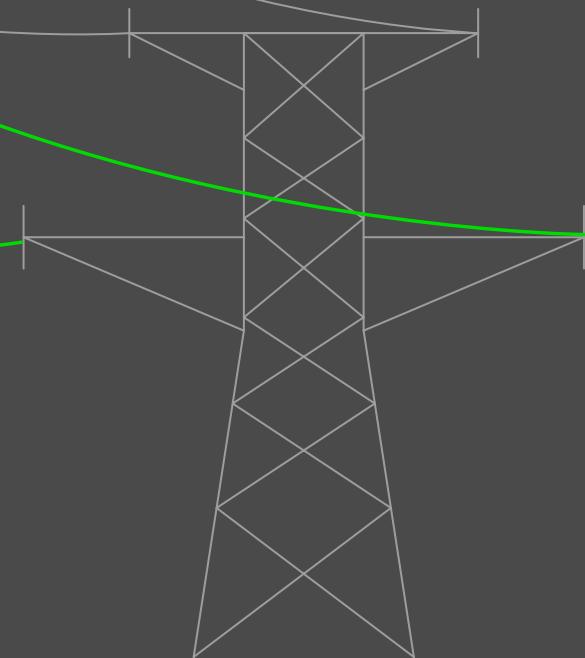


CARUNA-KONSERNI

# Puolivuosiraportti

1.1.–30.6.2023

**caruna** | Tuomme sinulle sähkön.



# Caruna-konsernin puolivuosiraportti 1.1.–30.6.2023

## KONSERNIN KESKEISET TALOUDELLISET (IFRS) JA OPERATIIVISET TUNNUSLUVUT

MEUR tai kuten merkitty	H1/2023	H1/2022	2022
Liikevaihto	246,1	253,6	484,6
Raportointikauden voitto	37,7	33,4	50,8
Yhteisövero	2,7	6,0	6,3
Investoinnit	63,5	58,5	133,6
Rahavirta investointien jälkeen	49,4	54,9	47,6
Asiakasmäärä	732 000	720 000	726 000
Sähkönjakeluhäiriöiden keskimääräinen keskeytysaika asiakasta kohden (SAIDI), minuuttia	27	53	85
Sähkön toimitusvarmuusaste, prosenttia	99,99	99,98	99,98

## OLENNAISET TAPAHTUMAT

### RAPORTOINTIKAUDELLE

Carunan asiakasmäärä oli kesäkuun 2023 lopussa 732 tuhatta (720). Uusia liittymäsopimuksia solmittiin tammi-kesäkuussa 758 (1 200) kappaletta, joista yhdeksän oli keskijänniteliittymiä. Asiakastytyväisyys on parantunut edellisvuoden vastaavaan ajankohtaan verrattuna, kun asiakastytyväisyyttä mittaava kumulatiivinen NPS-luku oli kesäkuun lopussa 32 (29).

Tammi-kesäkuun yhteenlaskettu sähkön toimitusmäärä jakeluverkossa aleni edellisen vuoden vastaavaan ajankohtaan verrattuna ollen 4,6 (5,2) TWh. Sähkön toimitusmäärään vähenemiseen vaikutti asiakkaiden energiansäästötoimet sekä yritysasiakkaiden tuotannon keskeytykset tammi-maaliskuussa johtuen kalliista energian hinnasta.

Carunan sähkönjakelun keskimääräinen keskeytysaika asiakasta kohden oli vain 27 minuuttia (53) tammi-kesäkuun aikana, mikä johtui alkuvuoden harvoista myrskyistä Carunan verkkoluilla sekä viime vuosina tehdyistä verkonparannustoimenpiteistä. Sähkönjakelun toimitusvarmuusaste oli 99,99 (99,98) prosenttia.

Caruna on sitoutunut investoimaan ja kehittämään sähköverkkooaan, jotta asiakkaat voivat käyttää kotimaista, uusiutuvaa energiaa sekä toimia sähkön pientuottajina. Tammi-kesäkuun investoinnit olivat 63,5 MEUR. Sähköverkon rakennustyömaita aloitettiin useilla alueilla muun muassa Lounais-Suomessa ja Etelä-Pohjanmaalla. Poikkeuksellisen korkean inflaation seurauksena

investointikustannusten nousu jatkui katsauskauden aikana, ja kustannusnousun takia samalla rahamäärällä investoitiin vähemmän. Lisäksi useita suunniteltuja sähköverkon uudistamisprojekteja jouduttiin lykkäämään.

Caruna Oy:n ensimmäinen osa hinnankorotuksesta tuli voimaan 1.1.2023. Kesäkuussa yhtiö ilmoitti toteuttavansa hinnankorotuksen toisen osan 1.8.2023 alkaen. Korotus verollisiin hintoihin oli keskimäärin 3,9 prosenttia sekä tammikuussa että elokuussa. Caruna Espoo Oy:n hinnankorotus verollisiin hintoihin oli keskimäärin 2,9 %, mikä tuli voimaan 1.1.2023. Caruna Espoo Oy ei toteuttanut hinnankorotuksen toista erää elokuussa, vaan hinnat pysyvät ennallaan, koska valvontamallin mukainen ylijäämä on odotettua suurempi.

Helmikuussa markkinaoikeus päätti hakea EU-oikeuden ennakkoratkaisua viranomaisen riippumattomuudesta liittyen Energiaviraston kesken valvontajakson tekemisiin menetelmämuutoksiin. Valitus koski viranomaisen tekemiä muutoksia valvontamenetelmiin kesken valvontajakson. Ratkaisua odotetaan aikaisintaan vuoden 2024 loppuun mennessä.

Carunan toimintaympäristössä kustannusnousu jatkui sekä verkon komponenttien, rakentamisen että korkojen osalta. Verkon rakentamisen kustannukset kallistuivat alkuvuoden aikana. Materiaalien hinnat nousivat keskimäärin noin 17 prosenttia vuoteen 2022 verrattuna. Kustannusnousu vaikuttaa Carunan koko toimitusketjuun. Lisäksi yleinen korkotaso on noussut yli kolme prosenttiyksikköä edellisvuoden vastaa-

vaan ajankohtaan verrattuna. Tämä näkyi muun muassa nousseina korkokustannuksina kevään 2023 uudelleen rahoituksessa.

Toukokuussa Caruna maksoi takaisin 200 miljoonan euron joukkovelkakirjalainan. Takaisinmaksu rahoitettiin laskemalla liikkeelle 250 miljoonan euron 10-vuotinen laina.

Kesäkuussa Carunan aluejohtaja Kalle Liuhala nimitettiin sähköverkot-yksikön johtajaksi ja Carunan johtoryhmän jäseneksi 1.8.2023 alkaen.

