

Vantaan Energia Oy

Tilinpäätös ja toimintakertomus 2024

Sisällysluettelo

Hallituksen toimintakertomus	1
Tilinpäätös tilikaudelta 1.1.2024 - 31.12.2024	
Konsernin ja emoyhtiön tuloslaskelma	28
Konsernin ja emoyhtiön tase	29
Konsernin ja emoyhtiön rahoituslaskelma	31
Tilinpäätöksen liitetiedot	32
Hallituksen ja toimitusjohtajan allekirjoitukset	50
Luettelo käytetyistä tilikirjoista	51

Hallituksen toimintakertomus 2024

1 Yleiskatsaus

Vantaan Energia -konsernin muodostivat emoyhtiö Vantaan Energia Oy sekä sen tytäryhtiöt Vantaan Energia Sähköverkot Oy (omistusosuus 100 %) ja Kiinteistö Oy Vapaalan Torpantie 2 (100 %).

Vantaan Energia Oy tuottaa sähköä ja lämpöä sekä tarjoaa energia- ja kiertotalouspalveluita asiakkailleen. Lisäksi yhtiö tuottaa yritys- ja energiapalveluita Tuusulan ja Järvenpään alueilla toimivalle Tuusulanjärven Lämpö Oy:lle.

Vantaan Energia Oy:n omistavat Vantaan kaupunki (60 %) ja Helsingin kaupunki (40 %). Vuosi 2024 oli yhtiön 114. toimintavuosi.

Tytäryhtiö Vantaan Energia Sähköverkot Oy vastaa sähköverkko-toiminnasta Vantaalla.

Tytäryhtiö Kiinteistö Oy Vapaalan Torpantie 2 omistaa tontin, jolle emoyhtiön uusi, rakenteilla oleva lämmönsiirrinasema sijoittuu.

Vuonna 2024 Vantaan Energia Oy:n osakkuusyhtiöitä olivat (omistusosuus suluissa): Svartisen Holding A/S (49,6 %), Valvea Oy (49,0 %), Oomi Palvelut Oy (28,3 %) sekä Kolsin Voima Oy (22,5 %).

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

2 Liiketoimintojen kehittyminen

Vuosi 2024 alkoi kylmässä talvisäässä, mikä nosti Suomen hinta-alueen spot-hinnan 5. tammikuuta kaikkien aikojen hintaennätykseen 890 euroa/megawattitunti. Tammikuun alun kovista spot-hinnoista huolimatta johdannaishinnat olivat alkuvuodesta pääsääntöisesti laskusuunnassa sään normalisoitumisen ja Euroopan kaasumarkkinahintojen laskiessa alhaisen kysynnän, vakaan tarjonnan ja korkeiden varastotasojen vuoksi.

Suomen spot-hintojen voimakas vaihtelu jatkui keväällä ydinvoimahuoltojen ja siirtorajoitusten seurauksena. Kaasun hinnat kääntyivät nousuun tarjontatilanteen kiristytessä ja Aasian markkinoiden LNG-kysynnän lisääntyessä. Kaasun hinnan nousu tuki päästöjen ja sähkön hinnan nousua erityisesti Keski-Euroopassa, mutta Nord Pool -markkinoilla johdannaishintojen nousun jäädessä melko vähäiseksi.

Heinä-elokuussa lisääntynyt tuuli- ja aurinkovoiman tuotanto painoi Nord Pool -markkinoiden spot-hinnat matalalle tasolle. Syksyn ja alkutalven aikana edelleen vahvistunut hydrologinen kokonaistilanne on pitänyt sähkön pohjoismaiset johdannaishinnat laskussa läpi vuoden jälkipuoliskon lukuun ottamatta muutamia yksittäisiä lyhyitä nousujaksoja.

Sähkön markkinahintataso oli selvästi alhaisempi kuin edellisenä vuonna. Vuorokausimarkkinoiden ("spot-markkina") vuosikeskihinta Suomessa oli 45,6 euroa/megawattitunti, missä oli laskua edellisvuoteen nähden 19 prosenttia. Pääsyyinä hintatason laskulle olivat lisääntynyt tuulivoimatuotanto sekä loppuvuotta kohden parantunut pohjoismainen vesitilanne.

Yhtiön sähköntuotantomäärä oli yhteensä 1182 gigawattituntia (GWh) (1247 GWh vuonna 2023). Vantaan Energian oman, paikallisen sähkön- ja lämmöntuotannon perustan muodostivat yhteistuotanto Martinlaakson voimalaitoksessa sekä Långmossabergerin jätevoimalassa. Näiden voimalaitosten osuus yhtiön koko sähköntuotannosta oli 19 %. Yhtiön osakkuussähköntuotannon osuus oli 81 %. Martinlaakson voimalaitoksen sähkön vuosituotanto vähentyi edellisvuodesta selvästi ollen 90 GWh (140 GWh). Myös lämmön tuotanto Martinlaakson voimalaitoksella vähentyi ollen 555 GWh (749 GWh). Jätevoimalassa tuotetun sähkön määrä oli 134 GWh (90 GWh) ja lämmön 1456 GWh (1204 GWh).

Ukrainan kriisistä aiheutuneen puun saatavuusongelman ja jätteen markkinahaasteiden ratkaisemiseksi on tehty korjaavia toimenpiteitä, ja määrät ovatkin palautuneet normaalille tasolle vuoden 2024 aikana. Kaiken kaikkiaan jätemäärät jäivät hieman alle optimaalisen tason, johtuen jätevoimalan käytettävyyshaasteista sekä jätteen Euroopan toimitusketjun haasteista. Vuonna 2024 jätevoimala lämpökäsitteli eurooppalaista jätettä 155 127 tonnia ja kotimaista jätettä 363 439 tonnia. Jätteen vastaanottomäärä oli kokonaisuudessaan 559 012 tonnia. Voimalaitosten käytettävyydet olivat muilta osin normaalilla tasolla, mutta jätevoimalan laajennusosan käytettävyyttä heikensivät laitoksen takuuviat. Jätevoimalan käytettävyyttä oli 97,43 prosenttia (97,56 %), jätevoimalan laajennusosan 92,99 prosenttia (81,05 %) ja Martinlaakson biokattilan 99,39 prosenttia (98,6 %).

Energiamarkkinoiden poikkeuksellisen tilanteen jatkuessa yhtiö turvasi huoltovarmuutta jatkamalla turpeen ja kivihiilen käyttöä energiantuotannossaan Martinlaakson voimalaitoksessa. Syksyllä 2024 alkaneen lämmityskauden päättyessä keväällä 2025 yhtiö luopuu lopullisesti sekä turpeen että kivihiilen käytöstä.

Fossiilisten tuotantopolttoaineiden käytön lopettamiseen tähtäävät hankkeet etenivät. Vantaan Långmossebergeniin rakenteilla oleva korkealämpötilalaitos on lähes valmis, ja laitoksen kuumakoestukset maakaasulla ovat alkamassa tammikuussa 2025. Laitokselle haettu ympäristölupa on Etelä-Suomen aluehallintoviraston käsittelyssä.

