



HELEN OY

TILINPÄÄTÖS JA HALLITUKSEN TOIMINTAKERTOMUS

Tilikaudelta 1.1.–31.12.2024

Sisältö

Hallituksen toimintakertomus	3
Konsernitilinpäätös	
Konsernin tuloslaskelma	21
Konsernin tase	22
Konsernin rahavirtalaskelma	24
Konsernitilinpäätöksen liitetiedot	26
Emoyhtiön tilinpäätös	
Emoyhtiön tuloslaskelma	46
Emoyhtiön tase	47
Emoyhtiön rahavirtalaskelma	49
Emoyhtiön tilinpäätöksen liitetiedot	50
Hallituksen toimintakertomuksen ja tilinpäätöksen allekirjoitukset	68
Tilintarkastusmerkintä	69
Taloudellinen kalenteri	70

Hallituksen toimintakertomus

Yhtiön toiminta

Helen Oy on Helsingin kaupungin omistama yhtiö, jonka hallinnointi perustuu osakeyhtiölakiin, yhtiöasiakirjoihin sekä Helsingin kaupungin konserniohjeisiin. Helenin ydinliiketoiminta koostuu lämmön ja jäähdytyksen tuotannosta ja mynnistä kuluttaja- ja yritysasiakkaille, sähkön tuotannosta ja mynnistä tukkumarkkinoille, sähkön mynnistä kuluttaja- ja yritysasiakkaille sekä sähkön siirrosta. Lisäksi yhtiö tarjoaa asiakkailleen ratkaisuja alueelliseen ja uusiutuvaan energiaan sekä sähköiseen liikenteeseen. Helen toimii Suomen alueella.

Energiaa tuotetaan tuotantolaitoksissa Helsingissä, tuuli- ja aurinkopuistoissa muualla Suomessa sekä yhtiön omistamien voimaosuuksien kautta. Helenillä on noin 600 000 asiakasta ympäri Suomen, ja yhtiön visio on seuraava: tulevaisuutemme on puhdasta ja joustavaa energiaa.

Helen Oy ja sen tytäryhtiöt muodostavat Helen-konsernin, joka on yksi Suomen suurimmista energiakonserneista. Helen Oy:n tytäryhtiö Helen Sähköverkko Oy keskittyy sähkömarkkinalain mukaiseen sähköverkkotoimintaan ja tarjoaa sähkön siirto- ja jakelupalvelut lähes koko Helsingin alueella.

Strategia

Helenin loppuvuodesta 2023 julkaistun strategian painopisteet ovat puhdas siirtymä, jousto ja kannattavuus. Uudistuksen myötä yhtiö organisoitui tulosvastuullisiin liiketoimintayksiköihin ja niitä tukeviin toimintoihin 1. tammikuuta 2024 alkaen.

Helenin tavoitteena on hiilineutraali energiantuotanto vuoteen 2030 mennessä. Lyhyellä aikavälillä yhtiö luopuu kivihiilen käytöstä ja panostaa uusiutuvan sähkön tuotantoon. Keskipitkällä aikavälillä se sähköistää lämmön tuotantoa, panostaa energian varastointiin, jatkaa joustokyvykkyyden kehittämistä, käyttää biomassaa ja tarttuu uusiin kasvun mahdollisuuksiin. Pitkällä aikavälillä Helen lisää lämmön tuotannon sähköistymistä ja luopuu polttamiseen perustuvasta energiantuotannosta vuoteen 2040 mennessä.

Jousto on Helenin kannattavuuden ja kasvun edellytys. Yhtiö investoi puhtaan siirtymän hankkeisiin, jotka lisäävät joustoa energiajärjestelmää optimoiden. Energiajärjestelmän jousto tuottaa merkittävää hyötyä asiakkaille, turvaa kassavirran ja varmistaa pitkän aikavälin kannattavuuden. Helen lisää joustoa investoimalla sähkö- ja lämpövarastoihin ja kehittämällä joustoa hyödyntäviä uusia liiketoimintamalleja. Joustokyvykyys auttaa yhtiötä hyödyntämään uusiutuvan energian kasvun myötä lisääntyneitä sähkön hinnanvaihteluista.

Markkinoiden vaihtelu muuttuu Helenille mahdollisuudeksi digitalisaatiolla, jota yhtiö kiihdyttää asiakkaiden, liiketoimintojen ja henkilöstön eduksi. Palvelutarjoaman selkeyttäminen ja energiajärjestelmän optimointi vahvistavat Helenin tuloksenteekokykyä, jota tukee myös yhtiön toimiminen niin sähkön tuottajana, myyjänä kuin kuluttajana. Helenin monipuolinen rooli sähkömarkkinoilla vähentää sähkön hinnanvaihteluista yhtiölle aiheutuvia riskejä.

Sähkön siirtokapasiteetti on avainasemassa puhtaan siirtymän edetessä. Yhä vahvemmin sähkön nojaava lämmön tuotanto lisää merkittävästi sähkön kulutusta Helsingissä samalla, kun sähkön tuotanto vähenee pääkaupungissa yhteistuotannon päättyessä. Helenin investoinnit sähköverkkoon mahdollistavat energiamurroksen ohella kasvun sähköistyvässä yhteiskunnassa sekä tulevaisuuden puhtaassa ja joustavassa energiantuotannossa.

Helenin strategian mukainen polttoon perustuvasta energiantuotannosta luopuminen vaatii tuekseen pienydinvoimaa. Yhtenä tulevaisuuden lämmön tuotannon ratkaisuna yhtiö selvittää mahdollisuutta tuottaa lämpöä pienydinvoimalla. Sähkömarkkinoiden joustoa hyödyntävänä liiketoimintamahdollisuutena Helen tutkii vedyn tuotantoa. Vedyn rooli on turvata kannattava sähkön hinta kaikissa olosuhteissa sekä tukea lämpöliiketoiminnan polttamattomuusmatkaa hukkalämmön avulla.

Toimintaympäristö

Sähkön hintataso palautui Suomessa energiakriisin jälkeen lähelle pitkän aikavälin keskiarvoa. Spot-hinnan vuoden 2024 keskiarvo oli 46 euroa megawattitunnilta. Sähkön tuotannossa tuulivoiman kasvu jatkui vahvana ja uutta tuotantokapasiteettia otettiin Suomessa käyttöön yli 1 500 megawattia. Sääriippuvaisen uusiutuvan sähkön tuotantokapasiteetin kasvun myötä sähkön hinnanvaihtelut ovat lisääntyneet ja sekä poikkeuksellisen korkeita että negatiivisia hintoja esiintyi aiempaa enemmän. Tilikautta määritti ennätyksellisen suuri negatiivisen hinnan tuntien määrä. Sähkön hintojen vaihtelun seurauksena kulutusjouston määrä on lisääntynyt, kun sekä teollisuus että kuluttajat ovat tulleet aiempaa tietoisemmiksi sähkön hinnanvaihteluista.

Geopoliittisten konfliktien aiheuttamat häiriöt energian toimitusketjuissa olivat merkittävä epävarmuustekijä eurooppalaisilla energiamarkkinoilla. Tällä on välillinen vaikutus sähkön hintaan myös Suomessa. Venäjän hyökkäyssodan jatkuminen Ukrainassa ja taistelut Lähi-idässä aiheuttivat epävarmuutta erityisesti maakaasumarkkinalla.

Suomen energiajärjestelmässä koettiin uusi tilanne, kun Suomen ja Viron välinen sähkön siirtoyhteys vaurioitui joulukuussa 2024. Normaalitylanteessa siirtoyhteyden puuttumisella ei ole keskimääräisen spot-hinnan laskua lukuun ottamatta merkittävää vaikutusta Suomen sähköjärjestelmään. Mahdollisen kylmän ja tuulettoman ajanjakson aikana tai suurten tuotantoyksiköiden vikaantuessa puuttuva kapasiteetti voi kuitenkin haastaa sähkötehon riittävyyden.

Sähkön hinta, hintojen voimakas vaihtelu ja sähkön riittävyys hallitsivat yhteiskunnallista keskustelua. Poliittinen paine sähkömarkkinoiden kehittämiseen kasvoi tilikauden aikana niin Suomessa kuin EU-tasolla. Siirtymä pois vakaiden hintojen fossiilitaloudesta on ollut suunniteltua nopeampaa, mikä on aiheuttanut suuria hinnanvaihteluita, joihin markkinat eivät ole vielä ehtineet täysin sopeutua. Hinnanvaihtelut luovat kuitenkin kannustimen kehittää ja investoida erilaisiin tuotannon ja kysynnän joustoihin, jotka mahdollistavat fossiilisista energialähteistä luopumisen.

Kansallisessa sääntelyssä on käynnissä useita Helenin liiketoimintaan liittyviä lakihankkeita. Työ- ja elinkeinoministeriö kartoittaa sähkömarkkinoiden toimitusvarmuutta ja joustoa edistäviä keinoja. Ministeriön mukaan Suomessa tarvitaan ensisijaisesti markkinaehtoisesti kehittyvää sähkön joustavaa kysyntää ja tarjontaa sekä erilaisia energiavarastoja. Samalla pohditaan, onko joustavan kapasiteetin tarjontaa tarpeen lisätä ja markkinoille tuloa nopeuttaa valtion toimin EU:n lainsäädännön sallimissa rajoissa. Ministeriön työryhmä tulee laatimaan ehdotuksen EU:n sähkömarkkina-asetuksen mukaisen fossiilittoman jouston tukimekanismin luomiseksi.

Hiilineutraalisuuteen pyrkiminen ja energiajärjestelmän puhdas siirtymä kaksinkertaistavat Helsingin alueen sähkönkulutuksen vuoteen 2030 mennessä, minkä vuoksi pääkaupunkiseudulle tarvitaan nopeasti lisää kantaverkon siirtokapasiteettia. Työ- ja elinkeinoministeriössä päättyi sähkömarkkinalain uudistustyö lisääntyvän sähkön tuotannon ja kasvavan kulutuksen

integroimiseksi entistä sujuvammin ja kustannustehokkaammin kantaverkkoon ja suurjännitteiseen jakeluverkkoon. Hallituksen esitys annetaan keväällä 2025.

Suomen hallitus esitti suurille ilmastoneutraaliin talouteen tähtääville investoinneille verohyvitystä, jonka määrä olisi 20 prosenttia investointikustannuksista. Ympäristöministeriö aloitti rakennusten energiatehokkuusdirektiivin (EPBD) uudistuksen kansallisen toimeenpanon, jolla on vaikutusta Helenin lämmitys- ja jäähdytysasiakkaisiin erityisesti uudisrakentamisessa.

Joulukuussa työnsä aloittanut uusi Euroopan komissio nosti keskeiseksi painopisteeskseen EU:n kilpailukyyn ja teollisuuspolitiikan vahvistamisen. Komissio pitäytyi Euroopan puhtaan siirtymän tavoitteissa.

Asiakkaat

Sähkön vähittäismarkkinat heijastivat sähkömarkkinoiden yleistä kehitystä. Sähkön vähittäishinta oli keskimäärin energiakriisiä matalammalla tasolla, mutta tilikauden aikana nähtiin myös korkeita hintapiikkejä sekä nolla- ja jopa negatiivisia hintoja. Hinnanvaihtelut pitivät yllä asiakkaiden kiinnostusta sähköä kohtaan. Asiakasyhteydenottojen määrä Helenille laski siitä huolimatta 30 prosenttia ja oli runsaat 365 000 (2023: 520 000). Asiakaskokemusta mittaavat NPS- ja CSAT-luvut nousivat tilikauden aikana ja olivat 13 (NPS) ja >4 (CSAT). T-Median Luottamus&Maine-tutkimuksessa Helen-brändin maine kehittyi erinomaiseen suuntaan suhteessa muihin energiayhtiöihin, ja EPSI- ja Nepa-tutkimusten perusteella Helen oli valtakunnan harkituin energiayhtiö.

Kuluttajien ja pienyritysten sähkösopimusten lukumäärä oli tilikauden lopussa noin 625 000. Kuluttajien ja pienyritysten energiamyynti oli yhteensä 3 400 gigawattituntia ja suuryritysten 2 100 gigawattituntia. Yli puolet kuluttajien uusista sähkösopimuksista tehdään määräaikaaisina, joista osassa on mukana kulutusvaikutus. Pörssisähkölle on vakiintunut uusi asiakaskunta, ja noin kolmannes Helenin sähköasiakkaista valitsee kyseisen sopimustyyppin. Toistaiseksi voimassa olevat kiinteähintaiset sopimukset ovat erityisesti vähän sähköä käyttävien ja helppoutta etsivien kuluttajien suosiossa. Ympäristötuotteiden kysyntä kasvoi, ja Helen toi myyntiin uudet hiilivapaan ja uusiutuvan sähkön lisäpalvelut.

Kaukolämmön kysyntä laski lähes puolitoista astetta keskivertovuotta lämpimämmän vuoden takia ja oli 6 000 gigawattituntia. Jäähdytystä toimitettiin 240 gigawattituntia, mikä on lähes 20 prosenttia edellisvuotta enemmän. Jäähdytyksen kysyntää nostivat lämmin kesä ja alkusyksy. Uudisrakentamisen hidastuminen vähensi uusien liittymien myyntiä sekä lämmityksessä että jäähdytyksessä. Tilikauden alussa toteutetun tuoteuudistuksen myötä kaukolämmön hinnoittelu yksinkertaistui. Puhtaan siirtymän investointien edistyminen mahdollisti hintojen laskemisen kahteen otteeseen tilikauden aikana, ja kaukolämmön hinnaston mukainen arvonlisäveroton kokonaiskeskihinta oli tilikauden vaihtuessa 5,8 prosenttia pienempi kuin edeltävänä vuonna. Lisäksi Helen toi myyntiin uudistuneen määräaikaaisen kaukolämpötuotteen, kiinteähintaisen kaukolämpötuotteen sekä kulutusjoustoa hyödyntävän Optimilämpö-tuotteen.

Ratkaisutuotteiden liikevaihto laski edellisvuoteen nähden. Tähän vaikuttivat niin aurinkovoimaloiden yleisen kysynnän lasku kuin Helenin uusi strategia, jonka ohjaamana suurten aurinkovoimaloiden myynti yrityksille lopetettiin ja pienten voimaloiden myynti siirtyi yhteistyösopimuksella Aurinkotekniikka Oy:lle. Sähköautojen julkiseen lataukseen keskittyvä Helen Lataus siirtyi yhtiön omalle digitaaliselle alustalle, mikä mahdollisti latauksen integroinnin tiiviimmin osaksi Helen-brändiä. EPSI-tutkimuksen tulosten perusteella muutos nosti osaltaan Helenin latausasiakkaiden asiakastytyvääisyyttä suhteessa kilpailijoihin. Kiinteistöille suunnattua

latauspalvelua kehitettiin yhteistyössä Virran kanssa. Latauksen uusmyynti oli yleisesti hyvällä tasolla, vaikka edellisvuoden lukuihin ei sähköautoilun kasvun hidastumisesta sekä erityisesti taloyhtiöiden yleisten kustannusten noususta ja siitä aiheutuneesta investointihalukkuuden laskusta johtuen yllettykään.

Fiksua energiankäyttöä tukeakseen Helen jatkoi Oma Helen- ja Yritys Helen -palveluiden sekä verkkosivujen kehittämistä. Oma Helenissä tehtiin noin 2,3 miljoonaa vierailua kuukausittain, ja jo yli 500 000 asiakasta on ottanut palvelun käyttöönsä. Asiakaskokemuksen kehittämisessä panostetaan etenkin tekoälyavusteiseen asiointiin. Asioinnin voimakkaan digitalisoitumisen vuoksi Helen siirsi first line -asiakaspalvelun liikkeen luovutuksella Call Waves Solutions Finland Oy:lle 1. tammikuuta 2025 alkaen.

Toimitusvarmuus

Sähkönjakelun toimitusvarmuus oli tilikauden aikana erinomaisella tasolla, ja häiriöistä johtuva keskimääräinen asiakaskohtainen keskeytysaika laski 2,1 (3,7) minuuttiin. Häiriöiden määrä, kesto ja laajuus olivat alhaisella tasolla. Sähkönjakelun luotettavuus on seurausta vuosien aikana tehdystä määrätietoisesta työstä sähköverkon eteen. Samalla sähkön siirron hinta on säilynyt eurooppalaisittain edullisella tasolla.

Kaukolämmön jakelun keskimääräinen asiakaskohtainen keskeytysaika oli 2,3 (2,3¹⁾) tuntia. Keskeytyksiä oli yhteensä 445 (501¹⁾), joista suunnittelelmattomia, äkillisten vika- ja häiriötilanteiden aiheuttamia keskeytyksiä oli yhteensä 58 (75¹). Keskeytysten määrään ja keskimääräiseen keskeytysaikaan vaikuttivat muun muassa suunnitellut investoinnit kaukolämpöverkkoon sekä verkon luotettavan toiminnan edellyttämät kunnossapitotyöt.

Kaukojäähdytyksen jakelun keskeytysten määrä ja keskimääräinen asiakaskohtainen keskeytysaika laskivat edellisvuoteen nähden. Keskeytyksiä oli yhteensä 17 (29¹) ja keskimääräinen asiakaskohtainen keskeytysaika oli 0,8 (4,0¹) tuntia.

¹⁾ Vuoden 2023 vertailutietoa on korjattu.

Energiantuotanto ja päästökehitys

Hiilineutraalin energian osuus Helenin tuotantopaletissa kasvoi tilikauden aikana, kun yhtiö muutti kivihiiltä käyttäneen kattilan pellettikäyttöiseksi Salmisaassa ja otti käyttöön uusia lämmönlähteitä, kuten kolme sähkökattilaa Hanasaassa.

Sähkön hankinnan kokonaismäärä kasvoi noin 8 prosenttia edellisvuoteen verrattuna ja oli 5 041 (4 688) gigawattituntia. Tuulivoimalla tuotetun sähkön määrä lähes kolminkertaistui. Ydinvoimalla tuotetun sähkön määrä väheni 6 prosenttia ja fossiilisilla polttoaineilla tuotetun sähkön määrä 21 prosenttia. Ydinvoima kattoi Helenin sähkön tuotannosta 45 prosenttia ja uusiutuvat tuotantomuodot 38 prosenttia. Jäljelle jäävä osuus tuotettiin kivihiilellä ja maakaasulla.

Sähkön tuotantomuotojen jakautuminen

	2024	2023
Ydinvoima	45 %	51 %
Tuulivoima	22 %	8 %
Vesivoima	16 %	17 %
Kivihiili	10 %	18 %
Maakaasu	6 %	3 %
Polttoöljy	1 %	2 %
Aurinkovoima	0,04 %	0,05 %

Lämmön tuotannossa fossiililla polttoaineilla tuotetun energian osuus oli 53 prosenttia. Bioenergia kattoi 32 ja lämpöpumput 15 prosenttia lämmön tuotannosta. Lämpöpumpuilla tuotetun lämmön määrä oli noin 4 prosenttia edellisvuotta suurempi. Lämmön tuotannon kokonaismäärä oli 6 354 (6 673) gigawattituntia eli noin 5 prosenttia pienempi kuin edellisvuonna. Helenin kivihiilen käyttö väheni 41 prosenttia samalla, kun biopolttoaineiden käyttö kasvoi 12 prosenttia. Maakaasun käyttö kasvoi 35 prosenttia ja polttoöljyn käyttö väheni 13 prosenttia.

Lämmön tuotantomuotojen jakautuminen

	2024	2023
Biomassa	32 %	27 %
Maakaasu	24 %	18 %
Kivihiili	21 %	35 %
Lämpöpumput	15 %	14 %
Polttoöljy	7 %	6 %
Sähkökattilat	0,5 %	0 %

Energiantuotannon suorat kasviuonekaasupäästöt (Scope 1) olivat 1,3 (1,7) miljoonaa tonnia hiilidioksidiekvivalenttia, mikä on 24 prosenttia edellisvuotta vähemmän. Hiilidioksidin ominaispäästöt pienenevät 27 prosenttia ja olivat 114 (156) grammaa hiilidioksidiekvivalenttia tuotettua kilowattituntia kohden. Päästöjen merkittävän laskun taustalla on erityisesti kivihiilen käytön huomattava väheneminen.

Päästöjen kehityssuunta on laskeva. Päästöihin vaikuttavat ennen kaikkea toteutetut investoinnit hiilineutraaliin energiantuotantoon. Investointiohjelman toteuttaminen kestää useita vuosia, ja Helenin ominaispäästöjen arvioidaan olevan vuonna 2025 noin 54 grammaa hiilidioksidiekvivalenttia myytyä kilowattituntia kohden.

Suorat kasviuonekaasupäästöt (Scope 1), milj. t CO₂-ekv.

	2024	2023	Muutos
Q1	0,7	0,9	-23 %
Q1-Q2	0,9	1,1	-20 %
Q1-Q3	0,9	1,1	-18 %
Q1-Q4	1,3	1,7	-24 %

Suorat vuosittaiset kasvihuonekaasupäästöt (Scope 1), milj. t CO₂-ekv.