#### TALOUDELLINEN KEHITYS

Caruna-konsernin vuoden 2023 ensimmäisen puolenvuoden liikevaihto oli 246,1 (253,6) MEUR, joka on 2,9 prosenttia vähemmän edellisen vuoden vastaavaan ajankohtaan verrattuna. Liikevaihdon nettoaleneminen jakeluverkossa oli 3,5 MEUR ja suurjännitteisessä jakeluverkossa 3,4 MEUR. Liikevaihtoa alensivat asiakkaiden energiansäästötoimenpiteet sekä lievästi edellisen vuoden vastaavaan ajankohtaan nähden lämpimämpi sää. Liikevaihtoa kasvatti tammikuun alussa tehty hinnankorotus.

Muuttuvat kulut, jotka muodostuvat häviösähkön ostoista ja kantaverkkomaksuista, olivat 43,4 (48,2) MEUR. Häviösähkön kattamiseksi ostettavan sähkönhinta on ollut raportointikaudella huomattavasti korkeampi kuin vastaavaan

aikaan vertailukaudella. Häviösähkön kulut olivat 18,7 MEUR enemmän kuin vertailukaudella. Kantaverkkomaksut alenivat 23,5 MEUR vertailu-ajanjaksoon verrattuna johtuen ensisijaisesti siitä, että kantaverkkoyhtiö Fingrid Oyj ei veloittanut tammi-, helmi- eikä kesäkuussa kantaverkkomaksuja sähkönjakeluyhtiöiltä. Lisäksi toimitusmäärän lasku sekä jakeluverkossa että suurjännitteisessä jakeluverkossa vähensi kantaverkkomaksuja.

Liiketoiminnan muut kulut sisältäen henkilöstökulut olivat 37,7 (42,1) MEUR, eli 4,4 MEUR vähemmän kuin vertailukaudella. Tammi-kesäkuussa viankorjauskuluja ja vakiokorvauksia on ollut 2,1 MEUR vähemmän kuin edellisvuoden vastaavana ajankohtana. Tehdyt toimenpiteet tehokkuuden ja tuottamisen lisäämiseksi vähensivät henkilöstö- ja liiketoiminnan muita kuluja yhteensä 2,3 MEUR.

Poistot ja arvonalentumiset olivat 63,1 (65,8) MEUR. Poistoihin ja arvonalentumisiin on kirjattu ilmajohtoverkon romutuksia 1,6 (4,0) MEUR.

Raportointikauden liikevoitto nousi hieman tehostamistoimenpiteistä johtuen. Nettorahoituskulut olivat 62,0 (60,3) MEUR ja raportointikauden voitto oli 37,7 (33,4) MEUR. Rahavirta investointien jälkeen heikkeni 5,5 MEUR investointikustannusten nousun vuoksi.

#### TALOUDELLISET TUNNUSLUVUT (IFRS)

MEUR tai kuten merkitty	H1 2023	H1 2022	2022
Liikevaihto	246,1	253,6	484,6
Liikevoitto	103,7	99,5	184,7
Liikevoitto, prosenttia liikevaihdosta	42,1	39,2	38,1
Raportointikauden voitto	37,7	33,4	50,8
Investoinnit	63,5	58,5	133,6
Rahavirta investointien jälkeen	49,4	54,9	47,6
Korollinen nettovelka (raportointikauden lopussa)	3 261,4	3 270,4	3 311,7

#### LIIKETOIMINTA

Caruna turvaa luotettavan sähkönjakelun asiakkailleen myös sähkönkulutuksen kasvaessa ja siirryttäessä fossiilisesta energiasta uusiutuvaan energiaan. Caruna on sitoutunut investoimaan ja kehittämään sähköverkkooaan, jotta asiakkaat voivat käyttää kotimaista, uusiutuvaa energiaa sekä toimia sähkön pientuottajina.

Caruna tuo sähkön 732 000 asiakkaalleen Etelä-, Lounais- ja Länsi-Suomessa, Joensuussa sekä Koillismaalla, ja Carunan markkinaosuus on noin 20 prosenttia Suomen sähkönjakelusta. Konserniin kuuluu kaksi verkkoyhtiötä, pääosin haja-asutusalueilla toimiva Caruna Oy sekä kaupunkimaisissa olosuhteissa toimiva Caruna Espoo Oy. Carunan sähköverkon kokonaispituus oli katsauskauden lopussa 88 500 kilometriä.

Carunan toimintaympäristössä kustannusnousu jatkui verkon komponenttien, rakenta-

misen ja korkojen osalta. Verkon rakentamisen materiaalikustannukset kallistuivat keskimäärin noin 17 prosenttia edellisen vuoden vastaavaan ajankohtaan verrattuna. Kustannusnousun takia jo suunniteltuja verkonparannuksen projekteja jouduttiin lykkäämään. Myös korkotaso on noussut keskimäärin noin 3,5 prosenttiyksikköä edellisvuoden vastaavaan ajankohtaan verrattuna. Kustannusnousu vaikutti Carunan koko toimitusketjuun, kuten urakoitsijoiden omiin kustannuksiin.

Keväällä Caruna lähetti lausunnon Energiaviraston suuntaviivoista koskien valvontamenetelmiä vuosille 2024–2031. Puhdas siirtymä ja uudet, suunnitellut valvontamenetelmät liittyvät toisiinsa, sillä kyseessä on kriittinen aikaikkuna, jolloin puhtaan siirtymän vaatimat investoinnit pitää toteuttaa. Sähköverkkoyhtiöiden rooli suomalaisten yhteiskunnan sähköistymisen mahdollis-

tajana on merkittävä. Lausunnossa Caruna esitti Energiavirastolle, että valvontamenetelmien tulee kannustaa puhtaan siirtymän vaatimiin investointeihin, koska nyt esitetyt suuntaviivat eivät mahdollista tarvittavien investointien tekemistä.

Energiamurros vaikuttaa sähkön kulutuksen kasvuun Suomessa. Ennusteen mukaan sähkön kulutuksen ennakoitaan lisääntyvän yli 50 prosenttia vuoteen 2040 mennessä. Asiakaiden energiankulutuksen optimointi ja älykkäät sähköverkot auttavat tasapainottamaan sähkön kysyntää ja tarjontaa sekä näin edistämään

kysyntäjoustoa, jota tarvitaan, kun uusiutuvan energian tuotanto lisääntyy.

Uusia liittymäsopimuksia solmittiin tammi-kesäkuussa 758 (1 200) kappaletta, joista yhdeksän oli keskijänniteliittymiä.

Kesäkuun lopussa uusiutuvan energian tuotantokapasiteetti Carunan verkossa oli yhteensä 1 730 MW. Uusiutuvan energian pientuotantokapasiteetti nousi myös merkittävästi ollen 248 MW, ja aurinkosähkön pientuottajien määrä alle yhden megawatin aurinkosähköjärjestelmissä oli kesäkuun lopussa 25 600.