Martinlaakson voimalaitoksella on käynnissä sähkökattilalaitos- ja kaukolämpöakkuhanke, jonka on määrä valmistua vuoden 2025 aikana. Lisäksi pyrkimyksenä on hyödyntää kaupan ja teollisuuden hukkalämpöjä erilaisissa pienemmissä hankkeissa. Jäljelle jäävä maakaasun käyttö on tarkoitus korvata viimeistään vuonna 2026 biokaasulla. Näiden hankkeiden yhteisvaikutuksella yhtiö pystyy korvaamaan jäljellä olevan fossiilisten polttoaineiden käytön.

Yhtiö on jatkanut suunnittelu- ja kehitystyötään energiantuotantonsa muuttamiseksi hiilineutraaliksi. Hiilidioksidipäästöjen vähentäminen perustuu yhtiön strategian mukaisesti hiilidioksidin talteenottoon ja varastointiin, sähköisen lämmön tuotannon kasvatamiseen, lämmön kausivarastointiin, hukkalämpöihin ja erilaisiin lämpöasiakkaiden hybridiratkaisuihin.

Vantaan Energia lähti vuonna 2024 mukaan Science Based Targets Initiative (SBTi) -aloitteeseen, jossa ulkopuolinen toimija varmentaa, että yhtiön päästövähennystavoitteet ovat Pariisin ilmastopimuksen mukaiset.

Lämmön kausivarastosta tehtiin toteutus päätös maalikuussa 2024, ja hanke on edennyt suunnitteluvaiheessa ja louhinnan esivalmisteluiden osalta. Kausivaraston on määrä valmistua käyttöön vuonna 2028.

Vantaan lämpöverkon ja lämpölaitosten käyttö- ja kunnossapitotoiminnassa yhtiö onnistui tavoitetta paremmin. Lämpöasiakkaiden asiakaskohtainen häiriöaika parani selvästi edellisvuodesta ollen 0,52 tuntia/asiakas (0,77 tuntia/asiakas). Yhtiön tavoitteena on, että vioista ja vaurioista vuosittain aiheutuvat toimitushäiriöt lämmityskaudella ovat pysyvästi alle 0,8 tuntia/asiakas.

Vuosi 2024 toteutui sääolosuhteiltaan edellisvuotta lämpimämpänä, ja lämmitystarve oli noin 5,8 prosenttia pitkäaikaisia keskiarvoja pienempi (vertailujakso 1991–2020). Kaukolämpöenergian

myynti Vantaan alueelle oli 1695 GWh (1711 GWh). Kaukolämpö-asiakkaiden ja kaukolämmön sopimustehon määrää onnistuttiin kasvattamaan noin 8 megawattia ja 14 kpl.

Energiapalveluliiketoiminnan painopistealueina jatkuivat edelleen hinnoittelu- ja palvelukehitys sekä asiakastyö. Edellisenä vuonna lanseeratun uuden hinnoittelutariffin kerrostaloille ”Vantaan Energian älykkään kaukolämmön” edistämistä jatkettiin ja uusia kohteita saatiin tarifiin piiriin. Yhtiö solmi asiakkaiden kanssa lisää uusia energiakumppanuussopimuksia ja -palvelusopimuksia, jotka sisältävät energiantoimituksen ohella muun muassa energiankäytön tehostamisen ja optimoinnin mahdollistavia palveluita. Kaukolämmön hinta nousi Vantaalla 1.10.2024 alkaen tuotekohtaisesti 3,5–5 prosenttia. Hinnankorotus johtui yleisestä kustannustason noususta. Korotuksesta huolimatta vantaalainen kaukolämpö säilyi pääkaupunkiseudun edullisimpana.

Yhtiön lämpöasiakkaat arvioivat EPSI Ratingin tekemässä asiakastyytyväisyystutkimuksessa 2024 Vantaan Energian toiminnan Suomen parhaaksi. Lisääntyneiden asiakaskohtaamisten laatu arvioitiin asiakkaiden toimesta erittäin hyväksi 4,4 (asteikolla 1–5).

Vantaan Energian omistusyhteisyrittäjä Suomen Hyötytuuli Oy:n tuulivoimatuotanto on jatkanut kasvuaan. Jo aiemmin tuotannollisen koekäyttönsä aloittaneet Alajoki-Peuralinnan ja Oosinselän tuulivoimapuistojen projektit valmistuivat vuoden 2024 aikana. Puistojen yhteenlaskettu teho on 185 MW ja niiden myötä Suomen Hyötytuulen kapasiteetti lähes kaksinkertaistui. Suomen Hyötytuulella on rakenteilla vielä suuri 38 tuulivoimalan muodostama Siikajoen tuulipuisto, jonka on määrä valmistua ensi keväänä. Lisäksi vuoden 2024 aikana Suomen Hyötytuulella toteutettiin toiminnan kasvua tukeva yhtiöjärjestely, jossa vanha yhtiö jaettiin kolmeen erilliseen yhtiöön. Uudet yhtiöt ovat maatuulipuistot omistava Suomen Hyötytuuli Oy, merituulikehityksen omistava Tahkoluoto Offshore Oy sekä henkilöstön, hankekehityksen ja operoinnin sisältävä Arenso Oy.

Erityisesti tuulivoiman kasvun myötä joustojen tarve Suomen sähköjärjestelmässä on merkittävä. Vantaan Energiassa jatkettiin vuoden mittaan investointimahdollisuuksien selvittämistä sähkövarastoihin, joiden myötä joustavuutta voitaisiin kasvattaa yhtiön portfoliossa. Myös aurinkovoiman kehitykseen tähtääviä selvityksiä jatkettiin.

Tytäryhtiö Vantaan Energia Sähköverkot Oy:n asiakkaiden ja sähkönkäyttöpaikkojen määrät kasvoivat Vantaan kaupungin kasvun myötä. Vuoden lopussa yhtiöllä oli noin 145 116 (144 311) sähkönkäyttöpaikkaa.

Tytäryhtiön sähköverkon kautta asiakkaille siirretyn sähköenergian määrään vaikuttaa asiakasmäärän lisäksi muun muassa energiatehokkuuden parantuminen, ulkolämpötila sekä sähkön käytön lisääntyminen, kun sillä korvataan muita energiamuotoja erityisesti lämmityksessä ja liikenteessä. Edellä mainittujen tekijöiden yhteisvaikutuksesta sähköverkossa siirretyn sähköenergian määrä oli 2019 GWh (1971 GWh).

Sähköverkon asiakkaat arvioivat EPSI Ratingin tekemässä asiakastyytyväisyystutkimuksessa 2024 yhtiön toiminnan Suomen parhaaksi yritysasiakkaiden segmentissä ja toiseksi parhaimmaksi kuluttaja-asiakkaiden segmentissä.

Vantaan Energia Sähköverkot Oy:n sähkön siirtohinnot nousivat 1.11.2024 keskimäärin 2,1 prosenttia. Keskimääräinen korotus verottomaan siirtohintaan oli 4,0 prosenttia. Hinnanmuutoksen vaikutukset asiakkaiden kokonaislaskuun vaihtelevat käytössä olevan verkkopalvelutuotteen ja sähkönkulutuksen mukaan. Yhtiön siirtohinnot ovat korotuksen jälkeenkin Suomen edullisimpien joukossa.

