



CARUNA-KONSERNI

Puolivuosiraportti

1.1.-30.6.2022

Hyvää energiaa.

caruna

Caruna-konsernin puolivuosisiraportti 1.1.–30.6.2022

MEUR tai kuten merkitty	H1 2022	H1 2021	2021
Liikevaihto	253,6	258,9	499,8
Raportointikauden voitto	33,4	24,4	46,6
Yhteisövero	6,0	5,9	10,7
Investoinnit	58,5	60,9	140,1
Rahavirta investointien jälkeen	54,9	47,2	46,5
Asiakkaita	720 000	708 000	714 000
Verkon kaapelointiaste, prosenttia	65	61	62
Aurinkosähkön pientuottajia verkkoalueella	14 500	10 800	12 000
Sähkönjakeluhäiriöiden keskimääräinen keskeytysaika asiakasta kohden (SAIDI), minuuttia	53	46	74
Sähkön toimitusvarmuusaste, prosenttia	99,98	99,98	99,99

Olennaiset tapahtumat raportointikaudella

Carunan asiakasmäärä oli kesäkuun 2022 lopussa 720 tuhatta (708). Uusia liittymäsopimuksia solmittiin tammi-kesäkuussa 1 200 (1 370) kappaletta, joista kuusi oli keskijänniteliittymiä. Asiakastytyväisyys on parantunut merkittävästi alkuvuoden aikana, kun asiakastytyväisyyttä mittaava kumulatiivinen NPS-luku oli kesäkuun lopussa 29,0 (20,9).

Tammi-kesäkuun yhteenlaskettu sähkön toimitusmäärä jakeluverkossa pysyi lähes samalla tasolla edellisen vuoden vastaavaan ajankohtaan verrattuna ollen 5,2 TWh (5,3) TWh.

Carunan sähkönjakelun keskimääräinen keskeytysaika asiakasta kohden oli 53 minuuttia (46) tammi-kesäkuun aikana, ja sähkönjakelun toimitusvarmuusaste oli 99,98 (99,98) prosenttia. Sähkönjakelun keskimääräinen keskeytysmäärä (SAIFI) asiakasta kohden oli 1,01 (0,69) kertaa. Alkuvuonna koettiin neljä merkittävää myrskyä, joista vahingollisimmaksi luokiteltiin Armi-myrsky. Helmikuun Armi-myrskyssä sähköt olivat poissa samanaikaisesti enimmillään 9 700 asiakkaalta Espoossa, Länsi-Uudellamaalla ja Lounais-Suomessa.

Yhtiön tavoitteena on uudistaa sähköverkkoon pitkäjänteisesti energiamurroksen tarpeet huomioiden,

mikä edellyttää investointeja tulevina vuosina sähköverkon kehittämiseen. Tammi-kesäkuun investoinnit olivat 58,5 MEUR. Sähköverkon rakennustyömaita aloitettiin useilla alueilla muun muassa Pohjanmaalla ja Koillismaalla.

Carunan toimintaympäristö heikentyi merkittävästi alkuvuoden 2022 aikana valvontaviranomaisen poikkeuksellisesti kesken valvontajakson tekemien kiristysten ja yleisen kustannustason nousun vuoksi. Valvontamallin muutosten seurauksena yhtiön sallittu tuotto vähenee noin 40 prosenttia verrattuna vuoteen 2021. Tämä näkyy Carunan liikevaihdon pienenemisenä tulevien vuosien aikana.

Sodalla Ukrainassa ei ole ollut välittömiä taloudellisia vaikutuksia Carunan toimintaan. Välilliset vaikutukset ovat olleet katsauskauden aikana vähäisiä, ja ne ovat näkyneet raaka-aineiden, sähkö- ja rakentamiskustannusten kasvuna sekä komponenttipulana.

Tammikuussa kansainvälinen luottoluokittaja Standard & Poor's (S&P) laski Carunan luottoluokitusta tasolta "BBB+" ja merkittävästi huonontuneet näkymät tasolle "BBB" ja vakaat näkymät. Syynä pudotukseen olivat sähkönjakeluyhtiöiden valvontamallin poikkeuksellisesti kesken valvontajakson tehdyt muutokset.

Toukokuussa Caruna sai päätökseen koko henkilöstöään koskevat muutosneuvottelut. Neuvottelujen lopputuloksena 25 henkilön työsuhde päättyi. Lisäksi 13 henkilön työt päättyivät, kun määräaikaiset sopimukset loppuvat. Vuoden 2024 loppuun mennessä yhtiön tavoitteena on noin 10 miljoonaa euroa alempi kustannustaso verrattuna vuoteen 2021.

Toukokuussa Carunan talous- ja varatoimitusjohtaja Jyrki Tammivuori nimitettiin Carunan toimitusjohtajaksi 13.5.2022 alkaen. Talous- ja varatoimitusjohtajaksi nimitettiin yhtiön yhteiskuntasuhde- ja regulaatiojohtaja Noora Neilimo-Kontio 13.6.2022 alkaen.

