



Osavuositarkastus tammi–maaliskuu 2023

Helen-konserni

26.4.2023

Tammi–maaliskuu 2023: Investointeja puhtaaseen energiaan epävarmana jatkuvassa toimintaympäristössä

TAMMI–MAALISKUU 2023

- Liikevaihto kasvoi 43 prosenttia edellisvuoden vastaavaan jaksoon verrattuna ja oli 727 (508) miljoonaa euroa.
- Liikevoitto kasvoi ja oli 67 (45) miljoonaa euroa ja 9,2 (8,8) prosenttia liikevaihdosta.
- Sähkön myynti laski kolme prosenttia ja oli 1 451 (1 500) gigawattituntia.
- Sähkönsiirto Helsingissä laski viisi prosenttia ja oli 1 166 (1 227) gigawattituntia.
- Lämmön myynti laski neljä prosenttia ja oli 2 434 (2 536) gigawattituntia.
- Jäähdytyksen myynti kasvoi 29 prosenttia ja oli 31 (24) gigawattituntia.

KONSERNIN AVAINLUVUT

MEUR	Q1/2023	Q1/2022	Q1-Q4/2022
Liikevaihto	727	508	1 785
Liikevoitto	67	45	142
Liikevoitto %	9,2 %	8,8 %	8,0 %
Voitto ennen veroja	69	37	119
Investoinnit	74	31	562
Omavaraisuusaste	57 %	69 %	58 %
Sijoitetun pääoman tuotto (12kk)	2 %	2 %	4 %
Henkilöstön määrä	727	974	701
Taseen loppusumma	3 980	3 136	3 751

Helen-konsernin muodostavat emoyhtiö Helen Oy sekä tytä- ja osakkuusyhtiöt, jotka on listattu osavuositarkastuksen taulukko-osassa.

TOIMITUSJOHTAJA OLLI SIRKKA KOMMENTOI

Vuosi 2023 käynnistyi pitkälti samoissa tunnelmissa kuin mihin poikkeuksellisen turbulenti vuosi 2022 päättyi. Toimintaympäristömme on muuttunut perustavanlaatuisella tavalla, ja tulevaisuuden ennakoiminen on vaikeaa. Toimintaympäristössämme on uusia muuttujia ja geopolittisiä kytkeitä, jotka vaativat ympäristön jatkuvaa tarkkailua entistä herkemällä korvalla.

Aloitin Helenin toimitusjohtajana energiahyödykkeiden ja sähkön markkinahintojen kääntyessä pitkästä aikaa laskuun tammikuussa. Hinnat reagoivat äärimmäisen herkästi muutoksiin, ja korkea volatiliiteetti on tullut markkinoille jäädäkseen.

Sopeutuaksemme muuttuneeseen tilanteeseen teimme päätöksen jatkaa Salmisaaren B-voimalaitoksen tuotantokäyttöä lämmityskauden 2024–2025 ajan. Päätöksen tarkoituksena on turvata energian toimitus- ja huoltovarmuus, mutta se ei vaikuta tavoitteeseemme saavuttaa hiilineutraali energiantuotanto vuonna 2030.

Epävakaasta toimintaympäristöstä huolimatta liiketoimintamme on vakaalla pohjalla, ja jatkoimme ensimmäisellä vuosineljänneksellä investointeja hiilineutraaliin energiantuotantoon suunnitelmamme mukaisesti. Kerroimme rakentavamme Salmisaaren voimalaitosalueelle uuden teollisen kokoluokan ilma-vesilämpöpumppulaitoksen, joka tuottaa uusiutuvaa kaukolämpöä ja -jäähdytystä. Samalla

valmistauduimme vuodesta 1974 asti toimineen Hanasaaren B-voimalaitoksen sulkemiseen, joka vähentää hiilidioksidipäästöjämme 40 prosenttia.

