

Vantaan Energia Oy

Tilinpäätös ja toimintakertomus 2020

Osoitetiedot: Peltolantie 27, 01300 VANTAA
Y-tunnus: 0124461-3
Yhtiön kotipaikka: VANTAA

Sisällysluettelo

Hallituksen toimintakertomus	1
Tilinpäätös tilikaudelta 1.1.2020 - 31.12.2020	
Konsernin ja emoyhtiön tuloslaskelma	19
Konsernin ja emoyhtiön tase	20
Konsernin ja emoyhtiön rahoituslaskelma	22
Tilinpäätöksen liitetiedot	23
Hallituksen ja toimitusjohtajan allekirjoitukset	39
Luettelo käytetyistä tilikirjoista	40

1 Yleiskatsaus

Vantaan Energia -konsernin muodostivat emoyhtiö Vantaan Energia Oy, sen tytäryhtiö Vantaan Energia Sähköverkot Oy (omistusosuus 100 %) sekä osakkuusyhtiöt.

Vantaan Energia Oy tuottaa sähköä ja lämpöä sekä myy energia- palveluita asiakkailleen. Energiapalveluissa yhtiön päämarkkina- alueena on Vantaa. Lisäksi yhtiö tuottaa yritys- ja energiapalveluja Tuusulan ja Järvenpään alueilla toimivalle Vantaan Energia Keski-Uusimaa Oy:lle.

Vantaan Energia Oy:n omistavat Vantaan kaupunki (60 %) ja Helsingin kaupunki (40 %).

Vuosi 2020 oli yhtiön 110. toimintavuosi.

Tytäryhtiö Vantaan Energia Sähköverkot Oy vastaa sähköverkko- toiminnasta Vantaalla.

Vuonna 2020 Vantaan Energia Oy:n osakkuusyhtiöitä olivat (omistusosuus suluissa): Svartisen Holding A/S (49,6 %), Kolsin Voima Oy (22,5 %), Oomi Palvelut Oy 1.4.2020 alkaen (28,3 %) ja Solar Power Holding Oy 31.3.2020 saakka (24,1 %).

Osakkuusyhtiö Svartisen Holding A/S omistaa Norjassa tytäryhtiö Eastern Norge Svartisen A/S:n (100 %). Kolsin Voima Oy:llä on tytäryhtiö Kolsin Vesivoimantuotanto Oy (100 %) ja Oomi Palvelut Oy:llä tytäryhtiöt Oomi Oy (100 %) ja Ensin Palvelut Oy (100 %).

2 Liiketoimintojen kehittyminen

Pohjoismainen sähkön systeemihinta ja markkinahinta Suomen hinta-alueella laskivat voimakkaasti vuonna 2020 edelliseen vuoteen verrattuna. Systeemin vuosihinta oli 10,9 €/MWh laskien noin 28 €/MWh vuoden takaisesta. Suomen hinta-alueen vuosihinta oli 28 €/MWh, jossa laskua edellisvuoteen oli 16 €/MWh.

Matalan markkinahintatason rajoittaessa kannattavaa sähköntuotantoa vähentyi yhtiön sähkön tuotantomäärä voimakkaasti ja puolittui edellisestä vuodesta ollen yhteensä 645 gigawattituntia (GWh) (1301 GWh vuonna 2019). Vantaan Energian oman sähkön- ja lämmöntuotannon perustan muodostivat yhteistuotanto Martinlaakson voimalaitoksessa sekä Långmossebergenin jätevoimalassa. Näiden voimalaitosten osuus yhtiön koko sähköntuotannosta oli 30 %. Osakkuussähköntuotannon osuus oli 70 %.

Poikkeuksellisen lämpimän alkuvuoden ja alhaisten sähköhintojen johdosta Martinlaakson voimalaitoksen vuosituotanto oli historiallisen alhainen: 85 GWh (290 GWh) sähköä ja 755 GWh (903 GWh) lämpöä. Jätevoimalassa tuotetun sähkön määrä oli 112 GWh (201 GWh) ja lämmön 927 GWh (918 GWh).

Koronapandemian heikentämän työvoima- ja materiaalisaatavuuden vuoksi jätevoimalan vuosihuolto toteutettiin poikkeusjärjestelyin, mikä nosti kustannuksia ja vähensi jättekattiloiden käyttöaikaa. Käyttöajan lyhentymisen seurauksena jätepolttolaitosta käytettiin normaalivuotta vähemmän eli 359 669 tonnia (376 160 tonnia). Voimalaitosten käytettävyys parani vuoteen 2019 verrattuna. Jätevoimalaitoksen käytettävyys oli 97 % (96,6 %), Martinlaakson voimalaitoksen kivihiilikattilan 98,1 % (97,1 %) ja biokattilan 96,1 % (91,6 %).

Kivihiilen käytön lopettamiseen 2022 tähtäävät toimenpiteet etenevät suunnitellusti. Vantaan Energia tiedotti syksyllä suunnitelmaansa luopua fossiilisten polttoaineiden käytöstä vuoteen 2026 mennessä. Turpeen käytön yhtiö lopettaa jo vuonna 2021.

Fossiiliset polttoaineet on tarkoitus korvata tehostamalla hukkalämmön hyödyntämistä, biopohjaisten polttoaineiden käyttöä ja vaaralliseksi luokitellun jätteen energiahyödyntämistä, sekä jätevoimalan yhteyteen suunnitteilla olevalla synteettisen kaasun tuotantolaitoksella. Kuitenkin kaikkein merkittävin fossiilisten polttoaineiden käytön lopettamisen mahdollistava hanke on yhtiössä suunnitteilla oleva, suuri lämmön kausivarasto, jonka kaavailtu varastointikapasiteetti on 100 GWh. Fossiilittomuuteen 2026 tähtäävät, yksittäiset hankkeet ovat esisuunnittelu- ja lupavaiheessa. Hankkeiden toteutuspäätöksiä on mahdollista tehdä vuoden 2022 aikana, jolloin ne valmistuisivat 2024–2026. Hankkeiden kokonaiskustannusarvio on noin 200 miljoonaa euroa.

Vantaan lämpöverkon ja lämpölaitosten käyttö- ja kunnossapito-toiminnassa yhtiö onnistui hyvin. Lämpöasiakkaiden asiakaskohdainen häiriöaika oli ennätyskellisen alhainen 0,48 h/asiakas. (0,54 h/asiakas.).

Vuosi 2020 toteutui sääolosuhteiltaan lämpimänä, ja lämmitystarve jäi noin 23 % pitkäaikaisia keskiarvoja pienemmäksi. Kaukolämpöenergian myynti Vantaan alueelle oli 1546 GWh (1707 GWh). Kasvua tapahtui kaukolämpöliittymien määrässä ja kaukolämmön sopimustehossa 27 MW (9 MW). Kaukolämpöasiakkaiden yhteenlaskettu sopimusteho oli vuoden lopussa noin 1066 MW (1039 MW). Asiakkaiden liittymien määrä kasvoi 63 (47) liittymällä ja oli vuoden lopussa 5018 kpl.

Kaukolämpö on Vantaalla Suomen edullisimpien joukossa ja pääkaupunkiseudun edullisinta. Kesäajan kaukolämpö on Suomen

edullisinta. Lämpöasiakkaat antoivat Vantaan Energialle kaikkien aikojen parhaan arvosanan asiakastytyväisyystutkimuksessa. Yhtiön saama yleisarvosana oli 4,22 asteikon ollessa 1–5.

Uusina tuotteina asiakkaille tarjottiin älykästä lämmönjakokeskusta palveluna sekä mahdollisuutta hukkalämmön hyödyntämiseen. Yhtiön lämpökeskustontille Varistoon rakennettavan, kaksi kilometriä syvän geolämpölaitoksen poraukset aloitettiin syyskuussa. Tämän geotermisen voimalan myötä asiakkaat voivat jatkossa ostaa maalämmöllä tuotettua lämpöä ilman omaa investointia. Lämpöliiketoiminnan kiristyvään kilpailutilanteeseen vastaamiseksi Vantaan Energia teki linjaukset asiakastyöhön ja palvelukehitykseen panostamisesta osana energiapalvelustrategiaa.

Yhtiö laajensi elokuussa lämpöliiketoimintaansa Järvenpään ja Tuusulan alueille, kun Fortum Oyj myi liiketoiminnan Vantaan Energia Oy:n, Kevan ja Infranoden II AB:n omistamalle Vantaan Energia Keski-Uusimaa Oy:lle. Vantaan Energia tuottaa jatkossa Vantaan Energia Keski-Uusimaa Oy:n yritys- ja energiapalvelut.

Vantaan Energia Oy:n sähkön vähittäismyyntiliiketoiminta sekä asiakaspalvelu ja laskutus siirrettiin liiketoimintasiirtoina uusiin yhteisyrityksiin Oomi Oy ja Ensin Palvelut Oy, jotka molemmat aloittivat toimintansa 1.4.2020. Vantaan Energian lisäksi yhteisyritysten omistajina ovat Lahti Energia Oy, Pori Energia Oy, Keskusosuuskunta Oulun Seudun Sähkö sekä Oulun Sähkönmyynti Oy osakasyhtiöineen. Vuoden ensimmäisen neljänneksen aikana Vantaan Energian oma sähköenergian myynti asiakkaille oli 702 GWh (752 GWh).

Vantaan Energia päätti keväällä tuulivoimantuotantoaan lisätä osallistua Suomen Hyötytuuli Oy:n osakkaana Alajoki-Peuralinna tuulivoimainvestointiin, jonka on arvioitu valmistuvan 2022. Pohjolan Voima Oyj:n ja EPV Energia Oy:n osakkaana päätti yhtiö vuoden lopulla osallistua Teollisuuden Voima Oyj:n Olkiluoto 3 -ydinvoimalaitoksen lisärahoitukseen.

Vantaan Energia on Voimaosakeyhtiö SF:n kautta mukana Fennovoima Oy:n Hanhikivi 1 -ydinvoimalahankkeessa. Yhtiön tehoosuus laitoksesta on noin 60 MW. Fennovoiman tavoitteena on saada valtioneuvoston myöntämä rakentamislupa vuonna 2021 ja aloittaa voimalaitoksen kaupallinen käyttö vuonna 2028.

Tytäryhtiö Vantaan Energia Sähköverkot Oy:n asiakasmäärä kasvoi Vantaan kaupungin kasvun myötä. Energiatehokkuuden parantumisen vuoksi sähkön siirtoenergian määrä ei kuitenkaan kasvanut asiakasmäärän tahdissa. Energiatehokkuuden kasvun, koronapandemian ja vallinneiden lämpimien sääolosuhteiden takia sähkön siirron volyyymi pieneni vuonna 2020 noin 2 %. Yhtiö ei tehnyt muutoksia sähkön siirtohintoihinsa vuonna 2020.

3 Taloudellinen kehitys

Konsernin liikevaihto oli 217,5 miljoonaa euroa (295,1 miljoonaa euroa vuonna 2019). Emoyhtiö Vantaan Energia Oy:n liikevaihto oli 171,0 miljoonaa euroa (249,0 miljoonaa euroa). Vantaan Energia Sähköverkot Oy:n liikevaihto oli 48,5 miljoonaa euroa (48,8 miljoonaa euroa).

Konsernin liikevoittoa kertyi 64,1 miljoonaa euroa (58,9 miljoonaa euroa). Emoyhtiön liikevoitto oli 48,0 miljoonaa euroa (32,3 miljoonaa euroa) ja Vantaan Energia Sähköverkot Oy:n liikevoitto 17,1 miljoonaa euroa (18,6 miljoonaa euroa).

Konsernin ja emoyhtiön liikevaihto laski sähkön vähittäismyyntiliiketoiminnan siirryttyä osakkuusyhtiöön 1.4.2020. Vertailukelpoinen liikevoitto ilman sähkön vähittäismyyntiliiketoimintojen omistusjärjestelyä ja kiinteistöjen myyntiä oli 51,9 miljoonaa euroa. Liikevoittoa heikentäviä tekijöitä olivat sähkön markkinahintojen lasku ja keskimääräistä lämpimämpi sää.

Konsernin tulos ennen tilinpäätössiirtoja ja veroja oli 65,3 miljoonaa euroa (53,3 miljoonaa euroa). Emoyhtiön tulos ennen tilinpäätössiirtoja ja veroja oli 52,5 miljoonaa euroa (29,2 miljoonaa euroa) ja välittömät verot olivat 8,1 miljoonaa euroa (5,0 miljoonaa euroa).

Konsernin bruttoinvestoinnit käyttöomaisuuteen olivat 133,2 miljoonaa euroa (42,3 miljoonaa euroa). Tästä summasta emoyhtiön investoinnit sähkön vähittäismyyntiä, laskutus- ja asiakaspalveluliiketoimintaa sekä Tuusula/Järvenpää-alueiden lämpöliiketoimintoja koskeviin järjestelyihin olivat 58,5 miljoonaa euroa. Investoinnit voimalaitoksiin ja lämpökeskuksiin olivat 47,4 miljoonaa euroa. Suurin yksittäinen investointi kohdistui jätevoimalan laajennukseen 44,8 miljoonaa euroa. Investointi sisältyi tilinpäätöshetkellä keskeneräiseen omaisuuteen. Kaukolämpöverkkoa kunnostettiin 6,8 miljoonalla eurolla. Tuotannollisiin osakkeisiin investoitiin 7,4 miljoonaa euroa. Muut emoyhtiön investoinnit olivat 1,8 miljoonaa euroa. Vantaan Energia Sähköverkot Oy:n investoinnit olivat 11,3 miljoonaa euroa.

Pitkäaikaista lainaa nostettiin 24,7 miljoonaa euroa. Lyhytaikainen käyttöpääoman tarve hoidetaan edelleen Vantaan kaupungin konsernitililimiitillä (25 miljoonaa euroa) ja emoyhtiön yritystodistusohjelmalla (150 miljoonaa euroa). Yritystodistuksia oli emittoituna vuoden lopussa 45 miljoonaa euroa. Konsernitililimiittiä ei ollut käytössä.

Keskeisimpiä taloudellisia tunnuslukuja:

Tunnusluku	Konserni			Emoyhtiö		
	2020	2019	2018	2020	2019	2018
Liikevaihto, meur	217,5	295,1	303,0	171,0	249,0	258,5
Liikevoitto, meur	64,1	58,9	47,1	48,0	32,3	32,6
• % liikevaihdosta	29,5	18,4	15,5	28,1	13,0	12,6
Oman pääoman tuotto-%	18,5	16,6	13,9	19,6	11,8	12,8
Omavaraisuusaste-%	42,6	41,0	38,5	40,0	38,0	35,7
Bruttoinvestoinnit, meur	133,2	42,3	110,3	121,9	30,9	95,0
• % liikevaihdosta	61,2	14,3	36,4	71,3	12,4	36,7

4 Riskienhallinta

4.1 Riskienhallinnan periaatteet

Tavoitteet

Vantaan Energian riskienhallinnan tavoitteena on tukea liiketoiminnalle asetettujen tavoitteiden saavuttamista sekä ehkäistä kielteisten vaikutusten syntymistä. Vantaan Energia Oy:n hallitus hyväksyy ja vuosittain katselmoi konsernin riskienhallintapolitiikan. Poliitikassa määritellään riskienhallinnan keskeiset periaatteet, vastuut ja prosessit.

Organisointi

Konsernitason riskienhallinnasta vastaa emoyhtiön toimitusjohtaja. Tytäryhtiön ja eri toimintojen johtajat vastaavat yhtiönsä tai toimintonsa riskienhallinnasta ja sovitusta raportoinnista emoyhtiön toimitusjohtajalle sekä osallistuvat konsernitason keskeisten riskien hallintaan. Yhtiö vastaa myös Vantaan Energia Keski-Uusimaa Oy:n riskienhallinnan palveluista vastaavin periaattein.

Toimitusjohtaja vastaa riskienhallintapolitiikan toteuttamisesta sekä riskienhallinnan organisoinnista ja kehittämisestä liiketoiminnan asettamien vaatimusten ja hyvän hallintotavan mukaisesti. Toimitusjohtaja käyttää apunaan asiantuntijoita kehittäessään konsernin riskienhallintaprosesseja ja –menetelmiä.

Konsernin avainriskeillä on nimetyt omistajat. Riskin omistaja vastaa siitä, että riskiin liittyvää hallintaa kehitetään ja tarvittavat toimenpiteet toteutetaan.

Keskeiset riskit ja epävarmuudet on tunnistettu ja avainriskejä hallitaan systemaattisesti. Avainriskejä ovat mm. sähkön markkinahinnan laskulle altistuminen ja sen vaikutus sähkön tuotannon investointeihin, energiatuotantoon liittyvä suuronnettomuus (esimerkiksi laiterikko, tulipalo tai räjähdys) sekä tietojärjestelmien toimimattomuuteen tai tietoturvaan liittyvät uhkatilanteet. Merkittävimmän projektiriskin muodostaa jätevoimalan laajennushanke.

Sisäinen tarkastus tukee yhtiön johtoa ja organisaatiota sisäisen valvontajärjestelmän kehittämisessä ja ylläpidossa. Sisäisen tarkastuksen palvelut konserni hankkii ulkoiselta palveluntuottajalta.