Taloudellinen kehitys

Caruna-konsernin vuoden 2022 ensimmäisen puolenvuoden liikevaihto oli 253,6 (258,9) MEUR, joka on 2,1 prosenttia vähemmän edellisen vuoden vastaavaan ajankohtaan verrattuna. Liikevaihdon aleneminen johtui pääasiassa Caruna Espoo Oy:n hinnanalennuksesta, joka tehtiin vuoden 2021 lopulla sekä siitä, että vuosi 2022 on ollut lämpimämpi kuin vuosi 2021. Vuoden 2021 talvikuukaudet olivat selvästi aikaisempaa kylmempiä.

Muuttuvat kulut, jotka muodostuvat kantaverkkomaksuista sekä häviösähkön ostoista, olivat 48,2 (47,0) MEUR. Häviösähkön hinta on ollut vuonna 2022 korkeampi kuin vuonna 2021. Sähkön hinnan heilahtelut ovat myös kasvaneet.

Liiketoiminnan muut kulut sisältäen henkilöstökulut olivat 42,1 (46,2) MEUR, eli 4,1 MEUR vähemmän kuin vertailukaudella. Paula-myrsky kasvatti viankorjauskuluja ja sähkökatkoista asiakkaille maksettavia vakiokorvauksia viime vuoden kesäkuussa. Tammi-kesäkuussa viankorjauskuluja ja vakiokorvauksia on ollut vähemmän kuin edellisvuoden

vastaavana ajankohtana.

Poistot ja arvonalentumiset olivat 65,8 (67,1) MEUR.

Poistoihin ja arvonalentumisiin on kirjattu ilmajohtoverkon romutuksia 4,0 (6,1) MEUR.

Liikevoitto oli 99,5 (101,9) MEUR. Nettorahoituskulut olivat 60,3 (72,8) MEUR. Vertailukauden nettorahoituskuluihin on kirjattu kertaluonteinen maksu 10,8 MEUR joukkovelkakirjalainan takaisinmaksuun liittyen. Raportointikauden voitto oli 33,4 (24,4) MEUR.

TALOUDELLISET TUNNUSLUVUT (IFRS)

MEUR tai kuten merkitty	H1 2022	H1 2021	2021
Liikevaihto	253,6	258,9	499,8
Liikevoitto	99,5	101,9	192,5
Liikevoitto, prosenttia liikevaihdosta	39,2	39,4	38,5
Raportointikauden voitto	33,4	24,4	46,6
Investoinnit	58,5	60,9	140,1
Rahavirta investointien jälkeen	54,9	47,2	46,5
Korollinen nettovelka (raportointikauden lopussa)	3 270,4	3 228,6	3 318,7

Liiketoiminta

Caruna huolehtii luotettavasta sähköjakelusta sekä panostaa jatkuvasti älykkään sähköverkon kehittämiseen, jotta yhtiön asiakkaat saavat sähköä kestävästi, luotettavasti ja tehokkaasti myös tulevaisuudessa. Konserniin kuuluu kaksi verkkoyhtiötä, pääosin haja-asutusalueilla toimiva Caruna Oy sekä kaupunkimaisissa olosuhteissa toimiva Caruna Espoo Oy. Carunan sähköverkon kokonaispituus oli katsauskauden lopussa 87 800 kilometriä.

Sähkön kulutuksen ennakoitaan kasvavan Suomessa energiamurroksen myötä 50 prosenttia vuoteen 2040 mennessä. Tuuli- ja aurinkoenergian tuotantomäärät kasvavat tulevaisuudessa merkittävästi, mutta näiden heikko säädettävyyttä ja huonompi ennustettavuus aiheuttavat sähköjärjestelmän tasapainotukselle uudenlaisia vaatimuksia. Lisäksi sähköntuotannon kasvaessa sähköverkot pitää mitoittaa suurimman hetkellisen tarpeen mukaan.

Yhtiön tavoitteena on uudistaa sähköverkkoaan pitkäjänteisesti energiamurroksen tarpeet huomioiden, mikä edellyttää investointeja tulevina vuosina sähköverkon kehittämiseen.

Carunan toimintaympäristö heikentyi merkittävästi alkuvuoden 2022 aikana valvontaviranomaisen poikkeuksellisesti kesken valvontajakson tekemien kiristysten ja yleisen kustannustason nousun vuoksi.

Toimiala teki tammikuussa 2022 valituksen markkinaoikeudelle viranomaisen tekemistä muutoksista valvontamenetelmiin kesken valvontajakson. Toimialan yhteisen näkemyksen mukaan viranomaisella ei ollut riittäviä lakisäätteisiä perusteita muutosten tekemiseen,

eikä viranomaisen itsenäisyys ollut EU-direktiivien mukainen, kun muutokset valmisteltiin ja toteutettiin. Oikeusprosessi on kesken, ja markkinaoikeus harkitsee EU-oikeuden ennakkoratkaisun hakemista viranomaisen riippumattomuudesta. Oikeuden päätöstä odotetaan alkuvuodesta 2023, jos ennakkoratkaisua ei haeta. Mahdollinen ennakkoratkaisuprosessi pitkittää päätöstä noin vuodella.