Pyrimme helpottamaan viime vuoden aikana korkealle nousseiden sähkön markkinahintojen asiakkaille aiheuttamaa haastavaa tilannetta tuomalla markkinoille hintavakautta tarjoavan Helen Fiksu Takuu -sähkösopimuksen ja alensimme toistaiseksi voimassa olevien sähkösopimusten hintoja sähkön markkinahintojen kääntyessä laskuun alkuvuodesta. Asiakasmäärämme säilyi vahvana ja liikevaihtomme kasvoi 727 miljoonaan euroon korkeiden markkinahintojen takia. Liikevoittonamme oli 9,2 prosenttia suhteessa liikevaihtoon, mikä on hieman enemmän edellisen vuoden vastaavaan ajankohtaan nähden.

TOIMINTAYMPÄRISTÖ

Venäjän hyökkäyssota Ukrainaan ja energiahyödykkeiden markkinahinnat olivat edellisen vuosineljänneksen tapaan keskeisiä määrittäviä tekijöitä toimintaympäristössämme. Maailmanpoliittinen tilanne on muuttanut energiemarkkinoiden rakennetta ja aiheuttanut energiakriisin. Venäjältä aiemmin tuoduille polttoaineille on pitänyt löytää vaihtoehtoisia hankintakanavia Eurooppaan. Venäläisen maakaasun tuonnin tyrehtyttyä Eurooppa on entistä riippuvaisempi lng-pohjaisesta maakaasusta.

Sähkön huippukorkeat markkinahinnat kääntyivät katsauskauden aikana loivaan laskuun. Markkinoiden hintaherkkyys on edelleen korkea, ja useat muuttajat voivat vaikuttaa hintojen kehitykseen nopeastikin. Uusiutuvien energiantuotantomuotojen, kuten tuulivoiman, osuuden kasvaessa hinnanvaihtelut kasvavat ja lisääntyvät entisestään.

Sähkömarkkinoita koskeva poliittinen päätöksenteko eteni niin kansallisella kuin eurooppalaisella tasolla. Euroopan komissio julkaisi maaliskuussa ehdotuksensa sähkömarkkinamallin uudistamiseksi. Uudistus oli ennakoitua kohdennetumpi ja sähkömarkkinoiden toimivuuden kannalta parempi – markkinaehtoinen rakenne säilyy mahdollisimman muuttumattomana. Lisäksi katsauskauden aikana astui voimaan uutta lainsäädäntöä muun muassa sähkötukea, sähköhyvitystä ja sähköenergialaskujen maksuaikojen pidennystä koskien. Myös sähkön arvonlisäveron tilapäinen alennus vaikutti koko alkuvuoden ajan sähkön kuluttajahintoihin.

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

MYynti JA ASIakkuudet

Sähkön markkinahinnat olivat vuodenvaihteessa edelleen äärimmäisen korkealla tasolla. Lanseerasimme aivan vuoden alussa Helen Fiksu Takuu -sähkösopimuksen tukeaksemme asiakkaitamme haastavassa tilanteessa. Kuuden kuukauden kiinteähintainen ja määräaikainen sopimus tarjoaa asiakkaille hintavakautta sekä mahdollisuuden vaikuttaa sähkölaskun loppusummaan kulutusta ohjaamalla. Tuote herätti runsaasti mielenkiintoa, ja monet asiakkaamme vaihtoivat kalliimmasta tuotteesta uuteen sopimukseen.

Helen Fiksu Takuu -sähkösopimuksen ennennäkemätön kysyntä ruuhkautti asiakaspalvelumme. Myös sähkötuen ja -hyvityksen kaltaiset valtiolliset tukitoimet aiheuttivat paljon asiakaskyselyitä. Asiakkaiden yleinen kiinnostus energia-asioita kohtaan on noussut huomattavasti edellisvuoden vastaavaan ajankohtaan nähden. Puhelinasiakaspalvelussa tilanne alkoi normalisoitua katsauskauden lopussa, ja

avaamme Oma Helen -palvelun viestimahdollisuuden uudessa muodossa kevään aikana. Itsepalvelukanavissa asiakaspalvelumme palvelutaso on pysynyt koko ajan hyvällä tasolla.