Raportointi ja seuranta

Vantaan Energia Oy:n hallitukselle raportoidaan vuosittain merkittävistä muutoksista riskienhallinnan periaatteissa, avainriskeissä ja niiden käsittelyssä. Toiminnot raportoivat riskeistään toimitusjohtajalle. Talousriskeistä raportoidaan säännöllisesti emoyhtiön toimitusjohtajalle ja hallitukselle. Riskienhallinnan seuranta on osana johtamisen vuosikelloa. Riskienhallinnan avainhenkilöt pitävät vuosittain erillisen riskienhallinnan kehittämisen teemapäivän.

Kehityshankkeet ja katselmoinnit 2020

Vuonna 2020 konsernin keskeisinä riskienhallintaan liittyvinä kehityshankkeina jatkettiin henkilöstön tietoturvalmiuksien parantamista esimerkiksi sähköpostihyökkäysharjoituksin. Myös tietoverkon turvallisuutta parannettiin.

Koronapandemia tuli kaikkien tietoisuuteen alkuvuodesta 2020. Konsernissa toimitettiin valmiusohjeistuksen mukaisesti ja emoyhtiön toimitusjohtaja otti maaliskuussa käyttöön poikkeustilanteiden johtamismallin. Konsernin toimintakyky säilyi erityisohjeistusten ja etätyöskentelyn avulla hyvänä, ja kesän jälkeen toiminnassa palattiin jälleen normaaliolojen johtamismalliin. Poikkeustilanteen hallinnasta saatuja oppeja erityisesti epidemia/pandemiatilanteisiin liittyen päivitettiin syksyn aikana konsernin valmius- ja varautumissuunnitelmiin ja muuhun kriisiohjeistukseen.

Sisäisten tarkastusten avulla vuonna 2020 tarkastettiin yritysturvallisuuden johtamisen käytäntöjä, kehitettiin hankinnan prosesseja ja toimintamalleja sekä varmistettiin palkanlaskennan käytäntöjen turvallisuus.

Vuoden 2020 aikana Vantaan Energia Oy:n hallitus katselmoi konsernin kaikki sisäiset toimintapolitiikat. Näistä riskienhallinnan kokonaisuuteen kuuluvat riskienhallintapolitiikka, talousriskipolitiikka, sisäisen tarkastuksen toimintapolitiikka, yritysturvallisuuspolitiikka, tietoturvapolitiikka sekä tietosuojapolitiikka. Myös konsernin avainriskit katselmoitiin hallituksessa.

4.2 Riskien kuvaukset

Riskienhallinta on riskien tunnistamista, arviointia, käsittelyä ja hallintaa. Vantaan Energiassa riskit luokitellaan riskipolitiikan mukaisesti talousriskeihin, strategisiin riskeihin, operatiivisiin riskeihin ja vahinkoriskeihin.

Taloudelliset riskit

Konsernin riskienhallinnan painopiste on talousriskeissä. Talousriskit ryhmitellään markkinariskeihin (erilaiset hyödykehintariskit hyödykkeinä polttoaineet, sähkö ja päästökauppa), vastapuoliriskeihin ja rahoitusriskeihin. Näitä riskejä johdetaan Vantaan Energian talousriskipolitiikan mukaisesti. Poliitikassa määritetään taloudellisten riskien hallinta, valvonta ja raportointikäytännöt. Talousriskeistä raportoidaan säännöllisesti emoyhtiön toimitusjohtajalle ja hallitukselle.

Vantaan Energian suojauskäytännöt perustuvat emoyhtiön hallituksen hyväksymään talousriskipolitiikkaan. Yhtiön omaa, lähivuosien tuotantoennusteen mukaista sähköntuotantoa, sen tarvitsemia polttoaineita, päästöoikeuksia ja sertifikaatteja suojataan johdannaisinstrumenteilla konsernin talousriskipolitiikan mukaisesti. Energiatuotannon hyödykkeiden merkittävät hankintaerät suojataan valuuttariskiltä. Myös otettavat lainat suojataan korkoriskiltä talousriskipolitiikassa määritellyin tavoin.

Konsernin talousriskipolitiikka päivitettiin vuoden 2020 aikana vastaamaan uutta tilannetta, joka syntyi emoyhtiön sähkönvähittäismyyntiliiketoiminnan siirryttyä sähkömyynnin yhteisyritykseen 1.4.2020.

Strategiset riskit

Vantaan Energia tavoittelee toiminnallista ja taloudellista menestystä energia-alalla. Yhtiö pyrkii aktiivisesti kehittämään tuotantokapasiteettiaan vastaamaan energiamarkkinoiden haasteisiin. Energiayhtiön strategisiin riskeihin kuuluu tyypillisesti isoihin energiainvestointeihin liittyvä pitkä aikajänne: esimerkiksi voimalaitoshankkeissa investointien pitoajat saattavat olla 50 vuotta. Sähköverkko- ja kaukolämpötoimintaa kehitetään aktiivisesti asiakkaiden toiveet huomioiden. Toiminnan perustana ovat paikalliset energiaverkot.

Yhtiö päivitti vuonna 2020 merkittävästi tuotannollista strategiaansa. Uusiutuvilla energiamuodoilla, lämmön kausivarastoinnilla ja kiertotalousliiketoimintaan panostamisella yhtiö tavoittelee fossiilisista polttoaineista luopumista vuoteen 2026 mennessä.

Energia-alalla poliittisiin ja lainsäädännöllisiin aloitteisiin ja muutoksiin liittyy usein vaikea ennustettavuus, ja niillä on merkittävä vaikutus alan toimintaedellytyksiin. Vantaan Energia pyrkii hallitsemaan muutoksia ja varautumaan niihin tiiviillä vuorovaikutuksella keskeisten päättäjien ja vaikuttajien kanssa.

Vantaan Energia osallistuu aktiivisesti erityisesti toimialajärjestön (Energiateollisuus ry) kautta sellaiseen työhön, jolla pyritään vaikuttamaan ennakolta viranomaisen valvontajärjestelmän tai muun ohjausmekanismin kehitystyöhön. Konserni ennakoi omassa toiminnassaan sääntelyn tai ohjeistuksen muuttumista ja pyrkii mahdollisimman joustaviin toimintamalleihin, joiden muuttaminen on mahdollista sääntelyn tai ohjauksen muuttuessa.

Strategisia riskejä käsitellään konsernissa strategiaprosessin yhteydessä.

Operatiiviset riskit

Operatiiviset riskit Vantaan Energiassa liittyvät järjestelmien, kuten tuotantolaitosten, energiaverkkojen ja tietojärjestelmien toimintahäiriöihin, prosessien, toimintaohjeistuksen tai osaamisen puutteisiin, inhimillisiin virheisiin ja mahdollisiin sopimusten puutteisiin.

Vuonna 2020 operatiivisia riskejä hallittiin mm. yritysturvallisuustyön avulla. Erityishuomio oli tietoturvaa kehittämissä toimenpiteissä, valmiussuunnittelussa sekä muun muassa eettisen ohjeistuksen päivityksessä. Koronapandemian hallintaan liittyvät toimenpiteet olivat vahvasti käytännön operatiivisen toiminnan keskiössä vuoden aikana. Samaan aikaan pidettiin yllä myös kehitystoimintaa muun muassa uusiin tuotantolaitoksiin liittyvien kehityshankkeiden ja yritysjärjestelyihin liittyvien integraatiohankkeiden osalta. Myös omiin järjestelmiin liittyvä kehitystoiminta jatkui aktiivisena.

Tapaturmien vähentäminen on yksi konsernin avaintavoitteista. Paremmen työturvallisuuskulttuurin kehittymistä edistettiin aktiivisesti johdon toimesta.

Vahinkoriskit

Konsernissa käytössä oleva riskiluokittelu päivitettiin vuoden 2020 riskipolitiikkaan. Tehdyssä päivityksessä vahinkoriskikäsite korvasi tapahtumariskit.

Vahinkoriskit voivat kohdistua ympäristöön, henkilöstöön, omaisuuteen, liiketoiminnan jatkuvuuteen tai sidosryhmiin. Vahinkoris-

kien hallinnassa vakuuttaminen on merkittävä riskin hallintaan liittyvä keino. Vakuutustoiminnan linjaukset täydennettiin osaksi konsernin päivitettyä riskipolitiikkaa.

Suurimmat vakuutuskohteet ovat konsernin omaisuuserät ja liiketoiminnan keskeytysvakuutukset.

5 Henkilöstö

Vantaan Energia -konsernin palveluksessa oli tilikauden aikana keskimäärin 301 (338) henkilöä. Henkilömäärän laskuun vaikutti sähkön vähittäismyyntiliiketoiminnan siirtyminen konserniin kuuluvaan yhteisyritykseen. Palkat ja palkkiot olivat yhteensä 21,4 miljoonaa euroa (22,4 miljoonaa euroa). Työntekijä-, toimihenkilö- ja ylemmät toimihenkilöt -ryhmissä on käytössä tehtäväkohtaiset vaatavuuteen ja henkilökohtaiseen pätevyyteen perustuvat palkkausjärjestelmät. Vantaan Energia Oy:llä ja Vantaan Energia Sähköverkot Oy:llä oli käytössä koko henkilöstöä koskeva lyhyen aikajänteen (yksi kalenterivuosi) palkitsemisjärjestelmä sekä emoyhtiön hallituksen erikseen päättämiä avainhenkilöitä koskeva pidemmän aikajänteen kannustinjärjestelmä, joka koostuu kolmesta peräkkäisestä kolmen vuoden mittaisesta ansaintajaksosta (2020–2022, 2021–2023 ja 2022–2024).

Konsernin työturvallisuustavoitteena on työturvallisuuskulttuurin parantaminen, ja päämääränä on nolla tapaturmaa. Vuonna 2020 konsernin tapaturmataajuus ($LTA_{\geq 1}$) kasvoi edelliseen vuoteen verrattuna ollen 6,9 (4,7). Tapaturmataajuuden kasvusta huolimatta työturvallisuus kehittyi positiivisesti, sillä tapaturmataajuus ($TRI > 0$), joka huomioi kaikki sattuneet työtapaturmat (sekä poissaoloon johtaneet että poissaoloja aiheuttamattomat), laski 40 % ollen 10,4 (17,4).

Toimistotyötehtäviä hoidettiin vuonna 2020 koronapandemiasta johtuen pääosin etätyönä. Voimalaitoksilla ja kenttätöissä sovellettiin poikkeavia menettelytapoja pandemian vaikutuksilta suojautumiseksi. Jätevoimalan laajennustyömaalla toimivien urakoitsijoiden ja muiden yhteistyökumppaneiden toimintaa ohjattiin erityisjärjestelyin ja -ohjeistuksin koronatartuntojen ennaltaehkäisemiseksi. Konsernin henkilöstössä ei ollut yhtään testein todennettua koronavirustartuntaa vuonna 2020.

Keskeisimpiä henkilöstöä koskevia tunnuslukuja:

Tunnusluku	Konserni				Emoyhtiö			
	2020	2019	2018	2017	2020	2019	2018	2017
Hlöstön keskimääräinen lukumäärä tilikaudella	301	338	340	339	237	274	273	271
Vakituiset 31.12.	266	311	313	315	207	252	252	250
· kuukausipalkkaiset	236	279	279	280	191	234	233	230
· tuntipalkkaiset	30	32	34	35	16	18	19	20

· miehiä	244	264	245	245	188	211	194	191
· naisia	59	98	68	70	47	86	58	59
Määräaikaiset 31.12.	12	27	22	17	7	24	22	16
Henkilöstön keski-ikä, vuotta	45,54	44,82	45,08	44,6	45,42	44,55	44	43,7
Palkat ja palkkiot, meur	21,4	22,4	22,6	21,7	17,5	18,6	18,6	17,9
Tapaturmataajuus								
· tunnusluku LTA _{≥1}	6,9	4,7	9,4	18,5	6,5	3,9	9,4	16,2
· tunnusluku TRI>0	10,4	17,4	27,4	27,8	10,9	15,6	15	23,1

6 Ympäristö

6.1 Ympäristönäkökohtiin liittyvät toimintaperiaatteet ja johtamisjärjestelmät

Vantaan Energian ympäristötyön tavoitteena on olla vastuullinen ja aktiivinen toimija ilmastonmuutoksen hidastamisessa. Vantaan Energian ympäristötyön vähimmäisvaatimuksena ovat oman toimintaympäristön lainsäädännölliset ja toiminnalliset vaatimukset. Merkittävimmät ympäristövaikutukset syntyvät energian tuotannosta ja jakelusta. Ympäristövaikutuksia vähennetään muun muassa kasvattamalla konsernin strategian mukaisesti uusiutuvan energian ja muun hiilineutraalin tuotannon osuutta. Vantaan Energian tavoitteena on luopua fossiilisten polttoaineiden käytöstä vuoteen 2026 mennessä.

Ympäristöasioiden hallinta perustuu konsernin yritysturvallisuuden ja yhteiskuntavastuun toimintapolitiikkoihin. Kaupunkienergia-liiketoiminnossa on käytössä ISO 14001:2015 ja ISO 9001:2015 -standardien mukainen ympäristö- ja laatusertifioitu toimintojärjestelmä.

Jätevoimalassa jätteen biohajoavalla osalla tuotettu sähkö on alkuperätakuin uusiutuvaksi todennettavissa. Myös vastaavalla tavoin tuotettu lämpö on uusiutuvaksi varmennettua.

Yhtiö osallistuu Energiatehokkuussopimusjärjestelmään kaudella 2017–2025.

6.2 Merkittävät ympäristönäkökohdat ja aikaansaadut parannukset

Yhtiön merkittävimmät ympäristönäkökohdat liittyvät polttoaineiden käyttöön ja näistä syntyviin hiilidioksiidi- ja muihin energian tuotannon päästöihin sekä energian tuotannon jätteiden syntymiseen. Yhtiö investoi vuoden 2020 aikana ympäristönsuojeluun yhteensä 5,4 miljoonaa euroa. Merkittävimmät ympäristöinvestoinnit kohdistuivat jätevoimalan laajennukseen ja Variston geolämpölaitokseen.

Yhtiön tuulivoimatuotannon määrä kasvoi edelliseen vuoteen nähden noin 27 GWh eli noin 18 %.

Jätevoimalan tontille suunnitteilla olevaan, vaaralliseksi luokitellun jätteen käsittelylaitokseen liittyvä ympäristövaikutusten arviointimenettely aloitettiin 2020, ja sen on määrä valmistua vuonna 2021.

Yhtiössä on laadittu suunnitelma fossiilisten polttoaineiden käytön lopettamisesta energiantuotannossa: tavoitteena on luopua turpeen käytöstä 2021, kivihiilen käytöstä 2022 ja maakaasusta 2026.

6.3 Ympäristönsuojelun taso suhteessa vaatimuksiin

Yhtiö pyrkii järjestelmällisesti tunnistamaan toimintansa ympäristöriskit. Tuotannollisten hankkeiden yhteydessä tehdään aina ympäristönäkökohtien arviointi ja tarvittavat riskikartoitukset. Yhtiössä huolehditaan siitä, että toimintaan liittyvistä ympäristövaikutuksista tehdään tarvittaessa riittävät kirjaukset ja että tapahtuneiden ympäristövahinkojen aiheuttamista kunnostuskustannuksista tehdään tarvittavat varaukset.

Johdon tiedossa ei ole ympäristöasioihin liittyviä tapauksia, joilla olisi vaikutusta yhtiön taloudelliseen asemaan. Vuoden 2020 tilinpäätökseen sisältyvissä pakollisissa varauksissa ei ole ympäristövastuisiin kohdistuvia varauksia.

Vuonna 2020 jätevoimalassa tapahtui yhteensä 24 päästöraja-arvon ylitystä. Niiden yhteenlaskettu kestoaika oli 12 tuntia ja ne koskivat pääosin rikkidioksidipäästöjä. Päästöjen ylityksille ympäristöluvassa sallittu 60 tunnin aikaraja ei ylittynyt. Martinlaakson voimalaitoksen typpidioksidipäästöissä tapahtui 7 vuorokausikeskiarvon ylitystä ja yksi rikkidioksidin vuorokausikeskiarvon ylitys.

Yhtiö sai maaliskuussa 2020 ympäristöluvan jätevoimalan laajenukselle ja hanke päästiin aloittamaan.

EU:n joulukuussa 2019 julkaisemien jätteenpolton BAT-päätelmien johdosta yhtiö jätti vuoden 2020 loppupuolella jätevoimalan ympäristöluvan tarkistamishakemuksen.

Martinlaakson voimalaitos ja jätevoimalan kaasuturbiinilaitos sekä viisi lämpökeskusta kuuluvat päästökauppajärjestelmän piiriin. Vuoden 2020 aikana toteutuneet päästökauppajärjestelmän piirissä olevat hiilidioksidipäästöt olivat yhteensä 97 483 tonnia (269 369). Päästöjen merkittävä aleneminen edellisvuoden tasosta johtui sääolosuhteiltaan lämpimänä toteutuneesta vuodesta, mikä johti alhaisempiin energiantuotantomääriin ja vähäisempään kivihiilen ja maakaasun käyttöön.

