



Puolivuosikatsaus tammi-kesäkuu 2022  
Helen-konserni

29.7.2022

Tammi-kesäkuu 2022: Onnistunut sopeutuminen haastavassa toimintaympäristössä

### HUHTI-KESÄKUU 2022

- Konsernin liikevaihto kasvoi verrattuna edellisvuoden vastaavaan jaksoon ja oli 312 milj. euroa (224).
- Liikevoitto laski ja oli 9 milj. euroa (12).
- Lämmönmyynti kasvoi 4 % edellisvuodesta ja oli 1 144 GWh (1 101).
- Sähkön kokonaismyynti pieneni 2 % ja oli 1 048 GWh (1 069).
- Jäähdytyksen myynti pieneni 3 % ja oli 59 GWh (60).
- Sähkönsiirto Helsingissä kasvoi 1 % ja oli 1 012 GWh (1 001).

### TAMMI-KESÄKUU 2022

- Konsernin liikevaihto kasvoi merkittävästi verrattuna edellisvuoden vastaavaan jaksoon ja oli 821 milj. euroa (632).
- Liikevoitto laski huomattavasti ja oli 53 milj. euroa (74).
- Lämmön myynti laski 7 % edellisvuodesta ja oli 3 680 GWh (3 950).
- Sähkön kokonaismyynti laski 23 % ja oli 2 548 GWh (3 294).
- Jäähdytyksen myynti laski 6 % ja oli 83 GWh (89).
- Sähkönsiirto Helsingissä kasvoi 0,5 % ja oli 2 239 GWh (2 228).

### KONSERNIN AVAINLUVUT

	4-6/2022	4-6/2021	Muutos	1-6/2022	1-6/2021	Muutos
Liikevaihto, M€	312	224	39 %	821	632	30 %
Liikevoitto, M€	9	12	-25 %	53	74	-28 %
Liikevoitto, %	2,8	5,2	-46 %	6,5	11,7	-45 %
Voitto ennen tilinpäätössiirtoja, M€	11	7	62 %	48	66	-27 %
Investoinnit, M€	49	69	-28 %	80	98	-18 %
Omavaraisuusaste, %	-	-		61	76	-20 %
Sijoitetun pääomantuotto (rullaava 12kk), %	-	-		2,5	4,3	-42 %
Henkilöstön määrä, 30.6	-	-		1 011	1 073	-6 %
Taseen loppusumma, M€	-	-		3 494	2 779	26 %

Helen-konsernin muodostavat emoyhtiö Helen Oy sekä tytäryhtiöinä Helen Sähköverkko Oy, Oy Mankala Ab, Helsingin Energiatunnelit Oy, Tuulipuisto Lakiakangas 3 Oy, Kristinestad Tupaneva Oy, Kalistanneva Hallinnointiyhtiö Oy, Kalistanneva Holding Oy, Kalistanneva Sijoitusyhtiö Ky ja Tuulipuisto Kalistanneva Oy. Osakkuusyhtiöinä konserniin on yhdistelty Voimapiha Oy, Suomen Merituuli Oy, Liikennevirta Oy, Böle Vindkraft Ab/Oy, Pjelax Vindkraft Ab/Oy, Kristinestad-Tjock Vindpark Ab, &charge GmbH, Think Outside AS ja GridCo Oy.

## **TOIMITUSJOHTAJA JUHA-PEKKA WECKSTRÖM KOMMENTOI:**

- Vuoden 2022 toisella neljänneksellä irtaannuimme venäläisistä polttoaineista, kun voimassa olleet sopimuksemme venäläisestä kivihielestä loppuivat. Kolmessa kuukaudessa korvasimme venäläisen kivihieksen hankinnan ja kartoitimme sekä hajautimme hankinnan kolmeen eri maanosaan. Tätä pidän merkittävänä onnistumisena ja saavutuksena.

Haastavasta toimintaympäristöstä huolimatta jatkoimme investointejamme hiilineutraaliin ja päästöttömään energiaan. Investoimme lisää tuulivoimaan sekä vahvassa kasvussa olevaan aurinkoenergiaan. Lisäksi panostimme entistä enemmän hukkalämpöjen talteenottoon, josta yhteistyö Equinixin kanssa Suvilahden ja Viikinmäen datakeskusten osalta on yksi esimerkki.