Asiakaspalvelun rinnalla kehitimme rivakasti digitaalisia palvelukanaviamme, jotta asiakkaat pystyvät asioimaan kanssamme ajasta ja paikasta riippumatta. Otimme helmikuussa verkkosivuillamme käyttöön chatbot-toiminnallisuuden. Lisäksi kehitimme Oma Helenin tarjoamia näkymiä energiankulutukseen. Myös digitaalisten kanaviemme käyttäjämäärät kasvoivat runsaasti, ja Oma Helenissä vierailuja tehdään kuukausittain noin kaksi miljoonaa.

Helenin rooli energia-alan luotettavana toimijana tukee edelleen markkinaosuutemme kasvua. Piensähkösopimustemme lukumäärä oli katsauskauden lopussa noin 625 000. Laskevien markkinahintojen ansiosta pystyimme kertomaan asiakkaillemme muun muassa 48 prosentin hinnanalennuksesta toistaiseksi voimassa oleviin sähkösopimuksiin 1. huhtikuuta lähtien. Lisäksi ylitimme ensimmäisellä vuosineljänneksellä kotien aurinkovoimaloiden myynnilliset tavoitteet. Sähkön markkinahintojen laskusta huolimatta oman tuotannon hyödyt ovat kuluttajille taloudellisesti kiinnostavia.

Yritysmyyynnissä asiakaskysyntä energiaratkaisujamme kohtaan jatkui vahvana erityisesti sähkön osalta. Voimakkaasti kohonneet korkotasot ovat nostaneet investointien rahoituskustannuksia ja siksi luonnollisesti hidastaneet päätöksentekoa. Tästä huolimatta sähköisen liikenteen ja aurinkovoimaloiden myynti saavutti hyviä tuloksia katsauskauden aikana. Lämmön osalta kiinnostusta on niin kaukolämpöä kuin maalämpöä ja erityisesti hybridiratkaisuita kohtaan. Viime vuonna perustamamme tytäryhtiö Geonovan kanssa rakensimme ensimmäisellä vuosineljänneksellä yhteistä toimintamallia, jolla luomme entistä kilpailukykyisempiä lämpöpumppuratkaisuja asiakkaillemme.

Sähköisen liikenteen osalta tavoittelemme merkittävää latausverkoston laajennusta vuodelle 2023. Tavoitteemme on kaksinkertaistaa julkinen latausverkosto vuoden loppuun mennessä yli 700 latauspisteeseen. Teimme katsauskauden aikana sopimuksen muun muassa Finavian kanssa suurteholatauskeskittämisen rakentamisesta Helsinki-Vantaan lentoasemalle. Toteutettava latauskeskus on tähän mennessä teholtaan ja latauspistemäärältään Helenin suurin.

TOIMITUSVARMUUS

Helen Sähköverkon jakelualueella oli helmikuussa kaksi merkittävää vikatilannetta: Vallilassa useita tunteja kestänyt keskijännitetaso monivikatilanne ja Herttoniemessä siirtoverkon lyhytaikainen mutta laajavaikutteinen kiskovika. Sähkönjakelun toimitusvarmuus on Helsingissä silti edelleen maailman huippuluokkaa.

Kaukolämpö- ja -jäähdytysverkkojen osalta alkuvuosi sujui suunnitelmien mukaisesti. Suunniteltujen jakelukeskeytysten lukumäärä ja asiakkaille aiheutuva keskeytysaika vähentyivät edellisvuoden vastaavaan ajankohtaan nähden. Myös vauriomäärä oli maltillinen ja keskiarvoista vuotta vähäisempi. Kaukolämpöverkossa oli ensimmäisen vuosineljänneksen aikana yksi paikallinen suurvuoto, joka saatiin rajattua ja korjattua nopeasti.