Yhtiö jätti määräaikaan 31.12.2020 mennessä Energiavirastolle hakemuksensa päästöluvista neljännelle päästökauppaudelle 2021–2030.

6.4 Ympäristönsuojelun taso toiminnan luonteeseen ja laajuuteen nähden

Yhtiö seuraa säännöllisesti ympäristötekijöihin liittyvien avaintun-
nuslukujensa kehittymistä sekä niille asetettujen tavoitteiden saa-
vuttamista. Olennaiset ympäristötunnusluvut liittyvät polttoainei-
den kulutukseen, päästöihin ilmaan ja jätteisiin.

Ympäristötunnusluvut	2020	2019	2018
Paikallisen (Vantaan) tuotannon hiilidioksidipäästöt (CO ₂ t)	258 379	438 159	650 843
Paikallisen (Vantaan) tuotannon päästöt/Vantaalla tuotettu energia (CO ₂ g/kWh)	129	185	255
Ympäristömenot (meur) • ympäristönsuojeluinvestoinnit	5	3	7
Ympäristövastuut (pakolliset varaukset, meur)	0	0	0
Päästöraja-arvojen ylitykset (kpl)	32	23	28
Ympäristövahingot (kpl)	0	0	0
Polttoaineen kulutus (GWh)			
• hiili	151	574	1 132
• maakaasu	74	263	582
• öljyt	0	1	1
• sekajäte	1115	1 138	1 108
• turve	100	84	5
• bio	589	528	28
yhteensä	2030	2 589	2 856
Energian tuotannon päästöt (t)			
• NO ₂	605	834	821
• SO ₂	46	210	468
• hiukkaset	4	4	3
Jätteet			
• tuhkat ja kuonat (t)	97 679	104 231	107 654
• hyötykäyttö (%)	83	85	82

6.5 Toimintakertomuksen suhde muuhun ympäristöraportointiin

Yhtiö julkaisee kotisivuillaan vuosittain erillisen vastuullisuusosion, joka sisältää tietoa yhtiön ympäristöasioiden hoidon tilasta ja kehityksestä.

7 Yhteiskuntavastuu

Vantaan Energia -konsernin yhteiskuntavastuupolitiikka luo suuntaviivat konsernin ympäristön, talouden ja sosiaalisen vastuun johtamiselle ja kehittämiselle.

Ympäristövastuu kattaa kaiken toiminnan ja näkyy konkreettisoin teoin: Vantaan Energia lanseerasi syyskuussa 2020 investointiohjelman, joka mahdollistaa fossiilisista polttoaineista luopumisen Vantaan alueella vuoteen 2026 mennessä.

Taloudellinen vastuu merkitsee kannattavaa liiketoimintaa, joka luo vakaan pohjan vastuullisuuden kehittämiselle. Vastaamalla omistajiensa tuotto-odotuksiin yhtiö edistää omistajakaupunkiensa hyvinvointia.

Sosiaalinen vastuu kattaa kaikki Vantaan Energian sidosryhmät. Henkilöstön hyvinvointiin panostettiin koronapandemian aikana etätyö- ja työturvallisuusohjeistuksin. Konsernin eettiset ohjeet toimittajille päivitettiin vuoden 2020 aikana.

Yhteiskuntavastuun tavoitteista ja toiminnan jatkuvasta kehittämisestä raportoidaan vuosittain. Vuoden 2019 yhteiskuntavastuuraportti julkaistiin huhtikuussa 2020. Vuoden 2020 yhteiskuntavastuuraportti julkaistaan keväällä 2021.

Vantaan Energia Sähköverkot Oy on laatinut Energiavirastolle toimitetun raportin sähkömarkkinaosapuolien syrjimättömän kohtelun varmistamisesta.

8 Tutkimus ja kehitys

Vantaan Energia on energiapalvelujen tuottamiseen keskittyvä konserni, jonka oma tutkimus- ja kehityspanostus on pienehkö. Pääasiallinen tapa osallistua kehityshankkeisiin on kiinnostavien T&K-hankkeiden rahoittaminen sekä oman asiantuntemuksen ja datan tarjoaminen projektien käyttöön. Tutkimuksessa luotetaan alan kumppanuusverkostoihin sekä hyvään yhteistyöhön johtavien energiatutkimuslaitosten ja yliopistojen kanssa.

Vantaan Energia Oy selvittää yhdessä Wärtsilä Oyj:n ja Q Power Oy:n kanssa synteettisen biokaasun tuotannon teknistaloudellista kannattavuutta jätevoimalan yhteydessä. Synteettinen kaasu tuotettaisiin käyttämällä uusiutuvien energialähteiden tuottamaa sähköä

vedyn tuotantoon puhtaasta vedestä ja ottamalla talteen jätevoimalan prosessissa syntyvää hiilidioksidia. Yhdistämällä vety ja hiilidioksidi saadaan maakaasun korvaavaa kaasua, jota voitaisiin hyödyntää yhtiön lämmöntuotannossa käyttämän maakaasun korvaamisen lisäksi esimerkiksi liikennepolttoaineena. Prosessissa syntyvä ylijäämälämpö on kaavailtu ohjattavan Vantaan lämpöverkkoon.

Yhtiö on osakkaana cleantech- ja biotalousalan tuotekehitysyhtiö Clic Innovation Oy:ssä. Toimialaan liittyvää tutkimusta on lisäksi tuettu osallistumalla sähkötutkimuspoolin ja Energiateollisuus ry:n kautta rahoitettuihin tutkimuksiin.

Alkuvuodesta 2020 otettiin käyttöön Lentokentän ja Variston lämpökeskusten aurinkopaneelijärjestelmät. Lisäksi Lentokentän lämpökeskuksella otettiin käyttöön akkujärjestelmä tukemaan aurinkosähkön tuotantoa.

Clic Innovationin GreenE2-projekti alkoi helmikuussa 2020. Projektissa kehitetään P2X-ratkaisuja teollisuuden tarpeisiin.

Vantaan kaupungin kanssa toteutettiin kaukolämmön kysyntäjoustopilotti keväällä 2020. Kiinteistöjen ohjattavuus oli hyvä ja lämmityksessä saavutettiin energia- ja kustannussäästöjä. Myös Citycon Oyj:n Myyrmannin kauppakeskuksen kanssa aloitettiin kysyntäjoustopilottin suunnittelu.

Climapolis-hankkeen loppuraportti valmistui vuonna 2020. Hankkeessa tutkittiin energia-alustaa kaupunkialueen investointikiihdyttämönä ja hiilineutraalin kaupunkirakenteen mahdollistajana.

Vantaan Energia oli tukemassa SmartLand-tutkimuskokonaisuutta, jossa tunnistetaan ja kehitetään maankäyttöpoliittisia toimintatapoja, joilla kaupunkikehitystä voidaan ohjata tehokkaasti kestävämpään suuntaan.

EcoSMR-projektin osallistumista valmisteltiin vuonna 2020. Projektissa tutkitaan pienten modulaaristen ydinreaktoreiden soveltuvuutta kaukolämmön tuotantoon, niiden lisensointia ja lainsäädäntöä.

Vuoden 2020 lopussa yhtiössä valmisteltiin myös Start Up -skannaustoiminnan aloittamista vuonna 2021. Skannauksella pyritään tukemaan liiketoiminnan kehittämistä löytämällä uusia ratkaisuja Vantaan Energian liiketoimintojen arvoketjuihin.

9 Hallinto

Vantaan Energia Oy:n varsinainen yhtiökokous pidettiin 19.3.2020 ja siinä käsiteltiin yhtiöjärjestyksen 13 §:n mukaan varsinaiselle yhtiökokoukselle kuuluvat asiat.

Hallituksen jäseninä toimivat Tommi Valtonen (pj.), Matti Parpala (1. vpj.), Päivi Laakso (2. vpj.), Sari Antila, Kalle Eklund, Jasmin Hamid, Hannu Kokko, Paula Lehmuskallio, Matti Malinen, Mia Nygård ja Heikki Pikkarainen. Hallituksen jäsenten kaksivuotinen toimikausi päättyy vuoden 2021 varsinaisen yhtiökokouksen päättyessä.

Hallitus kokoontui 17 kertaa.

Yhtiön tilintarkastajana toimi BDO Audiator Oy tilintarkastusyhteisö, päävastuullisena tilintarkastajana Ari Lehto KHT, JHT ja toisena tilintarkastajana Eeva Koivula KHT, JHT sekä varatilintarkastajana Ulla-Maija Tuomela KHT, JHT. Varsinaisessa yhtiökokouksessa 19.3.2020 kaikki edellä mainitut valittiin jatkamaan samoissa tehtävissä yhtiön tilintarkastajina myös seuraavan toimikauden ajan.

Yhtiön toimitusjohtajana toimi Jukka Toivonen DI, MBA.

10 Merkittävät oikeudelliset asiat

Vantaan Energia Oy ja Vantaan Energia Sähköverkot Oy ovat osallisina työnantajan ja lisäeläkkeeseen oikeutettujen työntekijöiden välisessä lisäeläkekiistassa. Kiistan erimielisyys koskee sitä, onko lisäeläke työnantajan yksipuolinen kollektiivinen henkilöstöetu vai yksittäisen työntekijän ja työnantajan välillä työsopimuksessa nimenomaisesti sovittu etu. Erimielisyys on myös siitä, onko työnantajalla velvollisuus kompensoida lainsäädäntömuutoksista johtuvia eläketurvan heikennyksiä. Itä-Uudenmaan kärjäoikeus antoi asiassa päätöksensä 27.3.2020. Kärjäoikeus hyväksyi työntekijäpuolen vaatimukset ja tulkitsi työsopimuksia niin, että lisäeläketurva on tullut yksittäisen työntekijän työsopimuksen ehdoksi siten, ettei työnantajalla ole oikeutta sitä yksipuolisesti muuttaa. Yhtiöt hakivat kärjäoikeuden päätökseen kohdistuvaa jatkokäsittelylupaa Helsingin hovioikeudesta ja saivat sen 4.9.2020.

Vantaan Energia Sähköverkot Oy:n Vaaralan sähköasemalla vuonna 2018 tapahtunutta työtaturmaa käsitellään kärjäoikeudessa kevään 2021 aikana.

Etelä-Suomen aluehallintovirasto myönsi 5.3.2020 Vantaan Energia Oy:lle uuden ympäristöluvan, jota yhtiö oli hakenut jätevoimalan laajennushankkeen vuoksi. Lupapäätöksestä tehtiin kaksi valitusta, minkä vuoksi ympäristölupa on Vaasan hallinto-oikeuden käsittelyssä. Valitukset eivät estä jätevoimalan laajennuksen toteuttamista ja käyttöönottoa, sillä lupa sallii toiminnan aloittamisen muutoksenhausta huolimatta.

Vantaan Energia Oy ja Vantaan Energia Sähköverkot Oy ovat lisäksi osallisina muutamissa riitatapauksissa. Näiden tapausten taloudellinen merkitys arvioidaan vähäiseksi.

11 Tilikauden jälkeiset tapahtumat

Verotuksen muutoksista johtuen Vantaan Energia Oy nosti kaukolämmön hintaa 1.1.2021 alkaen niin, että tyypillisen lämpöasiakkaan lämmön kokonaisenergian hinta nousi noin 2,3 %.

Sähkön siirtohintoihin sisältyvä yritysten sähkövero 2. veroluokassa aleni Suomessa EU:n minimitasolle 1.1.2021. Uusi sähkövero 2. veroluokassa on 0,07812 c/kWh (sis. alv 24 % ja huoltovarmuusmaksu). Ennen muutosta se oli 0,07172 c/kWh (sis. alv 24 % ja huoltovarmuusmaksu). Yrityksen veroluokan määrää sen sähkön käyttöpaikalla harjoittama toiminta. Valmistava teollisuus, ammattimainen kasvihuoneviljely sekä tietokonesalit sisältyvät 2. veroluokan mukaiseen toimintaan. Muu sähkönkäyttö (esimerkiksi yksityistaloudet, maa- ja metsätalous, rakennusala, palvelualan yritykset sekä julkinen sektori) kuuluu veroluokkaan 1.

12 Tulevaisuuden näkymät

Ilmastonmuutos on erittäin vakava koko ihmiskuntaa koskeva ympäristöongelma ja energiateollisuus on merkittävässä roolissa haettaessa ratkaisuja ilmastonmuutoksen torjumiseksi hiilidioksidipäästöjä vähentämällä.

Vantaan Energia on investoinneillaan mm. tuuli-, vesi-, ydin-, bio- ja jätevoimaan puolittanut energiantuotantonsa hiilidioksidipäästöt kuluneen vuosikymmenen kuluessa ja tulee jatkamaan määrätietoisesti fossiilisiin polttoaineisiin perustuvan tuotannon vähentämistä.

Yhtiön tavoitteena on lopettaa fossiilisten polttoaineiden käyttö energiantuotannossa vuoteen 2026 mennessä. Turpeen käyttö lopetetaan jo vuonna 2021 ja kivihiilen käyttö vuonna 2022.

Keskeisiä mahdollistajia fossiilisista polttoaineista luopumiselle ovat muun muassa vuonna 2022 valmistuva jätevoimalan laajennus, Vantaan Kuusikonmäen kallioperään suunniteltu lämmön kausivarasto, bioenergian käytön lisääminen, hukkalämpöjen talteenotto, geoterminen energia sekä biokaasu.

Vantaan Energian ensimmäisen, kaksi kilometriä syvän geolämpölaitoksen on suunniteltu alkavan tuottaa maalämpöä Vantaan lämpöverkkoon kevään 2021 aikana.

Yhtiö selvittää yhdessä Wärtsilä Oyj:n sekä Q Power Oy:n kanssa synteettisen biokaasun tuotannon teknistaloudellista kannattavuutta jätevoimalan yhteydessä. Teollisen mittakaavan tuotantolaitoksen olisi mahdollista aloittaa toimintansa vuoteen 2026 mennessä.

Vantaan Energian tuottama ja laajan lämpöverkon kautta asiakkaille toimittama lämpö kilpailee lämmitysmarkkinalla muiden lämmitysmuotojen kanssa, joten tuotantokustannusten hallinta on kilpailukyvyn kannalta oleellisen tärkeää. Jätevoimalan, Martinlaakson biopolttoainekattilan sekä uuden hiilineutraalin energiantuotannon myötä yhtiö uskoo pystyvänsä pitämään toimittamansa lämmön hinnan erittäin kilpailukykyisenä myös tulevana vuosina.

Tuulivoimalla tuotetun sähkön määrä tulee kasvamaan merkittävästi maailmanlaajuisesti ja tuulivoimatuotannon kasvu on nopeaa myös Suomessa. Vantaan Energia on omistusyhteisyriytystensä Suomen Hyötytuuli Oy:n ja EPV Energia Oy:n kautta mukana useissa tuulivoimahankkeissa eri puolilla Suomea.

Sähköverkkotoiminnassa on käynnissä neljän vuoden mittainen valvontajakso (2020–2023), jolle Energiavirasto on vahvistanut valvontaperiaatteet. Valvontaperiaatteilla pyritään varmistamaan sähkömarkkinalain toimitusvarmuustavoitteiden toteutuminen. Vantaan Energia Sähköverkot Oy:n liiketoiminnan kannattavuuden ennakoitaan laskevan maltillisesti vuoden 2020 tasosta. Sähköverkkotoiminnan tulevien vuosien kannattavuuskehitykseen liittyy epävarmuutta, jonka taustalla ovat sähkömarkkinalakiin suunnitellut muutokset ja niiden mahdollistamat valvontamenetelmien muutokset jopa kesken käynnissä olevan valvontajakson.

Vallitsevasta koronapandemiasta huolimatta Vantaan Energia -konsernin toimintakyvyn odotetaan edelleen säilyvän hyvänä. Konsernin työtehtävissä jatketaan vuonna 2020 käyttöön otettuja poikkeusjärjestelyjä ja -ohjeistuksia, ja valtaosa toimistotöistä hoidetaan etänä.

Vuonna 2021 Vantaan Energia -konsernin liikevaihdon ennakoitaan olevan lähellä vuoden 2020 tasoa.

Konsernin vertailukelpoisen liikevoiton odotetaan laskevan vuoden 2020 tasosta. Liikevoiton ennakoitu aleneminen johtuu ensisijaisesti sähkön tuotannon alhaisemmasta kannattavuudesta. Sähkön tukkumarkkinahinta laski voimakkaasti vuoden 2020 aikana heijastuen myös tulevien vuosien johdannaishintoihin.

13 Hallituksen esitys voittovarojen käyttämisestä

Emoyhtiön jakokelpoinen vapaa oma pääoma tilinpäätöksen 31.12.2020 perusteella on seuraava:

edellisten tilikausien voitto	134.009.832,45 €
- tilikauden voitto	<u>47.995.946,10 €</u>
yhteensä	182.005.778,55 €

Hallitus esittää, että osinkoa maksetaan ulkona olevalle osakepääomalle 9,93 euroa/osake eli 16.989.316,44 euroa, lahjoituksiin varataan 41.000,00 euroa, hallituksen käytettäväksi yleishyödyllisiin tarkoituksiin varataan 25.000,00 euroa ja loppuosa voittovaroista 164.950.462,11 euroa jätetään voittovarojen tilille.