Asiakasmäärämme kasvoi toisen neljänneksen aikana kaikissa segmenteissä. Olen tyytyväinen, että olemme onnistuneet luomaan kilpailukykyisen ja laajan tarjoaman, joka on asiakaskeskeinen ja luo asiakkaillemme arvoa. Säilytimme myös Suomen tunnetuimman energiayhtiön aseman toisella vuosineljänneksellä. Liikevaihtomme kasvoi huomattavasti, mutta kustannusten merkittävästä kasvusta johtuen liikevoittonne laski, sanoo **Juha-Pekka Weckström**, Helen Oy:n toimitusjohtaja.

## **TOIMINTAYMPÄRISTÖ**

Ukrainan sota ja hyödykehinnat olivat edellisen neljänneksen tapaan keskeisiä määrittäviä tekijöitä toimintaympäristössämme. Toimintaympäristömme on edelleen erittäin haastava ja muutosten vaikutuksia on vaikea ennustaa.

Ukrainan sota on muuttanut energiamarkkinoiden rakennetta määrittelemättömäksi ajaksi. Monet alan yritykset luopuivat tai ovat luopumassa venäläisistä polttoaineista ja kartoittavat uusia hankintakanavia. Me olemme tehneet samoin. Muutos on merkittävä, mutta olemme aktiivisesti ja onnistuneesti kartoittaneet ja löytäneet uudet hankintakanavat kivihieksen toimivilta maailmanmarkkinoilta. Sen aikaa, kun kivihieletä vielä käytämme, hankimme sen Australiasta, Afrikasta ja Etelä-Amerikasta.

Energiahyödykkeiden hinnat nousivat edellisen kvartaalin tapaan. Maakaasun hinnan jyrkkä nousu ohjasi polttoainemarkkinaa. Vähensimme huomattavasti maakaasun käyttöä ja luovuimme venäläisen maakaasun käytöstä kokonaan. Maakaasua meille tulee Baltic Connectorin kautta Baltiasta ja se on LNG-pohjaista. Päästöoikeuden hinta vaihteli voimakkaasti.

Sähkön ja polttoaineiden hintojen volatiliteetti lisäsivät riskejä ja heikensivät ennustettavuutta. Kysynnänkin puolella on havaittavissa epävarmuutta. Markkinoiden äärimmäinen hermostuneisuus heijastui kaikkeen liiketoimintaan.

Vaikka sähkökauppaa käydään pohjoismaisessa NordPool-sähköpörssissä, Euroopassa tapahtuvat markkinamuutokset vaikuttavat suoraan myös sähkön hintaan Suomessa. Keski-Euroopan ja erityisesti Saksan päätökset vähentää ja luopua ydinvoimasta ovat vaikuttaneet sähkön kokonaistuotantomääriin, eivätkä uusiutuvaan energiaan perustuvat korvaavat

investoinnit vielä riitä täyttämään täysimääräisesti kysyntää. Erityisesti teollisuuden sähkön kysynnän kasvettua tuotantokapasiteetti ei riitä, jolloin pörssisähkön hinta nousee.

## **MYYNТИ JA ASIAKKUUDET**

Sähkömarkkina on jatkunut turbulenttina koko kevään, mutta siitä huolimatta olemme pystyneet tarjoamaan asiakkaillemme heidän tarpeisiinsa soveltuvia tuotteita ja palveluita.

Asiakasmäärämme on kasvanut taas uusiin ennätyksiin. Muun muassa piensähkösovimusasiakkaidemme määrä oli yli 620 000 kappaletta ensimmäisen vuosipuoliskon lopussa. Kotien aurinkovoimaloiden kysyntä on noussut voimakkaasti asiakkaiden kiinnostuksen kasvaessa omavaraisia tuotantomuotoja kohtaan. Ylitimme tämän osalta kvartaalin myyntibudjettimme yli 70 prosenttia. Yritysmyyntissä kasvumme on ollut vahvaa läpi tuoteportfolion ja ylitimme kvartaalin myyntitavoittemme yli 60 prosentilla.