ENERGIANTUOTANTO JA PÄÄSTÖKEHITYS

Sähkön ja lämmön tuotannon kokonaismäärä oli katsauskauden aikana noin kolme prosenttia pienempi kuin edellisenä vuonna. Lämmönhankinta pieneni noin neljä prosenttia. Maakaasua käytimme vuoden ensimmäisen neljänneksen aikana noin 27 prosenttia vähemmän kuin edellisvuoden vastaavalla

ajanjaksolla. Kivihiiltä käytimme noin 11 prosenttia vähemmän ja öljyä noin 33 prosenttia vähemmän. Biomassaa käytimme 85 prosenttia enemmän kuin edellisenä vuonna.

Katsauskauden lopussa Helenin energiantuotannon kumulatiiviset hiilidioksidipäästöt vuoden alusta olivat noin 15 prosenttia pienemmät kuin edellisvuoden vastaavalla ajanjaksolla. Energiantuotannon ominaispäästöt olivat vuoden ensimmäisellä neljänneksellä noin 13 prosenttia pienemmät kuin edellisenä vuonna. Päästöjen laskun taustalla on lämmin talvi, jonka vuoksi käytimme aiempaa vähemmän kivihiiltä.

Päästöjen kehityssuunta on laskeva. Päästöihin vaikuttavat sään lisäksi merkittävästi myös toteutetut hiilineutraalin tuotannon investoinnit. Investointiohjelman toteuttaminen kestää useita vuosia, ja arvioimme ominaispäästöiksemme vuonna 2025 noin 54 g/kWh.

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

Hiilidioksidin ominaispäästöt, g/kWh			
Q1/2023	Q1/2022	Q1-Q4/2022	12 kk
226	260	232	220

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

MERKITTÄVÄT TAPAHTUMAT TAMMI–MAALISKUUSSA

- Olli Sirkka aloitti 16. tammikuuta Helenin toimitusjohtajana. Toimitusjohtajana vuoden 2022 loppuun saakka toiminut Juha-Pekka Weckström siirtyi uusiin haasteisiin yhtiön ulkopuolelle.
- Toimme markkinoille hintavakautta tarjoavan Helen Fiksu Takuu -sähkö sopimuksen helpottaaksemme viime vuoden aikana korkealle nousseiden sähkön markkinahintojen asiakkaille aiheuttamaa haastavaa tilannetta.
- Päätimme merkittävästä 48 prosentin hinnanalennuksesta toistaiseksi voimassa oleviin sähkö sopimuksiin. Hinnanalennuksen perusteena on sähkön hankintakustannusten lasku.
- Päätimme jatkaa Salmisaaren B-voimalaitoksen tuotantokäyttöä lämmityskauden 2024–2025 ajan turvataksemme energian toimitus- ja huoltovarmuuden.
- Päätimme uusiutuvaa kaukolämpöä ja -jäähdytystä tuottavan teollisen kokoluokan ilma-vesilämpöpumppulaitoksen rakentamisesta Salmisaaren voimalaitosalueelle. Investoinnin kokonaisarvo on 13,5 miljoonaa euroa.

- Päätimme 10 megawatin aurinkopuiston rakentamisesta Lohjalle. Puisto on valmistuessaan yksi Suomen suurimmista ja se tuottaa uusiutuvaa sähköä kymmenen gigawattitunnin edestä vuosittain.
- Ensimmäisen aurinkopuistomme tuotanto käynnistyi Nurmijärvellä. Noin 2 800 aurinkopaneelista koostuvan puiston kokonaiskapasiteetti on 1,5 megawattia.
- Kerroimme olevamme mukana BalticSeaH2-projektissa, jonka tavoitteena on luoda Itämeren alueelle rajojen yli ulottuva vetylaakso.

