</b>			
Aineelliset hyödykkeet	2 171	1 969	2 005
Konserniliikearvo	209	66	272
Aineettomat hyödykkeet	41	192	44
Sijoitukset osakkuusyhtiöihin	429	163	402
Muut pitkäaikaiset saamiset	96	272	107
<b>Pitkäaikaiset varat yhteensä</b>	2 946	2 663	2 830
Vaihto-omaisuus	183	132	239
Myyntisaamiset	35	34	46
Muut saamiset	54	52	27
Siirtosaamiset	152	167	233
Rahat ja pankkisaamiset	433	751	377
<b>Lyhytaikaiset varat yhteensä</b>	857	1 135	922
<b>Varat</b>	3 804	3 798	3 751

MEUR	30.9.2023	30.9.2022	31.12.2022
<b>OMA PÄÄOMA JA VELAT</b>			
Osakepääoma	600	600	600
Sijoitetun vapaan oman pääoman rahasto	1 251	1 251	1 251
Edellisten tilikausien voitto	276	245	245
Tilikauden voitto	66	82	93
Emoyhtiön omistajille kuuluva oma pääoma	2 193	2 178	2 189
Määräysvallattomien omistajien osuus	108	119	142
<b>Oma pääoma yhteensä</b>	<b>2 301</b>	<b>2 297</b>	<b>2 331</b>
Muut varaukset	11	0	0
Pitkäaikaiset korolliset velat	1 078	787	734
Laskennalliset verovelat	91	69	78
Muut pitkäaikaiset velat	1	2	3
<b>Pitkäaikaiset velat yhteensä</b>	<b>1 182</b>	<b>858</b>	<b>815</b>
Lyhytaikaiset korolliset velat	80	13	126
Ostovelat	52	20	95
Muut lyhytaikaiset velat	189	609	384
<b>Lyhytaikaiset velat yhteensä</b>	<b>321</b>	<b>642</b>	<b>605</b>
<b>Velat</b>	<b>3 804</b>	<b>3 798</b>	<b>3 751</b>

## LASKELMA OMAN PÄÄOMAN MUUTOKSISTA

MEUR	Osakepääoma	Sijoitetun vapaan oman pääoman rahasto	Tilikauden voitto	Kertyneet voittovarot	Oma pääoma yhteensä
Oma pääoma, 1.1.2023	600	1 251		338	2 189
Osakepääoma					0
Sijoitetun vapaan oman pääoman rahasto					0
Tilikauden voitto			66		66
Kertyneet voittovarot					0
Osingonjako				-62	-62
Muut oikaisut				0,3	0,3
Oma pääoma, 30.9.2023	600	1 251	66	276	2 193

MEUR	Osakepääoma	Sijoitetun vapaan oman pääoman rahasto	Tilikauden voitto	Kertyneet voittovarot	Oma pääoma yhteensä
Oma pääoma, 1.1.2022	600	1 251		264	2 115
Osakepääoma					0
Sijoitetun vapaan oman pääoman rahasto					0
Tilikauden voitto			93		93
Kertyneet voittovarot					0
Osingonjako				-19	-19
Muut oikaisut					0
Oma pääoma, 31.12.2022	600	1 251	93	245	2 189

## KONSERNIN RAHAVIRTALASKELMA

MEUR	Q3/2023	Q3/2022	Q1-Q3/2023	Q1-Q3/2022	Q1-Q4/2022
<b>Liiketoiminnan rahavirta</b>					
Kauden voitto	4	40	66	82	93
Oikaisut	62	59	191	119	184
Maksetut korot	-10	-7	-31	-20	-26
Saadut korot	-10	1	15	2	7
Muut rahoituserät	13	-5	13	7	7
Maksetut verot	-9	-5	-31	-8	-6
Käyttöpääoman muutos	-7	28	-4	344	-26
<b>Liiketoiminnan rahavirta</b>	<b>44</b>	<b>109</b>	<b>219</b>	<b>525</b>	<b>233</b>
<b>Investointien rahavirta</b>					
Investoinnit aineellisiin ja aineettomiin hyödykkeisiin	-149	-47	-319	-127	-236
Aineellisten ja aineettomien hyödykkeiden luovutustulot	0	0	0	0	1
Investoinnit tytä- ja osakkuusyrityksiin	0	-258	-22	-256	-313
Investoinnit muihin sijoituksiin	-1	-31	-9	-37	-13
<b>Investointien rahavirta</b>	<b>-150</b>	<b>-335</b>	<b>-350</b>	<b>-420</b>	<b>-562</b>
<b>Rahoituksen rahavirta</b>					
Pitkäaikaisten lainojen nostot	65	98	342	176	207
Pitkäaikaisten lainojen lyhennykset	0	-2	0	-1	1
Lyhytaikaisten lainojen muutos	-67	-12	-45	-22	15
Maksetut osingot	0	0	-63	-19	-19
Lainasaamisten muutos	0	0	-66	0	-2
Pääomasijoitukset	10	101	20	98	92
<b>Rahoituksen rahavirta</b>	<b>7</b>	<b>185</b>	<b>187</b>	<b>233</b>	<b>293</b>
<b>Rahavarojen muutokset</b>					
Rahavarat tilikauden alussa	532	792	377	413	413
Rahavarat tilikauden lopussa	433	751	433	751	377