Uusia liittymäsopimuksia solmittiin tammi-kesäkuussa 1 200 (1 370) kappaletta, joista kuusi oli keskijänniteliittymiä.

Tammi-kesäkuussa Carunan sähköverkkoon liitettiin noin 2 500 (1 400) uutta aurinkosähköjärjestelmää (<2 MVA), joista henkilöasiakkaille asennettiin noin 2 250 ja yritysasiakkaille noin 250 kappaletta. Katsauskauden lopussa aurinkosähkön pientuottajia oli yhteensä noin 14 500 (10 800).

Raportointikauden lopun asiakasmäärät (tuhatta asiakasta):

Yhtiö	6/2022	2021	6/2021	2020
Caruna Oy	486	484	482	479
Caruna Espoo Oy	234	230	226	224
Yhteensä	720	714	708	703

Fortum ilmoitti kesäkuussa toteuttavansa Carunan kanssa täysin uudenlaisen sähkökattilakonseptin kotimaiseen kaukolämmöntuotantoon Espoon Suomenojan laitosalueella. Caruna toimittaa pilottiprojektiin dynaamisen sähköliittymän, joka on ensimmäinen laatuaan Suomessa. Sähköverkkokapasiteetin riittävyttä varmistetaan täysin uudella tavalla, kun sähkökattilan tarvitsemää sähköä verkosta voidaan säätää joustavasti. Jouston tarve lisääntyy entistä enemmän, kun tuuli- ja aurinkoenergian tuotantomäärät kasvavat tulevaisuudessa.

Kurikassa sijaitsevan tuulipuisto Rustarin rakennustyöt sisäisen sähköverkon ja asiakkaan oman siirtolinjan osalta saatiin valmiiksi kevään aikana. Rustariin kuuluu yhteensä kahdeksan erillistä voimalaa tuotantoteholla 45 MVA. Voimala liittyy Carunan verkkoon arvion mukaan syyskuussa 2022.

Tuulipuisto Murtotuulen rakennustyöt sisäisen sähköverkon ja asiakkaan oman siirtolinjan osalta saatiin valmiiksi kevään 2022 aikana. Murtotuuleen kuuluu yhteensä 21 erillistä voimalaa tuotantoteholla 133 MVA. Tuulipuisto sijaitsee Posiolla. Asiakasliityntä otettiin käyttöön kesän aikana.

Kesäkuussa Somerolla sijaitsevasta Tuulipuisto Palmanharjun verkkoliitynnästä allekirjoitettiin liittymissopimus. Palmanharjun tuulipuiston omistaa Ilmatar Somero, ja siihen kuuluu yhteensä neljä erillistä voimalaa tuotantoteholla 15 MVA. Tuulipuiston sisäisen verkon rakentaminen aloitettiin kesällä. Tuulipuiston on määrä aloittaa kaupallinen toiminta vuoden 2023 loppuun mennessä.

Carunan sähköjakeluverkon kehittämissuunnitelmien luonnokset olivat asiakkaiden nähtävillä huhti-toukokuun

aikana. Jokainen sähköjakeluyhtiö toimittaa Energiavirastolle sähköverkon kehittämissuunnitelman kesäkuun loppuun mennessä. Asiakaspalautetta kerättiin suunnitelmista sähköautojen ja aurinkopaneelien käyttöönotosta, mahdollisuudesta joustaa sähkökulutuksessa sekä asiakkaiden kokemuksista liittyen nykyisen verkon toimitusvarmuuteen ja sen kehittämisen tarpeisiin. Asiakaskuulemisiin saatiin yli 4 000 vastausta. Vastaajat olivat pääosin henkilöasiakkaita.

Carunan asiakastytyväisyys on parantunut merkittävästi. Asiakastytyvyyttä mitataan henkilöasiakkaiden, yritysten, maanomistajien, kunta-asiakkaiden sekä urakoitsijoiden keskuudessa. Carunan avainasiakkaiden (kunta- ja yritysasiakkaat) asiakastytyväisyys on pysynyt erinomaisella tasolla, ja NPS oli katsauskauden lopussa 67,6 (64,4). Kumulatiivinen NPS tammi-kesäkuulta kaikkien asiakkaiden nousi merkittävästi ollen 29,0 (20,9).

SÄHKÖVERKON RAKENNUSTYÖMAITA ALOITETTIIN USEILLA PAIKKAKUNNILLA – ENERGIAMURROKSEN TOTEUTUMINEN VAATII INVESTOINTEJA

Teollisuuden ja lämmityksen sähköistäminen sekä suomalaisen ja uusiutuvan energiantuotannon lisääminen vaativat suomalaiselta sähköverkolta älykkyyttä, joustavuutta ja kasvavaa kapasiteettia. Yhtiön tavoitteena on uudistaa sähköverkkoaan pitkäjänteisesti energiamurroksen tarpeet huomioiden, mikä edellyttää investointeja tulevana vuosina sähköverkon kehittämiseen.