INVESTOINNIT

Konsernin käyttöomaisuusinvestoinnit olivat yhteensä 74 (31) miljoonaa euroa. Emoyhtiön osuus käyttöomaisuusinvestoinneista oli 25 (22) miljoonaa euroa ja Helen Sähköverkon 3 (4) miljoonaa euroa. Tuulivoimaan ja aurinkoenergiaan investoimme 42 (5) miljoonaa euroa.

Emoyhtiön investoinnit painottuivat hiilineutraaliin energiantuotantoon. Lämmön tuotannon osalta aloitimme jäteveden lämpöä hyödyntävän lämpöpumppulaitoksen louhintatyöt Eiranrannassa ja teimme investointipäätöksen ilma-vesilämpöpumppulaitoksen rakentamisesta Salmisaaren voimalaitosalueelle. Katri Valan lämpöpumppulaitoksen seitsemännen lämpöpumpun asennukset valmistuivat ja valmistelomme käyttöönottovaiheen aloittamista. Kruunuvuorenrannan energian kausivaraston rakennustyöt ovat käynnissä.

RAHOITUS

Katsauskauden lopussa konsernin omavaraisuusaste oli 57 (69) prosenttia ja korollisten velkojen määrä 899 (657) miljoonaa euroa. Likvidit kassavarat ja sijoitukset mukaan lukien konsernitilisaamiset olivat yhteensä 584 (535) miljoonaa euroa. Likvideihin kassavaroihin ei huomioida annettuja tilivakuuksia.

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

RISKIENHALLINTA

Riskienhallinnan tavoitteena on energian toimitusvarmuudesta huolehtiminen sekä konsernin arvon turvaaminen ja kasvattaminen pitkäjänteisesti. Liiketoiminnan merkittävät riskit liittyvät energiahyödykkeiden markkinahintojen voimakkaaseen vaihteluun ja niiden yhä heikompaan ennustettavuuteen, mikä aiheuttaa liiketoimintariskejä tukku- ja vähittäismarkkinoilla sekä sähkön hankinnassa. Tunnistetuille riskeille on määritelty hallintatoimenpiteet, joiden tarkoituksena on saattaa riski hyväksyttävälle tasolle. Yhtiössä riskienhallinta tarkoittaa järjestelmällistä ja ennakoivaa tapaa tunnistaa, analysoida sekä hallita toimintaan liittyviä epävarmuuksia.

Sähkön johdannaismarkkinan kaupankäynnin vähäinen volyyymi ohjaa kaupankäyntiä kahdenväliseksi ja pois julkiselta markkinapaikalta. Tällä on merkittäviä vaikutuksia markkinan toimintaan muun muassa sähkön kaupankäynnin hinnoittelun luotettavuuden ja läpinäkyvyyden osalta. Helenille välitön vaikutus on vastapuoliriskin lisääntyminen tilanteessa, jossa kaupankäynnin vakuuksista sovitaan kahdenvälisesti. Rahoitusmarkkinoiden epävarmuus ja energiatoimialan likvideiteettikriisi ovat heikentäneet toimialan rahoitusedellytyksiä. Seuraamme tilanteen kehittymistä aktiivisesti.

Sähköalan väliaikaisia voittoveroja koskeva laki eli niin kutsuttu windfall-vero tuli voimaan 24. maaliskuuta. Lain taloudelliset vaikutukset heikentävät konsernin liiketoiminnan tulosta. Vaikutus tuloksessa tulee näkymään vuonna 2024, sillä vero kerätään vuoden 2023 tuloksen perusteella.

Euroopan komission ehdottamien sähkömarkkinamallia koskevien uudistusten vaikutukset näkyvät liiketoiminnassa ja tuloksessa vasta, kun uusi malli on otettu käyttöön. Muutoksilla on ilmeinen vaikutus sähkön futuurihintoihin. Lakimuutoksen halutaan tulevan voimaan jo tulevana talvena.