2020	2,7
2021	2,8
2022	2,7
2023	1,7
2024	1,3

Energiantuotannon hiilidioksidin ominaispäästöt, g CO₂-ekv./kWh

	2024	2023	Muutos
Q1	167	225	-26 %
Q1-Q2	146	182	-19 %
Q1-Q3	120	149	-20 %
Q1-Q4	114	156	-27 %

Energiantuotannon hiilidioksidin vuosittaiset ominaispäästöt, g CO₂-ekv./kWh

2020	219
2021	216
2022	232
2023	156
2024	114

Tutkimus ja kehitys

Konsernin tutkimus- ja kehitystoiminta edistyi aihepiireinään muun muassa hiilineutraali energiantuotanto, energiajärjestelmän joustavuus, vety ja power-to-x, hiilidioksidin talteenotto sekä pienydinenergia.

Hiilineutraalin energiantuotannon osalta yksi keskeisimmistä tutkimuskohteista oli hukka- ja ympäristölämpöjen sekä sähkökattiloiden hyödyntäminen lämmön tuotannossa. Uuteen teknologiaan perustuvan ilma-vesilämpöpumppulaitoksen esisuunnittelu valmistui, mikä johti toteutuspäätökseen hiilidioksidia kylmäaineenaan käyttävästä ja lämpöä jopa 20 pakkasasteessa tuottavasta ilma-vesilämpöpumppulaitoksesta Patolan tuotantoalueelle. Sähkökattilakapasiteetin lisähyödyntämismahdollisuuksia koskevien selvitysten valmistuminen johti toteutuspäätökseen kahdesta uudesta sähkökattilasta Patolan tuotantoalueelle ja neljästä uudesta sähkökattilasta Hanasaaren energiakortteliin. Lisäksi kaukolämpöverkossa kulkevan veden lämpötilan laskemisen edellytysten selvittämistä jatkettiin. Helen Venturesin portfolioyhtiö Gradyent Holding B.V.:n kanssa tehtävä kolmivuotinen kehitysprojekti kaukolämpöverkon älykkään ohjauksen mahdollistavan digitaalisen kaksosen kehittämiseksi eteni suunnitellusti.

Energiajärjestelmän joustavuuden lisäämiseksi Helen kehittää aktiivisesti sähkö- ja lämpövarastoja. Sähkövarastoja on parhaillaan rakenteilla Lohjalle ja Nurmijärvelle. Lämpövarastoselvitykset johtivat kahden uuden lämpövaraston toteutuspäätökseen Hanasaaren energiakortteliin. Lisäksi yhtiö selvittää muita teknologisia vaihtoehtoja lämpövarastokapasiteetin lisäämiseksi Helsinkiin.

Tilikauden aikana kehitettiin ja pilotoitiin sähkön säästämistä kiinnostuneille kuluttajille suunnattuja joustotuotteita. Kulutusjousto edistää sähkömarkkinoiden joustavuutta ja edellyttää kuluttajalta joustoon sopivan sähkölaitteiston, kuten lämpöpumpun.

Vedyn tuotannon mahdollisuuksien selvittäminen johti tilikauden aikana investointipäätökseen Vuosaaren rakennettavasta pilottilaitoksesta. Selvitykset laajamittaisesta vedyn tuotannosta Vuosaaren voimalaitosalueella etenivät yhdessä kumppaneiden kanssa. Hankkeen kokoluokkaa, teknologiaa ja ympäristövaikutuksia selvitettiin tarvittavan kaavoitusprosessin käynnistämisen mahdollistamiseksi. Lisäksi Helen jatkoi työskentelyä EU:n rahoittamassa BalticSeaH2-projektissa, jolla pyritään luomaan edellytyksiä Euroopan ensimmäiselle maiden rajat ylittävälle vetylaaksolle Itämeren alueelle.

Biogeenisen hiilidioksidin talteenottoa, käyttöä ja varastointia (CCUS) koskeva selvitysprojekti päätettiin lopettaa tilikauden lopulla. Hiilidioksidin talteenottoa selvitettiin sekä uutena liiketoimintamahdollisuutena että vaihtoehtoisena ratkaisuna hiilineutraalisuuden ja -negatiivisuuden saavuttamiseksi. Lopetuspäätöksen syynä oli tarve keskittää kehitystyö yhtiön strategian mukaisiin hankkeisiin. Hiilidioksidin talteenoton edellyttämä polttaminen on ristiriidassa Helenin strategisen tavoitteen kanssa, jonka mukaan yhtiö luopuu polttamiseen perustuvasta energiantuotannosta vuoteen 2040 mennessä. Hiilidioksidin talteenoton markkinan, teknologioiden ja toimijoiden seuraamista jatketaan selvitysprojektin päättymisestä huolimatta osana tulevaisuusportfolioa.

Helen käynnisti ydinenergiaohjelman, joka tähtää ydinenergian hyödyntämiseen Helsingin lämmön tuotannossa. Ohjelman ensimmäisen vaiheen keskeisiä osia ovat liiketoiminta- ja omistusmallin määrittely, laitostoimittajien ja teknologiavaihtoehtojen arviointi sekä sijoituspaikkavaihtoehtojen kartoitus. Osana ohjelmaa jatkui myös pienydinenergiaa koskevien yhteistyömahdollisuuksien selvittäminen yhdessä Fortum Oyj:n ja Steady Energy Oy:n kanssa. Helen pyrkii edistämään pienydinreaktoreita koskevan sääntelyn nopeampaa uudistamista sekä teollisuuden ja viranomaisten välisiä keskusteluyhteyksiä.

Konsernin avainluvut

Milj. euroa, ellei toisin mainittu	2024	2023
Liikevaihto	1 523	1 826
Käyttökate (EBITDA)	306	308
Liikevoitto (EBIT)	159	93
% liikevaihdosta	10 %	5 %
Tulos ennen veroja	145	75
Käyttöomaisuusinvestoinnit	568	408
Omavaraisuusaste, %	55 %	54 %
Sijoitetun pääoman tuotto (ROCE) 12 kk, %	5 %	4 %
Taseen loppusumma	4 120	4 005
Keskimääräinen henkilöstömäärä	777	757

Taloudellinen tulos

Helenin liikevaihto laski 17 prosenttia edellisvuoden vastaavaan ajanjaksoon nähden pääasiassa sähkön markkinahinnan laskun vuoksi ja oli 1 523 (1 826) miljoonaa euroa. Sähkön spot-hinnan keskiarvoksi muodostui vuoden 2024 osalta 46 (57) euroa megawattitunnilta, mikä on merkittävästi alhaisempi kuin edellisvuoden keskihinta. Sähkön tuotannon liikevaihto jäi edellisvuotta alhaisemmalle tasolle alhaisen markkinahinnan ja tuotantovolyymin takia. Myös sähkön vähittäismyynnin liikevaihto jäi alle edellisvuoden tason sähkön myyntihinnan laskun vuoksi. Kaukolämmön liikevaihto pysyi hyvällä tasolla alkuvuoden hyvän lämmityskauden

ansiosta, ja kaukojäähdytyksen liikevaihto pysyi ennallaan. Sähkön siirron liikevaihto oli edellisvuotta parempi.

Helenin liiketoimintojen kannattavuudessa keskeistä on kaukolämmön kääntyminen kannattavaksi tappiollisten vuosien jälkeen. Yhteistuotannon kustannukset olivat edelleen korkeat, mutta aikaisempina vuosina kirjatut kivihiilen vaihto-omaisuuden arvonalennukset laskivat kivihiilen kustannuksia merkittävästi. Alkuvuoden aikana tehdyt, kivihiilituotannon päättymiseen liittyvät nopeutetut poistot vaikuttivat kaukolämmön kannattavuuteen heikentävästi vain osan vuodesta. Sähkön tuotannon kannattavuus heikkeni merkittävästi edellisvuoden vastaavaan ajanjaksoon nähden sähkön markkinahinnan laskun vuoksi. Helen toi vuoden 2023 haastavassa markkinahintatilanteessa myyntiin edullisen mutta yhtiölle tappiollisen Helen Fiksu Takuu -sähkösopimuksen, jonka vaikutuksen poistuessa sähkön vähittäismyyntiin liiketoiminta palautui kannattavaksi.

Poistot ilman vertailukelpoisuuteen vaikuttavia eriä olivat 128 (143) miljoonaa euroa. Poistoihin sisältyi 18 (72) miljoonan euron edestä Salmisaaren voimalaitoksen kivihiilituotannon päättymisen takia nopeutetulla aikataululla tehtyjä poistoja.

Liikevoitto oli 159 (93) miljoonaa euroa. Liikevoittoa heikensivät Salmisaaren kivihiilituotannon päättymiseen liittyvät, nopeutetulla aikataululla tehdyt 18 miljoonan euron poistot sekä Kellosaaren varavoimalaitoksen sulkemiseen liittyvä 7 miljoonan euron käyttöomaisuuden alaskirjaus. Vertailukelpoinen oikaistu liikevoitto oli 185 (219) miljoonaa euroa. Vertailukelpoinen suhteellinen kannattavuus pysyi edellisvuoden tasolla ja oli 12 (12) prosenttia. Raportoitu sijoitetun pääoman tuotto parani ja oli 5 (4) prosenttia.

Investoinnit

Konsernin investoinnit olivat yhteensä 600 (408) miljoonaa euroa, joista käyttöomaisuusinvestointien määrä oli 568 (516) miljoonaa euroa. Emoyhtiön osuus käyttöomaisuusinvestoinneista oli 190 (161) miljoonaa euroa ja Helen Sähköverkko Oy:n osuus 37 (33) miljoonaa euroa. Kokonaisinvestoinneista tuulivoima-, aurinkovoima- ja maalämpöinvestointien osuus oli 318 (318) miljoonaa euroa.

Konsernin investoinnit keskittyivät hiilineutraaliin energiantuotantoon ja energiasäätöjärjestelmän joustavuuteen. Helen teki tilikauden aikana investointipäätöksen Patolan tuotantoalueelle rakennettavasta ilma-vesilämpöpumppulaitoksesta sekä kahdesta yhteislämpöteholtaan 100 megawatin sähkökattilasta. Uuteen teknologiaan perustuva ilma-vesilämpöpumppulaitos on kokoluokassaan ensimmäinen maailmassa. Lisäksi yhtiö investoi Hanasaaren energiakortteliin rakennettavaan sähkökattilalaitokseen ja lämpövarastoon. Neljästä sähkökattilasta koostuva laitos on Euroopan suurin ja kokonaisteholtaan 200 megawattia. Lämpövaraston kapasiteetti on 1 000 megawattituntia. Patolan ja Hanasaaren uusien lämpölaitoskokonaisuuksien valmistuminen ajoittuu lämmityskaudelle 2026–2027.

Eiranrannan lämpöpumppulaitoksen rakentaminen jatkui suunnitellusti. Laitoksen lämpöpumppujen kaukolämpöteho on noin 90 megawattia ja kaukojäähdytysteho noin 60 megawattia. Lisäksi laitokseen tulee 30 megawatin sähkökattila. Salmisaaren tuotantoalueella jatkettiin uusien sähkökattila- ja ilma-vesilämpöpumppulaitosten asennustöitä. Sähkökattilalaitoksen kokonaisteho on 100 megawattia ja ilma-vesilämpöpumppulaitoksen kaukolämpöteho 14 megawattia ja kaukojäähdytysteho 8 megawattia. Hanasaaren olemassa olevan lämpökeskuksen yhteyteen rakennettu 140 megawatin sähkökattilalaitos ja Salmisaaren kivihiilestä pellettikäyttöiseksi muutettu kattila siirtyivät tuotantoon tilikauden lopulla. Myös

Kruunuvuorenrannan lämmön kausivarasto ja Equinix Oy:n Viikinmäen datakeskuksen hukkalämmön talteenottolaitos siirtyivät tuotantoon.

Sähkön tuotannon osalta tehtiin investointipäätös sähkövarastokapasiteetin lisäyksestä Nurmijärvelle. 40 megawatin sähkövarasto on yksi ensimmäisistä suuren mittaluokan sähkön varastointijärjestelmistä Suomessa.

Helen jatkoi edellisellä tilikaudella tehtyjen merkittävien tuuli- ja aurinkovoimainvestointien sekä sähköjärjestelmän joustavuutta lisäävien sähkövarastojen rakentamista ja vesivoimalaitosten korjausrakentamista suunnitellusti. Tilikauden aikana valmistuivat Pjelaxin, Karahkan ja Kalistannevan tuulipuistot sekä Lohjan aurinkopuisto. Pjelaxin tuulipuiston enemmistöomistaja on Fortum Oyj 60 prosentin omistusosuudella. Karahkan ja Kalistannevan tuulipuistojen enemmistöomistaja on Helen ja vähemmistöomistaja Ålandsbanken Tuulivoima Erikoissijoitusrahasto. Lohjan aurinkopuisto on sataprosenttisesti Helenin omistama.

Helen teki investointipäätöksen vihreän vedyn pilottilaitoksen rakentamisesta Vuosaareen ja solmi sopimukset pilottilaitoksen sekä siihen liittyvien laitteiden suunnittelusta ja toimituksesta. Tuotetun vedyn ensisijainen käyttökohde on laitoksen yhteyteen rakennettava vetytankkausasema. Tuotantoprosessin sivutuotteena syntyvä hukkalämpö hyödynnetään Helenin kaukolämpöverkossa. Tavoitteena on käynnistää vedyn tuotanto vuonna 2026.

Myös Helen Sähköverkko Oy:n investoinnit painottuivat puhtaaseen siirtymään. Salmisaareen rakennetun hiilineutraalin lämmön ja jäähdityksen tuotannon edellyttämät sähköverkkoinvestoinnit valmistuivat. Eiranrannassa ja Hanasaaressa vastaavat puhtaan siirtymän sähköverkkoinvestoinnit etenivät suunnitellusti. Myös etäluettavien energiamittareiden laajamittainen uusiminen jatkui.

Energia-alaa uudistaviin kasvuyrityksiin sijoittava Helen Ventures investoi neljään uuteen yritykseen: eologix-Ping, Renewabl, Nobilegroup ja Emulate Energy. Lisäksi se osallistui kuuden olemassa olevan portfolioyhtiön rahoituskierrökselle.

Rahoitus

Konsernin omavaraisuusaste oli 55 (54) prosenttia ja korollisten velkojen määrä 1 477 (1 275) miljoonaa euroa. Likvidit kassavarat ja sijoitukset mukaan lukien konsernitisaisamiset olivat yhteensä 323 (491) miljoonaa euroa. Likvideissä kassavaroissa ei huomioida annettuja tilivakuuksia.

Maksuvalmiuden turvaamiseksi emoyhtiöllä on käytettävissään 500 miljoonan euron syndikoitu valmiusluotto, joka oli tilikauden päättyessä kokonaan nostamatta, sekä joustavan käyttöpääomarahoituksen tukemiseksi 500 miljoonan euron yritystodistusohjelma, josta oli tilikauden päättyessä liikkeeseen laskettuna yhteensä 50 (20) miljoonaa euroa.

Konsernin rahoitus- ja sijoituspolitiikka ohjaa emoyhtiön ja tytäryhtiöiden pääomarakennetta, vieraan pääoman hankintaa, rahoitusriskeiltä suojautumista, kassavarojen sijoitustoimintaa, käyttöpääoman hallintaa sekä likviditeetin hallintaa. Rahoituksen hoidon tavoitteena on riittävän maksuvalmiuden varmistaminen, rahoitusriskien hallinta, rahoitus- ja sijoitustoiminnan keskitetty hoito, nettorahoituskustannusten minimoiminen sekä strategian mukaisten toimenpiteiden ja investointien mahdollistaminen. Konserni noudattaa rahoitus- ja sijoitustoiminnassaan matalaa riskiprofilia.

Korkoriskiä hallitaan korkosuojauksilla ja valuuttakurssiriskiä valuuttasuojauksilla rahoitus- ja sijoituspolitiikan mukaisissa rajoissa. Korko-, valuutta- ja hyödykejohtannaisia käytetään vain suojaustarkoituksiin. Jälleenrahoitusriskiä hallitaan ajallisella hajautuksella ja rahoituksen vastapuoliriskiä luotonantajien hajautuksella. Sijoitusten vastapuoliriskiä hallitaan suorien sijoitusten osalta luottoluokitusvaatimuksella ja sijoitusrahastojen osalta hajauttamalla sijoitukset sekä rajoittamalla sijoituksen osuutta rahaston markkina-arvosta.

Konsernin pitkäaikainen ja lyhytaikainen korollinen velka muodostuu omistajalta otetuista 157 miljoonan euron pääomalainasta ja 108 miljoonan euron seniorilainasta, 1 090 miljoonan euron rahalaitoslainoista sekä 50 miljoonan euron yritystodistuksista ja Teollisuuden Voima Oyj:n 72 miljoonan euron ydinjätehuoltolainasta.

Rahoitusaseman vahvistamiseksi emoyhtiö toteutti tilikauden aikana 500 miljoonan euron syndikoidun valmiusluoton yhdessä viiden pohjoismaisen liikepankin kanssa. Järjestely on Helenin ensimmäinen syndikoitu valmiusluotto. Valmiusluottoa käytetään varmuusvarana yleisiin rahoitus- ja likviditeettitarpeisiin. Viisivuotisessa sopimuksessa on kaksi yhden vuoden jatko-optiota.

Emoyhtiö toteutti Euroopan investointipankin (EIP) kanssa 150 miljoonan euron lainasopimuksen, jolla rahoitetaan kahta kaukolämmön puhdasta siirtymää edistävää uusiutuvan energian hanketta, jotka ovat Eiranrannan lämpöpumppulaitos ja Salmisaaren kivihiltä käyttäneen kattilan muuttaminen pellettikäyttöiseksi. Investointien kokonaismäärä on 209 miljoonaa euroa, josta EIP:n osuus on 72 prosenttia. Laina oli tilikauden lopussa kokonaan nostamatta.

Helen julkaisi tilikauden aikana vihreän ja vastuullisuustavoitteisiin sidotun rahoituksen viitekehyksen. Viitekehyksen tarkoituksena on integroida Helenin vastuullisuustavoitteet entistä tiiviimmin osaksi yhtiön rahoitusta ja ohjata varoja hiilineutraalin energiantuotannon hankkeisiin. Viitekehyksen puitteissa konserni voi hyödyntää rahoituksessaan sekä vihreitä että vastuullisuustavoitteisiin sidottuja velkainstrumentteja, kuten lainoja ja joukkovelkakirjalainoja.

Vastuullisuus

Konserniin perustettiin tilikauden aikana kehitystiimi kestävyysraportointidirektiivin (CSRD) edellyttämän kestävyystyön ja -raportoinnin kehittämiseksi. Lisäksi kestävyystyön ja -raportoinnin hallinto- ja toimintamalli hyväksyttiin. Kaksoisolennaisuusanalyysiä syvennettiin ja johtoryhmä käsitteli analyysiä tilikauden lopulla. Kaksoisolennaisuuden kehitystyö jatkuu vuonna 2025 muun muassa sidosryhmä- ja ihmisoikeustyön laajentamisella. Tilikauden aikana käynnistettiin asianmukaista huolellisuusvelvoitetta (HRDD) koskeva kehitystyö, jonka tarkoituksena on tunnistaa keskeiset kielteiset ihmisoikeusvaikutukset ja luoda niitä koskeva seurantamenetelmä. Helenin hallitukselle ja johtoryhmälle järjestettiin kestävyysääntelyä, ihmisoikeuksia ja luonnon monimuotoisuutta koskevia vastuullisuuskoulutuksia ja henkilöstölle julkaistiin oma vastuullisuuskoulutus vastuullisuusohjelman mukaisesti. Lisäksi EU:n kestävän rahoituksen luokittelujärjestelmää eli taksonomiaa koskeva kehitystyö eteni.

Henkilöstö

Konsernin keskimääräinen henkilöstömäärä oli 777 (757). Henkilöstömäärän kasvuun vaikuttivat strategian toteutusta tukevat rekrytoinnit. Tilikauden lopussa henkilöstömäärä oli 749 (786).

Emoyhtiö työllisti keskimäärin 682 (654) henkilöä, joista vakituudessa työsuhhteessa työskenteli 640 (611) ja määräaikaissa 42 (43). Emoyhtiön henkilöstön keski-ikä oli 42,6 (42,3) vuotta ja työsuhhteiden pituus keskimäärin 8,7 (8,8) vuotta. Palkat olivat 62 (53) miljoonaa euroa.

Helen Sähköverkko Oy:n keskimääräinen henkilöstömäärä oli 86 (94). Geonova Oy:n 12 työntekijää siirtyi pois konsernista yrityskaupan yhteydessä. Muissa tytäryhtiöissä ei ollut henkilöstöä tilikauden aikana.

