



Osavuositiedot tammi-maaliskuu 2022

Helen-konserni

26.4.2022

**Tammi-maaliskuu 2022: Strategian toteutusta poikkeusoloissa****TAMMI-MAALISKUU 2022**

- Konsernin liikevaihto kasvoi verrattuna edellisvuoden vastaavaan jaksoon ja oli 508 milj. euroa (408 milj. euroa).
- Liikevoitto pieneni ja oli 45 milj. euroa (63 milj. euroa).
- Lämmön myynti pieneni 11 % edellisvuodesta ja oli 2 536 GWh (2 856 GWh).
- Sähkön kokonaismyynti laski 33 % ja oli 1 500 GWh (2 231 GWh).
- Jäähdytyksen myynti pieneni 14 % ja oli 24 GWh (28 GWh).
- Sähkönsiirto Helsingissä pysyi ennallaan ja oli 1 227 GWh (1 227 GWh).

**KONSERNIN AVAINLUVUT**

	1-3/2022	1-3/2021	Muutos
Liikevaihto, M€	508	408	25 %
Liikevoitto, M€	45	63	-29 %
Liikevoitto, %	8,8	15,4	-43 %
Voitto ennen tilinpäätössiirtoja, M€	37	59	-37 %
Investoinnit, M€	31	29	8 %
Omavaraisuusaste, %	69	76	-9 %
Sijoitetun pääoman tuotto (rullaava 12kk),%	2,3	4,7	-53 %
Henkilöstön määrä 31.3.	974	995	-2 %
Taseen loppusumma, M€	3 136	2 900	8 %

*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, Pjelas Vindkraft Ab/Oy, Kristinestad-Tjock Vindpark Ab, &charge GmbH, Think Outside AS ja GridCo Oy. Sulkeissa esitetyt luvut ovat edellisvuoden vertailukelpoisia lukuja.*

**Toimitusjohtaja Juha-Pekka Weckström kommentoi:**

- Vuoden 2022 ensimmäinen neljännes oli monessa suhteessa täysin poikkeuksellinen. Venäjän hyökkäys Ukrainaan muutti maailmaa sekä jo murroksessa ollutta energiamarkkinaa. Jatkoimme kuitenkin töitä strategian mukaisesti ja meillä on yhtiönä selvä suunta kohti hiilineutraalia tuotantoa, joka myös lisää riippumattomuuttamme tuontienergiasta. Investointitahtimme hiilineutraaliin ja päästöttömään energiaan pysyi suunnitelmien mukaisesti korkealla tasolla koko vuosineljänneksen ajan. Päätimme merkittävästä 165 MW:n tuulivoimainvestoinnista Ålandsbanken Tuulivoima Erityissijoitusrahaston kanssa.

Toimme markkinoille Energiaremontti-konseptin ja uudistuneen lämpötarjoamamme, joka tuo maalämmön kaukolämmön rinnalle päälämmitysjärjestelmänä. Maalämmön tarjouskanta kasvoi hyvin ja oli 21 miljoonaa euroa. Lisäksi asiakasmäärämme kasvoi ensimmäisen neljänneksen aikana kaikissa segmenteissä. Tämä osoittaa, että tuotteemme ovat kilpailukykyisiä ja luovat asiakkaillemme arvoa.

Ensimmäisen vuosineljänneksen liikevaihto kasvoi 508 miljoonaan euroon johtuen korkeista energiahyödykkeiden hinnoista sekä sähkön markkinahinnoista, sanoo **Juha-Pekka Weckström**, Helen Oy:n toimitusjohtaja.

#### TOIMINTAYMPÄRISTÖ

Ukrainan sota ja hyödykehinnat ovat keskeisiä määrittäviä tekijöitä toimintaympäristössämme tällä hetkellä. Ukrainan sota on muuttanut energiamarkkinoiden rakennetta määrittelemättömäksi ajaksi. Monet alan yritykset luopuivat tai ovat luopumassa venäläisistä polttoaineista ja kartoittavat uusia hankintakanavia. Muutos on merkittävä, mutta polttoaineita on saatavilta muualtakin kuin Venäjältä. Tosin hinta on usein korkeampi. Olemme aktiivisesti ja onnistuneesti kartoittaneet uusia hankintakanavia kivihiilen toimivilta maailmanmarkkinoilta.

Energiahyödykkeiden hinnat nousivat voimakkaasti. Hintaepävarmuus kasvoi johtuen Ukrainan sodasta ja Euroopan alhaisista kaasuvarastotasosta sekä Aasian korkeista hinnoista. Maakaasun hinnan jyrkkä nousu ohjasi polttoainemarkkinaa. Päästöoikeuden hinta vaihteli voimakkaasti.