Polttoaineiden hankintaketjut muodostettiin viime vuonna nopeasti uudelleen Venäjän aloitettua hyökkäyssodan Ukrainaan. Raaka-aineiden hintojen nousu vaikuttaa markkinoihin edelleen, ja muun muassa kotimaisen biopolttoaineen kasvanut kysyntä nostaa hintoja. Tiettyjen komponenttien toimitusajoissa haasteet jatkuvat viime vuoden tapaan. Komponenttien toimitusten hidastuminen tuo haasteita investointiprojektien aikatauluihin.

HENKILÖSTÖ

Konsernin henkilöstömäärä oli katsauskauden lopussa 727 (974). Emoyhtiö työllisti yhteensä 625 (882) henkilöä, joista vakituisten määrä oli 600 (824) ja määräaikaisten 25 (58). Henkilöstömäärä laski edellisvuoden vastaavaan ajankohtaan nähden emoyhtiön vuoden 2022 aikana toteuttamien liikkeen luovutusten vuoksi. Helen Sähköverkon henkilöstömäärä oli katsauskauden lopussa 92 (92) ja Geonovan 10 (0). Muissa tytäryhtiöissä ei ollut henkilöstöä katsauskauden lopussa.

TUTKIMUS JA KEHITYS

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

Energiantuotannon yksi keskeisistä tutkimuskohteista oli ympäristölämpöjen hyödyntäminen. Maalämmön ja ilmavesilämpöpumppujen osalta selvitimme uudenlaisia hyödyntämiskonsepteja, joiden suhteen oletamme saavuttavamme edistysaskelia vuoden 2023 aikana. Salmisaaren ilmavesilämpöpumppu sai työ- ja elinkeinoministeriöltä 2,6 miljoonan euron energiainvestointuen, jonka myötä hankkeesta tehtiin investointipäätös maaliskuun alussa. Helen Venturesin portfolioyhtiö Gradyntin kanssa tehtävä kehitysprojekti kaukolämpöverkon digitaalisen kaksosen kehittämiseksi jatkui suunnitellusti. Olemme myös aktiivisesti mukana kehittämässä lämpö- ja sähkövarastoja. Yksi fokusalueistamme on pienydinreaktorit, joiden edellytyksiä nousta osaksi Suomen energijärjestelmää tarkastelemme ja edistämme aktiivisesti.

Vety- ja power-to-x-liiketoimintalähdön Vuosaaren vetytankkausasema eteni suunnitteluvaiheeseen. Sen tavoitteena on edetä investointipäätökseen työ- ja elinkeinoministeriön suurten demonstraatiohankkeiden investointitukipäätöksen myötä. Selvitykset suuren mittakaavan hukkalämpöjä hyödyntävästä vedyntuotannosta Vuosaaren alueella etenivät suunnitellusti. Vetyyn liittyen on käynnissä lisäksi useita Business Finland -hankkeita, joissa syvennymme muun muassa elektrolyysiteknologian mahdollisuuksiin yhdessä alan tutkijoiden sekä yhteistyöyritysten kanssa.

Selvityksemme hiilidioksidin hankintareittien hyötykäytön ja hiilensidonnan näkökulmista edistyivät. Hiilensidonta muodostui yhdeksi tutkimusteemaksi ja tarkastelemme sekä hiilen varastoinnin että hyötykäytön mahdollisuuksia. Olimme mukana useassa Business Finland -hankkeessa myös hiilidioksidin hyötykäyttöön liittyen.

KATSAUSKAUDEN JÄLKEISET MERKITTÄVÄT TAPAHTUMAT

- 1.4.2023 suljimme Hanasaaren kivihiiltä polttavan voimalaitoksen, jonka myötä hiilidioksidipäästöemme vähenivät 40 prosenttia. Lämmöntuotantomme perustuu jatkossa yhä vahvemmin kestäviin energiantuotantomuotoihin, kuten uusiutuvan biomassan ja erilaisten hukka- ja ympäristölämpöjen hyödyntämiseen. Sähköä tuotamme muun muassa vesi-, tuuli-, aurinko- ja ydinvoimalla.