Kesäkuussa Caruna solmi 11 MW keskijänniteliittymän Fortumin uuteen Nuijalan lämpökeskukseen Espoossa. Uuden liittymän rakennustyöt käynnistyivät keväällä. Liittymää on tarkoitus laajentaa myöhemmin ja toteuttaa liittymä 110 kV verkkoon. Lämpökeskus auttaa kaukolämmön sähköistymisessä ja auttaa vähentämään Espoon hiilidioksidipäästöjä.

Kesäkuussa Caruna toimitti syöttöasemat Väyläviraston raideliikenteen sekä Hangossa että Raaseporissa. Molempien syöttöasemien teho on 12,5 MVA. Liittymien toimittaminen mahdollistaa rataverkon sähköistämisen Karjaan ja Hangon väille. Syöttöasemat otetaan käyttöön loppuvuodesta 2023. Uudet syöttöasemat mahdollistavat sähköisen liikenteen edistämisen vähentäen samalla liikenteen aiheuttamia päästöjä.

Carunan asiakastyytyväisyys (NPS) nousi edellisvuoden vastaavaan ajankohtaan verrattuna ollen 32 (29). Asiakastyytyväisyyttä mitataan henkilöasiakkaiden, yritysten, maanomistajien, kunta-asiakkaiden sekä urakoitsijoiden keskuudessa.

**Lounais-Suomessa ja Etelä-Pohjanmaalla investoidaan sähköverkon uudistamiseen**

Kiihtyvä energiamurros edellyttää sähköverkon uudistamista energiamurroksen tarpeet huomioiden, mutta myös nykyistä älykkämpiä tapoja käyttää jo olemassa olevaa verkkoa.

Alkuvuonna Caruna aloitti pilottiprojektin Espoon 110 kilovoltin suurjännitteisessä jakeluver-

kossa, jossa tutkitaan, voiko olemassa olevassa sähköverkossa siirtää nykyistä enemmän tehoa. Ilmaverkon johtimiin asennettiin sensoreita, jotka välittävät tietoa johtimen tilasta. Tehon tarve kasvaa, kun yhteiskunta sähköistyy ja siirtyminen hiilineutraaleihin ratkaisuihin etenee.

Lounais-Suomen alueella Naantalissa, Uudessakaupungissa, Kaarinassa, Paraisilla ja Kemiössä aloitettiin suurjännitteisten sähköjakeluverkkojen uudistamisprojektien suunnittelutyöt. Projekteissa on tarkoitettu uusia suurjännitteistä ilmajohdot neljän seuraavan vuoden aikana yhteensä noin 110 kilometrin verran sekä samalla uudistaa viisi sähköasemaa.

Voimajohtojen ja sähköasemien uusiminen parantaa erityisesti Lounais-Suomen kasvavaa sähkönkulutusta, saaristossa asuvien sähkönjakelua sekä mahdollistaa esimerkiksi alueelle suunnitellun tuulivoimalan liittymisen sähköverkkoon.

Huhtikuussa Caruna kertoi sähköverkon uudistamisesta Etelä-Pohjanmaalla noin 150 kilometrin verran. Hankkeen seitsemän projektia sijaitsevat Kurikassa, Alavudella ja Kankaanpäässä. Kurikan, Alavuden ja Peräseinäjoen sähköverkon ilmajohdoista osa uusitaan maakaapelioimalla ja osa ylläpidetään vaihtamalla sähköpylväät.

Kesäkuussa Caruna ilmoitti uudenlaisen energiyhteisön pilotoinnista Joensuussa. Kaksi opiskelijataloa muodostaa virtuaalisen energiyhteisön, jossa toisen talon 80 aurinkopaneelin tuottamaa energiaa voidaan hyödyntää molemmissa kiinteistöissä. Pilotissa testataan, voiko

**Raportointikauden lopun asiakasmäärät (tuhatta asiakasta):**

Yhtiö	6/2023	2022	6/2022	2021
Caruna Oy	491	488	486	484
Caruna Espoo Oy	241	238	234	230
<b>Yhteensä</b>	<b>732</b>	<b>726</b>	<b>720</b>	<b>714</b>

Tammikuussa Caruna teki sopimuksen Onnisen logistiikkakeskuksen kanssa Hyvinkäällä keskijänniteliittymän sekä varayhteyden toimittamisesta. Liittymän teho on 7 MVA ja varayhteyden teho on 2 MVA. Liittymän valmistumisen ajankohta on vuonna 2024.

Huhtikuussa Caruna solmi Tolpanvaaran tuulipuiston kanssa Pudasjärvellä verkkopalvelusopimuksen sähkönjakelun aloittamiseksi ja tuulipuiston kytkemiseksi sähkönjakeluverk-

koon. Tuulipuistoon kuuluu yhteensä 13 erillistä voimalaa tuotantoteholla 75,8 MVA.

Toukokuussa Caruna aloitti uusien sähkömitareiden asennukset verkkoalueensa uudiskohteisiin. Mittarissa on kotiautomaatioliitäntä, mikä mahdollistaa asiakkaille oman sähkönkulutuksen tai -tuotannon seurannan tarkemmalla tasolla. Uusi mittarityyppi lähettää 10 sekunnin välein tietoja kulutuksesta, tuotannosta, virrasta, jännitteestä ja tehosta.

paneelien tuottamaa energiaa käyttää alueen toisessa opiskelijatalossa. Pilotti kestää vuoden 2025 loppuun asti.

Uusi jakeluverkko tukee Etelä-Pohjanmaan kasvavaa sähkönkulutusta ja tekee alueen sähköntoimituksesta entistä varmempaa. Samassa yhteydessä vaihdetaan myös 112 pylväsmuuntajaa puistomuuntamoiksi.

Alkuvuoden aikana Carunan työmailla ei tapahtunut yhtään poissaoloon johtanutta työtapahturmaa, ja vertailukelpoinen 12 kuukauden kumulatiivinen urakoitsijaturvallisuus (LTIF) oli 2,1 (5,7) kesäkuun lopussa.

Caruna-konsernin tammi-kesäkuun investoinnit olivat yhteensä 63,5 (58,5) MEUR, josta suurjännitteisen jakeluverkon investointien osuus oli 15 prosenttia.