Sähkön ja polttoaineiden hintojen volatilitteetti lisäsivät riskejä ja heikensivät ennustettavuutta. Kysynnänkin puolella on havaittavissa epävarmuutta. Markkinoiden 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 riittävästi täyttämään täysimääräisesti kysyntää. Sähkön kysynnän kasvettua erityisesti teollisuudessa tuotantokapasiteetti ei riitä, jolloin pörssisähkön hinta nousee.

#### MYynti JA ASIAKKUUDET

Huolimatta sähkömarkkinoiden turbulenssista piensähkösopimusasiakkaidemme määrä on kasvanut noin 620 000 kappaleeseen. Kotien aurinkovoimaloiden myynti ylitti tavoitteen. Yritysmyyntissä teimme hyvää uusmyyntiä niin erityisesti aurinkovoimaloissa, sähköisessä liikenteessä, jäädytyksessä kuin lämmössäkin. Taloyhtiöasiakkaille lanseerasimme laajan kokonaistarjoaman Energiaremontti-teeman alla. Tässä kampanjassa on mukana erilaisia ja erilaisiin asiakastarpeisiin soveltuvia lämpöratkaisuja sekä täydennyksiä aurinkovoimaloiden ja sähköisen liikenteen tarjoamasta. Tarjouskanta onkin kasvanut vahvasti ensimmäisen kvartaalin aikana. Maalämmön tarjouskantamme kasvoi hyvin ja oli 21 miljoonaa euroa.

#### ENERGIANTUOTANTO JA TOIMITUSVARMUUS

Geopoliittisesta tilanteesta huolimatta sähkön, lämmön ja jäädytyksen tuotanto on toiminut hyvin. Sähkönjakelun toimitusvarmuus Helsingissä on edelleen maailman huippuluokkaa. Alkuvuonna Helsingissä oli ajankohtaan nähden määrällisesti hieman normaalia enemmän sähköverkon häiriöitä kaikilla jännitetasoilla. Suurin osa niistä ei kuitenkaan aiheuttanut asiakaskeskeytyksiä ja keskeytystilanteissakin sähköt pystyttiin palauttamaan vaihtoehtoisia reittejä pitkin asiakkaille varsin nopeasti.

Vuoden ensimmäisen kvartaalin lopussa energiahankintamme suorat kumulatiiviset CO<sub>2</sub>-kokonaispäästöt vuoden alusta olivat noin 12 prosenttia pienemmät kuin viime vuonna vastaavalla jaksolla. Energianhankinnan ominaispäästö oli puolestaan noin 11 prosenttia suurempi. Energianhankinnan kokonaismäärä oli vuoden ensimmäisellä neljänneksellä noin 20 prosenttia edellisvuotta pienempi. Lämmönhankinta kasvoi noin 12 prosenttia. Maakaasun korkean hinnan takia käytimme sitä ensimmäisen kvartaalin aikana lähes 80 prosenttia vähemmän kuin edellisen vuoden vastaavalla jaksolla, ja kivihiiiltä sekä öljyä käytettiin lähes 25 prosenttia enemmän. Myös pellettejä käytettimme edellisvuotta 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.

<b>Helenin energiatuotannon kumulatiiviset hiilidioksidipäästöt, milj. tonnia:</b>			
	<b>2022</b>	<b>2021</b>	<b>Muutos %</b>
Tammi-maaliskuu	1,1	1,2	- 8
Tammi-kesäkuu		1,7	
Tammi-syyskuu		1,8	
Koko vuosi		2,8	

<b>CO<sub>2</sub> ominaispäästöt</b>	<b>I/2022</b>	<b>I/2021</b>	<b>2021</b>	<b>12 kk</b>
g/kWh	260	234	216	220

<b>Viiden vuoden päästökehitys, g/kWh</b>				
<b>2017</b>	<b>2018</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>
251	252	252	219	216

#### MERKITTÄVIÄ TAPAHTUMIA TAMMI-MAALISKUUSSA

- Päätimme hankkia kivihiiilen toistaiseksi muualta kuin Venäjältä. Vastaamme pian päättyvien kivihiihisopimusten sopimusvelvoitteistamme, mutta uusia sopimuksia venäläisestä kivihiilestä emme tee.