Tilikauden merkittävimmät tapahtumat

- Emoyhtiö organisoitui uuden strategian myötä tulosvastuullisiin liiketoimintayksiköihin ja niitä tukeviin toimintoihin. Uusi johtoryhmä aloitti toimintansa 1. tammikuuta 2024.
- Emoyhtiö myi 58 prosentin osuutensa maalämpö- ja lämpöpumppuratkaisuja tarjoavasta Geonova Oy:stä CBRE Investment Management -kiinteistösijoitusyhtiölle. Kaupalla yhtiö toimeenpanee strategiaansa, jonka mukaan sen Lämpö ja jäähdytys -liiketoiminta keskittyy jatkossa kaukolämmön ja jäähdytyksen palveluihin.
- Kaukolämmössä siirryttiin vuodenvaihteessa voimaan tulleen tuoteuudistuksen myötä kuukausihintoihin. Lisäksi kaukolämmön kokonaishinta laski vuoden aikana kahteen otteeseen.
- Hanasaaren olemassa olevan lämpökeskuksen yhteyteen rakennettu 140 megawatin sähkökattilalaitos ja Salmisaaren kivihiilestä pellettikäyttöiseksi muutettu kattila siirtyivät tuotantoon. Myös Kruunuvuorenrannan energian kausivarasto ja Equinix Oy:n Viikimäen datakeskuksen hukkalämmön talteenottolaitos siirtyivät tuotantoon.
- Pjelaxin, Karahkan ja Kalistannevan tuulipuistot siirtyivät tuotantoon. Pjelaxin tuulipuiston enemmistöomistaja on Fortum Oyj 60 prosentin omistusosuudella. Karahkan ja Kalistannevan tuulipuistojen enemmistöomistaja on Helen.
- Lohjan aurinkopuisto otettiin käyttöön. 12 400 aurinkopaneelista koostuva puisto tuottaa uusiutuvaa sähköä noin seitsemät megawatin teholla. Vuoden 2025 aikana puiston yhteyteen valmistuu viiden megawatin sähkövarasto.
- Emoyhtiö teki investointipäätöksen yhtiön ennestään käytössä olevalle Patolan tuotantoalueelle rakennettavasta ilma-vesilämpöpumppulaitoksesta sekä kahdesta yhteislämpöteholtaan 100 megawatin sähkökattilasta. Uuteen teknologiaan perustuva ilma-vesilämpöpumppulaitos on kokoluokassaan ensimmäinen maailmassa. Laitoskokonaisuuden on määrä valmistua lämmityskaudella 2026–2027.
- Emoyhtiö teki investointipäätöksen Hanasaaren energiakortteliin rakennettavasta sähkökattilalaitoksesta sekä lämpövarastosta. Neljästä sähkökattilayksiköstä koostuva laitos on Euroopan suurin ja kokonaisteholtaan 200 megawattia. Lämpövaraston kapasiteetti on 1 000 megawattituntia. Laitoskokonaisuuden on määrä valmistua lämmityskaudella 2026–2027.
- Emoyhtiö teki investointipäätöksen Nurmijärvellä rakennettavasta 40 megawatin sähkövarastosta. Varasto on yksi ensimmäisistä suuren mittaluokan sähkön varastointijärjestelmistä Suomessa.
- Emoyhtiö teki investointipäätöksen Vuosaaren rakennettavasta vihreän vedyn tuotantolaitoksesta. Kyseessä on Helenin ensimmäinen vetyhanke, jonka avulla yhtiö luo tarvittavaa osaamista laajamittaisen vedyn tuotannon tarpeisiin ja lisää koko energiajärjestelmän joustavuutta. Tuotetun vedyn ensisijainen käyttökohde on laitoksen yhteyteen rakennettava vetytankkausasema.
- Emoyhtiö käynnisti ydinenergiaohjelman, joka tähtää ydinenergian hyödyntämiseen Helsingin lämmön tuotannossa. Ohjelman ensimmäisessä vaiheessa yhtiö neuvottelee mahdollisten osakaskumppaneiden kanssa, arvioi laitostoimittajia sekä kartoittaa sijoituspaikkoja.

Tilikauden jälkeiset merkittävät tapahtumat

- Emoyhtiö osti Raaseporin Energia Oy:n sähkönmyyntiliiketoiminnan, minkä seurauksena Raaseporin Energia Oy:n sähköasiakkaat siirtyivät Helenille tammikuussa 2025. Kauppa vahvistaa Helenin asemaa Suomen energiamarkkinoilla ja tukee yhtiön tavoitetta kasvaa merkittävimmäksi toimijaksi sähkön vähittäismarkkinoilla.

Riskit ja epävarmuustekijät

Riskienhallinta

Riskienhallinta tarkoittaa Helenille järjestelmällistä ja ennakoivaa tapaa tunnistaa, analysoida sekä hallita toimintaan liittyviä epävarmuuksia niin, että konsernin on mahdollista saavuttaa strategiset ja taloudelliset tavoitteensa. Riskienhallinnan tavoitteena on energian toimitusvarmuudesta huolehtiminen sekä konsernin arvon turvaaminen ja kasvattaminen pitkäjänteisesti.

Helenin johtoryhmä seuraa säännöllisesti konsernin merkittäviä riskejä. Riskikomitea käsittelee riskienhallinnan tilaa neljä kertaa vuodessa. Riskienhallinnasta raportoidaan kaksi kertaa vuodessa emoyhtiön tarkastusvaliokunnalle. Emoyhtiön ja tytäryhtiöiden toimitusjohtajat raportoivat riskienhallinnan tilasta hallituksilleen vähintään kerran vuodessa.

Venäjän hyökkäyssota Ukrainaan lisäsi merkittävästi geopoliittisia jännitteitä, joiden seurauksena epävarmuudet globaalissa taloudessa ja energiamarkkinoilla ovat kasvaneet ja hybridihaikuttaminen Itämeren alueella lisääntynyt. Vaikka Euroopan geopoliittinen tilanne on epävakaa, markkinat ovat sopeutuneet muutokseen ja sodasta aiheutuneen energiakriisin vaikutuksia on opittu hallitsemaan. Tämän vuoksi eurooppalaiset energiamarkkinat ovat näyttäytyneet kriisin alkuvaihetta vakaampina. Sodan seurauksena useat asiat, kuten polttoaineiden hankintakanavat ja sähkön siirtoyhteydet, ovat muuttuneet.

Strategiset riskit

Strategiset riskit kattavat muun muassa toimintaympäristön muutokset, kuten geopoliittisen epävakauden, teknologiaan ja investointeihin liittyvät haasteet sekä liiketoiminnan pitkän aikavälin epävarmuudet, kuten kilpailukykyyn, markkinatrendien muutoksiin ja strategian toteuttamiseen liittyvät riskit.

Helenin strategiaan vaikuttavat ennakoimattomat sääntelymuutokset on tunnistettu merkittäväksi riskiksi, joka vaikuttaa toimintaympäristön kehittymisen ennakoitavuuteen sekä puhtaan siirtymän toteuttamiseen ajallaan. Uusiutuvan energian hankkeita koskeva sääntely tai toimintaympäristön äkkinäinen muutos voi hidastaa investointeja. Helen käy aktiivista vuoropuhelua poliittisten päättäjien, virkakunnan ja muiden keskeisten sidosryhmien kanssa, jotta sääntely ja toimintaympäristön kehitys hyödyttäisivät asiakkaita, yrityksiä, ympäristöä ja yhteiskuntaa mahdollisimman hyvin.

Helenin puhtaan siirtymän investoinnit kasvattavat sähkön kulutusta ja sen siirron tarvetta muualta Suomesta pääkaupunkiin. Mikäli sähkön kantaverkkoa ei saada uudistettua ja laajennettua riittävästi, Helenin puhtaan siirtymän investointien toteutus ja käyttöönotto voivat vaarantua. Helsingin alueen sähköverkon riittävän kattava ja oikea-aikainen kehittäminen pyritään varmistamaan jatkamalla verkon aktiivista suunnittelua yhdessä muiden toimijoiden kanssa.

Helen varautuu puhtaan siirtymän riskeihin tavoitteenaan optimoida energian tuotanto, hankinta, käyttö ja kustannukset sekä hallita markkinoihin liittyvät riskit. Tavoitteena on paras mahdollinen toimitusvarmuus ja tuloksellisuus.

Taloudelliset riskit

Taloudelliset riskit liittyvät Helenin taloudelliseen tilanteeseen ja rahoitusasemaan. Ne aiheutuvat tyypillisesti muutoksista konsernin pääomarakenteessa ja kannattavuudessa, likviditeetissä ja rahoituksessa, valuuttakursseissa ja koroissa sekä verotuksessa. Realisoituessaan nämä riskit voivat aiheuttaa ennakoiमतonta tarvetta lisärahoitukselle ja siten muodostaa uhan liiketoiminnan jatkuvuudelle.

Helen on investoinut viime vuosina merkittävästi, ja puhtaan siirtymän investointisuunnitelma jatkuu vahvana vuonna 2025 ja myös sen jälkeen. Liiketoiminnan kassavirran positiivinen kehitys ja valmistuvien investointien onnistunut käyttöönotto on edellytys investointiohjelman jatkolle.

Helenin kannattavuuden keskeinen tekijä on sähkön hintariski. Yhtiö hallitsee riskiä osallistumalla sähkömarkkinoille sekä merkittävänä tuottajana että kuluttajana. Helenin sähkön tuotanto koostuu monipuolisesti muun muassa ydin-, vesi-, tuuli- ja aurinkovoimasta. Lisäksi yhtiöllä on yhä säädettyä fossiilista yhteistuotantoa Vuosaaren kahdessa kaasuvoimalaitoksessa sekä Salmisaaren hiilivoimalaitoksessa, jonka tuotanto päättyy huhtikuussa 2025. Se hankkii sähköä yhä enemmän sekä asiakkaiden että sähköistyvän kaukolämmön tarpeisiin. Helenin toiminnan monipuolisuus parantaa edelleen yhtiön kykyä tasapainottaa sähkön hintariskiä ja lisää liiketoiminnan kannattavuutta. Helenin taloudellinen tilanne ja rahoitusasema säilyivät tilikauden aikana vakaina. Taloudellisten riskien hallintaa on kuvattu tarkemmin hallituksen toimintakertomuksen rahoitusosiossa.

Inflaatiopaineet hellittivät euroalueella vuoden 2024 aikana, minkä vuoksi rahoitusmarkkinakorot kääntyivät laskuun markkinoiden odotusten mukaisesti. Korkojen asteittainen aleneminen voi toteutuessaan piristää tulevia investointinäkymiä, mutta makrotalouden epävarmuustekijät tekevät lähitulevaisuuden kehityksen arvioinnista haastavaa.

Operatiiviset riskit

Operatiiviset riskit kattavat muun muassa energiantuotantolaitosten ja verkkojen toimintahäiriöt, datan ja järjestelmien käyttöön liittyvät haasteet, työntekijöiden turvallisuuden, yritysturvallisuuden sekä kyber- ja tietoturvaohat.

Energiantuotantolaitosten vikaantumiset vaikuttavat energijärjestelmän toimivuuteen. Mahdollisiin häiriöihin varaudutaan optimoimalla energiantuotantoa, säätämällä omaa sähkönkulutusta ja toimimalla sähkön jälkimarkkinoilla. Tilikauden aikana Helenin operatiiviset riskit hallittiin tehokkaasti erilaisista häiriötilanteista huolimatta. Vikaantumiset ja viivästykset hoidettiin nopeasti ja niiden vaikutukset saatiin minimoitua.

Tammikuussa Suomen ja Viron välinen Estlink 2 -tasasähköyhteys irtosi verkosta. Irtoaminen ei vaikuttanut Helenin energianjakeluun.

Helmikuussa Oma Helen -palvelussa näkyi hetken aikaa virheellisesti vääriä laskuja asiakastietojärjestelmän vaihdoksen aiheuttaman vikatilanteen vuoksi. Vika korjattiin nopeasti ja siitä ilmoitettiin tietosuojavaltuutetulle.

Helen myi toukokuussa virheellisesti osaomistamansa Olkiluoto 3 -ydinvoimalaitosyksikön tuotantoa sähkön tukkumarkkinalle tuotantoennusteiden päivittämiseen liittyvän järjestelmävirheen seurauksena. Tasepoikkeamaa korjattiin käynnistämällä Vuosaaren B-voimalaitoksen tuotanto. Järjestelmävirheen aiheuttanut toimintalogiikka korjattiin välittömästi. Energiavirasto käsitteli tapahtuman eikä jatkotoimia edellytetty.

Olkiluoto 2 -ydinvoimalaitosyksikön generaattorin roottori vikaantui syyskuussa. Helenin sähkötasetta hoidettiin normaalisti käymällä päivänsisäistä kauppaa. Tasesähkön hinta pysyi maltillisena, minkä ansiosta kyseisen päivän kustannukset säilyivät kohtuullisina.

Salmisaaren voimalaitoksen keskipaineiden äkillisen nousun takia Helsingissä tapahtui joulukuussa poikkeuksellisen suuri kaukolämpövuoto. Kaukolämmön jakelu keskeytettiin jakelualueella välittömästi ja vuoto saatiin korjattua.

Osassa puhtaan siirtymän hankkeista ilmeni tilikauden aikana viiveitä erityisesti komponentteihin liittyvien haasteiden vuoksi. Viiveitä seurataan ja vähennetään projektin johtamisella ja niitä pyritään ennakoimaan jatkuvasti.

Markkinariskit

Markkinariskit liittyvät energiahyödykkeiden hinnoissa, volyymeissa ja kaupankäyntipaikoissa sekä kaupankäyntikumppaneiden toiminnassa tapahtuviin muutoksiin, jotka toteutuessaan aiheuttavat konsernille taloudellista tappiota.

Sähkön hinta ja sen suuret vaihtelut ovat edelleen Helenin liiketoiminnan ja talouden keskeinen epävarmuustekijä. Uusiutuvan energian tuotannon voimakas kasvu sekä sähkön varastoinnin lisääntyminen aiheuttavat sähkön hintoihin vaihtelua ja vaikuttavat Helenin tulokseen. Sähkön hintatason vaihtelua hallitaan hankkimalla johdannaissuojauksia sähkömarkkinoilta. Vuorokausitasolla sähkön hinnanvaihteluita hallitaan optimoimalla sähkön ja lämmön tuotantoa sekä varastojen käyttöä joustavasti sekä osallistumalla aktiivisesti vuorokausi- ja päivänsisäisille markkinoille.

Suuret hinnanvaihtelut ovat osa murrosvaihetta, jossa yhteiskunta siirtyy fossiilisista polttoaineista kohti uusiutuvaa energiantuotantoa. Hinnanvaihtelut tarjoavat uhkien lisäksi mahdollisuuden hyötyä niistä omaa toimintaa optimoimalla. Helen suojaa liiketoiminnan tulosta hyödykehintojen vaihtelulta riskipolitiikkansa mukaisesti energijohdannaisia käyttäen.

Tilikauden aikana niin pohjoismaisten sähkömarkkinoiden kuin Suomen alueen sähkön hinnat olivat alhaisimmat sitten vuoden 2020. Suomen alueella nähtiin ennätyksellinen määrä negatiivisen spot-hinnan tunteja, joiden vastapainona koettiin toisaalta myös ajoittaisia hintapiikkejä. Esimerkiksi tammikuun ensimmäisellä viikolla poikkeuksellisen kylmä sää lisäsi sähkön kysyntää merkittävästi, mikä nosti sekä spot- että tasesähkön hinnat hetimitään äärimmäisen korkeiksi. Sähkön korkea hintataso ja sen kysynnän poikkeaminen ennustetusta aiheuttivat Helenille suoria taloudellisia vaikutuksia.

Maakaasun toimitusketjut ovat muuttuneet Venäjän hyökkäyssodan seurauksena niin, että lähes kaikki Baltian alueen kaasu tulee Suomeen nesteytettynä (LNG) ja osittain suoraan Inkoon satamaan. Kaasutoimitusten joustokyky on heikko, mikä aiheuttaa haasteita Helenin kaasun hankinnalle.

Vastuullisuusriskit

Vastuullisuusriskit kattavat epävarmat ympäristöön, sosiaaliseen vastuuseen sekä arvoketjuun liittyvät tapahtumat ja olosuhteet, jotka voivat aiheuttaa konsernille merkittäviä negatiivisia vaikutuksia.

Helen tunnistaa mahdollisuuden eri energiantuotantomuotojen hyväksyttävyyden muuttumiselle, jolloin kaikki tuotantomuodot eivät enää välttämättä vastaa asiakkaiden näkemystä vastuullisesta energiantuotannosta. Asiakkaiden tietoisuutta Helenin vastuullisuustyöstä pyritään lisäämään raportoimalla liiketoiminnasta läpinäkyvästi ja viestimällä vastuullisuustoimenpiteistä avoimesti. Toimintaympäristössä korostuvat etenkin arvo- ja toimitusketjuihin liittyvät epävarmuustekijät sekä niiden vaatimien hallintatoimien tärkeys. Helen on aloittanut valmistautumisen kestävyysraportointidirektiivin (CSRD) mukaiseen raportointiin, joka koskee yhtiötä vuoden 2025 tiedoista lähtien. Kestävyysraportoinnissa korostuu vastuullisuusriskien ja -mahdollisuuksien tunnistaminen.

Helen toteutti tilikauden aikana uuden compliance-ohjelman, joka sisältää ohjelman painopistealueita ja suunniteltua toimintaa kuvaavan vuosisuunnitelman. Compliance tarkoitetään vaatimustenmukaisuutta eli lakien ja määräysten sekä yhtiön sisäisten toimintaohjeiden ja prosessien noudattamista. Vuosisuunnitelma heijastaa konsernissa tunnistettuja compliance-riskejä. Sen tarkoitus on toteuttaa riskiperusteista lähestymistapaa, jonka avulla compliance-ohjelmaa voidaan toteuttaa ja kohdistaa tehokkaimmalla mahdollisella tavalla. Compliance-riskeillä tarkoitetaan oikeudellisiin tai hallinnollisiin seuraamuksiin, taloudellisiin tappioihin tai maineen menettämiseen liittyviä riskejä, jotka ovat seurausta siitä, että konsernissa on jätetty noudattamatta sen toimintaan sovellettavia lakeja, asetuksia tai muita hallinnollisia määräyksiä tai konsernin sisäisiä politiikkoja, toimintaohjeita tai eettisiä toimintaperiaatteita. Helenin henkilöstölle julkaistiin tilikauden lopulla Code of Conduct -verkkokoulutus.

Hallinto

Yhtiökokous

Helen Oy:n varsinainen yhtiökokous pidettiin 20. maaliskuuta 2024.

Yhtiökokous vahvisti tilinpäätöksen ja konsernitilinpäätöksen tilikaudelta 1.1.–31.12.2023. Yhtiökokous päätti hallituksen ehdotuksen mukaisesti, että 31. joulukuuta 2023 päättyneeltä tilikaudelta jaetaan osinkona 38 000,00 euroa osaketta kohti, mikä vastaa yhteensä 38 000 000,00 euroa, ja että jäljellä oleva osuus voitonjakokelpoisista varoista jätetään omaan pääomaan. Osinko maksettiin osakkeenomistajille 30. huhtikuuta 2024. Yhtiökokous päätti myöntää vastuuvapauden vuodelta 2023 kaikille hallituksen jäsenille ja toimitusjohtajalle.

Yhtiökokous päätti Helen Oy:n yhtiöjärjestyksen muutoksista Helsingin kaupunginhallituksen 22. toukokuuta 2023 antaman Hyvä hallinto- ja johtamistapa kaupunkikonsernissa -ohjeen mukaisesti. Yhtiön toimialapykälän ympäristötavoitetta laajennettiin huomioimaan myös laajempi kestävyysajattelu. Tämän mukaisesti edellytetään, että yhtiö toimii ekologisesti, sosiaalisesti ja taloudellisesti kestävästi. Lisäksi yhtiöjärjestykseen lisättiin etänä järjestettävän yhtiökokouksen mahdollistava määräys. Konserniohjausta koskevaan pykälään lisättiin maininta omistajastrategiasta.

Hallitus

Yhtiökokous päätti 20. maaliskuuta 2024 osakkeenomistajan nimitystoimikunnan ehdotuksen mukaisesti valita hallituksen jäseniksi Atte Harjanteen (puheenjohtaja), Tiina Rytyn (varapuheenjohtaja), Pirja Heiskasen, Atte Kalevan, Mai Kivelän, Ville Lehmoskosken, Hillevi Mannosen ja Vilho Salovaaran.

Yhtiökokous päätti osakkeenomistajan nimitystoimikunnan ehdotuksen mukaisesti, että hallituksen puheenjohtajan, varapuheenjohtajan ja jäsenten palkkiot ovat seuraavat:

Asema	Vuosipalkkio	Kokouspalkkio
Hallituksen puheenjohtaja	9 600 euroa	800 euroa
Hallituksen varapuheenjohtaja	7 500 euroa	640 euroa
Hallituksen jäsen	7 500 euroa	640 euroa

Tilintarkastajaksi valittiin 20. maaliskuuta 2024 yhtiöjärjestyksen mukaisesti kahdeksi vuodeksi BDO Oy, joka on ilmoittanut vastuulliseksi tilintarkastajakseen KHT Marko Tiilikaisen. Toimikausi päättyy valintaa seuraavan toisen varsinaisen yhtiökokouksen päättyessä.

Vuonna 2024 hallitus kokoontui 14 kertaa, joista yksi kokous toteutettiin sähköpostilla. Hallituksen jäsenten läsnäoloprosentti hallituksen kokouksissa oli 96.