Espoon Hepokorven ja Finnoon välinen uuden maakaapelilyhteyden suunnittelu ja luvitus etenivät suunnitellusti. Hankkeen on tarkoitus valmistua vuosien 2025–2026 aikana, ja sen kustannusarvio on noin 23 miljoonaa euroa. Uudella yhteydellä kasvatetaan sähkönsiirtokapasiteettia eteläisessä Espoossa ja mahdollistetaan muun muassa liikenteen ja lämmityksen sähköistyminen.

Espoon Sinimäen uuden sähköaseman rakennustyöt jatkuivat suunnitellusti. Sinimäen sähköasema palvelee noin 15 000 ja välillisesti noin 140 000 asiakkaan sähköjakelua. Hankkeen yhteydessä rakennetaan maakaapelilyhteys Leppävaaran ja Sinimäen sähköaseman välille kasvavan sähkökulutuksen varmistamiseksi. Uusi sähköasema otetaan käyttöön loppuvuodesta 2022.

Alkuvuoden aikana aloitettiin lähikaapelihankkeiden rakennustyöt Keski-Uudellamaalla, Hämeessä, Pohjanmaalla ja Koillismaalla. Taajamien vanhat pienjänniteilmajohtoverkot korvataan uusilla maakaapeliverkoilla. Uutta sähköverkkoa rakennetaan taajamiin noin 900 kilometriä vuosien 2022–2025 aikana.

Lounais-Suomen ja Pohjanmaan alueilla aloitettiin jakeluverkon saneeraushankkeiden suunnittelu ja rakentamistyöt. Tavoitteena on uudistaa elinkaarensa lopussa olevat ilmajohtoverkot. Yhteensä uutta sähköverkkoa rakennetaan noin 2 600 kilometriä vuosien 2022–2024 aikana.

Caruna-konsernin tammi-kesäkuun investoinnit olivat yhteensä 58,5 (60,9) MEUR.

TYÖMAIDEN TURVALLISUUS PARANI

Alkuvuoden aikana Carunan työmailla tapahtui neljä poissaoloa johtanutta työtaturmaa, ja toimitusketjun vertailukelpoinen 12 kuukauden kumulatiivinen tapaturmataajuus (LWIF) oli 5,7 (7,0) kesäkuun lopussa.

Caruna jakoi tammikuussa turvallisuuspalkinnot urakoitsijoilleen ja alirakoitsijoilleen työmaiden turvallisuuden edistämisestä. Palkitut olivat TLT Connection Oy, N3M Power Oy ja Eltel Networks Pohjoinen Oy:n Kuusamon työryhmä.

TOIMITUSVARMUUS ERINOMAISELLA TASOLLA ALKUVUODEN USEISTA MYRSKYISTÄ HUOLIMATTA

Tammi-kesäkuun yhteenlaskettu sähkön toimitusmäärä jakeluverkossa pysyi lähes samalla tasolla edellisvuoden vastaavaan ajankohtaan verrattuna ollen 5,2 (5,3) TWh. Suurjännitteisessä jakeluverkossa sähkön toimitusmäärä 1,4 (1,4) TWh pysyi samalla tasolla.

Sähkön toimitusvarmuutta mitataan SAIDI-tunnusluvulla, joka ilmoittaa sähköjakelun keskimääräisen keskeytysajan asiakasta kohden. Carunan sähköjakelun keskimääräinen keskeytysaika asiakasta kohden oli 53 minuuttia (46) tammi-kesäkuun aikana, mikä johtui useista myrskyistä alkuvuoden aikana. Sähköjakelun toimitusvarmuusaste oli 99,98 (99,98) prosenttia. Sähköjakelun keskimääräinen keskeytysmäärä (SAIFI) asiakasta kohden oli 1,01 (0,69) kertaa.

Eniten sähköjakelun keskeytyksiä aiheutui alkuvuoden Armi- ja Manu-myrskyistä. Manu-myrskyssä sähköt olivat poissa samanaikaisesti enimmillään 7 000 asiakkaalta Länsi- ja Lounais-Suomessa sekä Länsi-Uudellamaalla. Helmikuun Armi-myrskyssä sähköt olivat poissa samanaikaisesti enimmillään 9 700 asiakkaalta Espoossa, Länsi-Uudellamaalla ja Lounais-Suomessa.

Rahoitus

Sähköjakelu on pääomavaltainen toimiala. Carunan rahoituksen peruseriaatteena on taata pitkäaikaiset edellytykset toiminnalle sekä varmistaa verkonparannusinvestointien toteuttaminen. Carunalla on korollista velkaa 3 296 MEUR, josta 2 522 MEUR on konsernin ulkoista velkaa ja 774 MEUR osakaslainaa.

Vuoden ensimmäisen puoliskon aikana Caruna maksoi takaisin yhteensä 95 MEUR investointi- ja käyttöpääomalainoja. Likviditeettiriskin hallinnan tavoitteena on konsernin rahoituksen varmistaminen kaikissa tilanteissa. Konsernin likvidien varojen ja nostamattomien sidottujen luottolimiittien ja rahoitusinvestointien määrä oli kesäkuun lopussa 373 MEUR.