- Lakiakangas 3 –tuulipuiston kaikki 20 tuulivoimalaa, joiden yhteenlaskettu teho on 86 MW, aloittivat tuotantokäytössä.
- Hankimme yhdessä Ålandsbanken Tuulivoima Erikoissijoitusrahaston kanssa Kalistannevan tuulipuiston Kurikan lähellä. Tuulipuistoon tulee 30 tuuliturbiinia, ja sen kokonaiskapasiteetti on 165 MW. Tuulipuiston arvioidaan olevan täysmittaisesti käytössä tammikuussa 2025.
- Helenin ja Fortumin tuulivoiman yhteishankkeen rakentaminen alkoi. Yhteishanke käsittää kaksi tuulipuistoa ja yhteensä 56 tuulivoimalaa, joiden vuotuinen sähköntuotanto on noin 1,1 TWh. Tuulipuisto rakennetaan Närpiön ja Kristiinankaupungin ympäristöön. Tuulipuiston arvioidaan otettavan käyttöön viimeistään vuoden 2024 toisella vuosineljänneksellä.
- Lanseerasimme Energiaremontti-konseptin, joka on Helenin tarjoama avaimet käteen -palvelu, jonka avulla taloyhtiö voi leikata lämmityksen energiakustannuksia, parantaa asumisen mukavuutta, varustautua sähköautojen latauspisteillä sekä hankkia oman aurinkovoimalan.
- Lanseerasimme uudistetun lämpötarjoaman taloyhtiöille. Uuden tarjoaman myötä tarjoamme asiakkaillemme kaukolämmön ohella maalämpöä päälämmitysjärjestelmänä, sekä entistä enemmän muita lämmitystä tehostavia ratkaisuja, kuten poistoilmalämpöpumppuja ja energiaremontteja.
- Olkiluoto 3:n sähköntuotannon koekäyttövaihe alkoi maaliskuussa.
- Meriveden lämmöntalteenottoprojektissa käynnistimme julkisen hankinnan koskien merivesijärjestelmän allianssikumppanin valintaa. Kilpailutuksen tavoitteena on löytää maailmanluokan rakentajakumppani, jonka kanssa muodostettava allianssi kehittää ja toteuttaa merivesijärjestelmän hankeosan täysin valmiiksi.
- Liityimme suunnitellusti koko toimialan kanssa Fingridin Datahubiin 21.2.2022. Liittymistä edelsi laaja noin kahden vuoden kehitystyö.
- Siirryimme uuteen asiakasjärjestelmään lämpöasiakkaidemme osalta.
- Teimme sopimuksen Hesburgerin kanssa neljän sähköauton suurteholatausaseman toteuttamisesta.
- Julkaisimme vuoden 2021 vuosikertomuksemme ja uudistetun vastuullisuusraporttimme.

## INVESTOINNIT

Konsernin investoinnit olivat yhteensä 31 milj. euroa (29 milj. euroa). Emoyhtiön osuus investoinneista oli 22 milj. euroa (22 milj. euroa), Helen Sähköverkko Oy:n investoinnit katsauskaudella olivat 4 milj. euroa (3 milj. euroa). Emoyhtiön investoinnit painottuvat hiilineutraaliin energiantuotantoon. Parhaillaan rakennetaan Vuosaaren uutta biolämpölaitosta, jonka tuotannollinen käyttö alkaa syksyllä 2022. Katri Valan lämpö- ja jäähdytyslaitosta laajennetaan uudella seitsemännellä lämpöpumpulla ja Vuosaaren uusi lämpöpumppu on käyttöönottoaiheessa. Ruskeasuolla on käynnissä geotermisen pilottilämpölaitoksen lämpökaivon poraaminen.

## RAHOITUS

Konsernin omavaraisuusaste oli 69 prosenttia (76 prosenttia) ja korollisten velkojen määrä katsauskauden lopussa oli 657 milj. euroa (417 milj. euroa). Helen Oy toteutti joulukuussa 2021 200 milj. euron rahoituskierroksen.

## 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 Helenin käyttämän kivihiilen hankinta tapahtuu toistaiseksi muualta kuin Venäjältä. Olemassa olevien hankintakanavien muuttuminen aiheutti liiketoimintariskin, jota pyritään hallitsemaan avaamalla useita uusia hankintakanavia eri polttoaineille. Katsauskauden aikana tuotantorakenteen ohjauksessa on jouduttu huomioimaan polttoaineen hinnan lisäksi myös polttoaineen saatavuutta. Tiettyjen komponenttien saatavuus, materiaalien hintojen nousu sekä COVID 19 aiheuttavat haasteita toteutettaviin investointiprojekteihin.