Hallituksen valiokunnat

Hallituksen valiokuntia ovat tarkastusvaliokunta sekä henkilöstö- ja palkitsemisvaliokunta. Valiokunnat avustavat hallitusta sen tehtävien hoidossa. Hallitus päätti järjestäytymiskokouksessaan 22. maaliskuuta 2024, että henkilöstö- ja palkitsemisvaliokunnassa jatkavat hallituksen puheenjohtaja Atte Harjanne, hallituksen varapuheenjohtaja Tiina Rytty sekä Vilho Salovaara. Hallitus päätti samalla, että tarkastusvaliokunnassa jatkavat Hillevi Mannonen, Pirja Heiskanen ja Tiina Rytty. Henkilöstö- ja palkitsemisvaliokunnan kokouksiin osallistuvat säännöllisesti toimitusjohtaja ja henkilöstöjohtaja valiokunnan sihteerinä. Tarkastusvaliokunnan kokouksiin osallistuvat säännöllisesti talousjohtaja ja lakiasiaintohtaja valiokunnan sihteerinä. Hallituksen henkilöstö- ja palkitsemisvaliokunta kokoontui vuoden 2024 aikana viisi kertaa ja tarkastusvaliokunta 12 kertaa.

Näkymät tulevaisuuteen

Korkeat sähkön hinnat ja voimakkaat hinnanvaihtelut ovat nostaneet energian yhdeksi politiikan keskeisimmistä puheenaiheista niin Suomessa kuin EU-tasolla. Ruotsissa uusien maan rajat ylittävien siirtoyhteyshankkeiden suunnittelu Keski-Eurooppaan päätettiin toistaiseksi keskeyttää, ja Norjassa on keskusteltu mahdollisuudesta lopettaa sähkön vienti vanhimpien siirtoyhteyksien kautta. Eurooppalaisen sähkömarkkinaintegraation ja puhtaan siirtymän keskeisenä tavoitteena on pitkään ollut mahdollisimman laaja ja yhtenäinen markkina-alue ja sen mahdollistama energian helppo siirrettävyys. Suomen energiajärjestelmä nojaa toimivan pohjoismaisen sähkömarkkinayhteistyön jatkumiseen.

Helen toimii sähkömarkkinoilla monipuolisesti sekä tuottajana, myyjänä että kuluttajana, mikä vähentää sen altistumista markkinoiden heilahtelun aiheuttamille riskeille. Helen pyrkii myös hyödyntämään hinnanvaihteluiden tarjoamia mahdollisuuksia liiketoiminnassaan. Strategiansa mukaisella toiminnalla yhtiö voi tulevaisuudessa entistä enemmän tasapainottaa

hinnanvaihteluita lisäämällä sähkön kulutusta, kun sitä on tarjolla runsaasti ja vähentämällä sen käyttöä, kun tarjontaa on niukasti.

Vuonna 2025 Suomeen valmistuu merkittävä määrä uutta tuulivoimakapasiteettia, minkä ennustetaan lisäävän sähkömarkkinoiden volatiilisuutta. Yleinen heikko taloustilanne ja sähkön hinnan lasku ovat kuitenkin vähentäneet uusien tuulivoimahankkeiden määrää, kun sijoittajien mielenkiinto tuulivoimaa kohtaan on hiipunut. Ministeritason aloitteet ydinvoiman tuotantotuesta heikentävät entisestään sijoittajien kiinnostusta tuulivoimaa sekä muita energiatuotanto- ja varastointimuotoja kohtaan.

Kaukolämmön puhdistuminen ja laskeva hinta ovat muuttaneet sen mielikuvaa suuren yleisön silmissä ja se nähdään yhä useammin ilmastovaikutuksiltaan tasaveroisena lämmitysmuotona maalämpöön nähden. Tämä kehitys ennakoi, että kaukolämpöä vaivannut asiakaspoistuma hidastuu ja kääntyy lopulta kysynnän kasvuksi. Positiivista kehitystä puoltavat kaukolämmön tarjoama helppous ja sen tuomat edut niin asiakkaille kuin koko energiajärjestelmälle. Kaukolämmön näkymät ovat myönteiset vuodelle 2025.

Puhdas siirtymä asettaa uudenlaisia vaatimuksia sähköverkolle. Yhteistuotannon loppuessa Helsingissä ei enää juurikaan tuoteta sähköä, mutta pääkaupungin sähkön kulutus kasvaa sen sijaan vuosi vuodelta. Kantaverkon siirtokapasiteetin turvaaminen pääkaupunkiseudulle on sähköistyvän yhteiskunnan ehdoton edellytys. Se edellyttää sääntelyn ja lupa-asioiden nopeaa etenemistä. Kantaverkkomaksujen hinnankorotukset ja sääntelymallin muutokset haastavat sähkön siirron kannattavuutta samalla, kun sähköverkon investointitarpeet Helsingissä kasvavat.

Helenin investoinnit hiilineutraalin sähkön, lämmön ja jäähdytyksen tuotantoon konkretisoituvat uusien tuuli- ja aurinkopuistojen sekä sähkövarastojen rakentuessa ympäri Suomea ja olemassa olevien tuotantoalueiden muuttaessa muotoaan Helsingissä. Yhtiön tuotantorakenne siirtyy sähkön ja lämmön yhteistuotannosta erillistuotantoon, jossa sähkön pääasialliset tuotantomuodot ovat vesi-, ydin-, tuuli- ja aurinkovoima. Lämmön tuotanto sähköistyy vauhdilla ja koostuu tulevaisuudessa lämpöpumpuista ja sähkökattiloista sekä kestävästä bioenergiasta.

Uutena elementtinä Helenin tuotantopalettiin nousee vihreä vety, jonka laajamittaisen tuotannon edellytyksiä selvitetään pilottilaitoksen avulla. Lisäksi selvitystyö pienydinenergian roolista osana kestävästä energiajärjestelmää etenee.

Hallituksen esitys voittoa koskeviksi toimenpiteiksi

Emoyhtiön jakokelpoinen oma pääoma on 1 344 166 729,94 euroa, josta edellisten tilikausien voitto on 36 622 604,88 euroa ja tilikauden voitto 56 371 731,61 euroa.

Hallitus esittää yhtiökokoukselle, että osinkoa jaetaan 58 000,00 euroa osaketta kohti eli yhteensä 58 000 000,00 euroa ja että voittovaroihin jätetään 34 994 336,49 euroa. Hallitus esittää yhtiökokoukselle, että osinko maksetaan 30. huhtikuuta 2025. Yhtiön taloudellisessa asemassa ei tilikauden päättymisen jälkeen ole tapahtunut olennaisia muutoksia. Esitetty voitonjako ei hallituksen näkemyksen mukaan vaaranna yhtiön maksukykyä.

Tunnuslukujen laskentakaavat

$$ROE = \frac{\text{Tilikauden tulos}}{\text{Keskimääräinen oma pääoma}}$$

$$ROCE = \frac{\text{Tulos ennen veroja + rahoituskulut}}{\text{Keskimääräinen oma pääoma + korollinen vieras pääoma}}$$

$$\text{Korolliset nettovelat} = \text{Korollinen vieras pääoma} - \text{likvidit rahavarat}$$

$$\text{Gearing} = \frac{\text{Korollinen vieras pääoma} - \text{likvidit rahavarat}}{\text{Oma pääoma}}$$

Taloudellista kehitystä kuvaavat tunnusluvut

Milj. euroa, ellei toisin mainittu	2024	2023	2022	2021	2020
Liikevaihto	1 523	1 826	1 785	1 318	1 054
Käyttökate (EBITDA)	306	308	277	266	302
% liikevaihdosta	20 %	17 %	16 %	20 %	29 %
Liikevoitto (EBIT)	159	93	142	82	176
% liikevaihdosta	10 %	5 %	8 %	6 %	17 %
Tulos ennen veroja	145	75	119	67	154
% liikevaihdosta	10 %	4 %	7 %	5 %	15 %
Tilikauden tulos	124	51	93	55	123
% liikevaihdosta	8 %	3 %	5 %	4 %	12 %
Emoyhtiön osakkeenomistajille kuuluva osuus tilikauden tuloksesta	56	51	91	56	122
Liiketoiminnan rahavirta	255	234	233	306	265
Investoinnit aineellisiin ja aineettomiin hyödykkeisiin	568	516	236	225	202
Investoinnit tytär- ja osakkuusyhtiöihin	6	30	313	70	2
Oma pääoma	2 258	2 174	2 189	2 115	2 135
Korolliset velat	1 476	1 275	859	592	426
Korolliset nettovelat	1 154	784	482	178	115
Taseen loppusumma	4 120	4 005	3 751	3 115	2 806
Omavaraisuusaste, %	55 %	54 %	58 %	68 %	77 %
Sijoitetun pääoman tuotto (ROCE) 12 kk, %	5 %	4 %	4 %	3 %	7 %
Nettovelat/käyttökate	3,8	2,5	1,7	0,7	0,4
Keskimääräinen henkilöstömäärä	777	757	936	1 015	992

Konsernitilinpäätös

Konsernin tuloslaskelma

Milj. euroa	2024	2023
Liikevaihto	1523	1826
Liiketoiminnan muut tuotot	8	6
Energian hankinta	-528	-635
Voimalaitospolttoaineostot	-414	-518
Varastojen muutos	-24	-104
Aine- ja tarvikeostot	-12	-22
Ulkopuoliset palvelut	-87	-99
Henkilöstökulut	-70	-61
Poistot ja arvonalentumiset	-146	-215
Liiketoiminnan muut kulut	-92	-84
Liikevoitto (-tappio)	159	93
Rahoitustuotot ja -kulut	-14	-18
Voitto (tappio) ennen tilinpäätössiirtoja ja veroja	145	75
Tuloverot	-21	-24
Vähemmistöosuudet	0	0
Tilikauden voitto (tappio)	124	51

Konsernin tase

Milj. euroa	2024	2023
VASTAAVAA		
Pysyvät vastaavat		
Aineettomat hyödykkeet		
Liikearvo	195	234
Aineettomat oikeudet ja hyödykkeet	33	18
Ennakkomaksut ja keskeneräiset hankinnat	27	22
	256	275
Aineelliset hyödykkeet		
Maa- ja vesialueet	5	5
Rakennukset ja rakennelmat	403	362
Koneet ja kalusto	572	464
Verkosto	772	788
Ennakkomaksut ja keskeneräiset hankinnat	832	529
	2583	2149
Sijoitukset		
Osuudet osakkuusyhtiöissä	114	131
Muut osakkeet ja osuudet	322	286
	437	417
Pysyvät vastaavat yhteensä	3276	2841
Vaihtuvat vastaavat		
Vaihto-omaisuus	92	118
Pitkäaikaiset saamiset		
Lainasaamiset	170	189
Laskennalliset verosaamiset	7	
Lyhytaikaiset saamiset		
Myyntisaamiset ja muut saamiset	85	150
Siirtosaamiset	167	216
Konsernitilisaamiset	128	263
Rahat ja pankkisaamiset	195	228
Vaihtuvat vastaavat yhteensä	844	1164
VASTAAVAA YHTEENSÄ	4120	4005

Milj. euroa	2024	2023
VASTATTAVAA		
Oma pääoma		
Osakepääoma	600	600
Sijoitetun vapaan oman pääoman rahasto	1251	1251
Edellisten tilikausien voitto	283	272
Tilikauden voitto	124	51
Oma pääoma yhteensä	2258	2174
Vähemmistöosuudet	107	106
Vieras pääoma		
Pakolliset varaukset		
Muut pakolliset varaukset	5	8
Pitkäaikainen vieras pääoma		
Pitkäaikaiset korolliset velat	1373	1234
Laskennalliset verovelat	97	84
Pitkäaikainen vieras pääoma yhteensä	1470	1319
Lyhytaikainen vieras pääoma		
Lyhytaikaiset korolliset velat	103	41
Ostovelat	77	167
Muut lyhytaikaiset velat	101	190
Lyhytaikainen vieras pääoma yhteensä	281	398
Vieras pääoma yhteensä	1756	1725
VASTATTAVAA YHTEENSÄ	4120	4005

Konsernin rahavirtalaskelma

Milj. euroa	2024	2023
Liiketoiminnan rahavirta		
Tilikauden voitto	124	51
Poistot ja arvonalentumiset	146	215
Osuudet osakkuusyhtiöiden tuloksista	13	4
Rahoitustuotot ja -kulut	1	14
Oikaisut	13	0
Tuloverot	21	24
Osinkotuotot	9	13
Maksetut korot	-17	-50
Saadut korot	25	35
Muut rahoituserät	14	0
Maksetut tuloverot	-17	-32
Käyttöpääoman muutos	-76	-39
Liiketoiminnan rahavirta (A)	255	234
Investointien rahavirta		
Investoinnit käyttöomaisuushyödykkeisiin	-568	-516
Käyttöomaisuushyödykkeiden myyntitulot	4	151
Tytäryhtiöosakkeiden luovutustulot	6	
Investoinnit tytär- ja osakkuusyhtiöihin	-6	-30
Investoinnit muihin sijoituksiin	-37	-13
Investointien rahavirta (B)	-600	-408
Rahoituksen rahavirta		
Pitkäaikaisten velkojen nostot	187	519
Pitkäaikaisten velkojen takaisinmaksut	0	-1
Lyhytaikaisten velkojen muutos	9	-104
Maksetut osingot	-38	-63
Lainasaamisten muutos	19	-82
Pääomasijoitukset	0	20
Rahoituksen rahavirta (C)	176	288
Rahavarojen muutos (A+B+C)	-170	114
Rahavarat tilikauden alussa*	491	377
Rahavarat tilikauden lopussa	323	491

* Rahavarat sisältävät konsernitilisaamiset

Laskelma konsernin oman pääoman muutoksista

Milj. euroa	Osakepääoma	Sijoitetun vapaan oman pääoman		Kertyneet voittovarot	Yhteensä
		rahasto			
Oma pääoma 1.1.2024	600	1 251		323	2 174
Tilikauden voitto				124	124
Osingot				-38	-38
Muut muutokset				-2	-2
Oma pääoma 31.12.2024	600	1 251		407	2 258

Milj. euroa	Osakepääoma	Sijoitetun vapaan oman pääoman		Kertyneet voittovarot	Yhteensä
		rahasto			
Oma pääoma 1.1.2023	600	1 251		338	2 189
Tilikauden voitto				51	51
Osingot				-62	-62
Muut muutokset				-4	-4
Oma pääoma 31.12.2023	600	1 251		323	2 174

1 Konsernin perustiedot

Helen Oy muodostaa yhdessä tytäryhtiöidensä kanssa Helen-konsernin ("Helen" tai "konserni"). Konsernin emoyhtiö on Helen Oy, joka on Suomen lakien mukaan perustettu osakeyhtiö ja jonka kotipaikka on Helsinki. Helen Oy:n rekisteröity osoite on Kampinkuja 2, 00100 Helsinki. Helen Oy:n omistaja on Helsingin kaupunki ja konserni sisältyy alakonsernina Helsingin kaupunkikonserniin. Helsingin kaupungin tilinpäätöksen jäljennös on saatavilla osoitteessa www.hel.fi. Helenin konsernitilinpäätös on saatavilla samassa osoitteessa tai osoitteessa www.helen.fi. Helen on energiaratkaisuja tarjoava konserni, jonka pääasiallinen toiminta muodostuu sähkön ja lämmön tuotannosta sekä sähkön siirrosta ja myynnistä Helsingin alueella. Tämä tilinpäätös ei kata European Single Electronic Format (ESEF) -raportointivaatimuksia.

2 Konsernitilinpäätöksen yleiset laadintaperiaatteet

Konsernitilinpäätös on laadittu Suomen kirjanpitolain (engl. Financial Accounting Standards of Finland, FAS) mukaisesti.

Konsernitilinpäätöksen liitetiedot ovat myös Suomen kirjanpito- ja yhteisölainsäädännön mukaisia. Konsernitilinpäätös on laadittu alkuperäisiin hankintamenoihin perustuen. Tilinpäätöstiedot esitetään miljoonina euroina ja luvut on pyöristetty tarkoista arvoista, joten yhteenlaskettu summa voi poiketa esitetyistä summaluvuista. Euro on konsernin toiminta- ja esittämisvaluutta.

2.1. Laadintaperiaatteiden muutokset

Olemme tarkentaneet vuokravastuiden raportointiprosessia, joka oli aiheuttanut aikaisempina tilikausina virheelliset vuokravastuiden määrät. Olemme oikaisseet vertailuvuoden 2023 vuokravastuiden määrät vertailukelpoisiksi.

3. Liikevaihto ja liiketoiminnan muut tuotot

3.1. Liikevaihto

Konsernin liikevaihto sisältää myyntituotot energian tuotannon ja hankinnan myynnistä sekä tukku- että kuluttajamarkkinoille ja yritysasiakkaille sekä myyntituotot aurinkopaneeli- ja maalämpöratkaisuiden ja sähkön siirron myynnistä. Liikevaihto kirjataan alennuksilla, valuuttakurssieroilla ja veroilla vähennettynä. Konserni kirjaa tuotot myytävistä energiatuotteista välittömästi sen jälkeen, kun energia tai sähkön siirto on toimitettu loppuasiakkaalle. Sellaiset kaukolämpöön sekä sähkön jakeluun liittyvät liittymismaksut, jotka ovat siirtokelpoisia mutta eivät palautettavia, kirjataan tilikaudelle tuloksi. Konsernin tavanomaisen toiminnan ulkopuoliset muut tuotot sisällytetään liiketoiminnan muihin tuottoihin. Tähän ryhmään sisällytetään vuokratuottoja sekä kertaluonteisia eriä, kuten aineellisten hyödykkeiden ja epäkurantin vaihto-omaisuuden myyntituotot. Muut tuotot tuloutetaan tilikauden tulokseen sen jälkeen, kun määräysvalta on siirtynyt ostajalle.

3.2. Liikevaihto tuotteittain

Helen-konsernin tilikauden liikevaihto eri liiketoiminnoittain

Milj. euroa	2024	2023
Sähkön myynti	724	1021
Sähkön siirron myynti	125	108
Lämmön myynti	623	631
Jäähdytyksen myynti	28	28
Markkinakaasun myynti	4	7
Ratkaisutuotteiden myynti	12	25
Muut tuotot	8	7
Yhteensä	1523	1826

3.3. Liiketoiminnan muut tuotot

Milj. euroa	2024	2023
Käyttöomaisuuden myyntivoitot	4	4
Saadut avustukset	1	0
Muut tuotot	3	2
Yhteensä	8	6

4 Liiketoiminnan kulut

Liiketoiminnan kulut koostuvat polttoaineiden ja energian hankinnasta, aineiden ja tavaroiden ostosta, päästöoikeuksien ostosta, ulkopuolisten palveluiden käytöstä, henkilöstökuluista ja muista liiketoiminnan kuluista.

4.1. Energian ja materiaalien hankinta

Milj. euroa	2024	2023
Sähkön osto	518	629
Lämmön osto	10	5
Sähkön siirron osto	0	0
Polttoaineiden osto	336	400
Vaihto-omaisuuden muutos	24	104
Päästöoikeuksien osto	78	118
Aine- ja tarvikeostot	12	22
Yhteensä	977	1279

4.2. Ulkopuoliset palvelut

Milj. euroa	2024	2023
Kantaverkkomaksut	16	10
Rakennus- ja maanrakennusurakat	7	8
Ympäristöpalvelut	0	3
Muut ulkopuoliset palvelut	64	78
Yhteensä	87	99

4.3. Henkilöstökulut

Tilikauden palkat, palkkiot, eläkekulut ja muut henkilösivukulut

Milj. euroa	2024	2023
Palkat ja palkkiot	58	51
Eläkekulut	10	9
Muut henkilösivukulut	2	2
Yhteensä	70	61

Johdon palkat ja palkkiot

Milj. euroa	2024	2023
Hallituksen ja johdon palkat ja palkkiot	1	1
Yhteensä	1	1

Henkilöstömäärä tilikauden aikana

	2024	2023
Keskimääräinen henkilöstömäärä	777	757
Henkilöstömäärä 31.12.	749	786

4.4. Poistot ja arvonalentumiset

Milj. euroa	2024	2023
Suunnitelman mukaiset poistot	126	194
Romutukset ja arvonalentumiset	8	9
Konserniliikearvon poisto	18	17
Konsernireservin tuloutus	-6	-6
Yhteensä	146	215

Suunnitelman mukaiset poistot sisältävät kivihiilituotannon päättymisen takia kirjattuja nopeutettuja poistoja 18 (72) miljoonaa euroa.