3 Taloudellinen kehitys

Konsernin liikevaihto oli 290,6 miljoonaa euroa (303,1 miljoonaa euroa vuonna 2023). Emoyhtiö Vantaan Energia Oy:n liikevaihto oli 247,9 miljoonaa euroa (260,6 miljoonaa euroa). Vantaan Energia Sähköverkot Oy:n liikevaihto oli 43,9 miljoonaa euroa (43,6 miljoonaa euroa).

Konsernin liikevoittoa kertyi 60,6 miljoonaa euroa (65,7 miljoonaa euroa). Emoyhtiön liikevoitto oli 46,7 miljoonaa euroa (43,9 miljoonaa euroa) ja Vantaan Energia Sähköverkot Oy:n liikevoitto 10,6 miljoonaa euroa (15,4 miljoonaa euroa).

Konsernin ja emoyhtiön liikevaihdon muutokseen vaikuttavia tekijöitä olivat erityisesti alhaisempi sähkön markkinahinta sekä kaukolämmön hintojen muutokset.

Liikevoiton muutokseen vaikuttivat liikevaihdon laskun lisäksi erityisesti polttoaineiden käytön jakauma. Kiinteät kulut olivat edellisvuotta suuremmat johtuen muun muassa kantaverkkoyhtiö Fingrid Oyj:n laskuttamien kantaverkkomaksujen palautumisesta normaalille tasolle sekä 2023 purkautuneesta pakollisesta varauksesta henkilöstökuluissa.

Konsernin tulos ennen tilinpäätössiirtoja ja veroja oli 57,9 miljoonaa euroa (57,5 miljoonaa euroa). Emoyhtiön tulos ennen tilinpäätössiirtoja ja veroja oli 48,8 miljoonaa euroa (47,9 miljoonaa euroa). Emoyhtiön tuloverot olivat 6,7 miljoonaa euroa (7,6 miljoonaa euroa).

Konsernin bruttoinvestoinnit käyttöomaisuuteen olivat 131,2 miljoonaa euroa (107,8 miljoonaa euroa). Investoinnit voimalaitoksiin ja lämpökeskuksiin olivat 99,8 miljoonaa euroa (61,9 miljoonaa euroa). Suurin yksittäinen investointi kohdistui korkealämpötilalaitoksen rakentamiseen 83 miljoonaa euroa. Kaukolämpöverkkoa kunnostettiin 5,8 miljoonalla eurolla (7,1 miljoonalla eurolla). Tuotannollisiin osakkeisiin investoitiin 3,0 miljoonaa euroa (5,0 miljoonaa euroa). Muut emoyhtiön investoinnit olivat 5,5 miljoonaa euroa (6,0 miljoonaa euroa). Tytäryhtiö Vantaan Energia Sähköverkot Oy:n investoinnit olivat 17,1 miljoonaa euroa (27,8 miljoonaa euroa).

Vantaan Energia Oy on antanut tytäryhtiölleen Vantaan Energia Sähköverkot Oy:lle 6,5 miljoonan euron lainan. Laina-aika on yksi vuosi ja laina maksetaan takaisin kokonaisuudessaan laina-ajan päättyessä. Lainan korko on 6kk euribor + 1,0% marginaali.

Keskeisimpiä taloudellisia tunnuslukuja:

Tunnusluku	Konserni			Emoyhtiö		
	2024	2023	2022	2024	2023	2022
Liikevaihto, meur	290,6	303,1	299,5	247,9	260,6	257,6
Liikevoitto, meur	60,6	65,7	57,4	46,7	43,9	35,0
% liikevaihdosta	20,8	21,6	19,2	18,8	16,8	13,6
Oman pääoman tuotto-%	14,1	13,4	0,7	15,8	19,5	-8,6
Omavaraisuusaste-%	42,2	42,0	34,4	38,8	30,3	22,7
Bruttoinvestoinnit, meur	131,2	107,8	90,2	114,1	80	72,3
% liikevaihdosta	45,1	35,6	30,1	46,0	30,7	28,1

Oman pääoman tuotto-% 2022 ilman Voimaosakeyhtiö SF:n osakkeiden arvon (41,7 milj. euroa) alaskirjausta konsernissa 12,4 ja emoyhtiössä 12,6.

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 Tuusulanjärven Lämpö Oy:n riskienhallinnan palveluista vastaavin periaattein.

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

Konsernin ja liiketoimintojen avainriskeillä on nimetyt omistajat. Riskin omistaja vastaa riskikuvauksen ajantasaisuudesta ja avainriskin hallinnan kehittämisestä toimenpiteineen.

Keskeiset riskit ja epävarmuudet on tunnistettu ja avainriskejä hallitaan systemaattisesti.

Avainriskien hallinnan painotus on ollut Ukrainan sodan käynnistyttyä huoltovarmuuden ja yleisen turvallisuuden ylläpidossa. Polttoaineiden käytettävyyteen, saatavuuteen ja hinnoitteluun liittyviä riskejä on vähennetty. Yhtiö on pystynyt edistämään strategiaan liittyviä investointihankkeita suunnitellusti. Vallitsevassa maailmanpoliittisessa tilanteessa kyberturvaan liittyvät uhat ovat kasvaneet. Myös erilaisten konkreettisten sabotaasi- ja ilkivaltatapaus-ten uhka on pysynyt korkeana.

Suuronnettomuus tuotannossa (esim. laiterikko, tulipalo, räjähdys) tai energiaverkossa on myös huomioitu avainriskinä. Palo- ja pelastusturvallisuuden osalta vuoden aikana on suunniteltu ja osin toteutettu turvallisuutta parantavia toimenpiteitä. Työturvallisuus on edelleen toiminnan erityisenä painopistealueena, ja sen kehittyminen on johdon säännöllisessä seurannassa. Myös kiinteistö-
turvallisuus on keskeinen johdon seurantakohde.

Energiamarkkinan nopeat muutokset ovat korostaneet poliittista riskiä toimialalla. Markkinoiden osalta energiamarkkinoiden häiriö-tilanteet olivat vaikutuksiltaan kahta aiempaa vuotta lievempiä ja talouden muutokset ennakoitavampia.

Sisäinen tarkastus tukee yhtiön johtoa ja organisaatiota sisäisen valvontajärjestelmän kehittämisessä ja ylläpidossa. Sisäisen tarkastuksen palvelut konserni hankkii ulkoiselta palveluntuottajalta. Vuonna 2024 sisäisen tarkastuksen palvelut tuotti Deloitte Oy.

Raportointi ja seuranta

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

Kehityshankkeet, hallintatoimenpiteet ja katselmoinnit 2024

Vuonna 2024 konsernissa edelleen kehitettiin edellisvuonna käytönotettua tietoturvan valvontapalvelua ja havaintojen käsittelyjärjestelmää. NIS2-direktiivin ja sen mukaiseen suomalaiseen lainsäädäntöön vastattiin TIHA-projektilla, jolla kehitettiin tietoturvaa ja tietosuojaa vastaamaan muun muassa dokumentoinnin tasolla compliance-vaateisiin. Konsernissa on myös varauduttu palvelunestohyökkäyksiin ja pääsynhallintaa on kehitetty.