Yhtiön taloudellisessa asemassa ei tilikauden päättymisen jälkeen ole tapahtunut olennaisia muutoksia. Yhtiön maksuvalmius on hyvä, eikä ehdotettu voitonjako vaaranna hallituksen näkemyksen mukaan yhtiön maksukykyä.

14 Yhtiön osakkeet

Yhtiön osakepääoma jakautuu seuraavasti:

Omistaja	2020	
	kpl	€
Vantaan kaupunki	1 026 545	2 053 090
Helsingin kaupunki	684 363	1 368 726
Yhteensä	1 710 908	3 421 816

Osakkeen nimellisarvo on 2,00 euroa. Kaikilla osakkeilla on samanlainen oikeus osinkoon ja yhtiön varoihin.

Tuloslaskelma

(euroa)	Liite	Konserni		Emoyhtiö	
		2020	2019	2020	2019
Liikevaihto	2	217 487 452,89	295 099 309,76	171 024 877,46	249 015 314,70
Valmistus omaan käyttöön	3	5 975 993,06	5 010 665,33	4 284 908,30	3 103 685,92
Liiketoiminnan muut tuotot	4	16 414 159,01	3 889 532,96	19 645 428,33	9 279 057,88
Materiaalit ja palvelut	5	-86 491 473,82	-162 944 621,56	-76 301 131,54	-153 921 030,15
Henkilöstökulut	6	-25 932 823,75	-27 895 905,38	-21 216 097,41	-23 170 710,94
Poistot ja arvonalentumiset	7	-33 743 824,39	-31 495 284,97	-23 709 124,93	-22 030 040,78
Liiketoiminnan muut kulut	8	-28 306 211,64	-30 902 194,60	-25 741 025,01	-29 977 555,34
Osuus osakkuusyritysten tuloksista		-1 344 423,30	8 184 624,05	-	-
Liikevoitto		64 058 848,06	58 946 125,59	47 987 835,20	32 298 721,29
Rahoitustuotot ja -kulut	9	1 267 975,42	-5 611 688,76	4 508 044,90	-3 112 357,64
Voitto ennen tilinpäätössiirtoja ja veroja		65 326 823,48	53 334 436,83	52 495 880,10	29 186 363,65
Tilinpäätössiirrot					
Poistoeron muutos		--	--	-4 435 199,33	-10 122 970,45
Konserniavustus	10			8 000 000,00	10 500 000,00
Tuloverot	11	-10 018 553,29	-8 697 862,34	-8 064 734,67	-5 031 338,89
Tilikauden voitto		55 308 270,19	44 636 574,49	47 995 946,10	24 532 054,31

Tase

(euroa)	Liite	Konserni		Emoyhtiö	
		31.12.2020	31.12.2019	31.12.2020	31.12.2019
V a s t a a v a a					
Pysyvät vastaavat 12,13					
Aineettomat hyödykkeet					
Aineettomat oikeudet		1 998 700,02	1 902 874,06	358 882,70	423 850,75
Muut pitkävaikuttiset menot		6 177 524,26	10 247 192,11	3 937 828,12	7 673 707,98
		8 176 224,28	12 150 066,17	4 296 710,82	8 097 558,73
Aineelliset hyödykkeet					
Maa- ja vesialueet		7 217 528,32	7 552 694,80	6 782 788,66	7 117 955,14
Rakennukset ja rakennelmat		99 581 481,55	106 725 769,49	90 032 567,90	96 658 890,19
Sähköverkko	123 068	317,72	122 657 488,40	--	--
Kaukolämpöverkko ja laitteet		80 529 554,35	77 813 758,69	80 529 554,35	77 813 758,69
Koneet ja kalusto		70 886 517,85	80 450 359,91	70 852 637,10	80 412 899,25
Muut aineelliset hyödykkeet		3 323 524,71	3 784 174,35	3 323 524,71	3 784 174,35
Keskeneräiset hankinnat		57 127 336,70	8 936 658,08	53 451 117,75	6 721 719,91
		441 734 261,20	407 920 903,72	304 972 190,47	272 509 397,53
Sijoitukset					
Osuudet saman konsernin yrityksissä		--	--	76 000,00	76 000,00
Osuudet osakkuusyrityksissä		76 043 596,38	47 619 970,47	83 676 330,11	51 149 886,99
Muut osakkeet ja osuudet		107 251 788,19	75 174 550,22	107 248 987,14	75 171 749,17
Muut pitkäaikaiset sijoitukset		954 543,75	0,00	954 543,75	0,00
		184 249 928,32	122 794 520,69	191 955 861,00	126 397 636,16
Pysyvät vastaavat yhteensä		634 160 413,80	542 865 490,58	501 224 762,29	407 004 592,42
Vaihtuvat vastaavat 14					
Vaihto-omaisuus					
Aineet ja tarvikkeet		6 437 251,47	5 694 652,46	6 437 251,47	5 694 652,46
Öljyvarasto		1 776 693,96	1 813 895,39	1 776 693,96	1 813 895,39
Hiilivarasto		11 252 676,07	12 181 736,85	11 252 676,07	12 181 736,85
Ennakkomaksut		0,00	68 878,20	0,00	68 878,20
		19 466 621,50	19 759 162,90	19 466 621,50	19 759 162,90
Pitkäaikaiset saamiset					
Lainasaamiset osakkuusyrityksiltä		0,00	8 231 404,60	0,00	8 231 404,60
Muut saamiset		2 548 247,20	0,00	2 543 747,20	0,00
Siirtosaamiset		1 625 218,58	1 733 000,76	264 482,88	295 598,40
Laskennalliset verosaamiset		213 400,37	1 594 505,47	0,00	1 172 873,75
Lyhytaikaiset saamiset					
Myyntisaamiset		40 416 259,56	60 735 514,49	22 890 095,34	47 750 153,54
Liittymismaksusaamiset		240 308,56	51 062,64	29 230,08	10 754,36
Saamiset saman konsernin yrityksiltä		--	--	17 764 983,35	50 601 554,47
Saamiset osakkuusyrityksiltä		0,00	1 884 950,50	0,00	1 884 950,50
Muut saamiset		13 114 226,55	13 331 115,99	13 114 226,55	12 590 491,19
Siirtosaamiset		5 383 912,10	8 704 438,23	5 009 488,09	8 022 116,38
Saamiset yhteensä		63 541 572,92	96 265 992,68	61 616 253,49	130 559 897,19
Rahat ja pankkisaamiset		28 599 156,04	33 189 230,99	23 110 387,35	1 833 113,74
Vaihtuvat vastaavat		111 607 350,46	149 214 386,57	104 193 262,34	152 152 173,83
V a s t a a v a a y h t e e n s ä		745 767 764,26	692 079 877,15	605 418 024,63	559 156 766,25

Tase

(euroa)	Liite	Konserni		Emoyhtiö	
		31.12.2020	31.12.2019	31.12.2020	31.12.2019
Vastattavaa					
Oma pääoma	15				
Osakepääoma		3 421 816,00	3 421 816,00	3 421 816,00	3 421 816,00
Edellisten tilikausien voitto		258 186 405,80	233 599 236,75	134 009 832,45	129 527 183,58
Tilikauden voitto		55 308 270,19	44 636 574,49	47 995 946,10	24 532 054,31
Oma pääoma yhteensä		316 916 491,99	281 657 627,24	185 427 594,55	157 481 053,89
Tilinpäätössiirtojen kertymä					
Poistoero		--	--	70 613 369,35	66 025 442,62
Pakolliset varaukset		540 677,16	487 777,50	540 677,16	487 777,50
Vieras pääoma	16				
Pitkäaikainen vieras pääoma					
Liittymismaksut		139 982 752,27	138 333 651,41	92 755 517,40	92 548 520,81
Lainat rahoituslaitoksilta		159 212 196,76	155 680 122,56	159 212 196,76	155 680 122,56
Muut pitkäaikaiset velat		821 333,32	1 427 891,60	821 333,32	1 427 891,60
Laskennallinen verovelka		29 225 213,98	27 449 081,24	--	--
		329 241 496,33	322 890 746,81	252 789 047,48	249 656 534,97
Lyhytaikainen vieras pääoma					
Lainat rahoituslaitoksilta		12 982 051,28	23 592 438,65	12 982 051,28	23 592 438,65
Saadut ennakot		0,00	130 372,82	0,00	102 177,05
Ostovelat		13 220 020,77	9 809 715,86	11 057 563,03	7 793 844,01
Velat saman konsernin yrityksille		--	--	808 982,52	3 778 551,55
Muut velat		60 660 630,96	32 916 522,64	60 457 794,19	32 877 297,65
Siirtovelat		12 206 395,77	20 594 675,63	10 740 945,07	17 361 648,36
		99 069 098,78	87 043 725,60	96 047 336,09	85 505 957,27
Vieras pääoma yhteensä		428 310 595,11	409 934 472,41	348 836 383,57	335 162 492,24
Vastattavaa yhteensä		745 767 764,26	692 079 877,15	605 418 024,63	559 156 766,25

Rahoituslaskelma

(euroa)	Konserni		Emoyhtiö	
	31.12.2020	31.12.2019	31.12.2020	31.12.2019
Liiketoiminnan rahavirta				
Voitto ennen tilinpäätössiirtoja	65 548 950,98	53 334 436,83	52 495 880,10	29 186 363,65
Oikaisut				
Suunnitelman mukaiset poistot	33 743 824,39	31 495 284,97	23 709 124,93	22 030 040,78
Muut tuotot ja kulut, joihin ei liity maksua	-5 960 969,15	-9 313 614,76	-5 838 787,23	-9 308 094,72
Rahoitustuotot ja -kulut	-1 267 975,42	5 611 688,76	-4 508 044,90	3 112 357,64
Rahavirta ennen käyttö pääoman muutosta	92 063 830,80	81 127 795,80	65 858 172,90	45 020 667,35
Käyttöpääoman muutos				
Vaihto-omaisuuden muutos	-572 897,87	865 181,55	-572 897,87	865 181,55
Lyhytaikaisten saamisten muutos	23 677 493,51	994 410,18	28 442 098,80	-2 340 406,86
Lyhytaikaisten velkojen muutos	-6 540 902,75	-1 885 138,02	-8 024 897,09	-8 142 798,53
Liiketoiminnan rahavirta ennen rahoituseriä ja veroja	108 627 523,69	81 102 249,51	85 702 476,74	35 402 643,51
Maksetut korot ja maksut liiketoiminnasta	-4 771 720,89	-4 316 245,91	-5 036 138,71	-4 313 506,33
Saadut osingot liiketoiminnasta	39 500,50	48 699,50	3 017 300,50	2 033 899,50
Saadut korot liiketoiminnasta	210 983,57	426 770,83	472 687,52	938 341,48
Maksetut välittömät verot	-6 270 404,94	-6 177 658,45	-6 270 404,94	-6 177 658,45
Liiketoiminnan rahavirta	97 835 881,93	71 083 815,48	77 885 921,11	27 883 719,71
Investointien rahavirta				
Investoinnit aineellisiin ja aineettomiin hyödykkeisiin	-63 583 339,98	-37 105 237,71	-52 371 069,96	-25 775 435,86
Aineellisten ja aineettomien hyödykkeiden luovutustulot	6 288 397,58	10 432 449,50	6 288 397,58	10 432 449,50
Investoinnit muihin sijoituksiin	-61 677 535,13	-8 036 507,04	-65 558 224,84	-1 987 045,92
Muut oikaisut investointeihin	0,00	1 458 849,00	0,00	1 458 849,00
Investointien rahavirta	-118 972 477,53	-33 250 446,25	-111 640 897,22	-15 871 183,28
Rahavirta ennen rahoitusta	-21 136 595,60	37 833 369,23	-33 754 976,11	12 012 536,43
Rahoituksen rahavirta				
Pitkäaikaisten lainojen nostot	24 745 530,00	28 000 000,00	24 745 530,00	28 000 000,00
Pitkäaikaisten lainojen lyhennykset	-21 213 455,80	-16 256 932,86	-21 213 455,80	-16 256 932,86
Lyhytaikaisten lainojen nostot	102 500 000,00	10 000 000,00	65 000 000,00	10 000 000,00
Lyhytaikaisten lainojen lyhennykset	-78 144 511,85	-22 661 232,43	-40 644 511,85	-22 661 232,43
Lainasaamisten lisäys (-) / vähennys (+)	10 106 286,18	1 874 881,58	31 606 286,18	1 874 881,58
Pitkäaikaisten saamisten lisäys (-) / vähennys (+)	-3 047 023,30	-3 386 253,92	-3 119 189,96	-3 462 920,58
Liittymismaksujen lisäys (+) / vähennys (-)	1 649 100,86	1 989 399,08	206 996,59	364 586,08
Maksetut osingot	-19 983 405,44	-19 983 405,44	-19 983 405,44	-19 983 405,44
Saadut ja maksetut konserniavustukset	--	--	18 500 000,00	0,00
Muut	-66 000,00	-41 000,00	-66 000,00	-41 000,00
Rahoituksen rahavirta	16 546 520,65	-20 464 543,99	55 032 249,72	-22 166 023,65
Rahavarojen muutos	-4 590 074,95	17 368 825,24	21 277 273,61	-10 153 487,22
Rahavarat 1.1.	33 189 230,99	15 820 405,75	1 833 113,74	11 986 600,96
Rahavarat 31.12.	28 599 156,04	33 189 230,99	23 110 387,35	1 833 113,74

Tilinpäätöksen laatimista koskevat liitetiedot

1 Tilinpäätöksen laadintaperiaatteet

Konsernirakenne

Konsernitilinpäätökseen sisältyvät emoyhtiö Vantaan Energia Oy ja sen 100 %:sti omistama tytäryhtiö Vantaan Energia Sähköverkot Oy. Osakkuusyhtiönä yhdisteltyt yhtiöt on lueteltu liitteessä 13. Konsernitilinpäätös on laadittu noudattaen 31.12.2020 voimassa olevaa kirjanpitolakia 1336/1997 sekä osakeyhtiölakia 624/2006.

Vantaan Energia -konserni kuuluu Vantaan kaupunki -konserniin alakonsernina. Vantaan kaupunki -konsernitilinpäätöksen jäljennös on saatavissa internet-osoitteesta: <http://www.vantaa.fi>. Vantaan Energia -konsernitilinpäätöksen jäljennös on saatavissa osoitteesta Peltolantie 27, 01300 Vantaa tai internet-osoitteesta: <http://www.vantaanenergia.fi>.

Emoyhtiö tuottaa, hankkii ja myy sähköä sekä tuottaa, myy ja jakelee kaukolämpöä. Yhtiö tarjoaa myös muita energialiiketoimintaan liittyviä palveluja sekä hallintopalvelut konsernin tytäryhtiöille solmittujen palvelusopimusten perusteella.

Konsolidointiperiaatteet

Keskinäinen osakkeenomistus eliminoidaan hankintamenomenetelmää käyttäen. Kaikki konsernin sisäiset liiketapahtumat, saamiset ja velat, realisoitumattomat voitot ja sisäinen voitonjako on eliminoitu konsernitilinpäätöstä laadittaessa. Osakkuusyhtiöt tytäryhtiöineen on yhdistelty konsernitilinpäätöksen pääomaosuusmenetelmää käyttäen. Osakkuusyhtiöiltä saatu osinko vähennetään konsernin tuloksesta ja osakkeiden hankintamenosta.

Eriytetyt tilinpäätökset

Sähkö- ja maakaasumarkkinalain vaatimusten mukaan sähköyhtiön on eriytettävä kirjanpidollisesti sähkön myynti ja sähköntuotanto (muut sähköliiketoiminnot), sähkön verkkotoiminta sekä maakaasun verkkotoiminta ja maakaasun myynti toisistaan ja muista toiminnoista. Konsernin yhtiörakenne ja yhtiön liiketoimintajako toimivat pohjana kirjanpidolliselle eriyttämiselle. Hallinnolliset palvelut tuottavat keskitetysti palvelut liiketoimintayksiköille solmittujen palvelusopimusten mukaisesti. Tase-erät on kohdistettu toiminnoille aiheuttamisperiaatteen mukaisesti. Vantaan Energia Oy on myynyt maakaasuliiketoimintansa vuonna 2019. Sähkön myynti siirtyi liiketoimintasiirrolla Oomi Oy:öön 31.3.2020. Eriytetty tuloslaskelma sisältää vuoden 2020 osalta kolmen kuukauden sähkön myynnin. Tase 31.12.2020 sisältää vain sähköntuotannon.

Kilpailulain 30 d §:n perusteella julkisyhteisön on 1.1.2020 alkaen eriytettävä kilpailutilanteessa markkinoilla harjoittamansa taloudellinen toiminta kirjanpidossaan. Vantaan Energia Oy toimii kilpailuilla markkinoilla ja harjoittaa vain markkinaehtoista toimintaa, joten edellä mainitun mukaisia eriyttämislaskelmia ei ole tarve tehdä.