4.5. Liiketoiminnan muut kulut

Milj. euroa	2024	2023
Tonttivuokrat	8	14
Muut vuokrat	7	7
Tietotekniikka- ja asiantuntijapalvelut	39	23
Ajoneuvo- ja kalustokulut	12	2
Edustus- ja markkinointikulut	3	4
Vakuutukset	2	2
Muut kulut	21	31
Yhteensä	92	84

4.6. Tilintarkastuspalkkiot

Milj. euroa	2024	2023
Tilintarkastuspalvelut	0,3	0,2
Vero- ja muut konsultointipalvelut	0,4	0,2
Yhteensä	0,8	0,4

5 Rahoitustuotot ja -kulut

Milj. euroa	2024	2023
Osuus osakkuusyritysten tuloksista	-12	-4
Korkotuotot annetuista lainoista	11	3
Osinkotuotot	0	0
Muut korko- ja rahoitustuotot	14	32
Korko- ja rahoituskulut pitkäaikaisista veloista		
Pääomalainan korkokulut	-9	-9
Seniorilainan korkokulut	-6	-7
Muut korko- ja rahoituskulut	0	-4
Korko- ja rahoituskulut lyhytaikaisista veloista		
Lainat rahoituslaitoksilta	-13	-19
Muut korko- ja rahoituskulut	0	-11
Rahoitustuotot ja -kulut yhteensä	-14	-18

6 Aineelliset ja aineettomat hyödykkeet

6.1. Aineelliset hyödykkeet

Aineelliset hyödykkeet on merkitty taseeseen alkuperäiseen hankintamenoon vähennettynä kertyneillä poistoilla, mahdollisilla arvonalentumisilla sekä saaduilla avustuksilla. Alkuperäiseen hankintameno on sisällytetty kaikki menot, jotka ovat välittömästi aiheutuneet aineellisten hyödykkeiden hankinnasta. Voimalaitosten, tuuli- ja aurinkopuistojen tai muiden merkittävien hankkeiden hankintameno on sisällytetään myös rakennusaikana aiheutuneet vieraan pääoman korkomenot. Aineelliset hyödykkeet poistetaan tasapoistoina taloudellisen vaikutusajan kuluessa.

Poistoajat perustuvat seuraaviin taloudellisiin vaikutus aikoihin:

Rakennukset ja rakennelmat 10–40 vuotta

Verkot 10–40 vuotta

Koneet ja kalusto 3–30 vuotta

Ict-laitteet 3–10 vuotta

Maa- ja vesialueista ei tehdä poistoja.

Aineellisten hyödykkeiden tai niiden uudistamiseen liittyvät menot aktivoidaan, jos menoista koituu vastaista taloudellista hyötyä. Toistuvat korjaukset ja huollot kirjataan tilikauden kuluksi silloin, kun korjaus tai huolto on toteutettu. Aineellisten hyödykkeiden myynnistä tai romutuksesta aiheutuneet tuotot tai kulut kirjataan liiketoiminnan muihin tuottoihin tai kuluihin tilikauden tuotoksi tai kuluksi.

2024

Milj. euroa	Maa- ja vesialueet	Rakennukset ja rakennelmat	Koneet ja kalusto	Verkosto	Ennakkomaksut ja keskeneräiset	
					investoinnit	Yhteensä
Hankintameno 1.1.	5	578	871	1427	526	3406
Lisäykset		0	2	31	485	518
Lisäykset, korot					36	36
Vähennykset			-2		-2	-3
Omaisuden myynnit		-1	-2			-3
Siirto erästä toiseen		60	132	13	-203	0
Siirto erästä toiseen, korot		6	6		-12	0
Hankintameno 31.12.	5	643	1006	1469	832	3955
Kertyneet poistot 1.1.		-216	-406	-638		-1260
Poistot		-27	-38	-59		-127
Vähennysten ja siirtojen kertyneet poistot		5	17			22
Arvonalentumiset		-2	-8			-9
Kertyneet poistot ja arvonalentumiset 31.12.		-241	-435	-697		-1373
Kirjanpitoarvo 31.12.	5	403	572	772	832	2583
Aktivoidut korkomenot 31.12.		6	6		26	40

2023

Milj. euroa	Maa- ja vesialueet	Rakennukset ja rakennelmat	Koneet ja kalusto	Verkosto	Ennakkomaksut ja keskeneräiset	
					investoinnit	Yhteensä
Hankintameno 1.1.	7	533	816	1366	346	3069
Lisäykset		0	4	29	470	503
Vähennykset		-6	-5	-3		-14
Omaisuden myynnit			-151			-151
Siirto erästä toiseen	-2	51	205	35	-290	-2
Hankintameno 31.12.	5	578	871	1427	526	3406
Kertyneet poistot 1.1.		-174	-318	-587		-1078
Poistot		-46	-88	-54		-188
Vähennysten ja siirtojen kertyneet poistot		6	7	3		16
Arvonalentumiset		-3	-7	0		-9
Kertyneet poistot ja arvonalentumiset 31.12.		-216	-406	-638		-1260
Aktivoidut korkomenot 31.12.					4	4
Kirjanpitoarvo 31.12.	5	362	464	788	529	2149

6.2. Aineettomat hyödykkeet

Aineettomat hyödykkeet on merkitty taseeseen alku peräiseen hankintamenoa vähennettynä kertyneillä poistoilla, mahdollisilla arvonalentumisilla sekä saaduilla avustuksilla. Alkuperäiseen hankintamenoa on sisällytetty kaikki menot, jotka ovat välittömästi aiheutuneet aineettomien hyödykkeiden hankinnasta.

Aineettomat oikeudet sisältävät patentit, tavaramerkit ja ict-ohjelmistot. Muut aineettomat hyödykkeet sisältävät tutkimus- ja kehitysmenot, jotka liittyvät uusiin tuotteisiin tai palveluihin, jotka ovat teknisesti ja toiminnallisesti toteutuskelpoisia. Muut tutkimus- ja kehitys menot kirjataan tilikauden tulokseen silloin, kun ne ovat aiheutuneet. Liikearvo muodostuu liiketoimintojen hankinnasta. Konserniliikearvo muodostuu yritysten hankinnasta hankintamenoa ja hankitun omaisuuden arvon erotuksena. Se osa hankintamenoa, jota ei ole voitu kohdentaa omaisuuserille, on kirjattu konsernilii kearvoksi, joka poistetaan 20 vuodessa. Hankintamenoa ylittävä oman pääoman osuus on kohdistettu konserni reserviksi, joka tuloutetaan 20 vuodessa. Konsernireservi netotetaan taseessa konserniliikearvon kanssa.

Helenin voimalliset kuuluvat ympäristöpalvelu- ja Euroopan unionin päästökauppa järjestelmään. Ilmaiseksi saadut päästöoikeudet kirjataan nimellisarvoonsa ja ostetut päästöoikeudet hankinta hintaan. Päästöoikeuksia ei poisteta. Päästöoikeudet kirjataan kuluksi niiden luovutushetkellä, jolloin toteutuneet päästöt on selvitetty.

Poistoajat perustuvat seuraaviin taloudellisiin vaikutus aikoihin:

Liikearvo ja konserniliikearvo 5–20 vuotta
Muut pitkävaikutteiset menot 3–10 vuotta
Ict-ohjelmat 3–5 vuotta

2024

Milj. euroa	Konserni- liikearvo	Konserni- reservi	Liikearvo	Päästö-oikeudet	Aineettomat oikeudet	Muut aineettomat hyödykkeet	Ennakkomaksut ja keskeneräiset investoinnit	Yhteensä
Hankintameno 1.1.	355	113	28	0	14	29	22	561
Lisäykset	2			1	1	0	18	22
Vähennykset	-5		-27			-1	-1	-32
Siirrot erien välillä					20	-6	-12	0
Hankintameno 31.12.	352	113	1	1	37	24	26	553
Kertyneet poistot 1.1.	-83	-51	-3		-5	-20		-162
Poistot	-18		3		-2	0		-17
Vähennysten ja siirtojen kertyneet poistot					-5	5		0
Kauden tuloutukset		-5						-5
Kertyneet poistot ja arvonalentumiset 31.12.	-101	-56	-1		-11	-16		-185
Siirto konsernireservistä	-56	-56						-112
Kirjanpitoarvo 31.12.	195	0	0	1	25	8	26	255

2023

Milj. euroa	Konserni- liikearvo	Konserni- reservi	Liikearvo	Päästö-oikeudet	Aineettomat oikeudet	Muut aineettomat hyödykkeet	Ennakkomaksut ja keskeneräiset investoinnit	Yhteensä
Hankintameno 1.1.	423	129	28	2	13	23	15	633
Lisäykset	3						13	16
Vähennykset	-71	-17		-2				-90
Siirrot erien välillä					1	6	-5	2
Hankintameno 31.12.	355	113	28	0	14	29	22	561
Kertyneet poistot 1.1.	-67	-46	0		-4	-18		-135
Poistot	-17							-17
Vähennysten ja siirtojen kertyneet poistot	1		-3		-1	-2		-4
Kauden tuloutukset		-5						-5
Kertyneet poistot ja arvonalentumiset 31.12.	-83	-51	-3		-5	-20		-162
Siirto konsernireservistä	-62	-62						-124
Kirjanpitoarvo 31.12.	209	0	25	0	9	9	22	275

7 Sijoitukset

7.1. Osuudet osakkuusyhtiöissä

Osakkuusyhtiö	Kotipaikka	Omistusosuus
Voimapiha Oy	Helsinki	33,3 %
Liikennevirta Oy	Helsinki	23,4 %
Pjelax Vindkraft Ab/Oy	Närpiö	40,0 %
&Charge GmbH	Frankfurt	24,1 %
Viiatti GridCo Oy	Kurikka	30,0 %

Muutokset osakkuusyhtiöissä ja sijoituksissa tilikauden aikana

2024

Milj. euroa	Osuudet		
	osakkuusyhti	Muut osakkeet ja	
	öissä	osuudet	Yhteensä
Hankintameno 1.1	131	286	417
Lisäykset	4	37	41
Vähennykset			
Osuus osakkuusyhtiöiden tuloksista	-12		-12
Osinkotuotot	-9		-9
Kirjanpitoarvo 31.12.	114	322	437

2023

Milj. euroa	Osuudet		
	osakkuusyhti	Muut osakkeet ja	
	öissä	osuudet	Yhteensä
Hankintameno 1.1	129	302	431
Lisäykset	19	13	31
Vähennykset	0		0
Osuus osakkuusyhtiöiden tuloksista	-4		-4
Osinkotuotot	-13		-13
Siirto erästä toiseen		-29	-29
Kirjanpitoarvo 31.12.	131	286	417

8 Käyttöpääoma

8.1. Myyntisaamiset ja muut saamiset

Myyntisaamiset ovat Helenin liiketoiminnassa myydyistä tuotteista tai palveluista syntyneitä saamia asiakkailta. Myyntisaamiset esitetään niiden alkuperäiseen arvoonsa, joka vastaa laskutettua määrää. Konserni tarjoaa laajan valikoiman erilaisia tuotteita laajalle määrälle kuluttaja- ja yritysasiakkaita. Tällöin aiheutuva luottoriski on vähäinen. Myyntisaamisten kirjanpitoarvo vastaa niiden maksimiluottoriskiä. Jaksotetut myyntisaamiset on kirjattu odotetun laskutuksen mukaisina.

Milj. euroa	2024	2023
Myyntisaamiset	39	53
Muut saamiset	46	92
Laskennalliset verosaamiset	7	0
Konsernitilisaamiset	128	263
Siirtosaamiset		
Jaksotettu myynti	160	201
Jaksotetut välittömät verot		12
Muut siirtosaamiset	7	7
Yhteensä	387	629

Myyntisaamisten maturiteettijakauma

Milj. euroa	2024	2023
Erääntymättömät	27	40
Erääntyneet 1–90 päivää	10	10
Erääntyneet 91–180 päivää	1	1
Erääntyneet yli 180 päivää	2	2
Yhteensä	39	53

8.2. Vaihto-omaisuus

Vaihto-omaisuus esitetään alkuperäiseen hankintamenuun tai sitä alempaan jälleenhankintahintaan. Hankintamenu muodostuu sähkön ja lämmön tuotannon raaka-aineista ja puolivalmisteista, joita käytetään projektiliiketoiminnassa aurinko- ja maalämpötoimituksissa. Varaston arvoon sisällytetään hankintaan suoraan liittyviä muuttuvia kustannuksia. Raaka-aine- varaston hankintamenu määritetään FIFO-periaatteella (First In, First Out), ja tarvikkeiden hankintamenu painotettuun keskihintaan.

Vaihto-omaisuutta tarkastellaan säännöllisesti, jottei siihen sisältyisi epäkurantteja eriä. Epäkurantteja tuotteita arvioidaan niiden iän ja kiertoaikojen perusteella. Tarvittaessa vaihto-omaisuudesta kirjataan epäkurantteja tuotteita vastaava arvonalentuminen.

Milj. euroa	2024	2023
Kivihiili	20	62
Kevyt- ja raskasöljy	47	35
Biomassa, pelletit ja hake	23	15
Aineet ja tarvikkeet	2	6
Yhteensä	92	118

Tilikauden tulokseen sisältyy 0 (39) miljoonan euron arvonalentumiskirjaus vaihto-omaisuuden alempaan jälleenhankintahintaan arvostamisesta.

8.3. Ostovelat ja muut velat

Milj. euroa	2024	2023
Ostovelat	77	167
Muut velat	51	127
Siirtovelat		
Lomapalkka- ja lomarahajaksotus	9	10
Jaksotetut korot	13	10
Jaksotetut välittömät verot	1	2
Muut siirtovelat	27	40
Yhteensä	177	357

8.4. Pakolliset varaukset

Pakollinen varaus merkitään taseeseen silloin, kun on vastaisia menoja, joihin on sitouduttu, mutta jotka eivät ole vielä realisoituneet. Kyseiset menot kohdistuvat päättäneeseen tilikauteen eikä niistä todennäköisesti kerry vastaavaa tuloa. Pakollisten varausten muutokset kirjataan tuloslaskelmaan.

Milj. euroa	2024	2023
Muut pakolliset varaukset	5	8
Yhteensä	5	8

Konsernilla oli tilinpäätöshetkellä 5 (8) miljoonan euron arvoinen pakollinen varaus, joka liittyi Hanasaaren voimalaitoksen kivihiilituotannon päättymisen aiheuttamiin tuleviin menoihin sekä Tuulipuisto Lakiakankaan ennallistamisvaraukseen.

9 Rahoitus

9.1. Rahoitusvarat ja -velat

Rahoitusvarat ja -velat kirjataan alkuperäiseen hankintamenoonsa. Rahavarat sisältävät konsernin rahat ja pankkisaamiset, lainasaamiset ja muut rahoitussaamiset sekä lainat ja johdannaiset.

Korolliset nettovelat

Milj. euroa	2024	2023
Pitkäaikaiset velat		
Lainat rahoituslaitoksilta	1045	897
Pääomalaina omistajalta	157	157
Lainat omistajalta	88	108
Muut velat	83	72
Lyhytaikaiset velat		
Lainat rahoituslaitoksilta	33	1
Yritystodistukset	50	20
Lainat omistajalta	21	21
Rahat ja pankkisaamiset	-323	-491
Yhteensä	1154	784

Korollisten nettovelkojen muutos

2024

Milj. euroa	Lainat rahoituslaitoksilta	Lainat omistajalta	Yritystodistukset	Muut korolliset velat	Rahat ja pankkisaamiset	Yhteensä
Nettovelka 1.1.	898	286	20	72	-491	784
Pitkäaikaisten lainojen takaisinmaksut	0					0
Pitkäaikaisten lainojen nostot	178			11		187
Lyhytaikaisten lainojen takaisinmaksut ja nostot		-20	30			9
Rahojen ja pankkisaamisten muutos					170	170
Nettovelka 31.12.	1078	266	50	83	-323	1154

2023

Milj. euroa	Lainat rahoituslaitoksilta	Lainat omistajalta	Yritystodistukset	Muut korolliset velat	Rahat ja pankkisaamiset	Yhteensä
Nettovelka 1.1.	514	306	39		-377	482
Pitkäaikaisten lainojen takaisinmaksut		-21				-62
Pitkäaikaisten lainojen nostot	450			72		522
Lyhytaikaisten lainojen takaisinmaksut ja nostot	-66		20			-46
Rahojen ja pankkisaamisten muutos					-114	-114
Nettovelka 31.12.	898	286	20	72	-491	784

Korollisten velkojen maturiteettijakauma

2024

Milj. euroa	2025	2026	2027	2028	2029-	Yhteensä
Lainat rahoituslaitoksilta		100	104	100	773	1078
Lainat omistajalta					266	266
Yritystodistukset	50					50
Lainat muilta		72			11	83
Yhteensä	50	172	104	100	1050	1476

2023

Milj. euroa	2024	2025	2026	2027	2028-	Yhteensä
Lainat rahoituslaitoksilta	1		200		697	898
Lainat omistajalta	21				265	286
Yritystodistukset	20					20
Lainat muilta			72			72
Yhteensä	41		272		962	1275

9.2. Johdannais sopimukset

Sähkijohdannaiset

Sähkijohdannaiskaupan tarkoitus on suojata tulevaisuudessa markkinahintaan tapahtuvia sähkön ostoja ja myyntejä hintariskiltä. Kaikki kaupankäynti tapahtuu valvotusti sekä hyväksyttyjen riskilimiittien ja toimintaohjeiden puitteissa. Johdannaiskauppaa toteutetaan Helen Oy:n hallituksen hyväksymän riskienhallintapolitiikan sekä energiakaupan toimintaperiaatteiden ja riskienhallinnan ohjeistuksen mukaan. Johdannaissovimuksista suurin osa on Nasdaq Commoditiesin pohjoismaisia sähköfutuuri tuotteita, joilla käydään kauppaa pohjoismaisessa hyödykejohdannaispörssi Nasdaq OMX Oslo ASA:ssa. Johdannaisten ajallinen ulottuvuus on maksimissaan viisi vuotta tilinpäätöshetkestä eteenpäin.

Kaikki johdannaiset ovat suojaavia, joten niiden käypiä arvoja eli tuleville tilikausille kohdistuvia arvonmuutoksia ei ole kirjattu päätyneen tilikauden tulokseen. Johdannaisten realisoituva tulos kirjataan suojauskohteiden kanssa samalle ajanjaksolle myöhempinä tilikausina. Sähkön fyysinen pörssikauppa tehdään pohjoismaisen sähköpörssi Nord Pool AS:n kautta. Sähkijohdannaisista myyntien suojaus kirjataan liikevaihtoon ja ostojen suojaus energianhankintaan

Johdannaisten nimellispääomat ja käyvät arvot

	Sähkijohdannaiset		Päästöjohdannaiset		Maakaasujohdannaiset		Korkojohdannaiset		Käypä arvo yhteensä, milj. euroa
	Määrä, GWh	Käypä arvo, milj. euroa	Määrä, 1000 t	Käypä arvo, milj. euroa	Määrä, GWh	Käypä arvo, milj. euroa	Nimellisarvo, milj. euroa	Käypä arvo, milj. euroa	
2024									
Ostettu alle 1 v.	2888	-16	238	1	771	6	100	-1	-10
Ostettu yli 1 v.	1990	-4	11	0	183	1	936	20	16
Myyty alle 1 v.	2192	14			241	-1			13
Myyty yli 1 v.	649	2							2
Yhteensä	2037	-5	249	1	713	6	1036	19	21
	Sähkijohdannaiset		Päästöjohdannaiset		Maakaasujohdannaiset		Korkojohdannaiset		Käypä arvo yhteensä, milj. euroa
	Määrä, GWh	Käypä arvo, milj. euroa	Määrä, 1000 t	Käypä arvo, milj. euroa	Määrä, GWh	Käypä arvo, milj. euroa	Nimellisarvo, milj. euroa	Käypä arvo, milj. euroa	
2023									
Ostettu alle 1 v.	1637	22	708	-1	1070	-20			2
Ostettu yli 1 v.	1265	-4	20	0			625	27	23
Myyty alle 1 v.	1430	-1			405	1			0
Myyty yli 1 v.	688	4							4
Yhteensä	784	21	728	-1	665	-19	625	27	29

Päästöjohdannaiset

Päästöjohdannaisten käyttötarkoitus perustuu toteutuneen ja ennustetun päästömäärän sekä alkujaossa myönnettyjen päästöoikeuksien mukaiseen kaupankäyntitarpeeseen. Päästöjohdannaiset ovat fyysiseen toimitukseen päätyviä futuuri sopimuksia. Niiden ajallinen ulottuvuus on maksimissaan viisi vuotta tilinpäätöshetkestä eteenpäin.

Emoyhtiölle on myönnetty päästöoikeuksia vuosille 2021–2025 yhteensä 1,2 miljoonaa tonnia hiilidioksidiekvivalenttia. Arvio vuoden 2024 toteutuneista päästöistä on 1,2 miljoonaa tonnia hiilidioksidiekvivalenttia. Vuonna 2024 päästöoikeuksien ostoa päätyi toimitukseen 1,1 miljoonaa päästöoikeutta. Taseen aineettomissa oikeuksissa päästöoikeuksia ja vastaavia oikeuksia on 31. joulukuuta 2024 yhteensä 0,0 miljoonaa tonnia hiilidioksidiekvivalenttia, kun vuoden 2024 käyttö on vähennetty. Kirjanpidossa päästöoikeudet käsitellään kirjanpitolautakunnan ohjeen 1767/2005 mukaisesti niin kutsutulla nettomenettelyllä.