Huoltovarmuusnäkökulmasta toimintavuoden alkutalvi oli polttoainesten saatavuuden näkökulmasta suunnitelmien mukainen. Vain jätteen osalta koettiin ajoittaisia haasteita. Vuoden lopussa käynnistyneeseen uuteen lämmityskauteen päästiin hyvässä polttoainesten hankintatilanteessa ja tuotantolaitosten hyvässä käyttövalmiudessa. Jätteen, biopolttoaineen ja varapolttoaine öljyn varastotilanne ja saatavuus ovat hyvät. Kaasutoimitukset ovat toimineet suunnitellusti. Kriittisten varaosien tilanne on hyvä sekä tuotantolaitosten että energiaverkkojen osalta.

Fennovoima Oy:n päättyneen ydinvoimalaitoshankkeen osalta yhtiö varautuu yhtenä Voimaosakeyhtiö SF:n osakkaista rahoittamaan sekä Voimaosakeyhtiö SF:ää että sen kautta edelleen Fennovoima Oy:tä, siten, että Fennovoima Oy säilyy toimintakykyisenä puolustamaan etujaan meneillään olevissa ja tulevaisuudessa oikeudenkäynneissä. Oikeudenkäyntien ennakoitaan kestävän usean vuoden ajan. Toisena tavoitteena on omaisuuden arvon säilyttäminen ja realisointimahdollisuuden ylläpito.

Varautumis- ja valmiussuunnittelun osalta yhtiössä osallistuttiin muutamaa isompaa valmiusharjoitukseen ja omaa toimintaa kehitettiin toteuttamalla pienimuotoisia harjoituksia liiketoiminta-alueittain.

Vuonna 2024 sisäiset tarkastukset kohdennettiin tietoverkon segmentointiin, tiedolla johtamiseen sekä jätteen hankinnan toimitusketjuihin.

Sisäisen valvonnan osalta katselmoitiin yhtiön keskeiset ohjeistot. Riskienhallinnan näkökulmasta keskeisiä ovat muun muassa eettiset ohjeistot, lainsäädännön seurannan menettelyt, lähipiiri ohjeistus ja kilpailulainsäädännön noudattamisen ohjeistus. Konsernin tietoturvan tasoa ja tietosuojan toimivuutta arvioidaan systemaattisin menettelyin.

Vantaan Energia Oy:n hallitus katselmoi vuonna 2024 konsernin kaikki sisäiset toimintapolitiikat. Myös konsernin avainriskit katselmoitiin hallituksessa.

4.2 Riskien kuvaukset

Riskienhallinta on riskien tunnistamista, arviointia, hallintatoimenpiteiden toteuttamista ja aktiivista seuranta. Vantaan Energiassa riskit luokitellaan riskipolitiikan mukaisesti talousriskeihin, strategiaan riskeihin, operatiivisiin riskeihin ja vahinkoriskeihin.

Talousriskit

Konsernin riskienhallinnan painopiste on talousriskeissä. Talousriskit ryhmitellään markkinariskeihin (erilaiset hyödykehintariskit hyödykkeinä esimerkiksi polttoaineet ja sähkö), vastapuoliriskeihin ja rahoitusriskeihin.

Vantaan Energian suojauskäytännöt perustuvat emoyhtiön hallituksen hyväksymään markkinariskipolitiikkaan ja tarkempiin liiketoimintakohtaisiin suojausohjeisiin. Yhtiön omaa, lähivuosien tuotantoennusteen mukaista sähköntuotantoa sekä osuustuotantoa sekä lämmön tuotantoon käytettyä sähköä ja polttoaineita suojataan johdannaisinstrumenteilla ja kahdenvälisillä OTC-kaupoilla konsernin markkinariskipolitiikan mukaisesti. Hyödykkeisiin liittyvältä volyyimiriskiltä pyritään suojautumaan tarkoituksenmukaisin ratkaisuin. Politiikassa määritetään markkinariskien hallinta-, valvonta- ja raportointikäytännöt.

Vastapuoliriskien hallintaan on yhtiössä laadittu oma ohjeistuksensa. Asiakastoimintaan liittyen on luotto-ohjeistukset, toimittajien hallintaan hankintaohjeistus, samoin kuin oma ohjeistuksensa markkina- ja rahoitusriskien eri osapuolten hallintaan. Lähipiiri ohjeistus ja eettiset ohjeet henkilöstölle ja toimittajille liittyvät myös tähän kokonaisuuteen.

Rahoitusriskejä hallitaan rahoitusriskipolitiikan mukaisesti. Rahoitusriskien osalta politiikassa ohjeistetaan pääomarakenteen hallintaa, ulkoisten rahoitusjärjestelyjen periaatteita, jälleenrahoitusriskin huomiointia, maksuvalmiusriskin ja likviditeetin hallintaa sekä sijoituksia osana maksuvalmiuden hallintaa. Lisäksi annetaan toimintaohjeet korkoriskien hallintaan. Politiikassa määritetään rahoitusriskien hallinta-, valvonta- ja raportointikäytännöt.

Markkina- ja rahoitusriskeistä raportoidaan säännöllisesti emoyhtiön toimitusjohtajalle ja hallitukselle.

Strategiset riskit

Vantaan Energia tavoittelee toiminnallista ja taloudellista menestystä energia-alalla. Yhtiö pyrkii aktiivisesti kehittämään tuotantokapasiteettiaan vastaamaan energia- ja kiertotalousmarkkinoiden haasteisiin. Uusia hankkeita ovat muun muassa sähköakku, isot lämpövarastot ja mahdollinen lajittelulaitos sekajätteelle. Konserni panostaa pitkäjänteiseen asiakastyöhön ja siirtoverkkojen kapasiteetin kehittämiseen sähköistymisen voimistuessa.

Hiilidioksidin talteenotto- ja varastointihanke on merkittävä jätteen päästövähennyksien mahdollistaja. Toteutuakseen hanke vaatii myös voimakkaan monipuolisen julkisen tuen.

Vantaan Energia jatkaa investointeja, joiden tavoitteena on mahdollistaa fossiilisten tuotantopolttoaineiden käytöstä luopuminen vuonna 2026 ja ottaa talteen jätteen lämpökäsittelyn hiilidioksidipäästöt vuoteen 2035 mennessä. Talteen otettu hiilidioksidi voidaan joko hyödyntää tai varastoida pysyvästi. Tämä tarkoittaa korkeaa investointitasoa koko käynnissä olevan vuosikymmenen. Kustannusten hallinta, polttoaineiden saatavuuden varmistaminen ja energiatoimitusten aikataulujen pitäminen edellyttävät tehokkaita hallintatoimenpiteitä.

Toimitus- ja huoltovarmuusnäkökulmasta ratkaisevan tärkeää on monipuolinen energiantuotantorakenne, jolla strategisia riskejä voidaan pienentää.