### Toimitusvarmuus pysyi erinomaisella tasolla – alkuvuonna ei koettu merkittäviä myrskyjä

Tammi-kesäkuun yhteenlaskettu sähkön toimitusmäärä jakeluverkossa väheni edellisvuoden vastaavaan ajankohtaan verrattuna ollen 4,6 (5,2) TWh. Sähkön toimitusmäärään vähenemiseen vaikuttivat asiakkaiden energiansäästötoimet ja lisäksi myös yritysasiakkaiden tuotannon keskeytykset johtuen kalliista energian hinnasta talvella. Myös suurjännitteisessä jakeluverkossa sähkön toimitusmäärä 1,2 (1,4) TWh väheni edellisvuoden vastaavaan ajankohtaan verrattuna.

Sähkön toimitusvarmuutta mitataan SAIDI-tunnuksella, joka ilmoittaa sähkönjakelun keskimääräisen keskeytysajan asiakasta kohden. Carunan sähkönjakelun keskimääräinen keskeytysaika asiakasta kohden oli 27 minuuttia (53) tammi-kesäkuun aikana, mikä johtui alkuvuoden harvoista myrskyistä Carunan verkkoalueilla sekä viime vuosina tehdyistä verkonparannustoimenpiteistä.

Sähkönjakelun toimitusvarmuusaste oli 99,99 (99,98) prosenttia. Sähkönjakelun keskimääräinen keskeytysmäärä (SAIFI) asiakasta kohden oli 0,55 (1,01) kertaa.

### RAHOITUS

Sähkönjakelu on pääomavaltainen toimiala. Carunan rahoituksen peruseriaatteena on taata pitkäaikaiset edellytykset toiminnalle sekä varmistaa verkonparannusinvestointien toteuttaminen. Carunalla on korollista velkaa 3 297 MEUR, josta 2 523 MEUR on konsernin ulkoista velkaa ja 774 MEUR osakaslainaa.

Caruna maksoi toukokuussa takaisin 200 miljoonan euron joukkovelkakirjalainan. Takaisinmaksu rahoitettiin laskemalle liikkeelle 250 miljoonan euron 10-vuotinen laina.

Vuoden ensimmäisen puoliskon aikana Caruna nosti 200 MEUR investointi- ja käyttöpääomailainoja, jotka yhtiö maksoi takaisin toukokuussa. Lisäksi Caruna maksoi muita investointi- ja käyttöpääomailainoja takaisin yhteensä 122 MEUR

raportointikauden aikana. Likviditeettiriskin hallinnan tavoitteena on konsernin rahoituksen varmistaminen kaikissa tilanteissa. Konsernin likvidien varojen ja nostamattomien sidottujen luottoliittien ja rahoitusinvestointien määrä oli kesäkuun lopussa 387 MEUR.

Raportointikauden tuloslaskelmaan kirjatut nettorahoituskulut olivat yhteensä 62,0 (60,3) MEUR ja taseessa olevat korkovelat 36,2 (33,7) MEUR. Carunan ulkoiset Senior-lainat ovat 100-prosenttisesti kiinteäkorkoisia, kun otetaan huomioon koronvaihtosopimukset.

Ulkoisten lainojen keskiporko raportointikauden lopussa oli 2,4 prosenttia (2,1 prosenttia). Caruna täytti lainasopimuksiin liittyvät kovenanttiehdot.

Kansainvälinen luottoluokittaja Standard & Poor's (S&P) vahvisti tammikuussa Carunan luottoluokituksen "BBB ja vakaat näkymät".

### HENKILÖSTÖ

Sähkönjakeluyhtiö Caruna valittiin Suomen kahdeksanneksi parhaaksi työpaikaksi isojen yritysten sarjassa Great Place to Work -tutkimuksessa. Carunan työntekijöistä 86 prosenttia on sitä mieltä, että Caruna on kokonaisuudessaan hyvä työpaikka.

Henkilöstön vointia selvitettiin kesäkuussa Pulse-mittauksella, jossa työntekijät arvioivat sitoutumisensa tasoksi 83 (68). Tulos on huomattavasti parempi kuin edellisvuoden Pulse-mittaus

vastaavana ajankohtana.

Caruna mittaa työntekijöiden suositteluindeksiä (eNPS) säännöllisesti. Kesäkuun lopun eNPS parani huomattavasti puolen vuoden takaisesta ollen 40 (22).

Henkilöstön määrä kesäkuun lopussa oli 285 työntekijää mukaan lukien kesätyöntekijät.

### RISKIT

Riskienhallinta on osa Carunan sisäistä valvontajärjestelmää, ja Caruna tekee säännöllistä arviointia konsernin strategisista, operatiivisista ja rahoituksellisista riskeistä. Riskienhallinnan avulla pyritään varmistamaan, että konsernin liiketoimintaan vaikuttavat riskit tunnustetaan, niihin vaikutetaan ja niitä seurataan. Konsernilla on voimassa asianmukaiset ja toiminnan kannalta kattavat vakuutukset.

Strategisiin riskeihin lukeutuvat mm. regulaatoriski, eli haitalliset ja kielteiset vaikutukset sääntely-ympäristöön, toimintaympäristön haasteet, rahoituksen saaminen sekä ammattitaitoisten resurssien saatavuus.

Merkittävimmät operatiivisen toiminnan riskit liittyvät poikkeuksellisiin sääolosuhteisiin, toimitajariskiin ja turvallisuuteen. Esimerkiksi poikkeukselliset sääolosuhteet voivat heikentää siirto- ja jakeluverkon toimitusvarmuutta. Keskimuotoisia keinoja suojautua jakeluhäiriöiltä ovat ilmajohdojen vaihtaminen maakaapeleihin, puuston

karisinta ilmajohtojen läheltä sekä verkkojen etähallinnan kehittäminen. Caruna on huomionnut tämän toimintaympäristöön liittyvän muutoksen toiminnassaan. Operatiiviset riskit esitetään laajemmin Carunan vuosiraportissa caruna.fi.

Rahoitukselliset riskit on esitetty vuoden 2022 konsernitilinpäätöksen liitetiedossa 19. Rahoitusriskien hallinta.

### HALLINTO

Yhtiökokous nimittää hallituksen jäsenet varsinaisesta yhtiökokouksesta seuraavaan varsinaiseen yhtiökokoukseen jatkuvaksi toimikaudeksi. Hallituksen kokoonpanoa suunniteltaessa otetaan huomioon Carunan nykyisen ja tulevan liiketoiminnan tarpeet sekä hallituksen monimuotoisuus, jota tarkastellaan eri näkökulmista. Carunan hallituksen jäsenillä tulee olla riittävä ja toisiaan täydentävä kokemus ja osaaminen. Lisäksi painotetaan jäsenten henkilökohtaisia ominaisuuksia.

### VARSINAINEN YHTIÖKOKOUS

Caruna Networks Oy:n varsinainen yhtiökokous pidettiin 15.3.2023. Varsinainen yhtiökokous vahvisti tilinpäätöksen ja konsernitilinpäätöksen tilikaudelta 1.1.-31.12.2022 sekä päätti myöntää vastuuvapauden vuodelta 2022 kaikille hallituksen jäsenille sekä toimitusjohtajalle. Osinkoja ei päätetty jakaa.