Maakaasujohdannaiset

Maakaasujohdannaisilla suojataan tulevaa maakaasun fyysistä hankintaa. Johdannaiset toteutetaan käteistilityksenä, ja niiden ajallinen ulottuvuus on maksimissaan vuosi

Korkojohdannaiset

Korkosuojaauksessa käytetään vain koronvaihtosopimuksia, korko-optioita (korkokattoja ja korkoputkia) tai muita sellaisia instrumentteja, joilla koron maksimitaso on yksiselitteisesti rajattu. Johdannaisten käyvät arvot perustuvat tilinpäätöshetken markkinahintoihin. Suojaustarkoituksessa tehtyjen johdannaissovimusten realisoituneet arvonmuutokset kirjataan tulokseen samalle jaksolle niillä suojattujen kohde-etuksien kanssa. Siinä tapauksessa, että olisi muita kuin suojaustarkoituksessa tehtyjä johdannaissovimuksia, niiden realisoitumaton tappio kirjattaisiin tulospaikkateisesti tilikaudelle.

9.3. Rahoitusriskien hallinta

Konsernin rahoitusriskejä hallitaan Helen Oy:n hallituksen vahvistaman rahoitus- ja sijoituspolitiikan mukaisesti. Konsernin rahoitus- ja sijoituspolitiikka ohjaa emoyhtiön ja tytäryhtiöiden pääomarakennetta, vieraan pääoman hankintaa, rahoitusriskeiltä suojautumista, kassavarojen sijoitustoimintaa, käyttöpääoman hallintaa sekä likviditeetin hallintaa. Konsernin keskitetty rahoitustoiminto vastaa rahoitus- ja sijoituspolitiikan toteuttamisesta.

Tavoitteena on suojautua rahoitusmarkkinoilla tapahtuvilta epätoivotuilta heilahteluilta. Rahoituksen hoidon tavoitteena on riittävän maksuvalmiuden varmistaminen, rahoitusriskien hallinta, rahoitus- ja sijoitustoiminnan keskitetty hoito, netto rahoituskustannusten minimoiminen sekä strategian mukaisten toimenpiteiden ja investointien mahdollistaminen. Konserni noudattaa rahoitus- ja sijoitustoiminnassaan matalaa riskiprofiilia

Maksuvalmiusriski

Helenin tavoitteena on hallita maksuvalmiusriskia säilyttämällä hyva maksuvalmius kaikissa olosuhteissa. Maksuvalmiuteen vaikuttavat liiketoiminnan rahavirta ja lainarahoituksen saatavuus pääomamarkkinoilta. Kassanhallinnan tavoitteena on riittävän maksuvalmiuden säilyttäminen. Likvidejä rahavaroja pidetään saatavilla riittävä määrä. Lisäksi konsernilla on varalla sitovia luottolimiittejä, nostamattomia lainoja ja yritystodistusohjelma, joiden puitteissa konsernilla on mahdollisuus nostaa rahoitusta tarpeen vaatiessa.

Pitkällä tähtäimellä maksuvalmiusriskiä hallitaan pitkäjänteisellä ja ennakoivalla rahoituksen järjestämisellä hajauttamalla rahoitusta eri rahalaitoksiin, rahoituslähteisiin ja maturiteetteihin. Lainasalkun maturiteettijakaumaa on optimoitu niin, että maturiteettijakauma on riittävän pitkä.

Konsernin rahat ja pankkisaamiset sisältävät pankkitileillä olevat käteisvarat ja lyhytaikaiset likvidit sijoitukset sijoitusrahastoihin. Sijoitusten vastapuoliriskiä hallitaan luottoluokitusvaatimuksella suorien sijoitusten osalta ja sijoitusrahastojen osalta hajauttamalla sijoitukset sekä rajoittamalla sijoituksen osuutta rahaston markkina-arvosta.

Milj. euroa	2024	2023
Rahat ja pankkisaamiset	273	441
Sijoitusrahastot	50	50
Nostamattomat vahvistetut valmiusluotot	500	300
Nostamattomat vahvistetut lainat	216	247
Yhteensä	1039	1038

Korkoriski

Korkoriski aiheutuu markkinakorkojen vaihtelusta ja vaihtelun vaikutuksesta Helenin vaihtuvakorkoisiin lainoihin. Korkoriskin hallinnan tarkoituksena on minimoida korkojen vaihtelun vaikutus maksettaviin korkoihin. Kokonaiskorkoriski muodostuu nettovelalle, joka sisältää kaikki korolliset saamiset ja velat sekä korkoriskiä suojaavat johdannaissopimukset. Korkoriskin suojaamisessa konserni käyttää lähinnä koronvaihtosopimuksia, korkofutuuureja ja korko-optioita.

Sähkön hintariski

Sähkön markkinahinnan kehitykseen liittyy useita riskejä, jotka johtuvat säätilan vaihtelusta sekä fossiilisten polttoaineiden ja päästöoikeuksien hinnoista. Helen altistuu sähkön markkinahintariskille tuotantomäärien, kulutuksen ja auki olevan suojausasteen vaikutuksesta. Helen toimii sähkömarkkinoilla ostaen ja myyden tukkusähköä päivittäin spot-hinnalla. Helen suojaa tehokkaasti sähkön oston ja myynnin välistä nettopositiota johdannaissopimuksilla. Suojaustoiminnan tavoitteena on vähentää sähkön hinnanvaihteluiden vaikutusta konsernin tulokseen.

Helen käyttää pääasiassa Nasdaq Commoditiesin futuurituotteita suojausinstrumentteina sähkön hintaa suojatessaan. Suojattava aikajakso on noin viisi vuotta. Vuosittainen suojausaste laskee maturiteetin pidentyessä. Suojausaste on lähimmän 12 kuukauden aikana tyypillisesti 70–100 prosenttia.

Valuuttariski

Helenin toimintavaluutta on euro. Valtaosa konsernin ostoista ja myynneistä tapahtuu kotivaluutassa, jolloin valuuttariskin määrä on hyvin pieni. Yksittäisiä valuuttamääräisiä ostoja suojataan valuuttatermiinisopimuksilla.

Luotto- ja vastapuoliriski

Luottoriski aiheutuu siitä, että vastapuoli jättää maksuvelvoitteensa täyttämättä ja rahalaitokset jättävät talletuksiin ja johdannaiskauppoihin liittyvät velvoitteet suorittamatta. Luottoriskin hallinnassa keskitytään myyntisaamisten ja luottotappioiden minimointiin asiakkaan luottokelpoisuuden tarkistamisen, myyntisaamisten seurannan sekä tehokkaiden perintäprosessien kautta.

Konsernin käyttämien vastapuolien, kuten pankkien ja rahalaitosten, kanssa tehtyihin sopimuksiin sisältyy riski siitä, että vastapuoli ei kykene täyttämään tehdyn sopimuksen mukaisia velvoitteitaan. Konserni hallitsee vastapuoliriskiä hajauttamalla sopimuskantaa useille yksittäisille vastapuolille. Lisäksi sopimuksia tehdään ainoastaan hyvän luottokelpoisuusluokituksen omaavien vastapuolten kanssa.

Pääoman hallinta

Helenin tavoitteena on toteuttaa tehokasta pääoman hallintaa varmistamalla optimaalinen pääomarakenne, joka mahdollistaa kaikkien konsernin maksuvelvoitteiden hoitamisen sekä pitkäaikaisten investointien rahoituksen kaikissa olosuhteissa. Pääomarakenteen seurannassa keskeisimmät mittarit ovat sijoitetun pääoman tuotto ja nettovelkaantumisaste.

10 Oma pääoma

Osakepääoma

Helen Oy:n rekisteröity osakepääoma oli 600 000 000 euroa 31. joulukuuta 2024.
Osakkeiden lukumäärä oli 1 000 osaketta 31. joulukuuta 2024.

Osingonjako

Yhtiön strategia ja taloudellinen asema otetaan huomioon vuosittaista osinkoa määritettäessä. Vuodelta 2023 maksettiin osinkoa 38 miljoonaa euroa. Yhtiön hallitus ehdottaa yhtiökokoukselle, että vuodelta 2024 jaetaan osinkoa 58 miljoonaa euroa.

Konsernin oman pääoman muutokset

Milj. euroa	2024	2023
Osakepääoma 31.12.	600	600
Sidottu oma pääoma yhteensä	600	600
Sijoitetun vapaan oman pääoman rahasto 31.12.	1251	1251
Edellisten tilikausien voitto 1.1.	323	338
Osingonjako	-38	-62
Muut oikaisut	-2	-4
Tilikauden voitto	124	51
Vapaa oma pääoma yhteensä	1658	1574
Oma pääoma yhteensä	2258	2174

11 Tuloverot

Tilikauden tulokseen kirjatut tuloverot

Helenin tuloverokulu muodostuu tilikauden verotettavaan tuloon perustuvasta verosta, aikaisempien tilikausien veroihin liittyvistä veronoikaisuista sekä laskennallisten verosaamisten ja verovelkojen muutoksista. Tilikauden verotettavaan tulokseen liittyvät verot kirjataan tulosvaikutteisesti.

Laskennalliset verosaamiset ja -velat

Laskennalliset verot lasketaan varojen ja velkojen kirjanpitoarvojen ja verotuksellisten arvojen välisistä väliaikaisista eroista sekä käyttämättömistä verotuksellisista tappioista siltä osin kuin on todennäköistä, että ne voidaan hyödyntää tulevaisuudessa kertyvää verotettavaa tuloa vastaan. Laskennalliset verot on arvioitu Suomessa vallitseviin verolakeihin ja verokantoihin perustuen. Laskelmassa on huomioitu kaikki ne verolait, jotka ovat tulleet voimaan ennen tilinpäätöspäivää ja joiden odotetaan olevan voimassa silloin, kun laskennallinen verosaaminen realisoituu tai verovelka maksetaan.

Verosaamisten arvioidaan realisoituvan tuloslaskelmaan tietyinä ajanjaksona tulevaisuudessa. Verohyödyn realisoitumista koskeviin oletuksiin ja laskennallisten verosaamisten kirjaamiseen voi tulla muutoksia sen myötä, miten tuloksellista Helenin liiketoiminnan arvioidaan olevan tulevaisuudessa. Tulevaisuuden liiketoiminnan tuloksellisuuteen vaikuttavat myös sellaiset tekijät, joihin Helen ei pysty itse vaikuttamaan.

Tuloverot

Milj. euroa	2024	2023
Tilikauden verotettavaan tuloon perustuva vero	16	18
Tilikaudella kirjatut oikaisut aikaisempien tilikausien veroihin	0	0
Laskennalliset verot	5	6
Tuloverot	21	24

Tuloverojen täsmäytyslaskelma

Milj. euroa	2024	2023
Tulos ennen veroja	113	101
Lakisääteisen verokannan mukainen tulovero	-23	-20
Vähennyskelvottomat kulut ja verovapaat tulot	3	6
Laskennalliset verot	-5	-6
Oikaisut edellisten tilikausien veroihin	0	0
Muut	4	-4
Tuloverot yhteensä	-21	-24
Efektiivinen verokanta, %	19 %	24 %

Laskennalliset verosaamiset ja -velat

Milj. euroa	2024	2023
Laskennalliset verosaamiset		
Aktivoituneet korot	6	0
Pakolliset varaukset	1	0
Yhteensä	7	0
Laskennalliset verovelat		
Poistoero	97	84
Yhteensä	97	84

12 Konsernirakenne

12.1. Konsolidointiperiaatteet

Helen sisällyttää konsernitiilinpäätökseen kaikki tytäryhtiöt, joissa sillä on määräysvalta tilikauden päättyessä. Määräysvalta muodostuu silloin, kun konserni omistaa yli puolet äänivallasta tai sillä on muutoin määräysvalta yhtiössä. Uudet tilikauden aikana hankitut tytäryhtiöt yhdistellään konsernitiilinpäätökseen hankinnan jälkeen, kun konserni on saanut määräysvallan. Jo luovutettuja tytäryhtiöitä ei enää yhdistellä sen jälkeen, kun määräysvalta on lakannut.

Konserni yhdistelee tytäryhtiöt hankintamenomenetelmällä. Hankintameno muodostuu, kun konserniin kuuluva yhtiö sijoittaa omaa pääomaa joko perustamisvaiheessa olevaan tai olemassa olevaan yhtiöön hankkimalla sen osakkeita. Konsernin sisäinen tytäryhtiöiden osakkeiden omistus eliminoidaan vähentämällä hankintameno tytäryhtiön hankintahetken omasta pääomasta. Se osa konserniyhtiöiden hankintamenosta, jota ei ole voitu kohdentaa omaisuuserille, on kirjattu konserniliikearvoksi, joka poistetaan 20 vuodessa. Tytäryhtiöiden hankintameno ylittävä oman pääoman osuus on kohdistettu konsernireserviksi, joka tuloutetaan 20 vuodessa. Konsernireservi netotetaan taseessa konserniliikearvon kanssa.

Konsernitiilinpäätöksessä konserniyhtiöiden välisten sisäisten liiketapahtumien vaikutus eliminoidaan. Eliminoitavia eriä ovat konsernin sisäiset tuotot ja kulut, konserniyhtiöiden keskinäiset saamiset ja velat sekä konsernin sisäiset katteet. Helenin tytäryhtiöiden tilinpäätösten laadintaperiaatteet vastaavat toisiaan. Vähemmistöosuudet on erotettu konsernin omasta pääomasta ja tilikauden voitosta sekä esitetty omana eräänään.

Helen omistaa osuuksia osakkuusyrityksistä, joissa konsernilla ei ole määräysvaltaa tai määräysvalta on yhteinen toisen yhtiön kanssa. Helenin osuus osakkuusyrityksen voitosta tai tappiosta näytetään tuloslaskelmassa erillisenä eränä osuutena osakkuusyrityksen tilikauden voitosta. Osakkuusyritykset on yhdistelty konsernitiilinpäätökseen pääomaosuusmenetelmällä. Konsernitiilinpäätöksessä hyödynnetyt osakkuusyritysten tilinpäätökset ovat olleet tilintarkastamattomia

12.2. Omakustannusperiaate

Osa Helenin osittain tai kokonaan omistamista tytäryhtiöistä toimii omakustannusperiaatteella (ns. Mankala-periaate). Periaate sai hyväksyntänsä 1960-luvulla korkeimman hallinto-oikeuden antamien ratkaisuiden KHO 1963 B I 5 ja KHO 1968 B II 521 myötä. Mankala-yhtiöt ovat osakeyhtiöitä ja osakkaiden vastuu määräytyy osakeyhtiölain mukaisesti. Helenin osittain tai kokonaan omistamat Mankala-yhtiöt ovat sopineet osakassopimuksessa vastaavansa voimayhtiölle yhtiön energiantuotannon aiheuttamista kustannuksista omistuksen suhteessa. Näitä ovat esimerkiksi käyttö- ja huoltokustannukset, verot, vakuutukset, lainat, korot ja polttoainekustannukset. Omakustannusperiaatteen soveltamisen keskeisenä edellytyksenä on, että Mankala-yhtiön yhtiöjärjestyksessä on sovittu yhtiön toimivan omakustannusperiaatteella.

12.3. Tytäryhtiöt

Tytäryhtiö	Kotipaikka	Omistussuus
Oy Mankala Ab	Iitti	100,0 %
Helen Sähköverkko Oy	Helsinki	100,0 %
Helsingin Energiatunnelit Oy	Helsinki	90,0 %
Tuulipuisto Lakiakangas 3 Oy	Isojoki	100,0 %
Kristinestad Tupaneva Oy	Isojoki	100,0 %
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 %
Helen AB Tuulipuistohallinnointiyhtiö 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 %
Nurmijärven Sähkövarasto Oy	Helsinki	60,0 %

Konsernin omistussuus on alle puolet seuraavista kommandiittiyhtiöistä: Kalistanneva Sijoitusyhtiö Ky, Jokituuli Sijoitusyhtiö Ky sekä Niinimäki Sijoitusyhtiö Ky. Yhtiöt on yhdistetty konserniin tytäryhtiöinä, koska konsernilla on niissä määräysvalta. Helen käyttää tosiasiallisesti määräysvaltaa yhtiöissä, ja määräysvalta perustuu vastuunalaisen yhtiömiehen rooliin ja koko omistusrakenteeseen.

12.4. Lähipiiritapahtumat

Hallitus ja konsernin johto

Konsernilla ei ole ollut merkittäviä liiketapahtumia emoyhtiön hallituksen, konsernin johdon jäsenten (johtoon kuuluvat avainhenkilöt), heidän läheisten perheenjäsentensä tai organisaatioiden kanssa, joiden hallituksen tai konsernin johtajien jäsenillä on määräysvalta tai huomattava vaikutusvalta. Konsernilla on tavanomaisia liiketoimia tytäryhtiöiden välillä. Konsernilla ei ole olennaisia liiketapahtumia muun lähipiirin kanssa.

Osakkuus- ja yhteisyritykset

Liiketoimet osakkuusyritysten kanssa on esitetty alla olevassa taulukossa. Konsernilla ei ole yksittäisiä olennaisia osakkuus- tai yhteisyrityksiä.

Milj. euroa	2024	2023
Saadut osingot	9	13
Korkotuotot	9	6
Myynnit	1	2
Ostot	29	19
Yhteensä	48	40

13 Taseen ulkopuoliset erät

13.1. Vakuudet ja vastuusitoumukset

Milj. euroa	2024	2023
Pankkivastuut	40	40*
Vuokravastuut (alv 0%)		
Yhden vuoden kuluessa erääntyvät	18	19
Yli vuoden kuluttua erääntyvät	374	361**
Leasingvastuut (alv 0%)		
Yhden vuoden kuluessa erääntyvät	11	11
Yli vuoden kuluttua erääntyvät	186	197
Omavelkaiset takaukset muiden kuin samaan konserniin kuuluvien yritysten puolesta	49	59
Muut työ- ja takuuajaiset vastuut	0	1
Lainavastuut	0	0
Pankin käteisvakuudet	23	29
Investointisitoumukset	44	269

* 2023 vertailutietoa korjattu, pankkivastuina esitetty taseeseen sisältyviä lainoja vastuina.

** 2023 vertailutietoa korjattu

13.2. Riita-asiat

Konsernilla ei ollut olennaisia avoimia riita-asioita tilikauden päättyessä.

13.3. Tilinpäätöspäivän jälkeiset tapahtumat

Emoyhtiö osti Raaseporin Energia Oy:n sähkönmyyntiliiketoiminnan, minkä seurauksena Raaseporin Energia Oy:n sähköasiakkaat siirtyivät Helenille tammikuussa 2025. Kauppa vahvistaa Helenin asemaa Suomen energiamarkkinoilla ja tukee yhtiön tavoitetta kasvaa merkittävimmäksi toimijaksi sähkön vähittäismarkkinoilla.