Raportointikauden tuloslaskelmaan kirjatut nettoraahoituskulut olivat yhteensä 60,3 (72,8) MEUR ja taseessa olevat korkovelat 33,7 (33,5) MEUR. Carunan lainat ovat

98,6-prosenttisesti kiinteäkorkoisia. Ulkoisten lainojen keskkorko raportointikauden lopussa oli 2,1 prosenttia (2,1 prosenttia). Caruna täytti lainasopimuksiin liittyvät kovenanttiehdot.

Kansainvälinen luottoluokittaja Standard & Poor's (S&P) laski tammikuussa Carunan luottoluokitusta tasolta "BBB+ ja merkittävästi huonontuneet näkymät" tasolle "BBB ja vakaat näkymät". Syynä pudotukseen olivat sähkönjakeluyhtiöiden valvontamalliin poikkeuksellisesti kesken valvontajakson tehdyt muutokset.

Henkilöstö

Sähköverkkoyhtiö Caruna sijoittui ensimmäistä kertaa kymmenenneksi Suomen Parhaat Työpaikat (Great Place to Work) -kilpailun suurten yritysten sarjassa.

Huhtikuussa Caruna aloitti koko henkilöstöään koskevat muutosneuvottelut. Neuvottelujen lopputuloksena 25 henkilön työsuhde päättyi. Lisäksi 13 henkilön työt päättyivät, kun määräaikaisten sopimukset loppuvat kuluvan vuoden aikana.

Henkilöstön vointia selvitettiin kesäkuussa Pulse-mittauksella, jossa työntekijät arvioivat sitoutumisensa tasoksi 68, mikä on kaksi yksikköä alempi kuin maaliskuussa.

Henkilöstön määrä kesäkuun lopussa oli 280 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 tunnistetaan, niihin vaikutetaan ja niitä seurataan. Konsernilla on voimassa asianmukaiset ja toiminnan kannalta kattavat vakuutukset.

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

Merkittävimmät operatiivisen toiminnan riskit liittyvät tietoturvaan, poikkeuksellisiin sääolosuhteisiin, energiamurroksen aiheuttamaan verkon kapasiteetin muutokseen, toimittajariskiiin ja turvallisuuteen.

RAHOITUKSELLISET RISKIT

Rahoitukselliset riskit on esitetty vuoden 2021 konsernitiilin päätöksen liitetiedossa 18. 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 24.3.2022. Varsinainen yhtiökokous vahvisti tilinpäätöksen ja konsernitiilin päätöksen tilikaudelta 1.1.-31.12.2021 sekä päätti myöntää vastuuvapauden vuodelta 2021 kaikille hallituksen jäsenille sekä toimitusjohtajalle. Osinkoja ei päätetty jakaa.

Hallitus

Caruna Networks Oy:n hallitukseen kuuluivat Matti Ruotsala (puheenjohtaja), James Adam, Andrew Furze, Jouni Grönroos, Shankar Krishnamoorthy, Kerron Lezama, Fredrik Lundeborg ja Laura Tarkka.

Varajäseninä olivat Tara Davies, Katarina Romberg (24.3. asti), Filip Szopa (24.3. alkaen) ja Charles Thomazi.

Johtoryhmä

Johtoryhmään kuuluivat toimitusjohtaja Jyrki Tammivuori, talusjohtaja ja varatoimitusjohtaja Noora Neilimo-Kontio, sähköverkkoyhtiöjohtaja Elina Lehtomäki sekä asiakkuusjohtaja-Kosti Rautiainen.

Jyrki Tammivuori nimitettiin yhtiön toimitusjohtajaksi 13.5. 2022 alkaen, ja tätä ennen hän toimi yhtiön vt. toimitusjohtajana 23.3.2022 alkaen. Tomi Yli-Kyyny toimi toimitusjohtajana ja johtoryhmän jäsenenä 23.3.2022 asti. Toukokuussa Carunan talous- ja varatoimitusjohtajaksi nimitettiin yhtiön yhteiskuntasuhde- ja regulaatiojohtaja Noora Neilimo-Kontio 13.6.2022 alkaen.

Tilintarkastus

Puolivuosiraporttia 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.

Olennaiset tapahtumat raportointikauden jälkeen

Ukrainan sodan seurauksena etenkin sähkönhinnan odotetaan nousevan vuoden jälkimmäisellä puoliskolla merkittävästi. Caruna suojaa häviösähkön hankintaa fyysisillä ostosopimuksilla, mutta suojauksista huolimatta sähkönhinnan nousu tulee pienentämään Carunan käyttöketta jonkin verran.

Caruna huolehtii sähkönjakelusta sekä ylläpitää, kunnostaa ja rakentaa säänkestävää sähköverkkoa yli 720 000 asiakkaalleen Etelä-, Lounais- ja Länsi-Suomessa, Joensuuassa, Koillismaalla sekä Satakunnassa. Verkon toimintaa valvotaan ympäri vuorokauden, jotta asiakkaille voidaan taata mahdollisimman häiriötön sähkönsaanti kaikissa olosuhteissa. Säänkestävä, älykäs sähköverkko luo myös pohjan tulevaisuuden energijärjestelmälle, jossa digitaaliset palvelut kasvavat, liikenne sähköistyy ja kuluttajasta tulee energian tuottaja.