### HALLITUS

Caruna Networks Oy:n hallitukseen kuuluu Matti Ruotsala (puheenjohtaja), James Adam, Andrew Furze, Jouni Grönroos, Shankar Krishnamoorthy, Fredrik Lundeborg, Laura Tarkka ja Charles Thomazi (15.3. alkaen).

Varajäseninä toimivat Julia Giese ja Filip Szopa sekä Charles Thomazi (15.3. asti).

### JOHTORYHMÄ

Johtoryhmään kuuluu toimitusjohtaja Jyrki Tammivuori, talous- ja varatoimitusjohtaja Noora Neillimo-Kontio, sähköverkkojohtaja Elina Lehtomäki sekä asiakkuusjohtaja Kosti Rautiainen.

Kesäkuussa Carunan aluejohtaja Kalle Lihala nimitettiin sähköverkot-yksikön johtajaksi ja Carunan johtoryhmän jäseneksi 1.8.2023 alkaen, kun sähköverkot-yksikön johtaja ja johtoryhmän jäsen Elina Lehtomäki siirtyy toisen työnantajan palvelukseen.

### TILINTARKASTUS

Puolivuosisraporttia ei ole tilintarkastettu.

### OSAKKEET JA OMISTUS

Caruna Networks Oy:llä on 2 500 osaketta, joista jokaisella on yhtäläinen oikeus osinkoon ja yhtiön varoihin. Kukin osake oikeuttaa yhteen ääneen yhtiökokouksessa.

### ARVIO TODENNÄKÖISESTÄ TULEVASTA KEHITYKSESTÄ

Energiamurros jatkuu Carunan verkkoalueilla vuoden jälkimmäisellä vuosipuoliskolla vastavasti kuin vuoden ensimmäisellä vuosipuoliskolla: uutta tuuliavoimaa liitetään Carunan verkkoon loppuvuodesta arviolta noin 85 MW tuotantotehon verran. Myös aurinkosähkön pientuottajien määrä jatkaa vahvaa kasvua.

Samaan aikaan kun vihreä siirtymä tuo uusiutuvaa ja hajautettua tuotantoa verkkoon, ennakoit Caruna, että rakentamisen hiljentyminen vähentää uusien liittymien kysyntää loppuvuonna.

Kustannusnousun ennakoit jatkuvan raaka-aineiden, polttoaineiden ja rakentamisen kustannusten osalta. Lisäksi korot ovat nousseet nollakorkoajasta todennäköisesti pidempiaikaisesti uudelle tasolle, mikä nostaa rahoittamisen kustannuksia. Urakoitsijoiden markkinatilanne jatkuu haastavana, mikä johtuu urakoitsijoiden kustannusten noususta materiaalien ja työvoiman kustannusten osalta. Urakoitsijoiden kustannus-

nousu vaikuttaa Carunan verkon parannusprojekteihin negatiivisesti, sillä projektien toteutus voi viivästyä ja kallistua merkittävästi.

Energiaviraston uusi valvontamalli vuosille 2024–2031 vaikuttaa investointien suunnitteluun ja kannattavuuteen. Riskinä on, että uusi valvontamalli vähentää investointien kannattavuutta, mikä voi aiheuttaa investointien lykkääntymisen tai peruuntumisen kokonaan. Sähköverkkojen rooli puhtaan siirtymän toteutuksessa on keskeinen, jotta Suomen hiilineutraaliustavoitteet saavutetaan vuoteen 2035 mennessä. Energiaviraston odotetaan antavan uuden valvontamallin vuosille 2024–2031 vuoden 2023 loppuun mennessä.

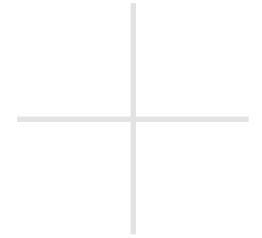
Toimintaympäristön haasteista huolimatta, yhtiöllä on hyvä operatiivisen toiminnan tilanne ja vakaa likviditeetti. Lisäksi Carunalla on käytettävissä nostamattomia investointi- ja käyttö-pääomaluottolainoja, joiden maturiteettiprofiili on tasapainossa, ja mikä vahvistaa taloudellista asemaa.

**OLENNAISET TAPAHTUMAT  
RAPORTOINTIKAUDEN JÄLKEEN**

Konsernin emoyhtiö Caruna Networks Oy jätti heinäkuussa Patentti- ja rekisterihallitukselle sulautumisilmoituksen koskien konsernin emoyhtiön rakennejärjestelyä yhtiön omavaraisuuden ja rahoituksen hankkimisen edellytysten parantamiseksi. Järjestelyillä ei ole vaikutusta säädeltyihin yhtiöihin, operatiiviseen toimintaan, yhtiöiden asiakkaisiin, kumppaneihin ja verotusasemaan.

Caruna Networks Oy piti ylimääräisen yhtiökokouksen 22.8.2023, ja Cornelia van Heijningin nimitettiin uudeksi hallituksen jäseneksi. Shankar Krishnamoorthy erosi hallituksesta 22.8.2023 alkaen.

*Caruna on suomalainen sähköverkkoyhtiö. Turvaamme luotettavan sähkönjakelun asiakkaille – myös sähkönkulutuksen kasvaessa ja siirtyessä fossilisesta uusiutuvaan energiaan. Investoimalla sähköverkkoon varmistamme, että asiakkaamme voivat käyttää kotimaista, uusiutuvaa energiaa sekä toimia sähkön pientuottajina. Tuomme sähkön 732 000 asiakkaallemme Etelä-, Lounais- ja Länsi-Suomessa, Joensuussa sekä Koillismaalla vastaten 20 prosenttia Suomen sähkönjakelusta.*