Asiakkaat ovat kevään aikana löytäneet hyvin laajennetun lämpötarjoamamme. Kaukolämmön ohella olemme solmineet lukuisia maalämpösopimuksia, ja tarjouskantamme pysyi vahvana kasvaen 26 miljoonaan euroon. Asiakkaat ovat hyödyntäneet myös mahdollisuuksia niin sähköisen latauksen kuin aurinkovoimaloiden osalta. Lanseerasimme kvartaalin lopulla niin kuluttaja- kuin yritysasiakkaille Nurmijärven aurinkopuistoon liittyvän aurinkoenergiatarjoamamme ja sopimuksia on solmittu jo yli 200 kappaletta. Myös kaukojäähdytyksen osalta kysyntä on ollut hyvää. Yhtenä esimerkkinä mainittakoon kaukojäädutyskauppa NCC:lle, joka hankinnallaan varmisti optimiolosuhteet myös tuleville kesähelteille "We Land" Ruoholahden toimistotyöntekijöille.

## **ENERGIANTUOTANTO JA TOIMITUSVARMUUS**

Geopoliittisesta tilanteesta huolimatta sähkön, lämmön ja jäähdytyksen tuotanto on toiminut hyvin. Sähkönjakelun toimitusvarmuus Helsingissä on edelleen maailman huippuluokkaa. Huhtikuussa Helsingissä ei ollut määrällisesti eikä laajuuden puolesta merkittäviä sähkön jakelun keskeytyksiä.

Vuoden toisen kvartaalin lopussa energianhankintamme suorat kumulatiiviset CO<sub>2</sub>-kokonaispäästöt vuoden alusta olivat noin neljä prosenttia pienemmät kuin viime vuonna vastaavalla jaksolla. Energianhankinnan ominaispäästö toisella vuosineljänneksellä oli noin 14 prosenttia suurempi kuin edellisenä vuonna. Energianhankinnan kokonaismäärä vuoden 2022 toisella kvartaalilla oli samalla tasolla kuin edellisenä vuonna. Lämmönhankinta kasvoi noin kuusi prosenttia. Maakaasua käytettiin toisen vuosineljänneksen aikana alle 10 prosenttia edellisen vuoden vastaavalla jaksolla käytetystä määrästä. Kivihiiltä käytettiin lähes kaksinkertainen määrä edellisen vuoden vastaavan jakson käyttömäärään verrattuna. Myös pellettejä käytettiin edellistä vuotta enemmän.

Päästöjen kehityssuunta on laskeva ja päästöihin vaikuttavat merkittävästi sään lisäksi myös toteutetut hiilineutraalin tuotannon investoinnit. Investointiohjelman toteuttaminen kestää useita vuosia ja Helen arvioi ominaispäästökseen vuonna 2025 noin 65 g/kWh.

### Helenin energiatuotannon kumulatiiviset hiilidioksidipäästöt, milj. tonnia:

	2022	2021	Muutos %
Tammi-maaliskuu	1,1	1,2	- 8
Tammi-kesäkuu	1,6	1,7	-4
Tammi-syyskuu		1,8	
Koko vuosi		2,8	

CO <sub>2</sub> ominaispäästöt	II/2022	II/2021	2021	12 kk
g/kWh	214	187	216	228

### Viiden vuoden päästökehitys, g/kWh

2021	2020	2019	2018	2017
216	219	252	252	251

### MERKITTÄVIÄ TAPAHTUMIA HUHTI-KESÄKUUSSA

- Kerroimme irtautuvamme venäläisistä polttoaineista. Kivihiilen osalta noudatimme loppuun voimassa olevat sopimuksemme. Jatkossa hankimme kivihiilen muualta kuin Venäjältä. Tukkusopimuksemme venäläisestä maakaasusta on päättynyt. Biomassamme emme hanki Venäjältä. Pelletit hankimme Suomesta ja Virosta ja hankintaa ollaan laajentamassa muihin länsimaihin. Hakkeen hankimme Suomesta ja suunnittelemme hakkeen hankinnan laajentamista myöhemmin Viron ja Baltian suuntaan. Öljyn osalta meillä on sopimus suomalaisen toimittajan kanssa.
- Valitsimme YIT:n ja espanjalaisen kestävien infraratkaisujen kehittäjän ACCIONAn tunnelijärjestelmän allianssikumppaneiksi Helsingin Salmisaareen rakennettavaan meriveden lämmöntalteenottohankkeeseen. Työt aloitetaan valitusajan päätyttyä heinäkuussa 2022. Kehitysvaiheen arvioidaan kestävän syksyyn 2024 saakka. Kehitysvaiheen lopussa tehdään päätös noin viisi vuotta kestävään toteutusvaiheeseen siirtymisestä.