Emoyhtiön tilinpäätös

Emoyhtiön tuloslaskelma

Euroa	Liite	2024	2023
Liikevaihto	2	1 394 232 000,85	1 720 343 090,75
Liiketoiminnan muut tuotot	3	5 666 774,05	4 748 008,14
Energian hankinta	4	-545 280 295,69	-659 091 288,42
Sähkön siirron osto		-9 581 171,10	-5 751 723,80
Voimalaitospolttoaineostot		-413 143 544,29	-517 783 035,47
Varastojen muutos		-23 899 075,24	-104 245 122,78
Aine- ja tarvikeostot		-13 522 616,13	-22 177 811,98
Ulkopuoliset palvelut	5	-57 701 022,66	-76 343 818,39
Henkilöstökulut	6	-62 685 923,99	-53 008 843,00
Poistot ja arvonalentumiset	7	-93 983 870,75	-159 247 015,38
Liiketoiminnan muut kulut	8	-75 263 692,04	-68 688 316,16
Liikevoitto (-tappio)		104 837 563,01	58 754 123,51
Osinkotuotot	9	11 206 829,19	39 230 237,38
Muut rahoitustuotot ja -kulut	9	9 087 813,18	-12 141 608,01
Voitto (tappio) ennen tilinpäätössiirtoja ja veroja		125 132 205,38	85 842 752,88
Saadut konserniavustukset		4 700 000,00	27 300 000,00
Poistoeron muutos		-66 710 848,14	-49 160 000,00
Tuloverot	10	-6 749 625,63	-10 399 350,90
Tilikauden voitto (tappio)		56 371 731,61	53 583 401,98

Emoyhtiön tase

Euroa	Liite	2024	2023
VASTAAVAA			
Pysyvät vastaavat			
Aineettomat hyödykkeet	11		
Aineettomat oikeudet ja hyödykkeet		26 628 511,63	14 499 132,89
Ennakkomaksut ja keskeneräiset hankinnat		23 978 437,50	24 112 484,76
		50 606 949,13	38 611 617,65
Aineelliset hyödykkeet	11		
Rakennukset ja rakennelmat		179 859 009,63	199 195 005,87
Koneet ja kalusto		763 337 854,33	785 968 639,27
Ennakkomaksut ja keskeneräiset hankinnat		247 719 347,94	124 554 013,07
		1 190 916 211,90	1 109 717 658,21
Sijoitukset	12		
Osuudet saman konsernin yrityksissä		736 286 736,74	651 209 455,52
Osuudet osakkuusyrityksissä		155 631 460,57	151 585 908,57
Muut osakkeet ja osuudet		146 797 004,14	137 729 994,52
		1 038 715 201,45	940 525 358,61
Pysyvät vastaavat yhteensä		2 280 238 362,48	2 088 854 634,47
Vaihtuvat vastaavat			
Vaihto-omaisuus	13	92 287 712,95	118 254 939,46
Pitkäaikaiset saamiset	14		
Lainasaamiset saman konsernin yrityksiltä		386 984 774,90	333 749 710,02
Lainasaamiset osakkuusyrityksiltä		108 318 223,53	103 848 720,80
Lainasaamiset muilta		2 082 493,46	1 145 704,00
Lyhytaikaiset saamiset	14		
Myyntisaamiset		34 293 448,01	57 983 868,17
Muut saamiset		60 360 454,94	72 296 062,56
Lainasaamiset saman konsernin yrityksiltä		34 770 000,00	37 770 000,00
Siirtosaamiset		149 681 449,22	199 420 367,55
Konsernitilisaamiset		109 422 017,47	259 548 333,73
Rahat ja pankkisaamiset		144 197 194,29	176 153 321,42
Vaihtuvat vastaavat yhteensä		1 122 397 768,77	1 360 171 027,71
VASTAAVAA YHTEENSÄ		3 402 636 131,25	3 449 025 662,18

Euroa	Liite	2024	2023
VASTATTAVAA			
Oma pääoma	15		
Osakepääoma		600 000 000,00	600 000 000,00
Sijoitetun vapaan oman pääoman rahasto		1 251 172 393,45	1 251 172 393,45
Edellisten tilikausien voitto		36 622 604,88	21 039 202,90
Tilikauden voitto		56 371 731,61	53 583 401,98
Oma pääoma yhteensä		1 944 166 729,94	1 925 794 998,33
Tilinpäätössiirtojen kertymä			
Poistoero		444 370 848,14	377 660 000,00
Vieras pääoma			
Pakolliset varaukset			
Muut pakolliset varaukset	16	4 472 527,27	8 092 522,00
Pitkäaikainen vieras pääoma	17		
Pääomalainat		157 000 000,00	157 000 000,00
Lainat rahalaitoksilta		440 000 000,00	450 000 000,00
Muu pitkäaikainen vieras pääoma		159 347 344,61	179 947 344,61
Pitkäaikainen vieras pääoma yhteensä		756 347 344,61	786 947 344,61
Lyhytaikainen vieras pääoma	17		
Lyhytaikaiset korolliset velat		59 680 559,94	19 782 511,08
Lainat omistajalta		20 600 000,00	20 600 000,00
Ostovelat		74 826 626,18	119 326 962,68
Muut lyhytaikaiset velat		51 020 019,28	115 956 164,46
Siirtovelat		47 151 475,89	74 865 159,02
Lyhytaikainen vieras pääoma yhteensä		253 278 681,29	350 530 797,24
Vieras pääoma yhteensä		1 009 626 025,90	1 137 478 141,85
VASTATTAVAA YHTEENSÄ		3 402 636 131,25	3 449 025 662,18

Emoyhtiön rahavirtalaskelma

Euroa	2024	2023
Liiketoiminnan rahavirta		
Tilikauden voitto	56 371 731,61	53 583 401,98
Poistot ja arvonalentumiset	93 983 870,75	159 247 015,38
Rahoitustuotot ja -kulut	-20 294 711,61	-27 088 629,37
Oikaisut	419 907,52	-395 000,00
Tilinpäätössiirrot	62 010 848,14	21 860 000,00
Tuloverot	6 749 625,63	10 399 350,90
Osinkotuotot	11 206 829,19	39 230 237,38
Maksetut korot	-34 159 588,11	-49 121 980,45
Saadut korot	43 440 004,63	36 376 554,63
Muut rahoituserät liiketoiminnasta	16 081 138,75	0,00
Maksetut tuloverot	-6 979 228,47	-25 488 867,97
Käyttöpääoman muutos	-45 482 056,93	-65 113 602,23
Liiketoiminnan rahavirta (A)	183 348 371,10	153 488 480,25
Investointien rahavirta		
Investoinnit käyttöomaisuushyödykkeisiin	-189 636 714,82	-161 117 537,88
Käyttöomaisuushyödykkeiden myyntitulot	3 958 751,89	151 092 924,07
Investoinnit tytär- ja osakkuusyrityksiin	-91 042 833,22	-88 258 706,37
Investoinnit muihin sijoituksiin	58 058 987,16	-4 225 369,50
Investointien rahavirta (B)	-218 661 808,99	-102 508 689,68
Rahoituksen rahavirta		
Pitkäaikaisten velkojen nostot	0,00	321 797 344,61
Pitkäaikaisten velkojen takaisinmaksut	49 680 559,94	155 230 651,42
Lyhytaikaisten velkojen muutos	-40 382 511,08	-194 780 055,15
Maksetut osingot	-38 000 000,00	-62 000 000,00
Lainasaamisten muutos	-122 767 353,85	-172 434 455,15
Saadut ja maksetut konserniavustukset	4 700 000,00	27 300 000,00
Rahoituksen rahavirta (C)	-146 769 304,99	75 113 485,73
Rahavarojen muutos (A+B+C)	-182 082 742,88	126 093 276,30
Rahavarat tilikauden alussa*	435 701 954,64	309 608 678,34
Rahavarat tilikauden lopussa	253 619 211,76	435 701 954,64

* Rahavarat sisältävät konsernitilisaamiset

Emoyhtiön tilinpäätöksen liitetiedot

1. Tilinpäätöksen yleiset laadintaperiaatteet

Tilinpäätös on laadittu Suomen kirjanpitolain (engl. Financial Accounting Standards of Finland, FAS) mukaisesti. Tilinpäätöstiedot esitetään päälaskelmien osalta euroina ja liitetietojen osalta tuhansina euroina. Luvut on pyöristetty tarkoista arvoista, joten yhteenlaskettu summa voi poiketa esitetyistä summaluvuista.

Laadintaperiaatteiden muutokset

Olemme tarkentaneet vuokravastuiden raportointiprosessia, joka oli aiheuttanut aikaisempina tilikausina virheelliset vuokravastuiden määrät. Olemme oikaisseet vertailuvuoden 2023 vuokravastuiden määrät vertailukelpoisiksi.

Vaihto-omaisuuden arvostus

Vaihto-omaisuus esitetään FIFO-periaatteen (First In, First Out) mukaisesti hankintamenoa tai sitä alempaan jälleen-hankintahintaan.

Pysyvien vastaavien arvostus

Pysyvät vastaavat on merkitty taseeseen hankintamenoa vähennettynä suunnitelman mukaisilla poistoilla ja mahdollisilla arvonalentumisilla. Suunnitelman mukaiset poistot on laskettu pysyvien vastaavien hankintamenosta tasapoistoina.

Päätökset Hanasaaren voimalaitoksen sulkemisesta 1. huhtikuuta 2023 ja Salmisaaren kivihiilipohjaisen lämmöntuotannon lopetuksesta viimeistään 1. huhtikuuta 2025 lopettavat Helenin kivihiilen käytön suunniteltua aiemmin, mikä on huomioitu suunnitelman mukaisten poistojen 18 (72) miljoonan euron lisäyksinä. Sekä Hanasaaren, että Salmisaaren voimalaitosten poistot ovat päättyneet 1. huhtikuuta 2024 mennessä.

Poistoajat perustuvat seuraaviin taloudellisiin vaikutusaikoihin:

Aineelliset hyödykkeet

Rakennukset ja rakennelmat	10–40 vuotta
Verkostot	10–40 vuotta
Koneet ja kalusto	3–30 vuotta
Ict-laitteet	3–10 vuotta

Maa- ja vesialueista ei tehdä poistoja.

Aineettomat hyödykkeet

It-ohjelmat	3–5 vuotta
Muut aineettomat oikeudet	vaikutusaikanaan
Liikearvo	5–20 vuotta
Muut pitkävaikutteiset menot	3–10 vuotta
Päästöoikeudet	käytön mukaan

Poistoero

Tilinpäätössiirtojen kertymä emoyhtiössä muodostuu poistoeron muutoksesta ja konserniyhtiöiden välisistä konserniavustuksista. Kertynyttä poistoeroa ei ole emoyhtiössä jaettu omaan pääomaan ja laskennalliseen verovelkaan.

Liikevaihto ja liiketoiminnan muut tuotot

Liikevaihto

2 Liikevaihto liiketoiminnoittain

Euroa	2024	2023
Sähkön myynti	724 764 011	1 025 212 212
Lämmön myynti	623 457 184	630 633 488
Jäähdytyksen myynti	27 846 388	28 051 535
Markkinakaasun myynti	3 500 496	6 622 781
Ratkaisutuotteiden myynti	10 627 965	25 041 062
Muut tuotot	4 035 957	4 782 013
Yhteensä	1 394 232 001	1 720 343 091

3 Liiketoiminnan muut tuotot

Euroa	2024	2023
Käyttömaisuuksien myyntivoitot	3 958 752	395 000
Saadut avustukset	969 231	42 960
Muut tuotot	738 791	4 310 048
Yhteensä	5 666 774	4 748 008

4 Polttoaineiden ja energian hankinta

Euroa	2024	2023
Sähkön osto	535 303 457	654 108 841
Lämmön osto	9 977 478	4 982 447
Sähkön siirron osto	9 580 532	5 751 724
Polttoaineiden osto	335 550 235	400 261 144
Vaihto-omaisuuden muutos	23 899 075	104 245 123
Päästöoikeuksien osto	77 593 310	117 521 892
Aine- ja tarvikeostot	13 522 616	22 177 812
Yhteensä	1 005 426 702	1 309 048 982

5 Ulkopuoliset palvelut

Euroa	2024	2023
Rakennus- ja maanrakennusurakat	6 645 463	7 395 104
Ympäristöpalvelut	242 965	3 340 380
Kunnossapidon palveluostot	15 171 201	23 257 704
Muut ulkopuoliset palvelut	35 641 394	42 350 631
Yhteensä	57 701 023	76 343 818

6 Henkilöstökulut

Tilikauden palkat, palkkiot, eläkekulut ja muut henkilösivukulut

Euroa	2024	2023
Palkat ja palkkiot	52 181 995	43 609 721
Eläkekulut	9 077 182	7 601 973
Muut henkilösivukulut	1 426 747	1 797 149
Yhteensä	62 685 924	53 008 843

Johdon palkat ja palkkiot

Euroa	2024	2023
Hallituksen ja johdon palkat ja palkkiot	551 515	500 144
Yhteensä	551 515	500 144

Henkilöstömäärä tilikauden aikana

	2024	2023
Keskimääräinen henkilöstömäärä	682	654
Henkilöstömäärä 31.12.	667	683

7 Poistot ja arvonalentumiset

Euroa	2024	2023
Suunnitelman mukaiset poistot	86 690 964	150 170 716
Romutukset ja arvonalentumiset	7 292 906	9 076 300
Yhteensä	93 983 871	159 247 015

8 Liiketoiminnan muut kulut

Euroa	2024	2023
Tonttivuokrat	5 860 442	11 727 236
Muut vuokrat	11 333 644	11 282 692
Tietotekniikka- ja asiantuntijapalvelut	25 507 610	22 058 947
Ajoneuvo- ja kalustokulut	11 639 014	2 142 615
Edustus- ja markkinointikulut	2 460 080	3 755 862
Vakuutukset	1 390 752	1 351 273
Konsultointipalvelut	9 482 001	11 150 336
Kiinteistöhuoltopalvelut	7 020 105	5 203 051
Muut kulut	570 043	16 305
Yhteensä	75 263 692	68 688 316

8.1 Tilintarkastuspalkkiot

Euroa	2024	2023
Tilintarkastuspalvelut	132 027	86 863
Veroneuvonta	21 691	6 634
Muut konsultointipalvelut	279 682	227 540
Yhteensä	433 400	321 037

9 Rahoitustuotot ja -kulut

Euroa	2024	2023
Korkotuotot saman konsernin yrityksiltä	25 130 331	14 391 717
Korkotuotot muilta	19 283 542	19 343 335
Osinkotuotot saman konsernin yrityksiltä	2 250 563	26 318 352
Osinkotuotot muilta	8 956 267	12 911 885
Muut rahoitustuotot saman konsernin yrityksiltä	1 796 644	0,00
Muut rahoitustuotot muilta	1 138	3 245 320
Korko- ja rahoituskulut pitkäaikaisista veloista		
Pääomalainan korkokulut	-9 420 000	-9 420 000
Seniorilainan korkokulut	-5 922 500	-6 952 500
Korko- ja rahoituskulut lyhytaikaisista veloista		
Korko- ja rahoituskulut saman konsernin yrityksille	-2 465 077	-7 460 791
Lainat rahalaitoksilta	-17 072 335	-18 691 190
Muut korko- ja rahoituskulut	-2 243 929	-6 597 500
Rahoitustuotot ja -kulut yhteensä	20 294 643	27 088 629

10 Tuloverot

Euroa	2024	2023
Tilikauden verotettavaan tuloon perustuva vero	9 799 840	10 029 443
Aikaisempien tilikausien tuloverot	-3 050 214	369 908
Tuloverot	6 749 626	10 399 351

Tuloverojen täsmäytyslaskelma

Euroa	2024	2023
Tulos ennen veroja	63 121 357	63 982 753
Verokannan mukainen vero	-12 624 271	-12 796 551
Vähennyskelvottomat kulut ja verovapaat tulot	2 824 431	6 287 649
Oikaisut edellisten tilikausien veroihin	-470 327	-369 908
Muut	3 520 542	-3 520 542
Tuloverot yhteensä	-6 749 626	-10 399 351
Efektiivinen verokanta, %	-11 %	-16 %

Aineelliset ja aineettomat hyödykkeet

11.1

Aineelliset hyödykkeet

Aineelliset hyödykkeet on merkitty taseeseen alkuperäiseen hankintamenoon vähennettynä kertyneillä poistoilla, mahdollisilla arvonalentumisilla sekä saaduilla avustuksilla. Alkuperäiseen hankintameno on sisällytetty kaikki menot, jotka ovat välittömästi aiheutuneet aineellisten hyödykkeiden hankinnasta. Voimalaitosten, tuuli- ja aurinkopuistojen tai muiden merkittävien hankkeiden hankintameno on sisällytetään myös rakennusaikana aiheutuneet vieraan pääoman korkomenot. Aineelliset hyödykkeet poistetaan tasapoistoina taloudellisen vaikutusajan kuluessa.

Poistoajat perustuvat seuraaviin taloudellisiin vaikutus aikoihin:

Rakennukset ja rakennelmat 10–40 vuotta
Verkot 10–40 vuotta
Koneet ja kalusto 3–30 vuotta
Ict-laitteet 3–10 vuotta

Maa- ja vesialueista ei tehdä poistoja.

Aineellisten hyödykkeiden tai niiden uudistamiseen liittyvät menot aktivoidaan, jos menoista koituu vastaista taloudellista hyötyä. Toistuvat korjaukset ja huollot kirjataan tilikauden kuluksi silloin, kun korjaus tai huolto on toteutettu. Aineellisten hyödykkeiden myynnistä tai romutuksesta aiheutuneet tuotot tai kulut kirjataan liiketoiminnan muihin tuottoihin tai kuluihin tilikauden tuotoksi tai kuluksi

2024

Euroa	Rakennukset ja rakennelmat	Koneet ja kalusto	Ennakkomaksut ja keskeneräiset investoinnit		Yhteensä
			Verkosto	investoinnit	
Hankintameno 1.1	341 848 641	734 614 487	648 048 117	124 554 013	1 849 065 258
Lisäykset	621 255	1 460 037	752 316	170 011 836	172 845 445
Vähennykset		-1 667 642			-1 667 642
Omaisuuksien myynnit	-645 182	-1 981 763			-2 626 945
Siirto erästä toiseen	1 533 653	29 246 353	16 066 495	-46 846 501	0
Hankintameno 31.12.	343 358 367	761 671 472	664 866 928	247 719 348	2 017 616 116
Kertyneet poistot 1.1.	-142 653 636	-379 695 170	-216 998 795		-739 347 600
Poistot	-19 129 726	-35 855 731	-27 407 821		-82 393 278
Vähennysten ja siirtojen kertyneet poistot	447 983	1 885 896			2 333 880
Arvonalentumiset	-2 163 980	-5 128 926			-7 292 906
Kertyneet poistot ja arvonalentumiset 31.12.	-163 499 358	-418 793 930	-244 406 616		-826 699 904
Kirjanpitoarvo 31.12.	179 859 010	342 877 542	420 460 312	247 719 348	1 190 916 212

2023

Euroa	Rakennukset ja rakennelmat	Koneet ja kalusto	Ennakkomaksut ja keskeneräiset investoinnit		Yhteensä
			Verkosto	investoinnit	
Hankintameno 1.1	298 054 152	686 057 440	612 444 309	266 306 831	1 862 862 732
Lisäykset	70 652	3 154 356	1 610 208	157 006 697	161 841 913
Vähennykset	-5 971 482	-7 021 887		-14 344 180	-27 337 549
Omaisuuksien myynnit		-148 301 838			-148 301 838
Siirto erästä toiseen	49 695 319	200 726 416	33 993 600	-284 415 335	0
Hankintameno 31.12.	341 848 641	734 614 487	648 048 117	124 554 013	1 849 065 258
Kertyneet poistot 1.1.	-108 294 215	-297 234 361	-189 467 955		-594 996 530
Poistot	-37 802 347	-82 934 951	-27 530 841		-148 268 139
Vähennysten ja siirtojen kertyneet poistot	5 971 482	7 021 887			12 993 369
Arvonalentumiset	-2 528 555	-6 547 745			-9 076 300
Kertyneet poistot ja arvonalentumiset 31.12.	-142 653 636	-379 695 170	-216 998 795		-739 347 600
Kirjanpitoarvo 31.12.	199 195 006	354 919 318	431 049 322	124 554 013	1 109 717 658

11.2 Aineettomat hyödykkeet

Aineettomat hyödykkeet on merkitty taseeseen alku peräiseen hankintamenoon vähennettynä kertyneillä poistoilla, mahdollisilla arvonalentumisilla sekä saaduilla avustuksilla. Alkuperäiseen hankintameno on sisällytetty kaikki menot, jotka ovat välittömästi aiheutuneet aineettomien hyödykkeiden hankinnasta.

Aineettomat oikeudet sisältävät patentit, tavaramerkit ja ict-ohjelmistot. Muut aineettomat hyödykkeet sisältävät tutkimus- ja kehitysmenot, jotka liittyvät uusiin tuotteisiin tai palveluihin, jotka ovat teknisesti ja toiminnallisesti toteutuskelpoisia. Muut tutkimus- ja kehitysmenot kirjataan tilikauden tulokseen silloin, kun ne ovat aiheutuneet. Liikearvo muodostuu liiketoimintojen hankinnasta. Hankintameno ylittävää oman pääoman osuutta on kohdistettu konserniin reserviksi, joka tuloutetaan 20 vuodessa. Konsernireservi netotetaan taseessa konserniliikearvon kanssa.

Helenin voimallaitokset kuuluvat ympäristölupavollisuuden piiriin ja Euroopan unionin päästökauppa järjestelmään. Ilmaiseksi saadut päästöoikeudet kirjataan nimellisarvoonsa ja ostetut päästöoikeudet hankintahintaan. Päästöoikeuksia ei poisteta. Päästöoikeudet kirjataan kuluksi niiden luovutushetkellä, jolloin toteutuneet päästöt on selvitetty.

Poistoajat perustuvat seuraaviin taloudellisiin vaikutus aikoihin:

Liikearvo ja konserniliikearvo 5–20 vuotta
Muut pitkävaikutteiset menot 3–10 vuotta
Ict-ohjelmat 3–5 vuotta

2024

Euroa	Päästö- oikeudet	Aineettomat oikeudet	Muut aineettomat hyödykkeet	Ennakkomaksut ja keskeneräiset investoinnit	Yhteensä
Hankintameno 1.1	0	12 680 744	22 010 185	24 112 485	58 803 414
Lisäykset	851 275		237	15 441 506	16 293 018
Vähennykset					
Siirto erästä toiseen			15 575 554	-15 575 554	0
Hankintameno 31.12	851 274	12 680 744	37 585 976	23 978 438	75 096 433
Kertyneet poistot 1.1.		-4 755 276	-15 436 521	0	-20 191 797
Poistot		-528 364	-3 769 323		-4 297 687
Vähennysten ja siirtojen kertyneet poistot					
Kertyneet poistot ja arvonalentumiset 31.12.		-5 283 640	-19 205 844		-24 489 484
Kirjanpitoarvo 31.12.	851 274	7 397 104	18 380 132	23 978 438	50 606 948

2023

Euroa	Päästö- oikeudet	Aineettomat oikeudet	Muut aineettomat hyödykkeet	Ennakkomaksut ja keskeneräiset investoinnit	Yhteensä
Hankintameno 1.1	2 396 087	12 680 744	17 123 661	15 379 205	47 579 696
Lisäykset				13 619 805	13 619 805
Vähennykset	-2 396 086				-2 396 086
Siirto erästä toiseen			4 886 525	-4 886 525	0
Hankintameno 31.12	0	12 680 744	22 010 185	24 112 485	58 803 414
Kertyneet poistot 1.1.		-4 226 912	-14 062 309		-18 289 221
Poistot		-528 364	-1 374 212		-1 902 576
Kertyneet poistot ja arvonalentumiset 31.12.		-4 755 276	-15 436 521	0	-20 191 797
Kirjanpitoarvo 31.12.	0	7 925 468	6 573 664	24 112 485	38 611 618

Sijoitukset

12 Muutokset sijoituksissa tilikauden aikana

2024

Euroa	Osuudet saman konsernin yrityksissä	Osuudet osakkuus- yrityksissä	Muut osakkeet ja osuudet	Yhteensä
Hankintameno 1.1	651 209 456	151 585 909	137 729 995	940 525 359
Lisäykset	94 430 025	4 045 552	11 019 377	109 494 954
Vähennykset	-9 352 744		-1 952 368	-11 305 112
Hankintameno 31.12	736 286 737	155 631 461	146 797 004	1 038 715 201

2023

Euroa	Osuudet saman konsernin yrityksissä	Osuudet osakkuus- yrityksissä	Muut osakkeet ja osuudet	Yhteensä
Hankintameno 1.1	581 232 633	133 304 025	133 494 625	848 031 283
Lisäykset	69 976 822	18 281 884	4 300 069	92 558 775
Vähennykset			-64 699	-64 699
Hankintameno 31.12	651 209 456	151 585 909	137 729 995	940 525 359

13 Vaihto-omaisuus

Vaihto-omaisuus esitetään alkuperäiseen hankintamenuon tai sitä alempana jälleenhankintahintaan. Hankintamenu muodostuu sähkön ja lämmön tuotannon raaka-aineista ja puolivalmisteista, joita käytetään projektiliiketoiminnassa aurinko ja maalämpötoimituksissa. Varaston arvoon sisällytetään hankintaan suoraan liittyviä muuttuvia kustannuksia. Raaka-aine varaston hankintamenu määritetään FIFO-periaatteella (First In, First Out), ja tarvikevaraston hankintamenu painotettuun keskihintaan.