KONSERNIN TULOSLASKELMA 1.1.-30.6.2022 (IFRS)

1 000 eur	Liite	1-6/2022	1-6/2021	Muutos	1-12/2021
Liikevaihto	2	253 580	258 942	-5 362	499 761
Liiketoiminnan muut tuotot		1 996	3 186	-1 190	6 761
Muuttuvat kulut		-48 195	-47 019	-1 176	-93 751
Henkilöstökulut		-14 355	-14 371	16	-27 104
Liiketoiminnan muut kulut		-27 721	-31 796	4 075	-60 961
Poistot ja arvonalentumiset		-65 809	-67 065	1 256	-132 222
		-156 080	-160 251	4 171	-314 038
Liikevoitto		99 496	101 877	-2 381	192 484
Rahoitustuotot		1 246	1 063	183	2 172
Rahoituskulut		-61 524	-73 887	12 363	-135 669
Rahoituserät yhteensä		-60 278	-72 824	12 546	-133 497
Voitto ennen veroja		39 218	29 053	10 165	58 987
Tuloverot		-5 859	-4 652	-1 207	-12 377
Raportointikauden voitto		33 359	24 401	8 958	46 610

KONSERNIN LAAJA TULOSLASKELMA 1.1.-30.6.2022 (IFRS)

1 000 eur	1-6/2022	1-6/2021	1-12/2021
Raportointikauden voitto	33 359	24 401	46 610
MUUT LAAJAN TULOKSEN ERÄT			
Erät, jotka siirretään tai saatetaan myöhemmin siirtää tulosvaikutteisiksi:			
Rahavirran suojaukset	42 366	10 493	17 269
Tuloverot	-8 473	-2 099	-3 454
Erät, jotka siirretään tai saatetaan myöhemmin siirtää tulosvaikutteisiksi yhteensä	33 893	8 394	13 815
Erät, joita ei siirretä tulosvaikutteisiksi:			
Etuuspohjaisen nettovelan (tai -varan) uudelleen määrittämisestä johtuvat erät	-	-	-121
Tuloverot	-	-	24
Erät, jotka siirretään tai saatetaan myöhemmin siirtää tulosvaikutteisiksi yhteensä	-	-	-97
Muut laajan tuloksen erät, verojen jälkeen	33 893	8 394	13 718
Raportointikauden laaja tulos yhteensä	67 252	32 795	60 328

KONSERNIN TASE 30.6.2022 (IFRS)

1 000 eur	Liite	30.6.2022	30.6.2021	31.12.2021
VARAT				
Pitkäaikaiset varat				
Liikearvo	3	62 468	62 468	62 468
Aineettomat hyödykkeet	3	1 583 452	1 584 438	1 582 279
Aineelliset käyttöomaisuushyödykkeet	3	2 406 107	2 398 711	2 414 739
Muut pitkäaikaiset varat		587	967	775
Johdannaissopimukset	6	29 662	1 526	-
Laskennalliset verosaamiset		23	5 218	3 861
Pitkäaikaiset varat yhteensä		4 082 299	4 053 328	4 064 122
Lyhytaikaiset varat				
Myyntisaamiset	5	80 519	79 986	127 739
Muut saamiset	5	3 408	3 229	4 308
Rahat ja pankkisaamiset		20 563	17 281	60 828
Lyhytaikaiset varat		104 490	100 496	192 875
Varat yhteensä		4 186 789	4 153 824	4 256 997
OMA PÄÄOMA				
Osakepääoma		3	3	3
Sijoitetun vapaan oman pääoman rahasto		171 204	171 204	171 204
Raportointikauden voitto		33 359	24 401	46 610
Kertyneet voittovarot		-265 659	-226 669	-312 269
Muut oman pääoman erät		18 328	-20 889	-15 565
Oma pääoma yhteensä		-42 765	-51 950	-110 017
VELAT				
Pitkäaikaiset velat				
Korolliset velat	7	3 090 799	3 245 908	3 379 394
Johdannaissopimukset	6	1 068	31 173	19 759
Laskennalliset verovelat		515 615	508 118	511 096
Muut pitkäaikaiset velat		304 945	305 046	303 887
Pitkäaikaiset velat yhteensä		3 912 427	4 090 245	4 214 136
Lyhytaikaiset velat				
Korolliset velat	7	200 177	-	-
Ostovelat		24 664	26 250	45 977
Muut velat		43 949	44 244	57 883
Siirtovelat		48 337	45 035	49 018
Lyhytaikaiset velat yhteensä		317 127	115 529	152 878
Velat yhteensä		4 229 554	4 205 774	4 367 014
Oma pääoma ja velat yhteensä		4 186 789	4 153 824	4 256 997

LASKELMA KONSERNIN OMAN PÄÄOMAN MUUTOKSISTA (IFRS)