NÄKYMÄT TULEVAISUUTEEN

Investoinnit hiilineutraaliin sähkön ja lämmön tuotantoon konkretisoituvat erityisesti tulevien vuosien lukuisien tuulivoimaprojektien rakentuessa. Tuotantorakenteemme muuttuu yhä vahvemmin sähkön ja lämmön yhteistuotannosta erillistuotantoon, jossa sähkön pääasialliset tuotantomuodot ovat tuuli-, aurinko-, vesi- ja ydinvoima. Lämmöntuotantoa korvaamme monipuolisilla teknologisilla ratkaisuilla, kuten sähkökattiloilla, ilma-vesilämpöpumpuilla, lämmön talteenotolla ja erilaisilla maalämpöratkaisuilla.

Aurinkovoiman rooli on jo kasvanut liiketoiminnassamme, ja tavoitteenamme on investoida lisää aurinkoenergian tuotantoon. Vedyn tärkeä rooli tulevaisuuden hiilineutraalissa yhteiskunnassa kasvaa, ja tulemme edistämään vetyyn liittyviä kumppanuuksiamme. Lisäksi jatkamme selvitystyötä pienydinreaktoreiden roolista yhtenä tulevaisuuden energialähteenä.

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

Leuto talvi ja tuulinen sää pitivät sähkön markkinahinnat alhaisella tasolla alkuvuodesta. Olkiluoto 3 -ydinvoimalaitoksen käynnistäminen lisää sähkön tarjontaa ja kesää kohti mentäessä kulutus tavallisesti vähenee. Sähkön vähittäismarkkinoiden tilanne on helpottunut markkinahintojen laskettua ja liiketoimintaan liittyvät vakuusvaateet ovat maltillisempia.

Energiamarkkinoiden lievästä tasoittumisesta huolimatta odotamme yleisen epävakauden ja arvaamattomuuden edelleen jatkuvan. Muuttuneet olosuhteet pitävät markkinoiden hintaherkkyuden korkealla tasolla. Myös poliittinen sääntely tuo epävarmuutta energia-alan toimijoille, mikä lisää toimialan riskiä ja heikentää investointinäkymiä. Ennakoimme muun muassa windfall-veron heikentävän konsernin tulosta ja kassavirtaa. Myös keskustelu biopolttoaineiden verotuksen kiristämisestä aiheuttaa epävarmuutta tulevaisuutta kohtaan. Yhtiön tuloskehityksen ennakointi on hyvin epävarmaa sähkön markkinahintojen vaihtelun vuoksi. Arvioimme kuluvan vuoden tuloksen olevan edellisvuotta pienempi.

Helen-konsernin puolivuosisikatsaus julkaistaan 28. heinäkuuta 2023.

Osavuotiskatsauksen taloustiedot ovat tilintarkastamattomia.

KONSERNIN TULOSLASKELMA

MEUR	Q1/2023	Q1/2022	Q1-Q4/2022
Liikevaihto	727	508	1 785
Kulut			
Energian hankinta	-234	-127	-533
Voimalaitospolttoaineostot	-306	-258	-736
Aine- ja tarvikeostot	-4	-4	-20
Ulkopuoliset palvelut	-22	-15	-68
Henkilöstökulut	-15	-18	-76
Poistot ja arvonalentumiset	-64	-30	-135
Liiketoiminnan muut tuotot ja kulut	-16	-13	-78
Liikevoitto	67	45	142
Rahoitustuotot ja -kulut			
Osuus osakkuusyritysten voitosta	6	-1	-11
Osinkotuotot	0	0	0
Muut rahoitustuotot ja -kulut	-4	-6	-12
Voitto ennen veroja ja vähemmistöosuutta	69	37	119
Verot	-7	-2	-28
Määräysvallattomien omistajien osuus	-1	0	2
Tilikauden voitto	61	34	93