- Jatkoimme urauurtavaa yhteistyötä Equinixin hukkalämpöjen talteenotossa. Equinixin Suvilahden ja Viikinmäen datakeskusten viilennysprosessissa syntyvää hukkalämpöä käytetään jatkossa kaukolämmön avulla lämmittämään tuhansia koteja ja toimitiloja Helsingissä.
- Kasvatamme vauhdilla aurinkoenergian tuotantoa rakentamalla ensimmäisen teollisen luokan aurinkopuiston Nurmijärvelle. Nurmijärven alueella sijaitsevaan aurinkopuistoon tulee noin 2 800 aurinkopaneelin maa-asenteinen aurinkovoimala, jonka pinta-ala on noin kolme hehtaaria. Sen kokonaiskapasiteetti on 1,5 MWp, joka vastaa 750 kerrostalokaksion sähkönkulutusta vuositasolla.
- Kerroimme rakentavamme tulevaisuuden energia-alustaa ja kehitämme kaukolämpöverkosta digitaalisen kaksosen Gradyentin kanssa. Tämä tehostaa tiedon keräämistä ja ymmärryksen syventämistä kaukolämpöverkon toiminnasta.
- Tuulivoimalla tuotetun sähkön määrä kasvaa entisestään, kun Suomen Hyötytuuli Oy teki investointipäätöksen Oosinselän tuulipuiston rakentamisesta Poriin ja sen naapurikuntaan Eurajoelle. Kokonaan omistamamme tytäryhtiö Oy Mankala Ab on yksi Hyötytuulen osakkaista ja Mankalan osuus Oosinselän tuulipuiston tuotannosta on 25 prosenttia. Oosinselän tuulipuistoon rakennetaan yhteensä 15 tuulivoimalaa, jotka ovat kokonaisteholtaan 93 MW.
- Osaomistusyhtiömme TVO:n kesäkuisen tiedotteen mukaan Olkiluoto 3:n säännöllinen sähköntuotanto alkaa joulukuussa 2022 aiemmin ilmoitetun syyskuun sijaan.
- Ilmoitimme käynnistävämme selvityksen käyttö- ja kunnossapitotehtävien hankinnasta palveluna. Siirtyminen palvelunhankinnan toimintamalliin on osa Hanasaaren voimalaitoksen ja Salmisaaren hiilivoimalan sulkemiseen liittyviä sopeuttamistoimia. Selvitys on myös strategian mukainen askel vihreässä siirtymässä.
- Lanseerasimme yritys- ja taloyhtiöasiakkaille uuden digitaalisen palvelun, Yritys Helenin, joka mahdollistaa kiinteistön energiankulutuksen seurannan jopa tunnin tarkkuudella viimeisen kolmen vuoden aikana. Lanseeraus on jatkumoa digitaalisten palvelujen kehityksestä asiakkaillemme. Olemme jo aiemmin lanseeranneet kuluttaja-asiakkaille Oma Helen -palvelun, jonka on ottanut käyttöön yli 250 000 asiakasta.

## INVESTOINNIT

Konsernin investoinnit olivat yhteensä 80 milj. euroa (98). Emoyhtiön osuus investoinneista oli 55 milj. euroa (64). Helen Sähköverkko Oy:n investoinnit katsauskaudella olivat 10 milj. euroa (8). Tuulivoimaan investoitiin konsernissa 15 milj. euroa (22).

Emoyhtiön investoinnit painoutuivat hiilineutraaliin energiantuotantoon. Rakennamme parhaillaan Vuosaaren uutta biolämpölaitosta, jonka tuotannollinen käyttö alkaa syksyllä 2022. Katri Valan lämpö- ja jäähdytyslaitosta laajennetaan uudella seitsemännellä lämpöpumpulla, jota varten laajennetut tilat ovat valmistuneet ja lämpöpumppujen osat on toimitettu työmaalle. Vuosaaren uusi lämpöpumppu on otettu käyttöön ja kesäkaudella lämpöä tuotetaan

merivedestä. Ruskeasuon geotermisen pilottilämpölaitoksen lämpökaivon poraaminen keskeytettiin 865 metriin kallioperän huonosta laadusta johtuen. Suuressa ruhevyöhykkeessä porauskustannukset metriä kohden kymmenkertaistuivat. Kaivon hyödyntämisvaihtoehtoja lämmöntuotantoon selvitetään.