**KONSERNIN TULOSLASKELMA 1.1.-30.6.2023 (IFRS)**

1 000 eur	Liite	1-6/2023	1-6/2022	Muutos	1-12/2022
<b>Liikevaihto</b>	2	<b>246 114</b>	<b>253 580</b>	<b>-7 466</b>	<b>484 634</b>
Liiketoiminnan muut tuotot		1 780	1 996	-216	4 027
Muuttuvat kulut		-43 411	-48 195	4 784	-90 526
Henkilöstökulut		-13 258	-14 355	1 097	-26 675
Liiketoiminnan muut kulut		-24 404	-27 721	3 317	-57 575
Poistot ja arvonalentumiset		-63 108	-65 809	2 701	-129 230
		<b>-144 181</b>	<b>-156 080</b>	<b>11 899</b>	<b>-304 006</b>
<b>Liikevoitto</b>		<b>103 713</b>	<b>99 496</b>	<b>4 217</b>	<b>184 655</b>
Rahoitustuotot		6 535	1 246	5 289	3 949
Rahoituskulut		-68 496	-61 524	-6 972	-124 924
<b>Rahoituserät yhteensä</b>		<b>-61 961</b>	<b>-60 278</b>	<b>-1 683</b>	<b>-120 975</b>
<b>Voitto ennen veroja</b>		<b>41 752</b>	<b>39 218</b>	<b>2 534</b>	<b>63 680</b>
Tuloverot		-4 078	-5 859	1 781	-12 882
<b>Raportointikauden voitto</b>		<b>37 674</b>	<b>33 359</b>	<b>4 315</b>	<b>50 798</b>

**KONSERNIN LAAJA TULOSLASKELMA 1.1. - 30.6.2023 (IFRS)**

1 000 eur	1-6/2023	1-6/2022	1-12/2022
<b>Raportointikauden voitto</b>	<b>37 674</b>	<b>33 359</b>	<b>50 798</b>
<b>Muut laajan tuloksen erät</b>			
Erät, jotka siirretään tai saatetaan myöhemmin siirtää tulosvaikutteisiksi:			
Rahavirran suojaukset	-4 314	42 366	66 451
Tuloverot	863	-8 473	-13 290
<b>Erät, jotka siirretään tai saatetaan myöhemmin siirtää tulosvaikutteisiksi yhteensä</b>	<b>-3 451</b>	<b>33 893</b>	<b>53 161</b>
Erät, joita ei siirretä tulosvaikutteisiksi:			
Etuuspohjaisen nettovelan (tai -varan) uudelleen määrittämisestä johtuvat erät	-	-	126
Tuloverot	-	-	-25
<b>Erät, jotka siirretään tai saatetaan myöhemmin siirtää tulosvaikutteisiksi yhteensä</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>101</b>
<b>Muut laajan tuloksen erät, verojen jälkeen</b>	<b>-3 451</b>	<b>33 893</b>	<b>53 262</b>
<b>Raportointikauden laaja tulos yhteensä</b>	<b>34 222</b>	<b>67 252</b>	<b>104 060</b>



**KONSERNIN TASE 30.6.2023 (IFRS)**

1 000 eur	Liite	30.6.2023	30.6.2022	31.12.2022
<b>VARAT</b>				
<b>Pitkäaikaiset varat</b>				
Liikearvo	3	62 468	62 468	62 468
Aineettomat hyödykkeet	3	1 583 863	1 583 452	1 584 795
Aineelliset käyttöomaisuushyödykkeet	3	2 417 568	2 406 107	2 416 386
Muut pitkäaikaiset varat		708	587	396
Johdannaissopimukset	6	45 380	-	50 988
Laskennalliset verosaamiset		826	23	741
<b>Pitkäaikaiset varat yhteensä</b>		<b>4 110 813</b>	<b>4 082 299</b>	<b>4 115 774</b>
<b>Lyhytaikaiset varat</b>				
Myyntisaamiset	5	78 155	80 519	112 601
Muut saamiset	5	6 201	3 408	3 503
Rahat ja pankkisaamiset		35 451	20 563	58 270
<b>Lyhytaikaiset varat yhteensä</b>		<b>119 807</b>	<b>104 490</b>	<b>174 374</b>
<b>Varat yhteensä</b>		<b>4 230 620</b>	<b>4 186 789</b>	<b>4 290 148</b>
<b>OMA PÄÄOMA</b>				
Osakepääoma	3	3	3	3
Sijoitetun vapaan oman pääoman rahasto		171 204	171 204	171 204
Raportointikauden voitto		37 674	33 359	50 798
Kertyneet voittovarot		-249 960	-265 659	-300 759
Muut oman pääoman erät		34 245	18 328	37 697
<b>Oma pääoma yhteensä</b>		<b>-6 834</b>	<b>-42 765</b>	<b>-41 057</b>

1 000 eur	Liite	30.6.2023	30.6.2022	31.12.2022
<b>VELAT</b>				
<b>Pitkäaikaiset velat</b>				
Korolliset velat	7	3 282 380	3 090 799	3 169 746
Johdannaissopimukset	6	-	1 068	-
Laskennalliset verovelat		528 455	515 615	527 886
Muut pitkäaikaiset velat		304 945	304 945	303 440
<b>Pitkäaikaiset velat yhteensä</b>		<b>4 115 780</b>	<b>3 912 427</b>	<b>4 001 072</b>
<b>Lyhytaikaiset velat</b>				
Korolliset velat	7	14 463	200 177	200 177
Ostovelat		20 698	24 664	26 628
Muut velat		40 693	43 949	56 280
Siirtovelat		45 820	48 337	47 048
<b>Lyhytaikaiset velat yhteensä</b>		<b>121 674</b>	<b>317 127</b>	<b>330 133</b>
<b>Velat yhteensä</b>		<b>4 237 454</b>	<b>4 229 554</b>	<b>4 331 205</b>
<b>Oma pääoma ja velat yhteensä</b>		<b>4 230 620</b>	<b>4 186 789</b>	<b>4 290 148</b>

**LASKELMA KONSERNIN OMAN PÄÄOMAN MUUTOKSISTA (IFRS)**

Emo-yhtiön omistajille kuuluva oma pääoma

1 000 eur	Muut oman pääoman erät					Yhteensä
	Osakepääoma	Sijoitetun vapaan pääoman rahasto	Kertyneet voittovarot	Rahavirran suojaukset	Muut laajan tuloksen erät	
<b>Oma pääoma 1.1.2023</b>	<b>3</b>	<b>171 204</b>	<b>-249 960</b>	<b>37 761</b>	<b>-65</b>	<b>-41 057</b>
Raportointikauden voitto			37 674			37 674
Muut laajan tulokset erät				-3 451		-3 451
Raportointikauden laaja tulos yhteensä			37 674	-3 451	-	34 223
<b>Oma pääoma 30.6.2023</b>	<b>3</b>	<b>171 204</b>	<b>-212 286</b>	<b>34 310</b>	<b>-65</b>	<b>-6 834</b>