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

Emoyhtiön omistajille kuuluva oma pääoma						
1 000 EUR	Osakepääoma	Sijoitetun vapaan pääoman rahasto	Kertyneet voittovarot	Muut oman pääoman erät		Yhteensä
				Rahavirran suojaukset	Muut laajan tuloksen erät	
Oma pääoma 1.1.2021	3	171 204	-226 669	-29 215	-68	-84 745
Raportointikauden voitto			24 401			24 401
Muut laajan tulokset erät				8 394		8 394
Raportointikauden laaja tulos yhteensä			24 401	8 394	-	32 795
Oma pääoma 30.6.2021	3	171 204	-202 268	-20 821	-68	-51 950

KONSERNIN RAHAVIRTALASKELMA (IFRS)

1 000 eur	1-6/2022	1-6/2021	1-12/2021
Liiketoiminnan rahavirta			
Raportointikauden voitto	33 359	24 401	46 610
Oikaisut:			
Verot	5 859	4 652	12 377
Korko- ja muut rahoituskulut	60 278	72 824	133 497
Poistot ja arvonalentumiset	65 809	67 065	132 222
Oikaisut yhteensä	131 946	144 541	278 096
Käyttökate	165 305	168 942	324 706
Muut tuotot ja kulut, joihin ei liity maksua	-7	-30	-37
Saadut korot	1 216	1 053	2 154
Maksetut korot	-61 997	-79 659	-140 000
Maksetut verot	-5 325	-6 645	-12 562
Yhteensä	-66 113	-85 281	-150 445
Liiketoiminnan rahavirta yhteensä	99 192	83 661	174 261
Nettokäyttöpääoman muutos	16 200	24 288	10 527
Liiketoiminnan nettorahavirta yhteensä	115 392	107 949	184 788
Investointien rahavirta			
Investoinnit käyttöomaisuuteen	-60 836	-61 236	-139 120
Aineellisten käyttöomaisuushyödykkeiden myynnit	329	533	812
Investointien rahavirta	-60 507	-60 703	-138 308
Rahoituksen rahavirta			
Pitkäaikaisten velkojen nostot	-	300 000	430 000
Pitkäaikaisten velkojen takaisinmaksut	-95 000	-390 000	-390 000
Leasingvelkojen takaisinmaksut	-150	-87	-174
Osingonjako omistajille	-	-	-85 600
Rahoituksen rahavirta yhteensä	-95 150	-90 087	-45 774
Rahavarojen muutos	-40 265	-42 841	706
Rahavarat kauden alussa	60 828	60 122	60 122
Rahavarat kauden lopussa	20 563	17 281	60 828

Konsernin puolivuosiraportin liitetiedot

1. PUOLIVUOSIRAPORTIN LAADINTAPERIAATTEET

1.1 LAATIMISPERUSTA

Konsernin lyhennetty puolivuosisiraportti 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 Osavuosisikatsaukset -standardin vaatimuksia. Puolivuosiraporttia tulee lukea yhdessä vuoden 2021 konsernitilinpäätöksen kanssa. Puolivuosiraporttia ei ole tilintarkastettu.

1.2 LAADINTAPERIAATTEET

Tässä puolivuosisiraportissa noudatetut laadintaperiaatteet ovat yhtenevät konsernitilinpäätöksessä 2021 noudatettujen periaatteiden kanssa. Tammikuun alusta 2022 voimaan tulleilla standardimuutoksilla ja tulkinnoilla ei ole ollut merkittävää vaikutusta Carunan konsernitilinpäätökseen.

1.3 KRIITTISET TILINPÄÄTÖSARVIOT JA HARKINNAT

Puolivuosiraportin laatiminen edellyttää yhtiön johdon arvioita ja oletuksia, jotka vaikuttavat varojen ja velkojen sekä tuottojen ja kulujen määriin. Toteutuneet erät saattavat olla erilaisia näihin arvioihin verrattuna. Tämän puolivuosisiraportin laatimisen yhteydessä johdon tekemät arviot liittyen konsernin laadintaperiaatteisiin ja keskeisimpiin epävarmuustekijöihin ovat samoja, joita sovellettiin konsernitilinpäätöksessä 2021.

2. LIIKEVAIHTO

1 000 eur	Caruna Oy			Caruna Espoo Oy			Muut ja sisäiset			Yhteensä		
	1-6/2022	1-6/2021	1-12/2021	1-6/2022	1-6/2021	1-12/2021	1-6/2022	1-6/2021	1-12/2021	1-6/2022	1-6/2021	1-12/2021
Sähkönjakelu												
Jakeluverkko	187 856	191 040	368 167	41 149	43 487	83 104	-39	-41	-55	228 966	234 486	451 216
Suurjännitteinen jakeluverkko	15 438	14 893	28 984	1 271	1 528	2 784	-	-	-	16 709	16 421	31 768
Yhteensä	203 294	205 933	397 151	42 420	45 015	85 888	-39	-41	-55	245 675	250 907	482 984
Liittymismaksut												
Jakeluverkko	5 584	4 775	10 285	2 142	2 410	5 195	-	-	-	7 726	7 185	15 480
Suurjännitteinen jakeluverkko	92	835	1 152	-	-	-	-	-	-	92	835	1 152
Yhteensä	5 676	5 610	11 437	2 142	2 410	5 195	-	-	-	7 818	8 020	16 632
Muu liikevaihto	-	-	-	-	-	-	87	15	145	87	15	145
Liikevaihto yhteensä	208 970	211 543	408 588	44 562	47 425	91 083	48	-26	90	253 580	258 942	499 761