## **RAHOITUS**

Konsernin omavaraisuusaste oli 61 prosenttia (76) ja korollisten velkojen määrä katsauskauden lopussa oli 661 milj. euroa (447).

## **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.

Geopoliittisesta tilanteesta johtuen käyttämämme kivihiilen hankinta tapahtuu toistaiseksi muualta kuin Venäjältä. Venäläisen kivihiilen hankintakanavat on nopealla aikataululla korvattu uusilla, mutta uusien kivihiiitoimittajien toimituskyky ja mahdolliset logistiikkahaasteet saattavat aiheuttaa riskin kivihiilen toimitusaikatauluille. Muutama Euroopan maa on jo ilmoittanut lisäävänsä kivihiilen käyttöä lähitulevaisuudessa ja se lisää kivihiilen kysyntää. Kivihiilen kysynnän kasvu voi aiheuttaa riskin sen hintaan ja saatavuuteen. Katsauskauden aikana tuotantorakenteen ohjauksessa on jouduttu huomioimaan polttoaineen hinnan lisäksi myös polttoaineen saatavuutta. Energiahyödykejohdannaisten rajua hintavaihtelu nostaa edelleen fyysisellä ja johdannaismarkkinalla vakuusvaatimuksia. Tiettyjen komponenttien saatavuus, materiaalien hintojen nousu sekä COVID 19 aiheuttavat haasteita toteutettaviin investointiprojekteihin.

## **HENKILÖSTÖ**

Kauden lopussa 30.6.2022 Helen-konsernin henkilömäärä oli 1 011 (1 073) henkilöä. Helen Oy:n henkilömäärä, sisältäen vakituiset ja määräaikaiset työntekijät, oli 913 (980) henkilöä ja Helen Sähköverkko Oy:n 98 (93) henkilöä.

Muissa tytäryhtiöissä ei ollut henkilöstöä kauden lopussa.

## **TUTKIMUS JA KEHITYS**

Toisen vuosineljänneksen aikana Helenin tutkimus- ja kehitystoiminta edistyi laaja-alaisesti aihepiireinään muun muassa hiilineutraali energiantuotanto, uudet liiketoimintamahdollisuudet, vetytalous sekä digitalisaatio.

Digipuolen ratkaisuista aloitimme yhteistyön Helen Venturesin portfolioyhtiö Gradyentin kanssa kaukolämpöverkon digitaalisen kaksosen kehittämiseksi. Lisäksi olemme selvittäneet lämpö- ja sähkövarastoja, hiilidioksidin talteenottoa Vuosaari C:n savukaasuista sekä pienydinreaktoreita, jossa olemme mukana suunnittelemassa kaukolämpöreaktorin edistämishanketta yhdessä VTT:n ja LUT-yliopiston kanssa. Merivesilämpöprojektissa on tehty laaja-alaista tutkimuksellista selvitystointia toteutushankkeen mahdollistamiseksi. Uusista liiketoiminnoista vetyliiketoiminta on mukana neljässä Business Finland-hankkeessa. Keväällä päättynyt SysFlex EU-hanke sekä Aalto-yliopiston kanssa tehdyt oppilasyhteistyöprojektit ovat osaltaan olleet rakentamassa kyvykkyyksiä nyt muodostumassa olevan energiamarkkinoiden joustoratkaisuliiketoiminnan mahdollistamiseksi. Olemme päättäneet osallistua myös tänä vuonna Helsingin yliopiston kestävyystieteiden järjestämään HELSUS co-creation labiin aiheena kestävä siirtymä.

### **KATS AUSKAUDEN JÄLKEISET TAPAHTUMAT**

6.7.2022 kerroimme investoivamme merkittävästi lämpöpumppumarkkinaan perustamalla maalämpö- ja lämpöpumppuratkaisuihin keskittyvän yhteisyriksen LämpöYkkönen Oy:n kanssa. Yhteisyrius tulee tarjoamaan asiakkaille energiatehokkaita ja hiilineutraaleja lämmitys- ja jäädytysratkaisuja Helsingissä ja muualla Suomessa. Yhteisyriksen perustaminen ja siihen liittyvien järjestelyiden toteuttaminen edellyttää vielä yrityskauppalvontaan liittyvää hyväksyntää Kilpailu- ja kuluttajavirastolta (KKV).