Vaihto-omaisuutta tarkastellaan säännöllisesti, jottei siihen sisältyisi epäkurantteja eriä. Epäkurantteja tuotteita arvioidaan niiden iän ja kiertoaikojen perusteella. Tarvittaessa vaihto-omaisuudesta kirjataan epäkurantteja tuotteita vastaava arvon alentuminen

Euroa	2024	2023
Kivihiili	19 672 353	62 163 046
Kevyt- ja raskasöljy	47 462 312	34 731 011
Biomassa, pelletit ja hake	23 186 415	15 271 058
Aineet ja tarvikkeet	1 966 632	6 089 825
Yhteensä	92 287 713	118 254 939

Tilikauden tulokseen sisältyy 0 (39,3) miljoonan euron arvonalentumiskirjaus vaihto-omaisuuden alempana jälleenhankintahintaan arvostamisesta.

14 Saamiset

Euroa	2024	2023
Pitkäaikaiset saamiset		
Lainasaamiset saman konsernin yrityksiltä	386 984 775	333 749 710
Lainasaamiset osakkuusyrityksiltä	108 318 224	103 848 721
Lainasaamiset muilta	2 082 493	1 145 704
Yhteensä	497 385 492	438 744 135

Euroa	2024	2023
Lyhytaikaiset saamiset saman konsernin yrityksiltä		
Myyntisaamiset	279 816	5 721 493
Konsernilaina, korollinen	34 770 000	37 770 000
Konsernitilisaamiset	109 422 017	259 548 334
Muut saamiset, konserniavustus	34 609 340	27 300 000
Siirtosaamiset	8 817 719	17 178 362
Yhteensä	187 898 892	347 518 188

Euroa	2 024	2023
Lyhytaikaiset saamiset muilta		
Myyntisaamiset	34 013 632	52 262 375
Muut saamiset	25 751 115	44 996 063
Siirtosaamiset		
Jaksotettu myynti	138 174 879	174 833 150
Jaksotetut välittömät verot	0	3 064 099
Muut siirtosaamiset	2 688 852	4 344 757
Yhteensä	200 628 478	279 500 444

Myyntisaamisten maturiteettijakauma

Euroa	2024	2023
Erääntymättömät	23 628 985	45 335 744
Erääntyneet 1–90 päivää	8 589 897	10 457 390
Erääntyneet 91–180 päivää	453 780	635 922
Erääntyneet yli 180 päivää	1 620 786	1 554 215
Yhteensä	34 293 448	57 984 271

15 Oma pääoma

Euroa	2024	2023
Osakepääoma 31.12.	600 000 000	600 000 000
Sijoitetun vapaan oman pääoman rahasto 31.12.	1 251 172 393	1 251 172 393
Edellisten tilikausien voitto 1.1.	74 622 605	83 039 203
Osingon jako	-38 000 000	-62 000 000
Tilikauden voitto 31.12.	56 371 732	53 583 402
Sidottu oma pääoma yhteensä	600 000 000	600 000 000
Vapaa oma pääoma yhteensä	1 344 166 730	1 325 794 795
Oma pääoma yhteensä 31.12.	1 944 166 730	1 925 794 795
Laskelma jakokelpoisesta vapaasta omasta pääomasta 31.12.		
Edellisten tilikausien voitto	36 622 605	21 039 203
Tilikauden voitto	56 371 732	53 583 402
Sijoitetun vapaan oman pääoman rahasto	1 251 172 393	1 251 172 393
Jakokelpoinen vapaa oma pääoma yhteensä 31.12.	1 344 166 730	1 325 794 998

16 Pakolliset varaukset

Euroa	2024	2023
Muut pakolliset varaukset	4 472 527	8 092 522
Yhteensä	4 472 527	8 092 522

Emoyhtiöllä oli tilinpäätöshetkellä 4,4 miljoonan euron arvoinen pakollinen varaus, joka liittyi Hanasaaren voimalaitoksen kivihiiliuutannon päättymisen aiheuttamiin tuleviin menoihin.

17 Korollinen vieras pääoma

Euroa	2024	2023
Pitkäaikaiset velat		
Lainat rahalaitoksilta	440 000 000	450 000 000
Pääomalaina omistajalta	157 000 000	157 000 000
Lainat omistajalta	87 550 000	108 150 000
Muut velat	71 797 345	71 797 345
Lyhytaikaiset velat		
Lainat rahalaitoksilta	10 000 000	0
Yritystodistukset	49 680 560	19 782 511
Lainat omistajalta	20 600 000	20 600 000
Korolliset velat yhteensä	836 627 905	827 329 856

Korollisten velkojen maturiteettijakauma

2024						
Euroa	2025	2026	2027	2028	2029-	Yhteensä
Lainat rahalaitoksilta		100 000 000	100 000 000	100 000 000	150 000 000	450 000 000
Lainat omistajalta					265 150 000	265 150 000
Yritystodistukset	49 680 560					49 680 560
Lainat muilta		71 797 345				71 797 345
Koronvaihtosopimukset, saamiset	-	2 988 472	- 3 824 153	- 5 257 011	- 9 594 041	-21 663 677
Koronvaihtosopimukset, velat		506 463	367 181	146 054	9 770 495	10 790 193
Yhteensä	49 680 560	169 315 336	96 543 028	94 889 043	415 326 453	825 754 420

2023						
Euroa	2024	2025	2026	2027	2028-	Yhteensä
Lainat rahalaitoksilta			200 000 000		250 000 000	450 000 000
Lainat omistajalta	20 600 000				265 150 000	265 150 000
Lainat muilta			71 797 345			71 797 345
Yritystodistukset	19 783 000					19 783 000
Koronvaihtosopimukset, saamiset		-	5 164 883	- 5 804 125	- 7 646 217	-18 615 225
Koronvaihtosopimukset, velat			749 582	548 229	219 291	1 517 102
Yhteensä	40 383 000	0	267 382 044	-5 255 896	507 723 074	810 232 222

Helen Oy:n Helsingin kaupungilta otettu pääomalaina voidaan lainansaajan niin halutessa ennenaikaisesti palauttaa osittain tai kokonaan. Pääomalainan pääoma voidaan palauttaa vain siltä osin kuin Helen Oy:n vapaan oman pääoman ja kaikkien pääomallainojen määrä maksuhetkellä ylittää yhtiön viimeksi päättyneeltä tilikaudelta vahvistettavan tai sitä uudempaan tilinpäätökseen sisältyvän taseen mukaisen tappion määrän. Lainan vuotuinen korko on kuusi prosenttia.

Lyhytaikainen koroton vieras pääoma

Euroa	2024	2023
Lyhytaikaiset velat saman konsernin yrityksille		
Ostovelat	10 946 438	8 966 635
Muut velat	336 260	17 424 469
Siirtovelat	13 121 375	23 995 272
Yhteensä	24 404 073	50 386 376

Euroa	2024	2023
Lyhytaikaiset velat osakkuusyrityksille		
Ostovelat	2 451 956	136 786
Yhteensä	2 451 956	136 786

Euroa	2024	2023
Lyhytaikaiset velat muille		
Ostovelat	61 428 232	110 223 542
Muut velat	50 683 759	98 531 695
Siirtovelat		
Lomapalkka- ja lomarahajaksotus	9 522 195	8 818 056
Jaksotetut korot	5 506 928	4 786 672
Jaksotetut välittömät verot	226 840	
Muut siirtovelat	18 774 138	37 265 159
Yhteensä	146 142 092	259 625 124

18 Vakuudet ja vastuusitoumukset

Euroa	2024	2023	
Pankkivastuut	40 039 168	40 033 000	*
Vuokravastuut (alv 0%)			
Yhden vuoden kuluessa erääntyvät	11 903 884	12 291 405	
Yli vuoden kuluttua erääntyvät	183 556 533	164 010 031	**
Leasingvastuut (alv 0%)			
Yhden vuoden kuluessa erääntyvät	10 947 142	10 947 078	
Yli vuoden kuluttua erääntyvät	186 244 234	197 072 000	
Omavelkaiset takaukset muiden kuin samaan konserniin kuuluvien yritysten puolesta	0	13 374 000	
Muut työ- ja takuuaikaiset vastuut	147 029	917 000	
Pankin käteisvakuudet	23 357 932	29 468 000	

* 2023 vertailutietoa korjattu, pankkivastuina esitetty taseeseen sisältyviä lainoja vastuina.

** 2023 vertailutietoa korjattu

19 Riita-asiat

Yhtiöllä ei ollut olennaisia avoimia riita-asioita tilikauden päättyessä.

20 Tilinpäätöspäivän jälkeiset tapahtumat

Emoyhtiö osti Raaseporin Energia Oy:n sähkönmyyntiliiketoiminnan, minkä seurauksena Raaseporin Energia Oy:n sähköasiakkaat siirtyivät Helenille tammikuussa 2025. Kauppa vahvistaa Helenin asemaa Suomen energiemarkkinoilla ja tukee yhtiön tavoitetta kasvaa merkittävimäksi toimijaksi sähkön vähittäismarkkinoilla.

21 Johdannaissopimukset

Selvitys johdannaisten laskentaperiaatteista löytyy konsernitilinpäätöksen liitetiedosta 9.

Johdannaisten nimellispääomat ja käyvät arvot

	Sähköjohdannaiset		Päästöjohdannaiset		Maakaasujohdannaiset		Korkojohdannaiset		Käypä arvo
2024, Tuhatta euroa	Määrä, GWh	Käypä arvo	Määrä, 1000t	Käypä arvo	Määrä, GW	Käypä arvo	Nimellisarvo	Käypä arvo	yhteensä
Ostettu alle 1 v.	2888	-16 329 346	238	1 391 830	771	6 363 873	100 000 000	-176 450	-8 750 094
Ostettu yli 1 v.	1990	-4 437 989	11	58 470	183	810 132	211 233 333	11 049 939	7 480 552
Myyty alle 1 v.	2192	13 734 326			241	-779 089			12 955 238
Myyty yli 1 v.	649	1 616 991							1 616 991
Yhteensä	2037	-5 416 018	249	1 450 300	713	6 394 916	311 233 333	10 873 488	13 302 687

	Sähköjohdannaiset		Päästöjohdannaiset		Maakaasujohdannaiset		Korkojohdannaiset		Käypä arvo
2023, Tuhatta euroa	Määrä, GWh	Käypä arvo	Määrä, 1000t	Käypä arvo	Määrä, GW	Käypä arvo	Nimellisarvo	Käypä arvo	yhteensä
Ostettu alle 1 v.	1880	22 168 163	708	-827 420	1 070	-19 526 229			1 814 514
Ostettu yli 1 v.	3206	-13 981 068	20	137 220			217 666 667	17 098 123	3 254 275
Myyty alle 1 v.	1679	-1 074 619			405	651 052			-423 567
Myyty yli 1 v.	2630	-18 498 776							-18 498 776
Yhteensä	777	-11 386 300	728	-690 200	665	-18 875 177	217 666 667	17 098 123	-13 853 554

Johdannaisten maturiteettijakauma

2024	2025	2026	2027	2028	2029	2010-	Yhteensä
Sähköjohdannaiset	- 2 595 020	- 2 360 944	- 403 836	56 218			-5 416 018
Päästöjohdannaiset	1 391 830	58 470					1 450 300
Maakaasujohdannaiset	5 584 784	782 361	27 771				6 394 916
Valuuttajohdannaiset							0
Korkojohdannaiset		2 482 009	3 456 972	5 110 957		-176 453	10 873 484
Yhteensä	4 381 594	961 896	3 080 906	5 054 739	0	-176 453	13 302 683

22 Osakkeet ja osuudet tytäryhtiöissä sekä osakkuus- ja omistusyhteisyrytyksissä

Tytäryhtiöt	Kotipaikka	Omistussuus, %
Oy Mankala Ab	Iitti	100,0 %
Helen Sähköverkko Oy	Helsinki	100,0 %
Tuulipuisto Lakiakangas 3 Oy	Isojoki	100,0 %
Kristinestad Tupaneva Oy	Isojoki	100,0 %
Helen Aurinkopuisto Kalanti Oy	Uusikaupunki	100,0 %
Kalanti GridCo Oy	Uusikaupunki	100,0 %
Helsingin Energiatunnelit Oy	Helsinki	90,0 %
Helen AB Tuulipuistohallinnointiyhtiö Oy	Helsinki	60,0 %
Nurmijärven Sähkövarasto Oy	Helsinki	60,0 %
Kalistanneva Holding Oy*	Helsinki	40,0% (60,0%)
Tuulipuisto Kalistanneva Oy*	Kurikka	40,0% (60,0%)
Jokituuli Holding Oy*	Helsinki	40,0% (51,0%)
Niinimäki Holding Oy*	Helsinki	40,0% (51,0%)
Kalistanneva Sijoitusyhtiö Ky	Helsinki	33,3 %
Jokituuli Sijoitusyhtiö Ky	Helsinki	18,3 %
Niinimäki Sijoitusyhtiö Ky	Helsinki	18,3 %
Tuulipuisto Karahka Oy	Oulainen	0,0% (51,0%)
Tuulipuisto Juurakko Oy	Kälviä	0,0% (51,0%)
Tuulipuisto Niinimäki Oy	Pieksämäki	0,0% (51,0%)
Niinimäki Grid Oy	Pieksämäki	0,0% (45,9%)

*Helen omistaa eräitä tytär- ja osakkuusyhtiöitä sekä suoraan että toisten tytäryhtiöiden kautta. Suluissa on esitetty yrityskokonaisuuden yhteenlaskettu omistussuus.

Osakkuusyhtiöt	Kotipaikka	Omistussuus, %
Pjelax Vindkraft Ab/Oy	Närpiö	40,0 %
Voimapiha Oy	Helsinki	33,3 %
&Charge GmbH	Frankfurt	24,1 %
Liikennevirta Oy	Helsinki	23,4 %
Viiatti GridCo Oy	Helsinki	0,0% (30,0)%

23 Lähipiiritapahtumat

Hallitus ja konsernin johto

Emoyhtiöllä ei ole ollut merkittäviä liiketapahtumia emoyhtiön hallituksen, konsernin johdon jäsenten (johtoon kuuluvat avainhenkilöt), heidän läheisten perheenjäsentensä tai organisaatioiden kanssa, joiden hallituksen tai konsernin johtajien jäsenillä on määräysvalta tai huomattava vaikutusvalta. Emoyhtiöllä on tavanomaisia liiketoimia tytäryhtiöiden välillä. Emoyhtiöllä ei ole olennaisia liiketapahtumia muun lähipiirin kanssa.

Liiketoimet tytäryhtiöiden ja osakkuusyhtiöiden kanssa on esitetty alla olevissa taulukoissa. Liiketoimet on toteutettu tavanomaisin kaupallisin ehdoin.

Tytäryhtiöt

Euroa	2024	2023
Myynnit	1 442 407	5 558 090
Ostot	107 555 884	110 838 734
Yhteensä	108 998 291	116 396 824

Osakkuus- ja yhteisytykset

Euroa	2024	2023
Osinkotuotot	8 580 000	12 900 000
Korkotuotot	8 805 041	5 632 100
Myynnit	1 376 556	1 782 354
Ostot	29 148 896	19 861 095
Yhteensä	47 910 493	40 175 549

24 Sähköliiketoiminnan eriyttämislaskelmat

Sähkömarkkinalain mukaan sähkömarkkinoilla toimivan yrityksen on eriytettävä sähköliiketoiminnot muista yrityksen harjoittamista liiketoiminnoista. Tarkemmin eriyttämisestä säädetään työ- ja elinkeinoministeriön asetuksella 1305/2019. Eriytystä ohjaa lisäksi Energiaviraston vuonna 2024 antama ohje sähkö- ja maakaasuliiketoimintojen laskennallisesta ja oikeudellisesta eriyttämisestä

Sähköverkkotoiminta on eriytetty erilliseen osakeyhtiöön. Muut sähköliiketoiminnot muodostuvat sähkön tuotanto- ja myynti liiketoiminnoista

Tuottojen ja kulujen kohdistaminen on tapahtunut aiheuttamisperiaatteen mukaisesti sisäisen laskennan avulla. Tuloverot on kirjattu tuloksen muodostumisen suhteessa, pysyvät ja vaihtuvat vastaavat on kohdistettu aiheuttamisperiaatteen mukaan. Osakepääoman ja rahastojen jako perustuu liiketoimintojen riskinkantoon. Lyhyt- ja pitkäaikainen vieras pääoma on kohdistettu aiheuttamisperiaatteen mukaan. Sähkön ja lämmön yhteistuotannon tuotot, kulut ja omaisuuserät on jaettu sähköliiketoimintaan sekä muihin liiketoimintoihin. Jaossa on huomioitu paikalliset olosuhteet ja tekniset ratkaisut.

Muut sähköliiketoiminnot, tuloslaskelma

Tuhatta euroa	2024	2023
Liikevaihto	738 716	1 058 967
Energian hankinta	-171 198	-621 782
Voimalaitospolttoaineostot	-247 270	-75 417
Varastojen muutos	-118 568	-86 227
Aine- ja tarvikeostot	-8 465	-11 240
Ulkopuoliset palvelut	-28 137	-32 872
Henkilöstökulut	-16 434	-31 040
Poistot ja arvonalentumiset	-28 612	-48 263
Liiketoiminnan muut kulut	-48 426	-38 175
Liikevoitto (-tappio)	71 606	113 951
Korko- ja muut rahoitustuotot	12 811	28 504
Korko- ja muut rahoituskulut	-13 803	-38 637
Voitto (tappio) ennen tilinpäätössiirtoja ja veroja	70 614	103 817
Poistoeron muutos	-20 013	-18 055
Tuloverot	-5 515	-10 399
Tilikauden voitto (tappio)	45 086	75 363

Muut sähköliiketoiminnot, tase

Tuhatta euroa	2024	2023
VASTAAVAA		
Pysyvät vastaavat		
Aineettomat hyödykkeet		
Aineettomat hyödykkeet	21 836	22 013
	21 836	22 013
Aineelliset hyödykkeet		
Aineelliset hyödykkeet	112 518	130 266
	112 518	130 266
Sijoitukset		
Sijoitukset	822 416	809 304
	822 416	809 304
Pysyvät vastaavat yhteensä	956 770	961 583
Vaihtuvat vastaavat		
Vaihto-omaisuus	53 300	62 172
Pitkäaikaiset saamiset	300 408	237 279
Muut saamiset	132 179	291 345
Vaihtuvat vastaavat yhteensä	485 887	590 797
VASTAAVAA YHTEENSÄ	1 442 657	1 552 380
VASTATTAVAA		
Oma pääoma		
Osakepääoma	222 600	222 600
Sijoitetun vapaan oman pääoman rahasto	464 185	464 185
Edellisten tilikausien voitto	99 799	62 436
Tilikauden voitto	45 086	75 363
Oma pääoma yhteensä	831 670	824 584
Tilinpäätössiirtojen kertymä		
Varaukset	4 473	4 046
Poistoero	133 311	113 280
	137 784	117 326
Vieras pääoma		
Pitkäaikainen vieras pääoma		
Pitkäaikainen vieras pääoma	458 011	449 564
Pitkäaikainen vieras pääoma yhteensä	458 011	449 564
Lyhytaikainen vieras pääoma		
Lyhytaikainen vieras pääoma	15 192	160 906
Lyhytaikainen vieras pääoma yhteensä	15 192	160 906
VASTATTAVAA YHTEENSÄ	1 442 657	1 552 380