3. AINEETTOMIEN JA AINEELLISTEN HYÖDYKKEIDEN MUUTOS

1 000 eur	1-6/2022	1-6/2021	1-12/2021
Kirjanpitoarvo kauden alussa	4 059 486	4 052 306	4 052 306
Poistot ja arvonalentumiset	-65 809	-67 065	-132 222
Lisäykset	58 513	60 865	140 096
Vähennykset (sis.kertyneet poistot)	-163	-489	-694
Kirjanpitoarvo kauden lopussa	4 052 027	4 045 617	4 059 486

4. OMAT OSAKKEET

Konsernin hallussa ei ole konsernin emoyhtiön omia osakkeita.

5. MYYNTISAAMISET JA MUUT SAAMISET

1 000 eur	30.6.2022	30.6.2021	31.12.2021
Myyntisaamiset	80 519	79 986	127 739
Siirtosaamiset	2 897	3 229	2 754
Muut saamiset	-	-	1 554
Yhteensä	83 416	83 215	132 047

6. RAHOITUSRISKIEN HALLINTA

Konsernin riskienhallinnan periaatteisiin ei ole tehty muutoksia katsauskaudella. Riskienhallinnan tavoitteet ja periaatteet ovat yhdenmukaisia vuoden 2021 konsernitilinpäätöksessä esitettyjen tietojen kanssa.

1 000 eur	30.6.2022	30.6.2021	31.12.2021
Korko- ja valuuttajohdannaiset, suojauslaskennan ulkopuolella			
Positiivinen käypä arvo	-	-	-
Negatiivinen käypä arvo	-	-280	-
Netto käypä arvo	-	-280	-
Korko- ja valuuttajohdannaiset, rahavirran suojaus			
Positiivinen käypä arvo	29 662	1 526	-
Negatiivinen käypä arvo	-1 068	-31 173	-19 759
Netto käypä arvo	28 594	-29 647	-19 759
Yhteensä	28 594	-29 927	-19 759

Rahoitusvarojen ja -velkojen kirjanpitoarvot arvostusryhmittäin sekä käyvän arvon hierarkia 30.6.2022

1 000 eur	Käypään arvoon tulosvaikutteisesti	Käypään arvoon laajan tuloksen erien kautta	Jaksotettuun hankintameno	Kirjanpitoarvo	Käypä arvo	Käyvän arvon hierarkia
Pitkäaikaiset rahoitusvarat						
Lainajärjestelypalkkio, käyttöpääomaliemi			587	587	587	1
Valuutanvaihtosopimukset		29 662		29 662	29 662	2
Lyhytaikaiset rahoitusvarat						
Myyntisaamiset			80 519	80 519	80 519	2
Rahat ja lyhytaikaiset talletukset			20 563	20 563	20 563	1
Rahoitusvarat yhteensä	-	29 662	101 669	131 331	131 331	
Pitkäaikaiset rahoitusvelat						
Korolliset velat (vaihtuvakorkoiset)			485 000	485 000	485 000	2
Korolliset velat (kiinteäkorkoiset)			2 610 848	2 610 848	2 610 848	2
Kertyneet lainajärjestelypalkkiot			-7 562	-7 562	-7 562	1
IFRS 16 vuokrasopimusvelat			2 514	2 514	2 514	2
Johdannaissopimukset (korko ja valuutta)		1 068		1 068	1 068	2
Liittymismaksut			303 057	303 057	303 057	3
Lyhytaikaiset rahoitusvelat						
Korolliset velat (kiinteäkorkoiset)			200 000	200 000	200 000	2
IFRS 16 vuokrasopimusvelat			178	178	178	2
Ostovelat			24 664	24 664	24 664	2
Rahoitusvelat yhteensä	-	1 068	3 618 699	3 619 767	3 619 767	

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	30.6.2022	30.6.2021	31.12.2021
Pitkäaikaiset korolliset velat			
Osakaslaina	773 642	773 642	773 642
IBLA-lainat	1 837 206	2 028 110	2 031 219
Investointilainat	485 000	450 000	580 000
IFRS 16 vuokrasopimusvelat	2 514	2 624	2 546
Lainojen järjestelykulut	-7 562	-8 468	-8 013
Yhteensä	3 090 800	3 245 908	3 379 394
Lyhytaikaiset korolliset velat			
IBLA-lainat	200 000	-	-
IFRS 16 vuokrasopimusvelat	178	174	178
Yhteensä	200 178	174	178
Korolliset velat yhteensä	3 290 978	3 246 082	3 379 572

8. INVESTOINTISITOUMUKSET

1 000 eur	30.6.2022	30.6.2021	31.12.2021
Aineelliset hyödykkeet	226 681	246 841	217 635
Yhteensä	226 681	246 841	217 635

Caruna-konserni

www.caruna.fi

Postiosoite

PL 1, 00068
CARUNA, SUOMI

Käyntiosoite

Upseerinkatu 2
00068, Espoo