11.7.2022 kerroimme jatkavamme merkittäviä investointeja uusiutuvaan energiaan hankkimalla yhdessä Ålandsbanken Tuulivoima Erikoissijoitusrahaston kanssa Juurakon (40 MW) ja Karahkan (noin 150 MW) tuulipuistot Pohjois-Pohjanmaalta VSB-konsernilta. Kalajoella (Juurakko) ja Oulaisissa (Karahka) sijaitseviin tuulipuistoihin tulee yhteensä 32 turbiinia. Juurakon tuulipuiston on määrä valmistua vuoden 2022 kuluessa. Karahkan rakennustyöt alkavat syksyllä 2022 ja puiston on tarkoitus valmistua vuoden 2024 lopussa. Helen on tuulipuistojen enemmistöosakas.

### **NÄKYMÄT TULEVAISUUTEEN**

Merkittävät muutoshankkeemme ja hiilineutraalin tuotannon projektit jatkuvat suunnitellusti. Tulemme myös jatkamaan investointejamme vauhdittaaksemme muutosta hiilineutraaliin sähkön- ja lämmöntuotantoon. Tuotantorakenteemme muuttuu sähkön ja lämmön yhteistuotannosta erillistuotantoon Hanasaaren ja Salmisaaren yhteistuotannon loppuessa. Sähkön erillistuotannon pääasialliset tuotantomuodot ovat tuuli-, vesi- ja ydinvoima. Salmisaaren alue säilyy energiantuotannossa.

Jo tehtyjen tuulivoimainvestointiemme rakentuessa ja valmistuessa, tavoitteenamme on jatkaa tuulivoimaan investoimista. Aurinkoenergian rooli on jo kasvanut liiketoiminnassamme ja tavoitteenamme on investoida lisää aurinkoenergiaan. Tulemme edistämään entisestään hukkalämpöjen hyödyntämistä. Myös vedyllä on tärkeä rooli tulevaisuuden hiilineutraalissa yhteiskunnassa ja meillä on suunnitteilla vetyyn liittyviä yhteistyösopimuksia. Edistämme sähköisen liikenteen infrastruktuuria lisäämällä latauspisteitä. Tavoitteenamme on avata noin 65



pika-/suurteholatauspistettä tänä vuonna, ja vuoteen 2025 mennessä tavoitteenamme on asentaa yli 1 000 latauspisteen verkosto.

Jatkamme uudistetun ja kattavan lämpötarjoamamme esille tuontia. Sen myötä tarjoamme asiakkaillemme kaukolämmön ohella maalämpöä päälämmitysjärjestelmänä, sekä entistä enemmän muita lämmitystä tehostavia ratkaisuja, kuten poistoilmalämpöpumppuja ja energiaremontteja.

Vuosaaren modernin biolämpölaitoksen käyttöönotto lähestyy. Katri Valan seitsemäs lämpöpumppu edistyy ja Mustikkamaan luolalämpöakun osalta on päästy lämmitysvaiheeseen, jota toteutetaan energiamarkkinatilanteen mukaisesti.

Pyrimme lisäämään energiaomavaraisuutta korvaamalla nykyistä tuotantoa monipuolisilla teknologisilla ratkaisuilla, joihin kuuluu muun muassa sähkökattilat, ilma-vesilämpöpumput, konesalien lämmön talteenotto ja erilaiset maalämpöratkaisut. Lämmön hankinnan yhteistyötä naapurikuntien kanssa lisätään. Pienydinreaktorit (SMR) ovat mielestämme varteen otettava ratkaisu yhdeksi tulevaisuuden energianlähteeksi. Pyrimme luomaan osaltamme edellytyksiä viranomaistahojen (TEM, STUK) kanssa ydinenergia-alan lainsäädännön ja siihen liittyvän luvituksen uudistamisesta ja uudistamisen nopeuttamisesta.