Energia-alalla poliittisiin ja lainsäädännöllisiin aloitteisiin ja muutoksiin liittyy usein vaikea ennustettavuus, ja niillä saattaa olla merkittäviä vaikutuksia alan toimintaedellytyksiin. Ilmasto-, energia- ja jättepolitiikoilla on merkittäviä vaikutuksia Vantaan Energian strategiaan valintoihin. Kansalaisten vaatimukset sähkön siirtohinnojen alentamiseksi, energiakriisin aiheuttama sähkön korkea hintataso ja asiakkaiden kohtaamat maksuvaikkeudet suuriin sähkölaskuihin liittyen ovat johtaneet sähkömarkkinatoimijoihin epäedullisesti vaikuttavan lainsäädännön valmisteluun ja siten toimialan poliittisen riskitason nousuun.

Vantaan Energia keskustelee aktiivisesti olennaisten poliittisten päättäjien, vaikuttajien ja virkamiesten kanssa yhtiölle keskeisistä toimintaympäristön haasteista ja mahdollisuuksista pyrkien aikaansaamaan yhtiön kannalta suotuisan kehityksen. Yhtiö osallistuu myös aktiivisesti toimialajärjestöjen (Energiateollisuus ry, Energiakaupungit ry, Bioenergia ry) kautta sellaiseen työhön, jolla

pyritään vaikuttamaan ennakolta viranomaisen valvontajärjestelmän tai muun ohjausmekanismin kehitystyöhön. Konserni ennakoii omassa toiminnassaan sääntelyn tai ohjeistuksen muuttumista ja pyrkii mahdollisimman joustaviin toimintamalleihin, jotka ovat muokattavissa sääntelyn tai ohjauksen muuttuessa. Vantaan Energia raportoi vaikuttamistoiminnastaan avoimuusrekisteriin.

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 2024 operatiivisia riskejä hallittiin muun muassa yritysturvallisuustyön avulla.

Uutena tuotantoyksikkönä yhtiön jätevoimala-alueelle rakennetaan korkealämpötilalaitosta. Tähän liittyviin ympäristö-, pelastus- ja työturvallisuuden teemoihin on kiinnitetty erityistä huomiota.

Henkilöturvallisuuden käytäntöjä on kehitetty erillisenä projektina. Toiminnan luotettavuus asiakkaille keskeytyksistä aiheutetun haitan, voimalaitos- ja verkostohäiriöiden kautta mitattuna on ollut erittäin hyvällä tasolla. Tietoturvallisuuden kehitystyössä on keskitetty tietoturvan ja tietosuojan hallintamallin toteuttamiseen ja käyttöönottoon.

Käytännön operatiivisten riskien hallintaa on tehty myös esimerkiksi kriittisten varaosien, materiaalien ja muiden erikoisosien hankinnalla ja varastosaldoja suurentamalla.

Työturvallisuuskulttuurin vahvistaminen kuuluu konsernin strategian toteutuksen painopistealueisiin. Avaintavoitteena tällä alueella on tapaturmien vähentäminen ja nollatapaturmavuosi.

Myös pelastustoiminnan kehittämiseen ja kiinteistöturvallisuuden parantamiseen on tehty lukuisia toimenpiteitä toimintavuonna. Näitäkin ovat nousseet strategisesti merkittäviksi, johdon erityisen huomion alueiksi.

Vahinkoriskit

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

kien hallinnassa vakuuttaminen on merkittävä riskin hallintaan liittyvä keino. Vakuutustoiminnan linjaukset ovat osa konsernin riskienhallintapolitiikkaa.

Suurimmat vakuutuskohteet ovat konsernin omaisuuserät ja liike-toiminnan keskeytysvakuutukset. Vuoden 2024 aikana kilpailutettiin omaisuus- ja keskeytysvakuutukset.

5 Henkilöstö

Henkilöstömäärä ja sen kehitys

Vantaan Energia -konsernin palveluksessa oli tilikauden aikana keskimäärin 381 henkilöä (350 vuonna 2023). Vantaan Energian konsernin strategiaan on kuulunut ja kuuluu erilaiset kehityshankkeet, jotka ovat luoneet tarpeita lisäresursseille sekä uusille rooleille. Henkilöstömäärän nousu vuoden sisällä on pääosin johtunut korkealämpötilalaitoksesta, jonka on suunniteltu valmistuvan vuonna 2025, ja johon on rekrytoitu henkilöitä jo vuoden 2024 puolella. Lisäksi koko konsernissa on tunnistettu data-analytiikan ja datan hyödyntämisen tarpeellisuus tulevaisuudessa, minkä takia liiketoimintoihin ja konsernin palveluyksiköihin on palkattu data-analyytikkoja.

Palkat ja palkitseminen

Palkat ja palkkiot olivat yhteensä 29,6 miljoonaa euroa (25,1 miljoonaa euroa).

Työntekijä-, toimihenkilö- ja ylemmät toimihenkilöt -ryhmissä on käytössä tehtäväkohtaiset vaativuuteen 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 erikseen nimettyjä avainhenkilöitä koskeva pidemmän aikajänteen kannustinjärjestelmä, joka koostuu peräkkäisistä kolmen vuoden mittaisista ansaintajaksoista.

Työturvallisuus

Vuonna 2024 työturvallisuutta kehitettiin monella eri osa-alueella. Tiimitason tavoitteenasetannassa huomioitiin tiimien itsensä työstämät työturvallisuustoimenpiteet, koko henkilöstölle pidettiin kuu-kausittain työturvallisuusteemainen turvavarti ja järjestelmäkehityksen puolella käyttöön otettiin työtehtäväkohtaisen riskinarvioinnin ja poikkeamatutkinnan menettelyt.

Konsernin tapaturmataajuus (TRIF) vuonna 2024 oli 2,8 (3,1). Työtapaturmien määrä pysyi samana edellisvuoteen verrattuna. Kahdesta työtapaturmasta toinen johti viiteen työstä poissaolopäivään. Kaikki sattuneet työtapaturmat ja läheltä piti -tilanteet tutkitaan ja tapahtumaan johtaneille juurisyille mietitään toimenpiteet, joilla vastaavat tapahtumat voidaan jatkossa estää.

Vantaan Energian työturvallisuustoimilla tavoitellaan nollatapaturmaa. Tavoitteena on turvallinen työpaikka, jossa havainnoidaan työturvallisuutta, toimitaan ennakoivasti ja opitaan poikkeamista työturvallisuutta jatkuvasti kehittäen.

Työhyvinvointi

Työterveyshuollon yhteistyössä jatkettiin laadukasta perustyöterveyshuollon työtä ja selkeytettiin työterveyshuollon päivittäisiä prosesseja sekä viestittiin niistä aktiivisesti henkilöstölle. Työterveyden terveysprosentti eli henkilöstön osuus, jolla ei ole lainkaan sairauspoissaoloja, oli 34,26 prosenttia (33,10 %).

Konsernissa seurataan aktiivisesti työssäjaksamista, ja henkilöstön fyysisestä sekä henkisestä hyvinvoinnista pidetään huolta yhteistyössä työterveyshuollon kanssa. Vuonna 2025 on suunniteltu toteutettavaksi työurajohtamiseen ja työhyvinvointiin liittyviä toimenpiteitä yhdessä työterveyshuollon kanssa.