Ulkomaan rahan määräiset erät

Ulkomaan rahan määräiset liiketapahtumat kirjataan tapahtumahetken kurssiin. Tilinpäätöshetkellä taseessa olevat ulkomaan rahan määräiset saatavat ja velat arvostetaan tilinpäätöspäivän kurssiin. Liiketoiminnasta aiheutuneet kurssierot kirjataan pääsääntöisesti tuloslaskelmaan ja sisältyvät vastaaviin eriin liikevoiton yläpuolelle. Rahoituseristä aiheutuvat kurssierot kirjataan muihin rahoitus-tuottoihin tai -kuluihin.

Eläkejärjestelyt

Konsernin työntekijöiden eläketurva lisäetuineen vakuutetaan eläkevakuutusyhtiössä ja kirjataan eläkevakuutusyhtiön laskelmien ja veloitusten mukaan.

Konsernin emoyhtiön toimitusjohtajalla on oikeus siirtyä eläkkeelle kulloinkin voimassaolevan työeläkelain mukaisesti. Tytäryhtiön toimitusjohtajalla on mahdollisuus jäädä eläkkeelle 62 vuotta täytettyään.

Liikevaihto

Liikevaihto koostuu sähkö-, ja lämpöliiketoiminnan tuotoista sekä energialiiketoimintaan liittyvistä muista palveluista. Kirjatut myyntituotot perustuvat toimitettuihin määriin. Fyysiset energian myynti- ja ostosopimukset jaksotetaan suoriteperusteella. Tuotot esitetään välillisillä veroilla kuten arvonlisäverolla ja valmisteverolla vähennettynä.

Muut tuotot

Tavanomaisen liiketoiminnan ulkopuoliset tuotot sisältyvät muihin tuottoihin. Muihin tuottoihin luetaan toistuvat erät, kuten hallinnollisten palvelujen myynti muille konserniyhtiöille, vuokratuotot ja kertaluontoiset erät, kuten pysyvien vastaavien myyntivoitot. Myös päästö-oikeuksien myyntitulot kirjataan muihin tuottoihin.

Päästöoikeudet

Päästöoikeudet käsitellään KILAn ohjeen 1767/2005 mukaisesti ns. nettomenettelyllä. Jos toteutuneet päästötonnit ylittävät käytettävissä olevat oikeudet, kirjataan ne pakollisiksi varauksiksi. Jos taas toteutuneet tonnit alittavat käytettävissä olevat oikeudet, esitetään nämä taseen ulkopuolisena varallisuutena liitetiedoissa. Käyttämättömät vastikkeellisesti hankitut päästöoikeudet kirjataan taseeseen aineettomiksi hyödykkeiksi alkuperäiseen hankintamenuon tai sitä alhaisempaan markkinahintaan. Päästöoikeuksista saadut myyntitulot esitetään liiketoiminnan muissa tuotoissa.

Tutkimus- ja kehittämismenot

Tutkimus- ja kehitystoiminnan menoja ei aktivoida, vaan ne kirjataan kuluksi tuloslaskelmaan.

Pysyvät vastaavat

Aineettomiin hyödykkeisiin kirjataan it-ohjelmistojen lisenssimaksut ja it-ohjelmat, osallistumismaksut esim. johtoalueiden käyttöoikeudet sekä vastikkeellisesti hankitut päästöoikeudet, päästövähennemät ja voimalaitosten aktivoidut suunnittelukulut.

Aineelliset hyödykkeet on merkitty taseeseen alkuperäiseen hankintamenuonsa vähennettynä kertyneillä poistoilla. Alkuperäinen hankintamenu sisältää menot, jotka johtuvat välittömästi kyseisen hyödykkeen hankintamenusta. Itse rakennettujen hyödykkeiden hankintamenuon sisällytetään välittömien kustannusten lisäksi osuus välillisistä menoista, jotka aiheutuvat hyödykkeen saattamisesta toimintavalmiiksi sille aiottuun käyttötarkoitukseen. Alkuperäinen hankintamenu sisältää menot, jotka johtuvat välittömästi kyseisen hyödykkeen hankintamenusta. Maa-alueista ei tehdä poistoja, koska niiden taloudellista vaikutusaikaa ei voida määritellä.

Suunnitelman mukaiset poistot lasketaan tasapoistoina kirjaamalla hankintamenu kuluksi arvioitujen taloudellisten vaikutusaikojen kuluessa seuraavasti:

Aineettomat oikeudet	3 - 10 vuotta
Muut pitkävaikutteiset menot	3 - 10 vuotta
Rakennukset ja rakennelmat	25 - 50 vuotta
Rakennusten tekniset laitteet	20 vuotta
Öljysäiliöt ja väliaikaiset rakenteet	10 vuotta
Sähkö-, kaukolämpöverkko	5 - 30 vuotta
Voimalaitosten koneet ja laitteet	4 - 20 vuotta
Lämpökeskusten koneet ja laitteet	5 - 20 vuotta
Koneet ja kalusto	5 vuotta
Muut aineelliset hyödykkeet	10 vuotta
Konserniliikearvon poisto	10 vuotta

Sijoitukset on arvostettu alkuperäiseen hankintahintaan.

Voimalaitoksessa määräajoin 4 vuoden välein suoritettavien kunnossapitoseisokkien menot kirjataan taseeseen ja poistetaan seisokkien välisenä aikana. Muut korjaus- ja kunnossapitomenot kirjataan kuluksi tuloslaskelmaan sillä tilikaudella, jolloin ne syntyvät.

Vaihtuvat vastaavat

Polttoainevarastot on arvostettu fifo-periaatteen mukaan laskettuun hankintahintaan tai tilinpäätöshetken markkinahintaan, jos se on ollut alhaisempi. Tarvikevarasto arvostetaan painotetulla keskihinnalla.

Myyntisaamiset on kirjattu kirjanpitoon alkuperäisen laskutuksen määräisenä. Myyntisaaminen kirjataan luottotappioksi välittömästi, kun on näyttöä siitä, että konserni ei pysty saamaan myyntisaamisiaan alkuperäisten sopimusten mukaisesti. Tällaisiksi näytöiksi voidaan lukea mm. perintätoimiston suositus tai velallisen vakavat taloudelliset ongelmat. Luottotappiot kirjataan kuluksi tuloslaskelmaan.

Rahoitusomaisuusarvopaperit on arvostettu hankintamenuon tai sitä alemmaan markkinahintaan kirjanpitolain 5. luvun 2 § mukaan. Rahavarat koostuvat likvideistä sijoituksista.

Pankin myöntämä luottolimiitti sähköjohdannaisiin liittyvän vakuusvaateen kattamiseksi on käytetyn limiitin osalta kirjattu sekä saamiin että velkoihin taseessa.

Liittymismaksut

Maksut, jotka asiakas maksaa liittyessään kaukolämpö- tai sähköverkkoon, kirjataan taseeseen muihin pitkäaikaisiin velkoihin. Nämä liittymismaksut ovat siirto- ja palautuskelpoisia.

Tuloverot ja laskennalliset verot

Tuloveroihin sisältyvät tilikauden tuloksen perusteella lasketut tilikauden verot sekä aiemmilta tilikausilta maksuunpannut tai palautetut verot.

Kertynyt poistoero on merkitty konsernitaseeseen jaettuna omaan pääomaan ja laskennalliseen verovelkaan sekä niiden muutos konsernituloslaskelmassa laskennallisen verovelan muutokseen ja tilikauden tulokseen.

Rahoitusleasingisopimukset

Rahoitusleasingkulut on kirjattu tilikauden aikana suoriteperusteisena kuluna ja tulevat leasingmaksut on esitetty taseen ulkopuolisena vastuuna.

Rahoitus ja likviditeetin hallinta

Yhtiön hallitus on hyväksynyt yhtiölle talousriskipolitiikan, jonka toteuttamista valvotaan jatkuvasti. Konsernin rahoitus on keskitetty emoyhtiöön ja tytäryhtiöiden rahoitus hoidetaan pääsääntöisesti konsernin sisäisillä lainoilla. Konserniyhtiöiden likviditeetti keskitetään konsernitilien avulla. Likviditeettiriskin hallinnan tavoitteena on konsernin rahoituksen varmentaminen kaikissa tilanteissa. Likviditeettiriskiä pienennetään sijoittamalla ainoastaan likvideihin instrumentteihin.

Johdannaisinstrumentteihin ja suojaustoimenpiteisiin liittyvät laskentaperiaatteet

Yhtiön riskienhallinnan tavoitteena on tukea liiketoimintastrategian tavoitteiden saavuttamista. Yhtiön merkittävien liiketoimintariski on sähkön hintariski. Sähkömarkkinoiden hintakehitys vaikuttaa pääasiassa Vantaan Energian sähköliiketoimintaan. Lyhyellä aikavälillä sähkön hintaan pohjoismaisilla markkinoilla vaikuttavia tekijöitä ovat vesitilanne, lämpötila, hiilidioksidin päästöoikeuksien hinnat, polttoaineiden hinta sekä valtioiden välinen vienti- ja tuontitilanne.

Yhtiö suojaa sähkön hintariskejä tekemällä sähköjohdannaisopimuksia sekä myynnin että tuotannon osalta. Sähköjohdannaisten avoinna oleva nettovolyymi on johdannaisten juoksuaikana alempi kuin ennustettu erittäin todennäköinen spot-hintaisten hankintojen määrä. Polttoaineiden hintariskeiltä suojaudutaan tekemällä raaka-ainejohdannaiskauppoja. Yhtiö suojautuu dollarin arvonmuutoksilta tekemällä valuuttajohdannaiskauppoja. Hiilidioksidin päästöoikeuksien hintariskiltä suojaudutaan päästöoikeusjohdannaisopimuksilla sekä huomioimalla päästöoikeuksista aiheutuvat kustannukset tuotannonsuunnittelussa. Korkoriskeiltä (pankkilainat ja leasingvelat) suojaudutaan korkojohdannaisilla.

Suojaustoimintaa varten on hallituksessa hyväksytty talousriskipolitiikka, jonka toteuttamista valvotaan jatkuvasti. Liitetiedossa 20 on esitetty johdannaisinstrumenttien käyvät arvot ja kohde-etuuksien arvot. Käyvät arvot perustuvat tilinpäätöspäivän markkinatietoihin ja ovat ulkopuolisen vahvistamia. Kaikki johdannaiset tehdään suojaustarkoituksessa yhtiön riskipolitiikan mukaisesti.

Kirjanpitolautakunnan lausunto 1963/2016 muutti johdannaisten kirjanpidollista käsittelyä 31.12.2016 esitettävässä tilinpäätöksessä. Ne koronvaihtosopimukset, joiden voimassaoloaika ja korkojakso vastaavat lainan juoksuaikaa ja korkojaksoa (käänteinen yhtenäisyys korkojen osalta), esitetään tilinpäätöksen liitetiedoissa vastuina. Ne koronvaihtosopimukset ja hyödykejohdannaiset, joissa kohdistusta ei kyetä tekemään, on arvostettu sopimuskohtaisesti tilinpäätöspäivän arvoon, ja johdannaisopimuksen tekohetken arvon ja tilinpäätöspäivän arvon välinen negatiivinen erotus on kirjattu tilikauden kuluksi. Vuoden 2019 tilinpäätökseen kuluksi kirjattiin ainoastaan swaption osuus. Nämä johdannaiset purettiin kokonaan vuonna 2020 ja niistä syntynyt kulunoikaus kirjattiin rahoituskuluihin.

Tunnuslukujen laskentakaavat (KILAn ohje toimintakertomuksen laadinnasta 12.9.2016)

$$\text{Oman pääoman tuotto-\%} = \frac{(\text{Tulos ennen tilinpäätössiirtoja} - \text{verot}) *}{\text{Oma pääoma}}$$

$$\text{Omavaraisuusaste} = \frac{\text{Oma pääoma} * 100}{\text{Taseen loppusumma}}$$

Tilinpäätöksen liitetiedot 2020

(euroa)	Konserni		Emoyhtiö	
	2020	2019	2020	2019
2 Liikevaihto				
Sähkön myynti ja siirto	99 045 268,69	166 190 900,92	54 150 842,86	121 419 415,46
Lämmön myynti	98 582 145,23	107 047 072,60	98 582 145,23	107 047 072,60
Maakaasun myynti	9 677,10	1 392 629,94	9 677,10	1 392 629,94
Muu toiminta	19 850 361,87	20 468 706,30	18 282 212,27	19 156 196,70
	217 487 452,89	295 099 309,76	171 024 877,46	249 015 314,70
3 Valmistus omaan käyttöön				
Aktivoidut palkat	2 372 351,23	2 466 537,60	1 003 868,00	950 381,35
Aktivoidut henkilösivukulut	421 818,91	518 425,30	99 217,38	127 602,14
Aktivoidut aineet ja tarvikkeet	3 181 822,92	2 025 702,43	3 181 822,92	2 025 702,43
	5 975 993,06	5 010 665,33	4 284 908,30	3 103 685,92
4 Liiketoiminnan muut tuotot				
Oomi Palvelut Oy:n pääoman palautus	5 764 467,62	0,00	5 764 467,62	0,00
Liiketoimintasiirron nettoapportin ja käyvän arvon erotus	5 799 675,07	0,00	5 799 675,07	0,00
Palvelutuotot konserniyrityksiltä	--	--	3 815 891,86	5 476 021,78
Päästöoikeuksien myyntitulot	1 911 330,00	0,00	1 911 330,00	0,00
Käyttöomaisuuden myyntivoitot	822 910,32	2 374 822,76	822 910,32	2 374 822,76
Vuokratuotot	537 947,53	427 758,71	557 618,09	447 606,95
Saadut vakuutus- ja vahingonkorvaukset	119 179,67	102 966,67	119 179,67	102 966,67
Muut tuotot	1 117 060,79	983 984,82	854 355,70	877 639,72
	16 072 571,00	3 889 532,96	19 645 428,33	9 279 057,88
5 Materiaalit ja palvelut				
Energian ostot				
Sähkön ostot	36 393 967,59	87 284 429,43	35 463 963,44	87 453 489,82
Lämmön ostot	629 788,28	899 145,41	629 788,28	899 145,41
Hiilen ostot	2 878 943,70	16 241 371,97	2 878 943,70	16 241 371,97
Kaasun ostot	2 907 768,76	14 470 188,36	2 907 768,76	14 470 188,36
Päästökustannukset	680 694,92	714 451,73	680 694,92	714 451,73
Muut energiantuotannon kustannukset	13 727 000,00	11 120 653,69	13 727 000,00	11 120 653,69
Energian ostot yhteensä	57 218 163,25	130 730 240,59	56 288 159,10	130 899 300,98
Aineet ja tarvikkeet	8 984 460,24	10 304 117,19	8 865 763,11	10 281 242,99
Varastojen lisäys (+)/ vähennys(-)	1 089 102,47	-2 750 264,01	1 089 102,47	-2 750 264,01
Varastojen arvonalennus	-865 439,27	1 842 161,88	-865 439,27	1 842 161,88
Ulkopuoliset palvelut	20 065 187,13	22 818 365,91	10 923 546,13	13 648 588,31
Materiaalit ja palvelut yhteensä	86 491 473,82	162 944 621,56	76 301 131,54	153 921 030,15
6 Henkilöstö				
Palveluksessa oli tilikauden aikana keskimäärin				
Kuukausipalkkaiset	270	306	220	258
Tuntipalkkaiset	31	32	17	18
	301	338	237	276
Henkilöstökulut				
Palkat ja palkkiot	21 324 306,10	22 378 168,62	17 410 025,22	18 534 050,23
Eläkekulut	3 872 021,98	4 816 585,67	3 189 702,49	4 032 814,63
Muut henkilösivukulut	736 495,67	701 151,09	616 369,70	603 846,08
Henkilöstökulut tuloslaskelmassa	25 932 823,75	27 895 905,38	21 216 097,41	23 170 710,94
Maksetut palkat ja palkkiot sisältäen luontoisedut				
Hallituksille/hallitukselle	107 640,00	92 320,00	96 840,00	81 520,00
Toimitusjohtajille/toimitusjohtajalle	451 610,52	380 900,99	260 210,78	208 917,78
	559 250,52	473 220,99	357 050,78	290 437,78