## HENKILÖSTÖ

Kauden lopussa 31.3.2022 Helen-konsernin henkilömäärä oli 974 (995) henkilöä. Helen Oy:n henkilömäärä, sisältäen vakituiset ja määräaikaiset työntekijät, oli 882 (912) henkilöä ja Helen Sähköverkko Oy:n 92 (83) henkilöä. Helen Oy:n korjausrakentamiseen, kiinteistökunnossapitoon ja siivoukseen liittyvät toiminnot siirrettiin liikkeenluovutuksena 1.1.2022 alkaen Aton Oy:lle sekä 1.2.2022 alkaen ISS Palvelut Oy:lle ja Fimpec PMO Oy:lle, joissa ko. toiminnot kuuluvat ydinliiketoimintaan. Liikkeenluovutuksista johtuen henkilöstömäärä laski hieman.

Muissa tytäryhtiöissä ei ollut henkilöstöä kauden lopussa.

## TUTKIMUS JA KEHITYS

Tutkimus- ja kehitystoimintaa toteutetaan Helenissä aihepiireinä mm. hiilineutraali energiantuotanto, uudet liiketoimintamahdollisuudet, vetytalous sekä digitalisaatio.

Ensimmäisen vuosineljänneksen aikana osallistuimme työ- ja elinkeinoministeriön Kestävän kasvun ohjelman (RRF) energiatukihakuun viidellä uuden energia-aikakauden investointihankkeella. Kartoitimme yhdessä Teollisuuden Voiman, Fortumin ja Rockplanin kanssa mahdollisuuksia kaukolämpöä tuottavien pienydinreaktoreiden (SMR) maanalaiseen sijoittamiseen. Jatkoimme selvitystä Vuosaaren alueen vedyntuotannon mahdollisuuksista ja reunaehdoista. Aloitimme norjalaisen Horisont Energin kanssa yhteistyön hiilidioksidin talteenottoon, hyötykäyttöön ja varastointiin liittyen. Jatkoimme selvitystä Vuosaari C:n biogeenisen hiilidioksidin talteenottoon soveltuvista teknologioista sekä toteutusreiteistä. Aloitimme kaksi uutta Business Finland Co-Innovation-hanketta liittyen vedynvalmistuksen sekä hiilidioksidin hyötykäytön mahdollisuuksiin. Kartoitimme Business Finlandin sähköpolttoaineita käsittelevässä Co-Innovation-hankkeessa (eFuels) Helenin Vuosaaren soveltuvuutta P2x-pilotointiin.

## KATSAUSKAUDEN JÄLKEISET TAPAHTUMAT

4.4.2022 ilmoitimme käynnistävämmme 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.

5.4.2022 kerroimme, että olemme investoineet lisää puhtaaseen ja päästöttömään energiaan. Helenin tuulivoimalla tuotetun sähkön määrä lisääntyy 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 tuulipuistosta on 25 prosenttia. Oosinselän tuulipuistoon rakennetaan yhteensä 15 tuulivoimalaa, jotka ovat kokonaisteholtaan 93 MW.

12.4.2022: EU-jäsenmaat ovat hyväksyneet uusien tuontipakotteiden asettamisen venäläiselle kivihillelle. Kyseinen EU:n asettama hiilen tuontikielto on tullut voimaan 9.4.2022, mutta kyseistä tuontikieltoa ei sovelleta ennen 9.4.2022 tehtyihin sopimuksiin ennen kuin vasta 10.8.2022 alkaen. Helen kannattaa pakotteita ja yhtiönä noudatamme EU:n voimassa olevia pakotteita Ukrainan sotaan liittyen.

### NÄKYMÄT TULEVAISUUTEEN

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

Kahden tuulipuiston yhteishankkeemme Fortumin kanssa Pohjanmaalle jatkaa rakentumistaan ja yhdessä Ålandsbanken Tuulivoima Erikoissijoitusrahaston kanssa omistamamme Kalistannevan tuulipuisto alkaa rakentua. Tavoitteenamme on jatkaa tuulivoimainvestointeja.

Tulemme edistämään hukkalämpöjen hyödyntämistä. Aurinkoenergian rooli kasvaa ja tavoitteenamme on investoida lisää aurinkoenergiaan. Otamme käyttöön Vuosaaren voimalaitosten sisäisiä jäähdytysvesikiertoja ja hukkalämpöjä ja merivesilämpöä hyödyntävän lämpöpumpun. Katri Valan seitsemäs lämpöpumppu edistyy ja Mustikkamaan luolalämpöakun osalta on päästy lämmitysvaiheeseen, jota toteutetaan energiamarkkinatilanteen mukaisesti. Vedyllä on tärkeä rooli tulevaisuuden hiilineutraalissa yhteiskunnassa ja meillä on suunnitteilla vetyyn liittyviä yhteistyösopimuksia.