Osaaminen

Vantaan Energian konsernin strategiaan liittyvät kehityshankkeet ovat johtaneet henkilöstömäärän kasvuun. Myös uusien osaamisten ja tehtävien rekrytoinnit ovat osaltaan lisänneet henkilöstömäärää. Henkilöstömäärän kasvu luo merkittävän tarpeen onnistuneelle rekrytoinnille, perehdytykselle sekä henkilöstön osaamisen kehittämiselle ja ylläpitämiselle. Lisäksi on tärkeää kartoittaa tulevaisuuden osaamistarpeita proaktiivisesti. Tämä edellyttää esihenkilötyön vahvistamista ja koko konsernin muutosjohtamisen osaamisen kehittämistä.

Vantaan Energian strategisia kyvykkyyyksiä tuotiin esille ja niihin liittyvää osaamista kasvatettiin vuoden 2024 aikana erilaisin toimin. Koulutusten, tietoiskujen ja muiden nostojen avulla lisättiin myös henkilöstön ymmärrystä strategisten kyvykkyyksien tärkeydestä liiketoiminnan menestymisen varmistamisessa. Vuonna 2024 konserniin perustettiin Energia Akatemia, joka tarjoaa tietoa erilaisista koulutusmahdollisuuksista.

Henkilöstön digi- ja dataosaamista vahvistettiin muun muassa tarjoamalla nopeita tietoiskuja tekoälystä ja opettamalla tekoälyn hyö-

dyntämistä. Dataosaamista on vahvistettu myös perustamalla konserniin uusia datarooleja, joiden datakyvykkäät henkilöt muodostavat matriisimaisen tiimin yli organisaatiorajojen.

Digitalisaatiota viedään jatkuvaluonteisesti eteenpäin ja tätä varten on nimetty vastuuhenkilö, joka yhdessä digipalvelun digipartnereiden ja toimintojen edustajien kanssa systemaattisesti pyrkii löytämään tehostamiskohteita toiminnassamme.

Työntekijäkokemus

Vuonna 2024 otettiin käyttöön kansainvälisen Great Place To Workin Trust Index -henkilöstötutkimus. Vuoden 2024 alussa toteutetulla henkilöstötutkimuksella Vantaan Energia ansaitsi Great Place To Work -sertifioinnin. Sertifioinnin voi ansaita, kun yrityksen Great Place to Work -tutkimuksen Trust Index© -luku on vähintään 65 prosenttia. Vantaan Energia -konsernin saavuttama tulos oli 70 prosenttia. Vantaan Energian vastausaktiivisuus oli 86 prosenttia (vastaajia 301/352). Tutkimustulosten perusteella 82 prosenttia työntekijöistä pitää Vantaan Energiaa kokonaisuudessaan todella hyvänä työpaikkana. Henkilöstötutkimuksen kysymysväittämissä vahvimmat tulokset tulivat työturvallisuuden sekä tasa-arvoisuuden väittämissä.

Henkilöstötutkimuksesta nousi konsernitasolla kolme kehityskohdetta; osallistamisen kehittäminen, dialogin ja yhteistyön parantaminen sekä palkitsemisen kehittäminen ja tunnustuksen lisääminen. Lisäksi jokaisessa tiimissä määriteltiin omat edistettävät tiimi-kohtaiset kehityskohteet.

Konsernin kolmea kehityskohdetta on edistetty vuoden 2024 aikana muun muassa perustamalla palkitsemisen kehittämiseen työntekijöistä koostuva pienryhmä, jonka tuloksena muun muassa onnistumispalkkioprosessia selkeytettiin ja palkkioista viestintää lisättiin. Lisäksi konsernin kuukausittaisia henkilöstöinfoja uusittiin lisäämällä vuoropuhelua, nostamalla infossa esiin kuukausittainen onnistuminen sekä esittelemällä enemmän tiimejä ja eri osajia.

Lisäksi syksyllä 2024 toteutettiin konsernin esihenkilöille esihenkilövalmennus, jonka teemoja olivat muun muassa johtamiskokemus, johtamisen peruspilarit ja palautteen merkitys. Valmennuksen jälkeen toteutettiin esihenkilötyöstä kysely, jossa kysyttiin vastaajilta muun muassa esihenkilöiden yhteistyötaitoista. Esihenkilökyselyn tulosten mukaan päivittäisessä johtamisessa korostuvat hyvä ilmapiiri ja sujuva yhteistyö tiimien välillä. Yhteistyö niin oman tiimin sisällä kuin muiden tiimien ja sidosryhmien kanssa on sujuvaa ja vuorovaikutus mutkatonta. Kehittämistä esihenkilökyselyn mukaan

on kuitenkin vielä muun muassa tiedonkulun puutteellisuudessa eri tiimien välillä sekä yksiköiden siiloutumisessa ja yhteistyön puutteellisuudessa.

Keskeisimpiä henkilöstöä koskevia tunnuslukuja:

Tunnusluku	Konserni				Emoyhtiö			
	2024	2023	2022	2021	2024	2023	2022	2021
Hlöstön keskimääräinen lukumäärä tilikaudella	381	350	328	298	318	287	266	235
Vakituiset 31.12.	378	331	317	300	316	271	262	240
· kuukausipalkkaiset	364	307	291	271	312	258	246	224
· tuntipalkkaiset	14	24	26	29	4	13	14	16
· miehiä	320	283	270	256	266	222	222	205
· naisia	58	48	47	44	50	39	38	35
Määräaikaiset 31.12.	12	18	19	17	11	16	16	13
Henkilöstön keski-ikä, vuotta	44,37	44,54	45,39	45,41	44,23	44,61	44,62	45,46
Palkat ja palkkiot, meur	29,6	25,1	24,4	21,5	25,3	21,0	20,5	17,8
Tapaturmataajuus								
· tunnusluku LTA $\geq$ 1	1,4	1,5	3,3	5,3	1,7	0	4,1	6,8
· tunnusluku TRI $>$ 0	2,8	3,1	3,3	7,1	3,4	1,9	4,1	6,8

6 Ympäristö

6.1 Ympäristönäkökohtiin liittyvät toimintaperiaatteet ja johtamisjärjestelmät

Vantaan Energian ympäristötyön tavoitteena on olla vastuullinen ja aktiivinen toimija ilmastomuutoksen hidastamisessa ja yhtiön toiminnasta ympäristölle aiheutuvien vaikutusten minimoinnissa. Vantaan Energian ympäristötyön vähimmäisvaatimuksena ovat oman toimintaympäristön lainsäädännölliset ja toiminnalliset vaatimukset. Merkittävimmät ympäristövaikutukset syntyvät energian tuotannosta ja jakelusta. Ympäristövaikutuksia vähennetään muun muassa vähentämällä hiilidioksidipäästöjä ja lisäämällä hiili-neutraalin tuotannon osuutta, sekä selvittämällä toteuttamisvaihtoehtoja jätteenpolton hiilidioksidipäästöjen talteen ottamiseksi. Hiilidioksidin talteenoton eli CCS-hankkeen YVA-menettelyn valmistelu käynnistyi loppuvuonna 2024.