## MYYNTI

GWh	Q3/2023	Q3/2022	Q2/2023	Q1-Q3/2023	Q1-Q3/2022	Q1-Q4/2022
Sähkön myynti	915	833	1 035	3 395	3 381	4 799
Sähkön siirron myynti	993	1 002	993	3 152	3 241	4 351
Lämmön myynti	483	606	1 005	3 922	4 286	6 266
Jäähdytyksen myynti	76	88	61	168	171	205

## KONSERNIN OMISTAMAT TYTÄRYHTIÖT

Yhtiön nimi	Kotipaikka	Omistusosuus %
Oy Mankala Ab	Iitti	100,0 %
Helen Sähköverkko Oy	Helsinki	100,0 %
Helsingin Energiatunnelit Oy	Helsinki	90,0 %
Tuulipuisto Lakiakangas 3 Oy	Isojoki	60,0 %
Kristinestad Tupaneva Oy	Isojoki	60,0 %
Geonova Oy	Jyväskylä	57,9 %
Helen Aurinkopuisto Kalanti Oy	Uusikaupunki	100,0 %
Kalanti GridCo Oy	Uusikaupunki	100,0 %
Kalistanneva Sijoitusyhtiö Ky	Helsinki	33,3 %
Kalistanneva Holding Oy	Helsinki	60,0 %
Kalistanneva Hallinnointiyhtiö Oy	Helsinki	60,0 %
Tuulipuisto Kalistanneva Oy	Kurikka	60,0 %
Tuulipuisto Karahka Oy	Oulainen	51,0 %
Tuulipuisto Juurakko Oy	Kalajoki	51,0 %
Jokituuli Sijoitusyhtiö Ky	Helsinki	18,3 %
Jokituuli Holding Oy	Helsinki	51,0 %
Niinimäki Holding Oy	Helsinki	51,0 %
Niinimäki Sijoitusyhtiö Ky	Helsinki	18,3 %
Niinimäki Grid Oy	Pieksämäki	45,9 %
Tuulipuisto Niinimäki Oy	Pieksämäki	51,0 %

Konserni omistaa alle puolet seuraavista kommandiittiyhtiöistä: Kalistanneva Sijoitusyhtiö, Jokituuli Sijoitusyhtiö sekä Niinimäki Sijoitusyhtiö. Yhtiöt on yhdistelty konserniin tytäryhtiöinä, koska konsernilla on niissä määräysvalta. Määräysvalta perustuu konsernin emoyhtiön omistamaan enemmistöön Helen ÅB Tuulipuistohallinnointiyhtiöstä (Kalistanneva Hallinnointiyhtiö Oy), joka toimii kyseisten kommandiittiyhtiöiden vastuunalaisena yhtiömiehenä. Lisäksi kommandiittiyhtiöllä Niinimäki Sijoitusyhtiö Ky on määräysvalta Niinimäki Grid Oy:ssä, minkä vuoksi myös se yhdistellään konserniin tytäryhtiönä.

## KONSERNIN OMISTAMAT OSAKKUUSYHTIÖT

Yhtiön nimi	Kotipaikka	Omistusosuus %
Voimapiha Oy	Helsinki	33,3 %
Liikennevirta Oy	Helsinki	24,7 %
Suomen Merituuli Oy	Helsinki	50,0 %
Pjelax Vindkraft Ab/Oy	Närpiö	40,0 %
&Charge GmbH	Frankfurt	24,1 %
Viiatti GridCo Oy	Kurikka	30,0 %