Visionamme on olla markkinoiden asiakaskeskeisin energiayhtiö, ja tämän tavoitteen saavuttamiseksi jatkamme panostuksia asiakaskokemuksen parantamiseksi. Asiakaskeskeisyyteen tähtäävä visio edellyttää panostusta digitaaliseen asiakaskohtaamiseen ja ratkaisuliiketoiminnan digitalisointiin.

Odotamme markkinoiden epävakauden ja arvaamattomuuden jatkuvan. Polttoaineiden hankinta uusista kanavista aiheuttaa kasvavia kustannuksia. Haastavat markkinaolosuhteet kiihdyttävät edelleen hintojen vaihtelua. Tämä tulee entisestään heikentämään energiamarkkinoiden ennustettavuutta. Sähkön vähittäismarkkinoiden tilanne kiristyy entisestään muuttuvissa markkinaolosuhteissa. Energiatoimialan riskillisyyden voidaan yleisesti todeta kasvavan edelleen tulevaisuudessa. Helenin kannattavuutta heikentää edelleen korkeat päästöoikeuksien ja polttoaineiden kustannukset vuonna 2022. Tästä johtuen kannattavan kaukolämpöliiketoiminnan harjoittaminen on haastavaa. Ennakoimme kuitenkin vuoden 2022 tuloksen yltävän edellisvuoden tasolle johtuen pitkälti sähkön markkinahintojen kehityksestä. Nykyinen markkinatilanne on kuitenkin merkittävästi lisännyt tuloksen epävarmuutta.

Helenin osavuositiedote tammi-lokakuulle julkaistaan 28.10.2022.

Helsingissä 29.7.2022

Juha-Pekka Weckström, toimitusjohtaja, Helen Oy

## MYyntI

GWh	4-6/2022	4-6/2021	Muutos	1-6/2022	1-6/2021	Muutos
Sähkönmyynti	1 048	1 069	-2 %	2 548	3 294	-23 %
Sähkön siirron myynti	1 012	1 001	1 %	2 239	2 228	0 %
Lämpö	1 144	1 101	4 %	3 680	3 950	-7 %
Jäähdytys	59	60	-3 %	83	89	-6 %

## TULOSLASKELMA

milj. euroa	4-6/2022	4-6/2021	Muutos	1-6/2022	1-6/2021	Muutos
LIKEVAIHTO	312	224	39 %	821	632	30 %
Valmistus omaan käyttöön	1	1	73 %	2	1	47 %
Kulut						
Energianhankinta	-106	-64	67 %	-233	-157	48 %
Voimalaitospolttoaineet	-112	-61	84 %	-371	-238	56 %
Muut kulut	-56	-57	-2 %	-106	-102	4 %
Poistot	-30	-31	-5 %	-59	-62	-4 %
LIKEVOITTO	9	12	-25 %	53	74	-28 %
Rahoitustuotot ja -kulut	3	-4	-164 %	-5	-8	-41 %
VOITTO ENNEN TILINPÄÄTÖSSIIRTOJA	11	7	62 %	48	66	-27 %
Verot	-3	-5	-43 %	-5	-10	-47 %
Vähemmistöosuudet	-1	0		-1	0	
TILIKAUDEN VOITTO	8	2	230 %	42	56	-26 %

**TASE 30.6.2022**

milj. euroa	6/2022	6/2021
<b>VASTAAVAA</b>		
<b>PYSYVÄT VASTAAVAT</b>		
Aineettomat hyödykkeet	86	19
Konsernilikearvo	30	29
Aineelliset hyödykkeet	1 896	1 874
Sijoitukset	417	320
<b>VAIHTUVAT VASTAAVAT</b>		
<b>Vaihto-omaisuus</b>		
Polttoaineet	76	60
Muu vaihto-omaisuus	0	0
Saamiset	361	330
Rahat ja pankkisaamiset	628	147
<b>YHTEENSÄ</b>	<b>3 494</b>	<b>2 779</b>
<b>VASTATTAVAA</b>		
<b>OMA PÄÄOMA</b>		
Osakepääoma	600	600
Muut rahastot	1 251	1 251
Edellisten tilikausien voitto	245	209
Tilikauden voitto	42	56
Vähemmistöosuudet	39	12
<b>VIERAS PÄÄOMA</b>		
Pitkäaikainen vieras pääoma	715	481
Lyhytaikainen vieras pääoma	602	170
<b>YHTEENSÄ</b>	<b>3 494</b>	<b>2 779</b>