Vantaan Energia jatkaa investointeja, joiden tavoitteena on mahdollistaa fossiilisten tuotantopolttoaineiden käytöstä luopuminen vuonna 2026 ja ottaa talteen jätteen lämpökäsittelyn hiilidioksidipäästöt vuoteen 2035 mennessä. Talteen otettu hiilidioksidi voidaan joko hyödyntää tai varastoida pysyvästi. Fossiilisia polttoaineita suunnitellaan korvattavan sähkökattilalla ja energian varastoinnilla, biokaasulla ja hukkalämmöllä.

Ympäristöasioiden hallinta perustuu konsernin yritysturvallisuuden ja vastuullisuuden toimintapolitiikkoihin. Kaupunkienergia- ja Kiertotalousliiketoiminnoissa on käytössä ISO 14001:2015 ja ISO 9001:2015 -standardien mukainen sertifioitu ympäristö- ja laatu-järjestelmä.

Yhtiö osallistuu Energiatehokkuussopimusjärjestelmään kaudella 2017–2025.

6.2 Merkittävät ympäristönäkökohdat ja aikaansaadut parannukset

Yhtiön merkittävimmät ympäristönäkökohdat liittyvät polttoaineiden käyttöön ja näistä syntyviin hiilidioksidi- ja muihin energiantuotannon päästöihin sekä energiantuotannon jätteiden syntymiseen. Yhtiö investoi vuoden 2024 aikana ympäristönsuojeluun yhteensä 25 miljoonaa euroa. Merkittävimmät ympäristöinvestoinnit kohdistuivat korkealämpötilalaitokseen, lämmön kausivarasto Varantoon ja Martinlaakson voimalaitoksen kaukolämpöakkuun.

Rakenteilla olevan korkealämpötilalaitoksen vuonna 2022 saadusta ympäristölupapäätöksestä valitettiin Vaasan hallinto-oikeuteen. Vaasan hallinto-oikeus palautti korkealämpötilalaitoksen ympäristöluvan uudelleen Aluehallintoviraston käsittelyyn kesällä 2024.

YVA-menettely vaarallisen jätteen polttamiseksi jätevoimalan laajennusosassa valmistui heinäkuussa 2024, jolloin ELY-keskukset saatiin perusteltu päätelmä.

Martinlaakson voimalaitoksella aloitettiin sähkökattilan ja kaukolämpöakun rakentaminen loppuvuonna 2024.

Lämmön kausivaraston ympäristö- ja vesiluvitus saatiin päätökseen, kun hankkeelle myönnettiin maanalaisen rakentamisen melua koskeva ympäristölupa 2024. Lupapäätös on lainvoimainen. Varaston suuaukon rakennustyöt ovat käynnissä.

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 ympäristövastuista 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 2024 tilinpäätökseen sisältyvissä pakollisissa varauksissa ei ole ympäristövastuisiin kohdistuvia varauksia.

Vuonna 2024 voimalaitosten päästöissä tapahtui 189 päästöraja-arvojen ylitystä. Martinlaakson voimalaitoksella ylityksiä oli 30 kpl ja jätevoimalalla 159 kpl (jätevoimalassa 11 kpl ja jätevoimalan laajennusosassa 148 kpl). Jätevoimalan osalta ylityksissä oli kyse lähinnä hiilimonoksidipäästöistä, ja Martinlaakson voimalaitoksessa ylitykset koskivat lähinnä hiilikattilan rikkipäästöjä ja typenoksidipäästöjä. Ylitykset tapahtuivat pääosin hiilikattilan käynnistys- ja pysäytystilanteissa. Jätevoimalan laajennusosan hiilimonoksidipäästöjen ylitykset liittyivät palamisen hallintaan, minkä vuoksi laitetoimittaja teki muutoksia kattilan palamisilmajärjestelmään.

Tuotantolaitosten päästöraja-arvojen ylitykset eivät aiheuttaneet merkittäviä päästöjä ilmaan eivätkä ne johtaneet tuotantokatkoksiin. Tapauksista ei myöskään aiheutunut yhtiölle sanktioita tai muita taloudellisia vastuita.

Martinlaakson voimalaitos ja jätevoimalan kaasuturbiinilaitos sekä viisi lämpökeskusta kuuluvat päästökauppajärjestelmän piiriin. Lisäksi Vantaan jätevoimalan jätekattilat liitettiin vuoden 2024 alusta alkaen päästökaupan tarkkailuvelvoitteen piiriin, mutta niitä ei koske vielä päästöoikeuksien palautusvelvollisuus. Jätekattiloiden hiilidioksidipäästöt mitataan jatkuvatoimisesti kattiloiden piipuista ja fossiilisen hiilidioksidipäästön osuus määritetään analyysin. Tarkkailumenetelmän muutoksen takia hiilidioksidipäästöjen määrä kasvoi edellisvuodesta. Aikaisemmin jätekattiloiden päästöt määritettiin laskennallisesti kertoimien avulla.

Vuoden 2024 aikana toteutuneet päästökauppajärjestelmän piirissä olevat hiilidioksidipäästöt olivat yhteensä 100 309 tonnia (190 193 tonnia). Päästökaupan tarkkailuvelvoitteen piiriin kuuluvien jätekattiloiden fossiiliset hiilidioksidipäästöt olivat 338 589 tonnia.

Jätevoimala ja Martinlaakson voimalaitos on rekisteröity lämmön ja sähkön alkuperätakuujärjestelmiin. Jätteenpolton osalta alkuperätakuu koskee jätteen biogeenisellä osalla tuotettua energiaa ja Martinlaaksossa biopolttoaineita.

6.4 Ympäristönsuojelun taso toiminnan luonteeseen ja laajuuteen nähden

Yhtiö seuraa säännöllisesti ympäristötekijöihin liittyvien avaintunuslukujensa kehittymistä sekä niille asetettujen tavoitteiden saavuttamista. Olennaiset ympäristötunnusluvut liittyvät polttoaineiden kulutukseen, päästöihin ilmaan ja jätteisiin.

Ympäristötunnusluvut	2024	2023	2022
Paikallisen (Vantaan) tuotannon hiilidioksidipäästöt (CO ₂ t)	439 054	365 939	423 101
Paikallisen (Vantaan) tuotannon päästöt/Vantaalla tuotettu energia (CO ₂ g/kWh)	190	165	180
Ympäristömenot (M€) • ympäristönsuojeluinvestoinnit	25	8	13
Ympäristövastuut (pakolliset varaukset, M€)	0	0	0
Päästöraja-arvojen ylitykset (kpl)	189	297	75
Ympäristövahingot (kpl)	0	0	0
Polttoaineen kulutus (GWh)			
• hiili	176	406	610
• maakaasu	157	120	91
• öljyt	1	1	26
• sekajäte	1 657	1 372	1 177
• turve	163	75	59
• bio	456	488	627
yhteensä	2 610	2 462	2 590
Energian tuotannon päästöt (t)			
• NO ₂	757	741	785
• SO ₂	84	140	193
• hiukkaset	6	3	2
Jätteet			
• tuhkat ja kuonat (t)	149 711	131 839	122 894
• hyötykäyttö (%)	84	85	77

6.5 Toimintakertomuksen suhde muuhun ympäristöraportointiin

Yhtiö julkaisee vuodesta 2024 vuosiraportin, jonka vastuullisuusosiossa on tietoa yhtiön ympäristöasioiden hoidon tilasta ja kehityksestä.