Ukrainan sota kiihdyttää edelleen energiamurrosta ja alleviivaa tarvetta energiaomavaraisuuteen. Helen tulee korvaamaan nykyistä tuotantoaan monipuolisilla teknologisilla ratkaisuilla, joihin kuuluu muun muassa sähkökattilat, ilma-vesilämpöpumput, konosalien lämmön talteenotto ja erilaiset maalämpöratkaisut. Helen lisää lämmön hankinnan yhteistyötä naapurikuntien kanssa. Helen näkee pienydinreaktoreissa (SMR) varteen otettavan ratkaisun tulevaisuuden energiaratkaisuksi. Pyrimme luomaan osaltamme edellytyksiä viranomaistahojen (TEM, STUK) kanssa ydinenergia-alan lainsäädännön ja siihen liittyvän luvituksen uudistamisesta ja uudistamisen nopeuttamisesta.

Visionamme on olla markkinoiden asiakaskeksisin energiayhtiö, ja tämän tavoitteen saavuttamiseksi jatkamme panostuksia asiakaskokemuksen parantamiseksi. Asiakaskeksyyteen tähtäävä visio edellyttää panostusta digitaaliseen asiakas kohtaamiseen ja ratkaisuliiketoiminnan digitalisointiin.

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.

Odotamme markkinoiden epävakauden jatkuvan ainakin Ukrainan sodan loppumiseen asti. Valmistaudumme venäläisten polttoaineiden hankinnan loppumiseen. Polttoaineiden hankinta uusista

kanavista aiheuttaa kasvavia kustannuksia. Haastavat markkinaolosuhteet kiihdyttävät edelleen hintojen vaihtelua. Tämä tulee entisestään heikentämään energiamarkkinoiden ennustettavuutta. Sähkön vähittäismarkkinoiden tilanne säilyy haastavana 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. Olemme jo aiemmin ennakoineet vuoden 2022 tuloksen jäävän edellisvuotta heikommaksi. Lisäksi nykyinen markkinatilanne on merkittävästi lisännyt tuloksen epävarmuutta.

Helenin puolivuosisikatsaus julkaistaan 29.7.2022.

Helsingissä 26.4.2022

Juha-Pekka Weckström, toimitusjohtaja



## MYyntI

GWh	1-3/2022	1-3/2021	Muutos
Sähkönmyynti	1 500	2 231	-33 %
Sähkön siirron myynti	1 227	1 227	0 %
Lämpö	2 536	2 856	-11 %
Jäähdytys	24	28	-14 %

## TULOSLASKELMA

milj. euroa	1-3/2022	1-3/2021	Muutos
LIKEVAIHTO	508	408	25 %
Valmistus omaan käyttöön	1	1	29 %
Kulut			
Energianhankinta	-127	-94	36 %
Voimalaitospolttoaineet	-258	-177	46 %
Muut kulut	-50	-45	12 %
Poistot	-30	-31	-4 %
LIKEVOITTO	45	63	-29 %
Rahoitustuotot ja -kulut	-8	-4	102 %
VOITTO ENNEN TILINPÄÄTÖSSIIRTOJA	37	59	-37 %
Verot	-2	-5	-51 %
Vähemmistöosuudet	0	0	
TILIKAUDEN VOITTO	34	54	-37 %

## TASE 31.3.2022

milj. euroa	3/2022	3/2021
<b>VASTAAVAA</b>		
<b>PYSYVÄT VASTAAVAT</b>		
Aineettomat hyödykkeet	86	18
Konserniliikearvo	14	29
Aineelliset hyödykkeet	1 880	1 835
Sijoitukset	399	320
<b>VAIHTUVAT VASTAAVAT</b>		
Vaihto-omaisuus		
Polttoaineet	59	62
Muu vaihto-omaisuus	0	0
Saamiset	311	541
Rahat ja pankkisaamiset	387	95
<b>YHTEENSÄ</b>	<b>3 136</b>	<b>2 900</b>
<b>VASTATTAVAA</b>		
<b>OMA PÄÄOMA</b>		
Osakepääoma	600	600
Muut rahastot	1 251	1 251
Edellisten tilikausien voitto	251	284
Tilikauden voitto	34	54
Vähemmistöosuudet	38	12
<b>VIERAS PÄÄOMA</b>		
Pitkäaikainen vieras pääoma	711	451
Lyhytaikainen vieras pääoma	251	248
<b>YHTEENSÄ</b>	<b>3 136</b>	<b>2 900</b>