(euroa)	Konserni		Emoyhtiö	
	2020	2019	2020	2019
7 Poistot ja arvonalentumiset				
Aineettomat oikeudet	369 297,79	472 705,43	202 390,00	320 201,49
Muut pitkävaikuttiset menot	1 692 010,38	2 086 350,39	1 043 934,09	1 799 004,12
Rakennukset ja rakennelmat	7 999 802,29	7 522 108,58	7 448 830,22	6 971 234,51
Kaukolämpö- ja kaasuverkko	3 945 812,81	3 877 695,64	3 945 812,81	3 877 695,64
Sähköverkko	8 650 666,35	8 448 238,19	--	--
Koneet ja laitteet	10 625 585,13	8 627 537,10	10 607 508,17	8 601 255,38
Muut aineelliset hyödykkeet	460 649,64	460 649,64	460 649,64	460 649,64
	33 743 824,39	31 495 284,97	23 709 124,93	22 030 040,78
8 Liiketoiminnan muut kulut				
Hallintopalvelut	6 062 268,56	6 363 629,04	4 742 964,21	6 303 470,94
Toimitilakulut	4 266 015,33	4 358 265,76	4 255 079,45	4 444 988,29
Henkilöstöön liittyvät kulut	1 580 598,65	1 763 351,62	1 455 980,33	1 625 551,92
IT-laite- ja ohjelmakulut	4 211 128,26	4 470 357,07	3 547 336,89	4 082 066,96
Leasingmaksut	9 781 683,30	9 720 429,95	9 616 149,57	9 547 920,66
Markkinointikulut	1 277 429,48	3 286 104,37	1 244 770,19	3 238 081,14
Muut kulut	1 127 088,06	940 056,79	878 744,37	735 475,43
	28 306 211,64	30 902 194,60	25 741 025,01	29 977 555,34
Tilintarkastajien palkkiot				
Tilintarkastusyhteisö BDO Auditor Oy				
Tilintarkastuspalkkiot	25 500,00	24 350,00	21 300,00	20 150,00
9 Rahoitustuotot ja -kulut				
Osinkotuotot				
Osakkuusyrityksiltä	--	--	2 977 800,00	1 985 200,00
Muilta	39 500,50	48 699,50	39 500,50	48 699,50
Osinkotuotot yhteensä	39 500,50	48 699,50	3 017 300,50	2 033 899,50
Korkotuotot sijoituksista				
Korkotuotot				
Saman konsernin yrityksiltä	--	--	264 983,35	514 041,64
Osakkuusyrityksiltä	10 634,61	57 775,63	10 634,61	57 775,63
Muilta	11 690,51	32 956,80	8 411,11	30 485,81
Korkotuotot yhteensä	22 325,12	90 732,43	284 029,07	602 303,08
Muut rahoitustuotot	188 658,45	336 038,40	188 658,45	336 038,40
Korkokulut ja muut rahoituskulut				
Korkokulut muille	1 235 894,00	1 024 664,27	1 235 328,47	1 022 253,80
Muut rahoituskulut	-2 253 385,35	5 062 494,82	-2 253 385,35	5 062 344,82
Korkokulut ja muut rahoituskulut yhteensä	-1 017 491,35	6 087 159,09	-1 018 056,88	6 084 598,62
Rahoitustuotot ja -kulut yhteensä	1 267 975,42	-5 611 688,76	4 508 044,90	-3 112 357,64
10 Konserniavustus				
Saatu konserniavustus tytäryhtiöltä	--	--	8 000 000,00	10 500 000,00
11 Tuloverot				
Tuloverot varsinaisesta toiminnasta	6 905 963,38	5 388 478,59	6 905 963,38	5 388 478,59
Edellisten tilikausien verot	-14 102,46	-8 341,55	-14 102,46	-8 341,55
Laskennalliset verot	3 126 692,37	3 317 725,30	1 172 873,75	-348 798,15
	10 018 553,29	8 697 862,34	8 064 734,67	5 031 338,89

(euroa)	Konserni		Emoyhtiö	
	2020	2019	2020	2019
12 Pysyvät vastaavat				
Aineettomat oikeudet				
Hankintameno 1.1.	10 297 686,26	10 545 216,75	4 938 401,35	5 341 954,84
Lisäys	520 478,07	519 924,24	192 776,27	363 901,24
Vähennys	-56 531,52	-767 454,73	-56 531,52	-767 454,73
Hankintameno 31.12.	10 761 632,81	10 297 686,26	5 074 646,10	4 938 401,35
Kertyneet sumupoistot 1.1.	-8 394 812,20	-7 922 106,77	-4 514 550,60	-4 194 349,11
Vähennysten kertyneet poistot	1 177,20	0,00	1 177,20	0,00
Tilikauden poisto	-369 297,79	-472 705,43	-202 390,00	-320 201,49
Kertyneet sumupoistot 31.12.	-8 762 932,79	-8 394 812,20	-4 715 763,40	-4 514 550,60
Kirjanpitoarvo 31.12.	1 998 700,02	1 902 874,06	358 882,70	423 850,75
Muut pitkävaikutteiset menot				
Hankintameno 1.1.	40 092 799,23	34 673 441,00	36 092 245,02	32 865 043,84
Lisäys	1 109 288,69	5 511 534,48	795 000,39	3 319 377,43
Vähennys	-3 976 675,04	-92 176,25	-3 976 675,04	-92 176,25
Hankintameno 31.12.	37 225 412,88	40 092 799,23	32 910 570,37	36 092 245,02
Kertyneet sumupoistot 1.1.	-29 845 607,12	-27 831 866,69	-28 418 537,04	-26 692 142,88
Vähennysten kertyneet poistot	489 728,88	72 609,96	489 728,88	72 609,96
Tilikauden poisto	-1 692 010,38	-2 086 350,39	-1 043 934,09	-1 799 004,12
Kertyneet sumupoistot 31.12.	-31 047 888,62	-29 845 607,12	-28 972 742,25	-28 418 537,04
Kirjanpitoarvo 31.12.	6 177 524,26	10 247 192,11	3 937 828,12	7 673 707,98
Keskeneräiset aineettomat hyödykkeet				
Hankintameno 1.1.	0,00	2 891 484,81	0,00	1 629 850,33
Lisäys	0,00	660 505,07	0,00	0,00
Vähennys	0,00	-3 551 989,88	0,00	-1 629 850,33
Hankintameno = kirjanpitoarvo 31.12.	0,00	0,00	0,00	0,00
Aineettomat hyödykkeet yhteensä	8 176 224,28	12 150 066,17	4 296 710,82	8 097 558,73
Aineelliset hyödykkeet				
Maa-alueet				
Hankintameno 1.1.	7 552 694,80	7 753 903,27	7 117 955,14	7 319 163,61
Lisäys	0,00	2 700,00	0,00	2 700,00
Vähennys	-335 166,48	-203 908,47	-335 166,48	-203 908,47
Hankintameno = Kirjanpitoarvo 31.12.	7 217 528,32	7 552 694,80	6 782 788,66	7 117 955,14
Rakennukset ja rakennelmat				
Hankintameno 1.1.	171 125 744,39	159 223 044,99	153 013 033,05	141 112 065,53
Lisäys	941 937,55	13 438 307,05	908 931,13	13 436 575,17
Vähennys	-289 688,49	-1 535 607,65	-289 688,49	-1 535 607,65
Hankintameno 31.12.	171 777 993,45	171 125 744,39	153 632 275,69	153 013 033,05
Kertyneet sumupoistot ja arvonalentumiset 1.1.	-64 399 974,90	-57 811 513,24	-56 354 142,86	-50 316 555,27
Vähennysten kertyneet poistot	203 265,29	933 646,92	203 265,29	933 646,92
Tilikauden poisto	-7 999 802,29	-7 522 108,58	-7 448 830,22	-6 971 234,51
Kertyneet sumupoistot 31.12.	-72 196 511,90	-64 399 974,90	-63 599 707,79	-56 354 142,86
Kirjanpitoarvo 31.12.	99 581 481,55	106 725 769,49	90 032 567,90	96 658 890,19
Sähköverkko				
Hankintameno 1.1.	320 308 525,13	310 341 173,26		
Lisäys	9 152 043,91	10 478 502,20		
Vähennys	-608 816,97	-511 150,33		
Hankintameno 31.12.	328 851 752,07	320 308 525,13		
Kertyneet sumupoistot 1.1.	-197 651 036,73	-189 594 631,77		
Vähennysten kertyneet poistot	518 268,73	391 833,23		
Tilikauden poisto	-8 650 666,35	-8 448 238,19		
Kertyneet sumupoistot 31.12.	-205 783 434,35	-197 651 036,73		
Kirjanpitoarvo 31.12.	123 068 317,72	122 657 488,40		

(euroa)	Konserni		Emoyhtiö	
	2020	2019	2020	2019
Kaukolämpöverkko ja -laitteet				
Hankintameno 1.1.	168 326 024,52	160 111 600,80	168 326 024,52	160 111 600,80
Lisäys	6 661 608,47	8 214 423,72	6 661 608,47	8 214 423,72
Hankintameno 31.12.	174 987 632,99	168 326 024,52	174 987 632,99	168 326 024,52
Kertyneet sumupoistot 1.1.	-90 512 265,83	-86 662 601,67	-90 512 265,83	-86 662 601,67
Vähennysten ja siirtojen kertyneet poistot	0,00	-1 551,48	0,00	-1 551,48
Tilikauden poisto	-3 945 812,81	-3 848 112,68	-3 945 812,81	-3 848 112,68
Kertyneet sumupoistot 31.12.	-94 458 078,64	-90 512 265,83	-94 458 078,64	-90 512 265,83
Kirjanpitoarvo 31.12.	80 529 554,35	77 813 758,69	80 529 554,35	77 813 758,69
Kaasun jakeluverkko				
Hankintameno 1.1.	0,00	2 427 393,56	0,00	2 427 393,56
Lisäys	0,00	44 261,01	0,00	44 261,01
Vähennys	0,00	-2 471 654,57	0,00	-2 471 654,57
Siirrot erien välillä	0,00	0,00	0,00	0,00
Hankintameno 31.12.	0,00	0,00	0,00	0,00
Kertyneet sumupoistot 1.1.	0,00	-1 673 203,24	0,00	-1 673 203,24
Siirtojen ja myyntien kertyneet poistot	0,00	1 701 697,08	0,00	1 701 697,08
Tilikauden poisto	0,00	-28 493,84	0,00	-28 493,84
Kertyneet sumupoistot 31.12.	0,00	0,00	0,00	0,00
Kirjanpitoarvo 31.12.	0,00	0,00	0,00	0,00
Tuotannon koneet ja laitteet				
Hankintameno 1.1.	207 355 595,12	150 752 019,14	207 355 595,12	150 752 019,14
Lisäys	1 141 178,30	58 180 284,39	1 141 178,30	58 180 284,39
Vähennys	-194 230,00	-1 576 708,41	-194 230,00	-1 576 708,41
Hankintameno 31.12.	208 302 543,42	207 355 595,12	208 302 543,42	207 355 595,12
Kertyneet sumupoistot ja arvonalentumiset 1.1.	-127 727 795,06	-120 570 223,57	-127 727 795,06	-120 570 223,57
Vähennysten ja siirtojen kertyneet poistot	10 586,16	977 502,48	10 586,16	977 502,48
Tilikauden poisto	-10 359 290,52	-8 135 073,97	-10 359 290,52	-8 135 073,97
Kertyneet sumupoistot 31.12.	-138 076 499,42	-127 727 795,06	-138 076 499,42	-127 727 795,06
Kirjanpitoarvo 31.12.	70 226 044,00	79 627 800,06	70 226 044,00	79 627 800,06
Muut koneet ja laitteet				
Hankintameno 1.1.	20 696 244,94	20 611 517,19	20 467 673,86	20 406 407,11
Lisäys	187 182,88	84 727,75	172 685,83	61 266,75
Vähennys	-318 344,20	0,00	-318 344,20	0,00
Hankintameno 31.12.	20 565 083,62	20 696 244,94	20 322 015,49	20 467 673,86
Kertyneet sumupoistot 1.1.	-19 873 685,09	-19 381 221,96	-19 682 574,67	-19 216 393,26
Vähennysten kertyneet poistot	235 308,83	0,00	235 308,83	0,00
Tilikauden poisto	-266 233,51	-492 463,13	-248 156,55	-466 181,41
Kertyneet sumupoistot 31.12.	-19 904 609,77	-19 873 685,09	-19 695 422,39	-19 682 574,67
Kirjanpitoarvo 31.12.	660 473,85	822 559,85	626 593,10	785 099,19
Koneet ja laitteet yhteensä 31.12.	70 886 517,85	80 450 359,91	70 852 637,10	80 412 899,25
Muut aineelliset hyödykkeet				
Hankintameno 1.1.	6 322 540,27	6 322 540,27	6 322 540,27	6 322 540,27
Hankintameno 31.12.	6 322 540,27	6 322 540,27	6 322 540,27	6 322 540,27
Kertyneet sumupoistot 1.1.	-2 538 365,92	-2 077 716,28	-2 538 365,92	-2 077 716,28
Tilikauden poisto	-460 649,64	-460 649,64	-460 649,64	-460 649,64
Kertyneet sumupoistot 31.12.	-2 999 015,56	-2 538 365,92	-2 999 015,56	-2 538 365,92
Kirjanpitoarvo 31.12.	3 323 524,71	3 784 174,35	3 323 524,71	3 784 174,35
Keskeneräiset omat työt				
Hankintameno 1.1.	8 936 658,08	62 332 767,30	6 721 719,91	59 976 707,43
Lisäys	58 799 719,79	23 441 856,59	51 540 511,17	18 516 283,89
Vähennys	-10 609 041,17	-76 837 965,81	-4 811 113,33	-71 771 271,41
Hankintameno = Kirjanpitoarvo 31.12.	57 127 336,70	8 936 658,08	53 451 117,75	6 721 719,91
Aineelliset hyödykkeet yhteensä	441 734 261,20	407 920 903,72	304 972 190,47	272 509 397,53

(euroa)	Konserni		Emoyhtiö	
	2020	2019	2020	2019
Sijoitukset				
Osuedet saman konsernin yrityksissä				
Hankintameno 1.1.	--	--	76 000,00	76 000,00
Hankintameno = Kirjanpitoarvo 31.12.			76 000,00	76 000,00
Osuedet osakkuusyhtiöissä				
Hankintameno 1.1.	47 619 970,47	43 029 357,93	51 149 886,99	52 608 735,57
Lisäykset/vähennykset	28 423 625,91	4 590 612,54	32 526 443,12	-1 458 848,58
Hankintameno = Kirjanpitoarvo 31.12.	76 043 596,38	47 619 970,47	83 676 330,11	51 149 886,99
Muut osakkuudet ja osuudet				
Hankintameno 1.1.	75 174 550,22	75 490 729,97	75 171 749,17	75 487 928,92
Lisäykset	32 077 237,97	1 987 045,50	32 077 237,97	1 987 045,50
Vähennykset	0,00	-2 303 225,25	0,00	-2 303 225,25
Hankintameno = Kirjanpitoarvo 31.12.	107 251 788,19	75 174 550,22	107 248 987,14	75 171 749,17
Muut pitkäaikaiset sijoitukset				
Hankintameno 1.1.	0,00	0,00	0,00	0,00
Lisäykset	954 543,75	0,00	954 543,75	0,00
Hankintameno = Kirjanpitoarvo 31.12.	954 543,75	0,00	954 543,75	0,00
Sijoitukset yhteensä	184 249 928,32	122 794 520,69	191 955 861,00	126 397 636,16
Pysyvät vastaavat yhteensä	634 160 413,80	542 865 490,58	501 224 762,29	407 004 592,42

13 Tytäryhtiöt ja osakkuusyhtiöt 31.12.2020

Osuedet saman konsernin yrityksissä

Emoyhtiön omistamat	Koti- paikka	Konserni n omistus- osuus	Emoyhtiö n omistus- osuus	Osakkeiden lukumäärä	Oma pääoma	Tilikauden tulos	Kirjanpitoarvo 31.12.2020
Vantaan Energia Sähköverkot Oy Suomi		100,00 %	100,00 %	701	22 083 374,87	4 518 841,67	76 000,00

Osakkuusyhtiöt

Emoyhtiön omistamat	Koti- paikka	Konserni n omistus- osuus	Emoyhtiö n omistus- osuus	Osakkeiden lukumäärä	Oma pääoma	Tilikauden tulos	Kirjanpitoarvo 31.12.2020
Svartisen Holding AS	Norja	49,63 %	49,63 %	54 883 850	76 784 613,00	8 629 516,00	38 108 203,43
Kolsin Voima Oy	Suomi	22,50 %	22,50 %	2 250	40 098 651,30	-3 441 993,34	9 022 196,54
Oomi Palvelut Oy	Suomi	28,30 %	28,30 %	28 300	85 153 458,00	-15 768 258,00	28 913 196,41

Kaikki konserni- ja osakkuusyhtiöt on yhdistelty emoyhtiön konsernitilinpäätökseen.

Emoyhtiön omistamat Solar Power Holding Oy:n osakkeet (1 572 kpl) siirtyi liiketoimintasiirrossa 31.3.2020 Oomi Oy:öön.