Emo-yhtiön omistajille kuuluva oma pääoma

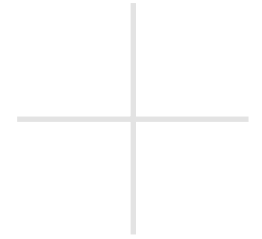
1 000 eur	Muut oman pääoman erät					Yhteensä
	Osakepääoma	Sijoitetun vapaan pääoman rahasto	Kertyneet voittovarot	Rahavirran suojaukset	Muut laajan tuloksen erät	
<b>Oma pääoma 1.1.2022</b>	<b>3</b>	<b>171 204</b>	<b>-265 659</b>	<b>-15 400</b>	<b>-165</b>	<b>-110 017</b>
Raportointikauden voitto			33 359			33 359
Muut laajan tulokset erät				33 893		33 893
Raportointikauden laaja tulos yhteensä			33 359	33 893	-	67 252
<b>Oma pääoma 30.6.2022</b>	<b>3</b>	<b>171 204</b>	<b>-232 300</b>	<b>18 493</b>	<b>-165</b>	<b>-42 765</b>

**KONSERNIN RAHAVIRTALASKELMA (IFRS)**

1 000 eur	1-6/2023	1-6/2022	1-12/2022
<b>Liiketoiminnan rahavirta</b>			
Raportointikauden voitto	37 674	33 359	50 798
<b>Oikaisut</b>			
Verot	4 078	5 859	12 882
Korko- ja muut rahoituskulut	61 961	60 278	120 975
Poistot ja arvonalentumiset	63 108	65 809	129 230
<b>Oikaisut yhteensä</b>	<b>129 147</b>	<b>131 946</b>	<b>263 087</b>
<b>Käyttökate</b>	<b>166 821</b>	<b>165 305</b>	<b>313 885</b>
Muut tuotot ja kulut, joihin ei liity maksua	-42	-7	-29
Saadut korot	5 509	1 216	-122 676
Maksetut korot	-67 879	-61 997	2 449
Maksetut verot	-5 314	-5 325	-3 576
<b>Yhteensä</b>	<b>-67 726</b>	<b>-66 113</b>	<b>-123 832</b>
<b>Liiketoiminnan rahavirta yhteensä</b>	<b>99 094</b>	<b>99 192</b>	<b>190 053</b>
Nettokäyttöpääoman muutos	23 422	16 200	-16 545
<b>Liiketoiminnan nettorahavirta yhteensä</b>	<b>122 517</b>	<b>115 392</b>	<b>173 508</b>

1 000 eur	1-6/2023	1-6/2022	1-12/2022
<b>Investointien rahavirta</b>			
Investoinnit käyttöomaisuuteen	-73 343	-60 836	-126 647
Aineellisten käyttöomaisuushyödykkeiden myynnit	239	329	684
<b>Investointien rahavirta</b>	<b>-73 105</b>	<b>-60 507</b>	<b>-125 963</b>
<b>Rahoituksen rahavirta</b>			
Pitkäaikaisten velkojen nostot	450 000	-	90 000
Pitkäaikaisten velkojen takaisinmaksut	-322 143	-95 000	-105 000
Lyhytaikaisten velkojen takaisinmaksut	-200 000	-	-
Leasingvelkojen takaisinmaksut	-88	-150	-3
Osingonjako omistajille	-	-	-35 100
<b>Rahoituksen rahavirta yhteensä</b>	<b>-72 231</b>	<b>-95 150</b>	<b>-50 103</b>
Rahavarojen muutos	-22 819	-40 265	-2 558
Rahavarat kauden alussa	58 270	60 828	60 828
<b>Rahavarat kauden lopussa</b>	<b>35 451</b>	<b>20 563</b>	<b>58 270</b>

# Konsernin puolivuosi- raportin liitetiedot



## 1. Puolivuosiraportin laadintaperiaatteet

### 1.1 LAATIMISPERUSTA

Konsernin lyhennetty puolivuosi-  
raportti on laadittu Euroopan Unionissa hyväksytyjen kansainvälisten tilinpäätösstandardien (International Financial Reporting Standards, IFRS) mukaisesti mukaan lukien IAS-standardit (International Accounting Standards) sekä IFRIC- ja SIC-tulkinnat. Puolivuosiraportin laadinta noudattaa soveltuvin osin IAS 34 Osa-vuosikatsauksen standardin vaatimuksia. Puolivuosiraporttia tulee lukea yhdessä vuoden 2022 konserniti-linpäätöksen kanssa. Puolivuosiraporttia ei ole tilintarkastettu.

### 1.2 LAADINTAPERIAATTEET

Tässä puolivuosi-  
raportissa noudatetut laadinta-  
periaatteet ovat yhtenevät konserniti-lin-päätök-  
sessä 2022 noudatettujen periaatteiden kanssa. Tammikuun alusta 2023 voimaan tulleilla standar-  
dimuutoksilla ja tulkinnoilla ei ole ollut merkittävää vaikutusta Carunan konserniti-lin-päätökseen.

### 1.3 KRIITTISET TILINPÄÄTÖSARVIOT JA HARKINNAT

Puolivuosiraportin laatiminen edellyttää yhtiön johdon arvioita ja oletuksia, jotka vai-  
kuttavat varojen ja velkojen sekä tuottojen ja kulujen määrään. Toteutuneet erät saat-  
tavat olla erilaisia näihin arvioihin verrattuna. Tämän puolivuosi-  
raportin laatimisen yh-  
teydessä johdon tekemät arviot liittyen konsernin laadintaperiaat-  
teisiin ja keskeisiin epävarmuustekijöihin ovat samoja, joita sovellettiin konserniti-lin-päätök-  
sessä 2022.

## 2. Liikevaihto

1 000 eur	Caruna Oy			Caruna Espoo Oy			Muut ja sisäiset			Yhteensä		
	1-6/2023	1-6/2022	1-12/2022	1-6/2023	1-6/2022	1-12/2022	1-6/2023	1-6/2022	1-12/2022	1-6/2023	1-6/2022	1-12/2022
<b>Sähkönjakelu</b>												
Jakeluverkko	184 649	187 856	352 714	40 895	41 149	77 817	-38	-39	-56	225 506	228 966	430 475
Suurjännitteinen jakeluverkko	12 168	15 438	27 847	1 124	1 271	2 445	-	-	-	13 292	16 709	30 292
<b>Yhteensä</b>	<b>196 817</b>	<b>203 294</b>	<b>380 562</b>	<b>42 019</b>	<b>42 420</b>	<b>80 262</b>	<b>-38</b>	<b>-39</b>	<b>-56</b>	<b>238 798</b>	<b>245 675</b>	<b>460 767</b>
<b>Liittymismaksut</b>												
Jakeluverkko	5 346	5 584	12 109	1 966	2 142	5 467	-	-	-	7 312	7 726	17 576
Suurjännitteinen jakeluverkko	57	92	6 017	-	-	-	-	-	-	57	92	6 017
<b>Yhteensä</b>	<b>5 403</b>	<b>5 676</b>	<b>18 125</b>	<b>1 966</b>	<b>2 142</b>	<b>5 467</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>7 369</b>	<b>7 818</b>	<b>23 592</b>
<b>Muu liikevaihto</b>	<b>-3</b>	<b>-</b>	<b>137</b>	<b>-51</b>	<b>-</b>	<b>51</b>		<b>87</b>	<b>87</b>	<b>-54</b>	<b>87</b>	<b>274</b>
<b>Liikevaihto yhteensä</b>	<b>202 217</b>	<b>208 970</b>	<b>398 824</b>	<b>43 935</b>	<b>44 562</b>	<b>85 779</b>	<b>-38</b>	<b>48</b>	<b>31</b>	<b>246 114</b>	<b>253 580</b>	<b>484 634</b>