KONSERNIN TASE

MEUR	31.3.2023	31.3.2022	31.12.2022
VARAT			
Pysyvät vastaavat			
Konserniliikearvo	266	14	272
Aineettomat hyödykkeet	43	86	44
Aineelliset hyödykkeet	2 016	1 880	2 005
Osuudet osakkuusyrietyksissä	139	126	129
Osuudet omistusyhteisyrietyksissä	276	128	273
Muut pitkäaikaiset saamiset	146	145	107
Pitkäaikaiset varat	2 887	2 379	2 830
Vaihtuvat vastaavat			
Vaihto-omaisuus	191	59	239
Myyntisaamiset	53	54	46
Konsernitilisaamiset	123	148	174
Muut saamiset	65	52	27
Siirtosaamiset	201	56	233
Rahat ja pankkisaamiset	461	387	203
Lyhytaikaiset varat	1 093	757	922
Varat	3 980	3 136	3 751

MEUR	31.3.2023	31.3.2022	31.12.2022
OMA PÄÄOMA JA VELAT			
Osakepääoma	600	600	600
Sijoitetun vapaan oman pääoman rahasto	1 251	1 251	1 251
Edellisten tilikausien voitto	337	251	245
Tilikauden voitto	61	34	93
Emoyhtiön omistajille kuuluva oma pääoma	2 250	2 136	2 189
Määräysvallattomien omistajien osuus	155	38	142
Oma pääoma	2 405	2 174	2 331
Pitkäaikaiset velat			
Pitkäaikaiset korolliset velat	899	640	734
Laskennalliset verovelat	78	69	78
Muut pitkäaikaiset velat	74	2	3
Pitkäaikaiset velat	1 051	711	815
Lyhytaikaiset velat			
Lyhytaikaiset korolliset velat	215	14	126
Ostovelat	52	33	95
Muut lyhytaikaiset velat	258	204	386
Lyhytaikaiset velat	524	251	607
Velat	3 980	3 136	3 751

LASKELMA OMAN PÄÄOMAN MUUTOKSISTA

MEUR	Sijoitetun vapaan oman			Kertyneet voittovarot	Oma pääoma yhteensä
	Osakepääoma	pääoman rahasto	Tilikauden voitto		
Oma pääoma, 1.1.2023	600	1 251	0	338	2 189
Osakepääoma	0				0
Sijoitetun vapaan oman pääoman rahasto		0			0
Tilikauden voitto			61		61
Kertyneet voittovarot					0
Osingonjako					0
Muut oikaisut				-0,4	-0,4
Oma pääoma, 31.3.2023	600	1 251	61	337	2 250

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

KONSERNIN OMISTAMAT TYTÄRYHTIÖT

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

Konserni omistaa alle puolet seuraavista kommandiittiyhtiöistä: Kalistanneva Sijoitusyhtiö, Jokituuli Sijoitusyhtiö sekä Niinimäki Sijoitusyhtiö. Yhtiöt on yhdistelty konserniin tytäryhtiöinä, koska konsernilla on niissä määräysvalta. Määräysvalta perustuu konsernin emoyhtiön omistamaan enemmistöön Helen ÅB Tuulipuistohallinnointiyhtiöstä (Kalistanneva Hallinnointiyhtiö Oy), joka toimii kyseisten

kommandiittiyhtiöiden vastuunalaisena yhtiömiehenä. Lisäksi kommandiittiyhtiöllä Niinimäki Sijoitusyhtiö Ky on määräysvalta Niinimäki Grid Oy:ssä, minkä vuoksi myös se yhdistellään konserniin tytäryhtiönä.

KONSERNIN OMISTAMAT OSAKKUUSYHTIÖT

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