(euroa)	Konserni		Emoyhtiö	
	2020	2019	2020	2019
14 Vaihtuvat vastaavat				
Pitkäaikaiset saamiset				
Pitkäaikaiset saamiset osakkuusyryksiltä				
Pitkäaikaiset lainasaamiset	0,00	8 231 404,60	0,00	8 231 404,60
	0,00	8 231 404,60	0,00	8 231 404,60
Siirtosaamiset				
Ostolaskujen jaksotus	1 625 218,58	1 733 000,76	264 482,88	295 598,40
	1 625 218,58	1 733 000,76	264 482,88	295 598,40
Muut saamiset				
Johdannaiset	2 543 747,20	0,00	2 543 747,20	0,00
	2 543 747,20	0,00	2 543 747,20	0,00
Laskennalliset verosaamiset				
Korkojohdannaisten käyvän arvon ja pakollisten varausten laskennallinen verosaaminen	213 400,37	1 594 505,47	0,00	1 172 873,75
	213 400,37	1 594 505,47	0,00	1 172 873,75

(euroa)	Konserni		Emoyhtiö	
	2020	2019	2020	2019
Lyhytaikaiset saamiset				
Lyhytaikaiset saamiset saman konsernin yrityksiltä				
Konsernilaina, korollinen	--	--	17 500 000,00	39 000 000,00
Konsernimyyntisaamiset	--	--	0,00	54 094,73
Muut konsernisaamiset	--	--	264 983,35	11 547 459,74
			17 764 983,35	50 601 554,47
Lyhytaikaiset saamiset osakkuusyryksiltä				
Lyhytaikaiset lainasaamiset	0,00	1 874 881,58	0,00	1 874 881,58
Lyhytaikaiset korkosaamiset	0,00	15 461,68	0,00	10 068,92
	0,00	1 890 343,26	0,00	1 884 950,50
Muut saamiset				
Vakuudet	6 518 111,33	12 564 738,79	6 518 111,33	12 564 738,79
Verosaamiset	0,00	740 624,80	0,00	0,00
Muut saamiset	6 596 115,22	25 752,40	6 596 115,22	25 752,40
	13 114 226,55	13 331 115,99	13 114 226,55	12 590 491,19
Siirtosaamiset				
Myynnin jaksotus	1 415 632,37	5 943 220,39	1 071 423,86	5 432 326,65
Tuloverosaamiset	0,00	797 521,41	0,00	797 521,41
Johdannaissaamiset	1 232 493,30	0,00	1 232 493,30	0,00
Ostolaskujen jaksotus	2 616 157,85	1 146 549,29	2 616 157,85	1 146 549,29
Tasesähkö	0,00	469 082,40	0,00	469 082,40
Kela-korvaus -jaksotus	60 149,60	125 355,00	60 149,60	125 355,00
Palkkojen sos.kulujaksotukset	24 632,66	44 573,34	22 269,97	34 975,85
Muut erät	34 846,32	178 136,40	6 993,51	16 305,78
	5 383 912,10	8 704 438,23	5 009 488,09	8 022 116,38
15 Oma pääoma				
Osakepääoma				
Osakepääoma 1.1.	3 421 816,00	3 421 816,00	3 421 816,00	3 421 816,00
Osakepääoma 31.12.	3 421 816,00	3 421 816,00	3 421 816,00	3 421 816,00
Edellisten tilikausien voitto				
Voitto edellisiltä tilikautilta 1.1.	278 235 811,24	253 623 642,19	154 059 237,89	149 551 589,02
Osingonjako	-19 983 405,44	-19 983 405,44	-19 983 405,44	-19 983 405,44
Lahjoitukset	-66 000,00	-41 000,00	-66 000,00	-41 000,00
Edellisten tilikausien voitto 31.12.	258 186 405,80	233 599 236,75	134 009 832,45	129 527 183,58
Tilikauden voitto	55 308 270,19	44 636 574,49	47 995 946,10	24 532 054,31
Oma pääoma yhteensä	316 916 491,99	281 657 627,22	185 427 594,55	157 481 053,89
Jakokelpoinen vapaa oma pääoma				
Voitto edellisiltä tilikautilta	--	--	134 009 832,45	129 527 183,58
Tilikauden voitto	--	--	47 995 946,10	24 532 054,31
Yhteensä	--	--	182 005 778,55	154 059 237,89
Laskennalliset verovelat				
Tilinpäätössiirroista	29 225 213,98	27 449 081,24	14 230 809,30	13 302 644,02
Yhteensä	29 225 213,98	27 449 081,24	14 230 809,30	13 302 644,02
16 Vieras pääoma				
Velat, jotka erääntyvät aikaisemmin kuin 1 vuoden kuluttua				
	12 982 051,28	23 592 438,65	12 982 051,28	23 592 438,65
Velat, jotka erääntyvät 1-5 vuoden kuluttua				
	116 273 735,20	59 427 731,44	116 273 735,20	59 427 731,44
Velat, jotka erääntyvät myöhemmin kuin 5 vuoden kuluttua				
	42 938 461,56	96 252 391,12	42 938 461,56	96 252 391,12

(euroa)	Konserni		Emoyhtiö	
	2020	2019	2020	2019
Lyhytaikaiset velat				
Lyhytaikaiset velat saman konsernin yrityksille				
Muut velat	--	--	47 589,49	473 370,77
Ostovelat	--	--	778 964,04	2 881 703,32
Siirtovelat	--	--	0,00	423 477,46
	--	--	826 553,53	3 778 551,55
Siirtovelat				
Lomapalkkavarauus	3 891 480,84	4 253 305,43	3 134 621,87	3 517 308,79
Ostolaskujen jaksotukset	1 692 784,92	1 576 639,89	1 692 784,92	1 576 639,89
Palkat, palkkiot ja sos.kulut	2 529 351,93	2 519 611,84	2 093 345,05	2 090 189,07
Tp2019 sähkön myynnin epäselvän jaksotuksen osuus pääomapalautuksesta	1 817 629,28	0,00	1 817 629,28	0,00
Leasing-maksut	657 670,82	645 826,58	657 670,82	645 826,58
Energiatukijaksotus	102 666,67	102 666,67	102 666,67	102 666,67
Johdannaisvelat	3 385,11	8 655 757,26	3 385,11	8 655 757,26
Sähköverojaksotus	117 913,85	1 994 532,30	0,00	0,00
Tuloverojaksotus	621 455,98	0,00	621 455,98	0,00
Korot	166 853,20	115 681,46	166 853,20	115 681,46
Muut erät	605 203,17	728 701,43	450 532,18	657 578,64
	12 206 395,77	20 592 722,86	10 740 945,08	17 361 648,36
17 Pakolliset varaukset				
Muut pakolliset varaukset	540 677,16	487 777,50	540 677,16	487 777,50

	Konserni		Emoyhtiö	
	2020	2019	2020	2019
18 Annetut vakuudet ja vastuusitoumukset				
Jätevoimalaan liittyvät vastuut				
Jätevoimalan tuotannollisten koneiden ja laitteiden arvonlisäverollinen leasingvastuu				
Vuoden sisällä erääntyvät	11 283 756,17	11 083 187,96	11 283 756,17	11 083 187,96
Myöhemmin erääntyvät	97 474 147,23	107 736 277,61	97 474 147,23	107 736 277,61
Yhteensä	108 757 903,40	118 819 465,58	108 757 903,40	118 819 465,58
<p>Jätevoimalan tuotannollisten koneiden ja laitteiden omistusoikeus on siirtynyt leasingyhtiölle kauppahinnan maksuja vastaan. Leasing-sopimus päättyy v. 2029, jolloin yhtiöllä on osto-optio leasingkohteeseen tai oikeus nimetä sille ostaja. Jäännösarvo on 42 500 000,00 euroa. Leasingvastuun määrä on jäljellä olevan arvonlisäverollisen pääoman määrä korkokustannuksineen vähennettynä jäännösarvolla. Sopimus on luonteeltaan rahoitusleasing, sillä kohteena olevaan hyödykkeeseen perustuvat riskit ja edut ovat siirtyneet olennaisilta osin vuokralleottajalle sopimuskauden alkaessa.</p> <p>Leasing-järjestely on tehty kolmikantasopimuksena yhtiön, leasing-yhtiön ja rahoituslaitoksen kesken. Leasing-yhtiö on jälleenrahoittanut osan pääomasta. Kolmikantasopimuksen voimassaolo päättyi 16.6.2020.</p> <p>Vantaan kaupunki antoi enintään 240 miljoonan euron määräisen omavelkaisen takauksen jätevoimalan rahoitusjärjestelyjä varten. Vantaan kaupungin myöntämien takauksen voimassaoloaika on rajoitettu 20 vuoteen ja 80 %:iin rahoitusjärjestelyn jäännöspääomasta. Yhtiö antoi takauksen vastavakuudeksi panttikirjoja siten, että vakuudet vastaavat arvoltaan 150 %:sesti takauksen kohteena olevan kulloisenkin rahoitusjärjestelyn määrää (360 milj. euroa). Yhtiö antoi lisäksi Vantaan kaupungille omavelkaisen takausjärjestelyn edellyttämän pantaukskieltosopimuksen (negative pledge). Tilinpäätöshetkellä leasingjärjestelyn pääomaa oli jäljellä 130 207 986,61 euroa ja pankkilainaa Vantaan Energia Oy:n taseessa 102 048 717,96 euroa.</p>				
Annetut kiinnitykset kiinteistöihin				
Luovutettu Vantaan Kaupungille vastavakuutena jätevoimalan leasingrahoitus sopimukseen liittyen	360 000 000,00	360 000 000,00	360 000 000,00	360 000 000,00
Vapaana yhtiön hallussa	115 000 100,00	115 000 100,00	115 000 100,00	115 000 100,00
Yhteensä	475 000 100,00	475 000 100,00	475 000 100,00	475 000 100,00
Osakkuusyhtiötä koskevat vastuut				
Takaus Svartisen Holding AS velan puolesta	0,00	37 560 000,00	0,00	37 560 000,00
Takaus Svartisen Holding AS lainajohdannaisten puolesta	0,00	964 794,30	0,00	964 794,30
Eastern Norge Svartisen AS:n puolesta annettu takaus veloitteiden suorittamiseksi, edunsaaja Nordland	2 106 774,96	2 223 809,86	2 106 774,96	2 223 809,86
Omavelkainen takaus Oomi Oy:n puolesta	47 544 000,00	0,00	47 544 000,00	0,00
Yhteensä	49 650 774,96	40 748 604,15	49 650 774,96	40 748 604,15
Pantattuina olevien osakkeiden kirjanpitoarvo	0,00	36 803 174,64	0,00	36 803 174,64
Jäljellä oleva velka Vantaan Energia Oy:n taseessa	0,00	10 106 286,00	0,00	10 106 286,00
<p>Vantaan Energia Oy on antanut omavelkaisen takauksen perustamansa yhteisyrityksen Oomi Oy:n fyysisen kaupankäynnin ja suojaustoiminnan järjestämistä varten. Kokonaisvakuusvaateeksi arvioitiin 180 miljoonaa euroa, josta Vantaan Energia vastaa omistusosuutensa 28,3 % suhteessa (51 miljoonaa euroa). Takauksesta oli käytössä tilinpäätöshetkellä 2,7 meur.</p>				
Pankkitakaukset muiden puolesta				
Takaus tasesähkö sopimuksen vakuudeksi, edunsaaja eSett Oy	900 000,00	1 500 000,00	900 000,00	1 500 000,00
Pankin myöntämä limiitti sähköpörssikaupan vakuudeksi, Nord Pool Spot AS	30 000,00	1 200 000,00	30 000,00	1 200 000,00
Takaus maakaasun valmisteveroja ja huoltovarmuusmaksuja varten, edunsaaja Gasgrid Finland Oy	500 000,00	500 000,00	500 000,00	500 000,00
Takaus maakaasun laskutusta varten, edunsaaja UAB GET Baltic	1 250 000,00	1 250 000,00	1 250 000,00	1 250 000,00
Yhteensä	2 680 000,00	4 450 000,00	2 680 000,00	4 450 000,00
<p>Pankkitakaukset ovat pankin antamia takauksia Vantaan Energia Oy:n puolesta. Vantaan Energia Oy on sitoutunut suorittamaan pankille tähän sitoumukseen liittyvät maksut ja provisiot sekä korvaamaan pankin takaukseen liittyvät kustannukset.</p>				
Omien sitoumusten puolesta annetut rahavakuudet				
Sähkön taseselvityksen pantiksi annettu talletus eSett Oy:lle	408 805,60	943 675,06	408 805,60	943 675,06
Sähköpörssikaupan pantiksi annettu talletus Nord Pool Spot AS:lle	517 688,81	2 040 637,80	517 688,81	2 040 637,80
Kaasupörssikaupan pantiksi annettu talletus Kaasupörssi Oy:lle	0,00	31 297,94	0,00	31 297,94
Yhteensä	926 494,41	3 015 610,80	926 494,41	3 015 610,80
Arvonlisäverolliset leasingvastuut				
Vuoden sisällä erääntyvät				
Toimitalokiinteistön leasingvastuu	1 105 690,64	1 086 036,64	1 105 690,64	1 086 036,64
Muut leasingvastuut	418 347,60	851 593,12	338 074,39	738 205,32
Myöhemmin erääntyvät				
Toimitalokiinteistön leasingvastuu	12 528 627,68	13 634 318,32	12 528 627,68	13 634 318,32
Muut leasingvastuut	282 490,98	743 819,71	223 412,51	660 515,66
Yhteensä	14 335 156,90	16 315 767,79	14 195 805,23	16 119 075,94

	Konserni		Emoyhtiö	
	2020	2019	2020	2019

Toimitalon vuokra-aika päättyi 29.2.2032 ja jatkuu kolmella vuodella, ellei Vantaan Energia Oy käytä optio-oikeutta lunastaa kiinteistöyhtiön osakekantaan. Lisäksi on solmittu optiosopimus toimitalon lunastusmahdollisuudesta. Vantaan Energia Oy:llä on oikeus, mutta ei velvollisuutta lunastaa kiinteistöyhtiön osakkeet etukäteen sovittuun hintaan 31.12.2022 - 31.12.2026 välisenä aikana. Vuokra määräytyy erillisen vuokralaskelman mukaisesti ja se kirjataan yhtiön kuluksi tuloslaskelmaan. Rahoitusjärjestely ei sisällä vakuusjärjestelyjä.

Muihin kuin jätevoimalaan ja toimitaloon liittyviin leasingsopimuksiin pätee pääsääntöisesti seuraavat ehdot: sopimukset vaihtelevat kestoaltaan kahdesta viiteen vuotta ja sopimuksiin ei sisälly lunastusvelvoitteita.

Muut arvonalisäverolliset sopimusvastuut

Sitovat ostositoumukset	160 162 142,66	13 881 304,98	155 652 998,43	7 957 666,89
-------------------------	----------------	---------------	----------------	--------------

Muut vastuusitoumukset (kaikki emoyhtiön)

Rahoitus- ja pankkitakausliimit	2020		2019	
	Maksimi	Sidottu	Maksimi	Sidottu
Rahoituslaitoksilta	30 000 000,00	0,00	30 000 000,00	0,00
Rahoitusliimit johdannaisvastuiden kattamiseen. Maksimimäärä 30,0 meur, josta tilinpäätöshetkellä käytössä 12,2 meur.				
Rahoituslaitoksilta	1 500 000,00	0,00	2 500 000,00	0,00
Rahoitusliimit johdannaisvastuiden kattamiseen ja rahoitukseen. Maksimimäärä 1,5 meur, josta tilinpäätöshetkellä käytössä 0 meur.				
Vantaan kaupungin konsernitililiimit	25 000 000,00	0,00	25 000 000,00	8 735 505,79

Muut vastuut energiatuotantoyhtiöissä

Emoyhtiö omistaa osakkeita ns. mankala-periaatteella toimivissa sähköntuotantoyhtiöissä: Suomen Hyötytuuli Oy, Innopower Oy, EPV-Energia Oy, Pohjolan Voima Oy, Kolsin Voima Oy sekä Voimaosakeyhtiö SF. Näissä yhtiöissä osakkailla on yhtiöjärjestyksen mukaisesti vastuu huolehtia omalta omistusuudeltaan kaikista yhtiöissä syntyvistä kustannuksista. Voimaosakeyhtiö SF:n osalta mankala-vastuuta on yhtiöjärjestyksessä rajattu siten, että mankala-vastuu alkaa vasta Fennovoiman ydinvoimalaitoksen kaupallisen käyttöönoton jälkeen. Yhtiöiden purkutilanteessa sen varat ja velat jaetaan ensisijaisesti osakkeenomistajille siten, että kunkin osakesarjan osakkeenomistajat saavat omistukseensa ne tuotantoresurssit, joiden tuottamaan energiaan kyseisen osakesarjan omistus oikeuttaa, ja ottavat vastatakseen kyseiseen osakesarjaan kohdistuvat velat.