### 3. Aineettomien ja aineellisten hyödykkeiden muutos

1 000 eur	1-6/2023	1-6/2022	1-12/2022
Kirjanpitoarvo kauden alussa	4 063 649	4 059 486	4 059 486
Poistot ja arvonalentumiset	-63 108	-65 809	-129 230
Lisäykset	63 894	58 513	133 957
Vähennykset (sis.kertyneet poistot)	-536	-163	-564
<b>Kirjanpitoarvo kauden lopussa</b>	<b>4 063 899</b>	<b>4 052 027</b>	<b>4 063 649</b>

### 4. Omat osakkeet

Konsernin hallussa ei ole konsernin emoyhtiön omia osakkeita.

### 5. Myyntisaamiset ja muut saamiset

1 000 eur	30.6.2023	30.6.2022	31.12.2022
Myyntisaamiset	78 155	80 519	112 601
Siirtosaamiset	4 776	3 408	3 399
Muut saamiset	1 425	-	105
<b>Yhteensä</b>	<b>84 356</b>	<b>83 927</b>	<b>116 105</b>

### 6. Rahoitusriskien hallinta

Konsernin riskienhallinnan periaatteisiin ei ole tehty muutoksia katsauskaudella. Riskienhallinnan tavoitteet ja periaatteet ovat yhdenmukaisia

vuoden 2022 konsernitilinpäätöksessä esitettyjen tietojen kanssa.

1 000 eur	30.6.2023	30.6.2022	31.12.2022
<b>Korko- ja valuuttajohdannaiset, rahavirran suojaus</b>			
Positiivinen käypä arvo	45 380	29 662	50 988
Negatiivinen käypä arvo	-	-1 068	-
<b>Netto käypä arvo</b>	<b>45 380</b>	<b>28 594</b>	<b>50 988</b>
<b>Yhteensä</b>	<b>45 380</b>	<b>28 594</b>	<b>50 988</b>

**RAHOITUSVAROJEN JA -VELKOJEN KIRJANPITOARVOT ARVOSTUSRYHMITÄIN SEKÄ KÄYVÄN ARVON HIERARKIA 30.6.2023**

1 000 eur	Käypään arvoon tulosvaikutteisesti	Käypään arvoon laajan tuloksen erien kautta	Jaksotettuun hankintamenuon	Kirjanpitoarvo	Käypä arvo	Käyvän arvon hierarkia
<b>Pitkäaikaiset rahoitusvarat</b>						
Lainajärjestelypalkkio, käyttöpääomaliimi			708	708	708	1
Johdannaissopimukset (korke ja valuutta)		45 380		45 380	45 380	2
<b>Lyhytaikaiset rahoitusvarat</b>						
Myyntisaamiset			78 155	78 155	78 155	2
Rahat ja lyhytaikaiset talletukset			35 451	35 451	35 451	1
<b>Rahoitusvarat yhteensä</b>	-	<b>45 380</b>	<b>114 314</b>	<b>159 694</b>	<b>159 694</b>	
<b>Pitkäaikaiset rahoitusvelat</b>						
Korolliset velat (vaihtuvakorkoiset)			428 571	428 571	428 571	2
Korolliset velat (kiinteäkorkoiset)			2 857 664	2 857 664	2 857 664	2
Kertyneet lainanjärjestelypalkkiot			-6 663	-6 663	-6 663	1
IFRS 16 vuokrasopimusvelat			2 808	2 808	2 808	2
Liittymismaksut			302 740	302 740	302 740	3
<b>Lyhytaikaiset rahoitusvelat</b>						
IFRS 16 vuokrasopimusvelat			177	177	177	2
Korolliset velat (vaihtuvakorkoiset)			14 286	14 286	14 286	2
Ostovelat			20 698	20 698	20 698	2
<b>Rahoitusvelat yhteensä</b>	-	-	<b>3 620 281</b>	<b>3 620 281</b>	<b>3 620 281</b>	

Taseessa käypään arvoon arvostetut rahoitusinstrumentit luokitellaan tasoihin käyvän arvon määrittämiseen käytettävien arvostusmenetelmien syöttötietojen perusteella:

- Taso 1: Noteeratut (oikaisemattomat) hinnat identtisille varoille ja veloille toimivilla markkinoilla

- Taso 2: Muut kuin tasolle 1 luokiteltavat syöttötiedot sisältäen joko suoraan (hintoina) tai epäsuorasti (hinnoista johdettuina) havainnoitavissa olevat syöttötiedot
- Taso 3: Muut kuin havainnoitavissa olevat syöttötiedot.

## 7. Korolliset velat

1 000 eur	30.6.2023	30.6.2022	31.12.2022
<b>Pitkäaikaiset korolliset velat</b>			
Osakaslaina	773 642	773 642	773 642
IBLA-lainat	2 084 022	1 837 206	1 835 317
Investointilainat	428 571	485 000	565 000
IFRS 16 vuokrasopimusvelat	2 808	2 514	2 896
Lainojen järjestelykulut	-6 663	-7 562	-7 109
<b>Yhteensä</b>	<b>3 282 380</b>	<b>3 090 800</b>	<b>3 169 746</b>
<b>Lyhytaikaiset korolliset velat</b>			
IBLA-lainat	-	200 000	200 000
Investointilainat	14 286	-	-
IFRS 16 vuokrasopimusvelat	177	178	177
<b>Yhteensä</b>	<b>14 463</b>	<b>200 178</b>	<b>200 177</b>
<b>Korolliset velat yhteensä</b>	<b>3 296 843</b>	<b>3 290 978</b>	<b>3 369 923</b>

## 8. Investointisitoumukset

1 000 eur	30.6.2023	30.6.2022	31.12.2022
Aineelliset hyödykkeet	308 788	226 681	300 191
<b>Yhteensä</b>	<b>308 788</b>	<b>226 681</b>	<b>300 191</b>



**Caruna-konserni**  
caruna.fi

**Postiosoite**  
Caruna, PL 1,  
00068 Caruna

**Käyntiosoite**  
Upseerinkatu 2,  
02600 Espoo

Tuomme sinulle sähköön.

**caruna**