Osakemerkintävastuu	Konserni		Emoyhtiö	
	2020	2019	2020	2019
Yhtiön sitoumukset tuleviin osakemerkintöihin sähkön osuustuotantohankkeissa:				
Tuulivoima (Suomen Hyötytuuli Oy, EPV Energia Oy)	5 471 437,52	5 583 353,13	5 471 437,52	5 583 353,13
Ydinvoima (Voimaosakeyhtiö SF, EPV Energia Oy, Pohjolan Voima Oy)	61 529 958,00	62 514 540,00	61 529 958,00	62 514 540,00
Yhteensä	67 001 395,52	68 097 893,13	67 001 395,52	68 097 893,13

Arvonlisäveron palautusvastuu

Rakennuksista ja tuotannollisen verkoston laajennusinvestoinneista tehdyt arvonlisäverovähennykset, joihin liittyy arvonlisäverolain 33 §:n mukainen palautusvastuu vuosille 2020 - 2029	45 078 754,12	48 047 656,29	28 945 074,21	31 057 745,14
--	---------------	---------------	---------------	---------------

Muut vastuut

Pankkitakaus Martinlaakson voimalaitoksen ympäristöluvan velvoitteiden täyttämiseksi	0,00	25 000,00	0,00	25 000,00
--	------	-----------	------	-----------

Vantaan Energia Oy ja Vantaan Energia Sähköverkot Oy ovat osallisina työnantajan ja lisäeläkkeeseen oikeutettujen työntekijöiden välisessä lisäeläkekiistassa. Kiistan erimielisyys koskee sitä, onko lisäeläke työnantajan yksipuolinen kollektiivinen henkilöstöetu vai yksittäisen työntekijän ja työnantajan välillä työsopimuksessa nimenomaisesti sovittu etu. Erimielisyys on myös siitä, onko työnantajalla velvollisuus kompensoida lainsäädäntömuutoksista johtuvia eläketurvan heikennyksiä. Itä-Uudenmaan käräjäoikeus antoi asiassa päätöksensä 27.3.2020. Käräjäoikeus hyväksyi työntekijäpuolen vaatimukset ja tulkitsi työsopimuksia niin, että lisäeläketurva on tullut yksittäisen työntekijän työsopimuksen ehdoksi siten, ettei työnantajalla ole oikeutta sitä yksipuolisesti muuttaa. Yhtiöt hakivat käräjäoikeuden päätökseen kohdistuvaa jatkosittelylupaa Helsingin hovioikeudesta ja saivat sen 4.9.2020.

19 Päästökauppajärjestelmän alaisten päästöoikeuksien kokonaistilanne

Vuosille 2013-2020 on viranomaisen myöntänyt ilmaisia päästöoikeuksia yhteensä 1 644 259 hiilidioksiditonnia.

Suoriteperusteiset tiedot (tonnia CO2)	2020	2019
Myönnettyt ilmaiset päästöoikeudet	95 105	120 784
Toteutuneet hiilidioksidipäästöt	-103 082	-269 369
Ostetut päästöoikeudet EUA	-	4 000
Ostetut päästöoikeudet CER	72 133	136 737
Myydyt päästöoikeudet	-85 000	
Päästöoikeusvaje/ylijäämä (-/+)	-20 844	-10 594
Päästöoikeusvaje/ylijäämä (-/+) kumulatiivinen	574	12 057
Ilmaisten päästöoikeuksien muutos kaudelle 2016-2020	-562	-5 329
Kauden 2013-2020 ilmaisia päästöoikeuksia jäljellä 31.12.	0	95 667

20 Johdannaissopimukset

Sähköjohdannaiset

Yhtiön avoinna oleva sähköjohdannaissopimukset ovat Nasdaq Commodities -pörssissä noteerattuja sähköfutuureita ja -forwardeja.

Sähköjohdannaisilla on suojattu tulevien erittäin todennäköisten sähkön spot-hintaisten hankintojen hintariskiä.

Sähköjohdannaisten avoinna oleva nettovolyyymi on johdannaisten juoksuaikana alempi kuin ennustettu erittäin todennäköinen spot-hintaisten hankintojen määrä.

Nimellismäärä (GWh)	2021	2022
Ostojohdannaiset	9	9
Myyntijohdannaiset	-70	0
Yhteensä (netto GWh)	-62	9
Käypä arvo (tEUR)	2021	2022
Ostojohdannaiset	36	-57
Myyntijohdannaiset	9	0
Käypä arvo yhteensä (tEUR)	46	-57

Sähköjohdannaisten yllä esitetyt vuosikohtaiset käypän arvon määrät perustuvat Nasdaq Commodities -pörssin päätöskursseihin tilinpäätöspäivänä.

Herkkyyshanalyysi	2021	2022
+1 euron muutoksen vaikutus sähköjohdannaisten	-62	9
-1 euron muutoksen vaikutus sähköjohdannaisten	62	-9

Muut hyödykejohdannaiset

Polttoaine-, päästöoikeus- ja valuuttajohdannaisilla on suojattu polttoaineiden ja päästöoikeuden hintariskien vaikutusta yhtiön tulokseen.

Hiilijohdannaiset

Nimellismäärä (tonnia)	2021	2022
Ostojohdannaiset	12 000	3 000
Yhteensä (netto tonnia)	12 000	3 000
Käypä arvo (tEUR)	2021	2022
Ostojohdannaiset	106	39
Käypä arvo yhteensä (tEUR)	106	39

Herkkyyshanalyysi	2021	2022
+1 euron muutoksen vaikutus hiilijohdannaisten päätöskurssissa johdannaisten käypään arvoon (tEUR)	12	3
-1 euron muutoksen vaikutus öljyjohdannaisten päätöskurssissa johdannaisten käypään arvoon (tEUR)	-12	-3

Päästöoikeusjohdannaiset

Nimellismäärä (tonnia)	2021	2022
Ostojohdannaiset	38 000	10 000
Yhteensä (netto tonnia)	38 000	10 000
Käypä arvo (tEUR)	2021	2022
Ostojohdannaiset	316	106
Käypä arvo yhteensä (tEUR)	316	106
Herkkyysanalyysi	2021	2022
+1 euron muutoksen vaikutus päästöoikeusjohdannaisten päätöskurssissa johdannaisten käypään arvoon (tEUR)	38	10
-1 euron muutoksen vaikutus päästöoikeusjohdannaisten päätöskurssissa johdannaisten käypään arvoon (tEUR)	-38	-10

Valuuttajohdannaiset

Nimellismäärä (tUSD)	2021	2022
Ostojohdannaiset	1 005	170
Myyntijohdannaiset	-215	0
Yhteensä (netto tUSD)	790	170
Käypä arvo (tEUR)	2021	2022
Ostojohdannaiset	-55	-5
Myyntijohdannaiset	9	0
Käypä arvo yhteensä (tEUR)	-46,638	-4,572
Herkkyysanalyysi	2021	2022
+0,1 muutoksen vaikutus EUR/USD päätöskurssissa johdannaisten käypään arvoon (tUSD)	1	0
-0,1 euron vaikutus EUR/USD päätöskurssissa johdannaisten käypään arvoon (tUSD)	-1	0

Korkojohdannaiset

Korkojohdannaisilla on suojattu yhtiön pankkilainojen ja taseen ulkopuolisten sopimusten (leasingrahoitus) muuttuvan koron korkoriskiä.

Sopimustyyppi	Vaihtuva korko, pankki			Kiinteä korko, yhtiö maksaa	Käypä arvo	
	tEUR	maksaa	Sopimusjakso		tEUR 31.12.2020	Suojauskohde
Forward start	10 000	3 kk euribor	5.6.2017 - 5.6.2023	1,149 %	-429	Pankkilaina
Koronvaihtosopimus	15 000	6 kk euribor	16.12.2016 - 16.12.2026	1,505 %	-1 789	Pankkilaina
Koronvaihtosopimus	20 000	6 kk euribor	2.1.2017 - 11.12.2026	1,125 %	-1 923	Taseen ulkop.rahoitus
Koronvaihtosopimus	15 000	6 kk euribor	7.7.2015 - 7.7.2025	1,225 %	-1 293	Taseen ulkop.rahoitus
Forward start	20 000	6 kk euribor	1.12.2017 - 1.12.2021	1,162 %	-341	Pankkilaina
Forward start	20 000	3 kk euribor	1.6.2017 - 1.6.2023	1,142 %	-858	Pankkilaina
Forward start	7 000	6 kk euribor	18.5.2018 - 19.5.2025	0,665 %	-368	Pankkilaina
Forward start	14 000	3 kk euribor	4.6.2018 - 3.6.2025	0,555 %	-683	Pankkilaina
Koronvaihtosopimus	11 900	6 kk euribor	19.6.2019 - 19.6.2029	0,117 %	-290	Pankkilaina
Koronvaihtosopimus	30 000	6 kk euribor	16.12.2020-16.6.2025	0,700 %	-1 621	Pankkilaina
Koronvaihtosopimus	20 000	6 kk euribor	17.12.2020-17.6.2025	0,700 %	-1 080	Pankkilaina
Koronvaihtosopimus	10 000	3 kk euribor	7.10.2020-7.7.2023	0,700 %	-346	Pankkilaina
Koronvaihtosopimus	20 000	6 kk euribor	10.12.2020-11.6.2035	1,200 %	-3 893	Pankkilaina
Forward start	34 000	3 kk euribor	5.6.2023-3.12.2037	1,180 %	-3 179	Tuleva laina
Forward start	30 000	6 kk euribor	10.6.2025-11.6.2035	1,480 %	-4 399	Tuleva laina
Käypä arvo yhteensä (tEUR)					-22 492	

Jatko-oikeudelliset koronvaihtosopimukset purettiin vuonna 2020. Tulosvaikutus 5 864 t€ kirjattiin kulunokaisiksi rahoituskuluihin.

Herkkyysanalyysi	2021	2022	2023
Pääoma kauden lopussa	295 569	269 134	247 619
Suojaukset yhteensä	212 900	192 900	186 900
+1% koronmuutos	827	762	607
-1% koronmuutos	-827	-762	-607

Herkkyysanalyysi on esitetty vuosien 2021-2023 osalta diskontaamattomin arvoin siten, että on esitetty 1-% yksikön muutoksen vaikutus (3 kk:n tai 6 kk:n Euribor) yhtiön suojattavien kohteiden (laina ja taseen ulkopuolinen rahoitus) ja suojausinstrumenttien kassavirtojen yhteismäärään kunakin vuonna. Positiivinen arvo tarkoittaa yhtiön maksaman kassavirran kasvua ja negatiivinen arvo yhtiön maksaman kassavirran pienentymistä.

Tilinpäätöksen liitetiedot 2020

21 Sähkömarkkinalain mukainen eriytetty tilinpäätös muista sähköliiketoiminnoista ja maakaasumarkkinalain mukaiset eriytetty tilinpäätökset maakaasuliiketoiminnasta

21.1. Muut sähköliiketoiminnat

Kauppa- ja teollisuusministeriön asetuksen sähköliiketoimintojen eriyttämisestä (79/2005) edellyttämä muiden sähköliiketoimintojen eriytetty tilinpäätös. Esitystapa on Energiaviraston raportointikaavan mukainen.

TULOSLASKELMA

(euroa)	1.1.-31.12.2020	1.1.-31.12.2019
Liikevaihto	57 176 535,90	126 628 533,91
Valmistus omaan käyttöön	300 805,93	315 976,03
Liiketoiminnan muut tuotot		
Muut liiketoiminnan muut tuotot	1 754 135,29	2 888 356,12
	1 754 135,29	2 888 356,12
Materiaalit ja palvelut		
Aineet, tarvikkeet ja tavarat		
Ostot tilikauden aikana		
Muut ostot tilikauden aikana	-39 363 430,65	-98 870 841,67
Varastojen muutos	735 565,31	1 407 279,00
	-38 627 865,34	-97 463 562,67
Ulkopuoliset palvelut		
Muut ulkopuoliset palvelut	-1 452 948,95	-3 684 621,75
	-1 452 948,95	-3 684 621,75
Materiaalit ja palvelut yhteensä	-40 080 814,29	-101 148 184,42
Henkilöstökulut		
Palkat ja palkkiot	-2 248 270,89	-6 008 608,62
Henkilösivukulut		
Eläkekulut	-1 378 975,43	-1 148 361,15
Muut henkilösivukulut	-241 447,05	-400 346,72
	-3 868 693,38	-7 557 316,49
Poistot ja arvonalentumiset		
Suunnitelman mukaiset poistot		
Muista pysyvien vastaavien hyödykkeistä	-3 723 772,34	-3 429 703,17
	-3 723 772,34	-3 429 703,17
Liiketoiminnan muut kulut		
Muut liiketoiminnan muut kulut	-5 868 263,17	-12 890 603,18
	-5 868 263,17	-12 890 603,18
Liikevoitto (tappio)	5 689 933,95	4 807 058,80
Rahoitustuotot ja -kulut		
Muut korko- ja rahoitustuotot	3 170 491,36	2 351 402,67
Korkokulut ja muut rahoituskulut	-1 437 043,98	-2 065 686,71
	1 733 447,38	285 715,96
Voitto (tappio) ennen tilinpäätössiirtoja ja veroja	7 423 381,33	5 092 774,76
Tilinpäätössiirrot		
Poistoeron muutos		
Muista pysyvien vastaavien hyödykkeistä	543 053,87	-5 865 350,24
	543 053,87	-5 865 350,24
Tuloverot	-1 490 812,30	-597 618,63
Tilikauden voitto (tappio)	6 475 622,90	-1 370 194,11

Tilinpäätöksen liitetiedot 2020

Muut sähköliiketoiminnot

TASE

(euroa)

1.1.-31.12.2020

1.1.-31.12.2019

VASTAAVAA

Pysyvät vastaavat

Aineettomat hyödykkeet

Muut aineettomat hyödykkeet	619 434,95	2 936 434,44
Ennakkomaksut ja keskeneräiset hankinnat	0,00	0,00
Muut aineelliset hyödykkeet	27 272 454,59	30 675 712,32
Ennakkomaksut ja keskeneräiset hankinnat	749 266,71	759 436,80
	28 641 156,25	34 371 583,56

Sijoitukset

127 959 892,13

120 159 757,65

Pysyvät vastaavat yhteensä

156 601 048,38

154 531 341,21

Vaihtuvat vastaavat

Vaihto-omaisuus

1 912 407,70

1 347 701,27

Saamiset

Pitkäaikaiset saamiset

Muut saamiset	2 543 747,20	0,00
Siirtosaamiset	210 575,08	241 690,60

Lyhytaikaiset saamiset

Myyntisaamiset	361 898,52	27 837 878,64
Saamiset saman konsernin yrityksiltä	0,00	81 800,05
Muut saamiset	11 904 203,24	9 532 090,06
Siirtosaamiset	2 408 717,94	6 051 806,15
	17 429 141,98	43 745 265,50

Rahat ja pankkisaamiset

833 085,26

933 027,92

Vaihtuvat vastaavat yhteensä

20 174 634,94

46 025 994,69

VASTAAVAA YHTEENSÄ

176 775 683,32

200 557 335,90

VASTATTAVAA

Oma pääoma

Edellisten tilikausien voitto (tappio)

53 628 109,25

20 156 432,24

Tilikauden voitto

8 582 429,33

-1 370 194,11

62 210 538,58

18 786 238,13

Tilinpäätössiirtojen kertymä

Poistoero

12 340 745,47

12 779 359,46

Pakolliset varaukset

160 835,41

78 840,25

Vieras pääoma

Pitkäaikainen vieras pääoma

Pitkäaikainen korollinen vieras pääoma

81 200 000,00

136 100 000,00

Pitkäaikainen koroton vieras pääoma

Pitkäaikaiset siirtovelat

123 200,00

138 600,00

Palautettavat liittymismaksut

17 915 041,69

17 954 502,19

Muu pitkäaikainen koroton vieras pääoma

0,00

503 891,61

99 238 241,69

154 696 993,80

Lyhytaikainen vieras pääoma

Lyhytaikainen koroton vieras pääoma

Ostovelat

475 315,21

2 348 640,59

Siirtovelat

2 325 604,77

5 343 838,77

Muut velat saman konsernin yrityksille

24 402,19

861 326,77

Muut velat

0,00

5 662 098,13

2 825 322,17

14 215 904,26

Vieras pääoma yhteensä

102 063 563,86

168 912 898,06

VASTATTAVAA YHTEENSÄ

176 775 683,32

200 557 335,90

Toimintakertomuksen ja tilinpäätöksen allekirjoitukset

Vantaalla 23. helmikuuta 2021

Tommi Valtonen
hallituksen puheenjohtaja

Matti Parpala

Päivi Laakso

Sari Antila

Kalle Eklund

Jasmin Hamid

Hannu Kokko

Paula Lehmuskallio

Matti Malinen

Mia Nygård

Heikki Pikkarainen

Jukka Toivonen
toimitusjohtaja

(Allekirjoitetaan sähköisesti)

Tilinpäätösmerkintä

Suoritetusta tilintarkastuksesta on tänään annettu kertomus.

Vantaalla 2. maaliskuuta 2021

BDO Audiator Oy
Tilintarkastusyhteisö

Ari Lehto, KHT, JHT

Eeva Koivula, KHT, JHT

(Allekirjoitetaan sähköisesti)

Luettelo käytetyistä tilikirjoista ja tositelajeista 2020

TILIKIRJAT

Päivä- ja pääkirja	sähköisesti
Ostoreskontra	sähköisesti
Myyntireskontra	sähköisesti
Kustannuskirjanpito	sähköisesti
Käyttöomaisuuskirjanpito	sähköisesti
Varastonkirjanpito	sähköisesti
Tilinpäätös	sähköisesti
Tase-erittelyt	sähköisesti

TOSITELAJIT/SÄILYTYSTAVAT

Kassa- ja pankkitositteet	sähköisesti
SEPA- ja viitesuoritukset	sähköisesti
Kirjanpidon muistiotositteet	sähköisesti/paperitositteena
Palkkakirjanpito	sähköisesti
Myyntireskontra	sähköisesti
Ostoreskontra	sähköisesti
Varastokirjanpito	sähköisesti
Käyttöomaisuuskirjanpito/poistot	sähköisesti
Liitetietositteet	sähköisesti