7 Yhteiskuntavastuu

Vantaan Energian vastuullisuuspolitiikka ohjaa konsernin kaikkea tekemistä vastuullisuuden osalta. Vastuullisuuspolitiikassa on

määritelty, kuinka Vantaan Energia ottaa vastuun ympäristöstä, ihmisistä ja hyvästä hallinnosta.

Vantaan Energian vastuullisuustyön tavoitteena on hallita konsernin toiminnasta ympäristöön ja yhteiskuntaan aiheutuvia vaikutuksia sekä lunastaa konsernin henkilöstön, asiakkaiden, omistajien ja muiden sidosryhmien odotukset. Olennaisimpien vaikutuksien tärkeysjärjestys on määritelty ja sitä tarkastellaan vuosittain. Vastuullisuus on olennainen osa Vantaan Energian johtamista, ja vastuullisuustavoitteet ohjaavat kannustinjärjestelmien kautta toimintaa.

Vantaan Energialla on paikallisille asukkaille, yrityksille ja organisaatioille merkittävä yhteiskunnallinen rooli lämmön ja sähkön tuottajana sekä jakelijana. Konsernin toiminnalla on vaikutus paikallisten asukkaiden ja toimijoiden elämis- ja toimintakustannuksiin sekä hiilijalanjälkeen. Vantaan Energian strategia perustuu investointien kehityspolkuun, jonka päämääränä on tarjota vantaalaisille vähäpäästöistä, kohtuuhintaista ja toimitusvarmaa energiaa luonnon monimuotoisuus huomioiden.

Olemme tärkeä toimija yhteiskunnan huoltovarmuudelle. Tiedostamme vastuamme, koska sähkö ja lämpö ovat välttämättömiä lähes kaikelle toiminnalle. Roolimme Suomen jätehuollossa on merkittävä. Varaudumme varmistaaksemme toimintamme jatkuvuuden kaikissa tilanteissa, ja häiriötilanteiden jälkeen kykenemme nopeasti palautumaan normaaliin toimintaan. Toimimme energiamarkkinoilla tasapuolisesti ja syrjimättömästi.

Palkitsemisjärjestelmässämme on taloudellisten mittareiden lisäksi vastuullisuuteen liittyviä mittareita. Koko henkilöstöä koskevassa vuosittaisessa lyhyen aikavälin kannustinjärjestelmässä turvallisuustyötä ohjataan mittaamalla työtapaturmia ja niistä aiheutuneita poissaoloja. Johtoa ja avainhenkilöitä sitoutetaan lisäksi toiminnan pitkäjänteisempään kehittämiseen ja vastuullisuuteen pitkän aikavälin kannustinjärjestelmällä, jossa seurataan energiantuotannon ominaispäästöjen kehittymistä. Sähköverkkoliiketoiminnassa pitkän aikavälin kannustinjärjestelmässä on toimitusvarmuuden mittarit. Myös paikalliselle energiantuotannolle ja -jakelulle on asetettu toimitusvarmuutta mittaavia mittareita.

Tavoitteenamme on vähentää energiantuotannon hiilidioksidipäästöjä luopumalla fossiilisten polttoaineiden käytöstä normaalissa energiantuotannossa viimeistään vuonna 2026 ja ottamalla sen jälkeen talteen jätteen lämpökäsittelyn hiilidioksidipäästöt 2035 mennessä.

Vantaan Energian kaupunkienergia- ja kiertotalousliiketoiminnoille on myönnetty ISO 14001 -ympäristösertifikaatti, ja sitoudumme jatkuvasti vähentämään toimintamme aiheuttamia ympäristö- ja luontovaikutuksia.

Olemme laatineet tiekartan biodiversiteettityöllemme, joka tähtää toimintamme luontovaikutusten minimointiin. Raportoimme tämän työn edistymisestä.

Strategiamme ytimessä on kiertotalousliiketoiminnan kasvattaminen, jonka liiketoimintahyöty perustuu energian ja materiaalien tehokkaaseen kiertoon. Teimme vuonna 2024 ympäristöministeriön kanssa kiertotalouden green deal -sitoumuksen, jonka toimenpiteistä ja toteutumista raportoidaan ministeriölle vuosittain. Sitoumuksen viidellä toimenpiteellä edistetään muun muassa polttovapaita lämmöntuotantoratkaisuja, parannetaan energiatehokkuutta, edistetään materiaalien kierrätystä sekä hiilidioksidin talteenottoa. Olemme sitoutuneet valtakunnallisiin energiatehokkuussopimuksen energiantuotannon sekä energiapalveluiden toimenpiteohjelmiin.

Sitoudumme kantamaan vastuuta henkilöstömme työhyvinvoinnista ja turvallisesta työympäristöstä sekä yhdessä tekemisen kulttuurista ja yhteisöllisyydestä. Henkilöstömme kokonaisvaltainen hyvinvointi ja hyvä motivaatio ovat avainasemassa strategiamme toteuttamisessa. Suunnittelemme yhdessä henkilöstön kanssa erilaisia tapoja yhteisöllisyyden ylläpitoon, esimerkiksi kerhotoiminnan ja erilaisten tapahtumien kautta.

Olemme sitoutuneet tasa-arvoiseen ja yhdenvertaiseen kohteluun, esimerkiksi sitoutumalla sukupuolten väliseen palkkatasa-arvoon.

Seuraamme työssäjaksamista aktiivisesti työterveyden kanssa huolehtien henkilöstömme fyysisestä sekä henkisestä hyvinvoinnista.

Työturvallisuudessa tavoitteenamme on, että kaikki työntekijämme ja myös yhteistyökumppanimme palaavat työpäivän päätteeksi terveenä kotiin. Työturvallisuuden toteutumista seurataan tarkasti ja sille asetetaan kannustinjärjestelmissämme vuosittain kunnianhimoiset tavoitteet. Vantaan Energian työturvallisuusstrategian tavoitteena on saavuttaa nolla tapaturmaa vuoteen 2025 mennessä.

Tavoitteenamme on tarjota verrokkikaupunkiemme keskiarvohintaa edullisempaa lämpöä. Sitoudumme pitämään sähkön siirtohinnot mahdollisimman vakaina, ennakoitavina ja kohtuullisina.

Vantaan Energia tekee vuosittain lahjoituksia yleishyödyllisiin tai niihin rinnastettaviin tarkoituksiin. Varsinainen yhtiökokous päättää

vuosittain lahjoituksiin käytettävissä olevan summan ja sen kohdentamisesta vastaa yhtiön hallitus yhdessä toimitusjohtajan kanssa.

Olemme sitoutuneet aktiiviseen, luotettavaan, avoimeen ja vuorovaikutteiseen viestintään asiakkaidemme, henkilöstömme ja muiden sidosryhmiemme kanssa. Teemme yhteistyötä kansalaisjärjestöjen ja paikallisten toimijoiden kanssa. Seuraamme asiakkaidemme ja sidosryhmiemme mielipiteitä meistä lukuisilla vuosittaisilla tutkimuksilla ja tapaamisilla, joiden perusteella kehitämme toimintaamme.

Vantaan Energialla on selkeä johtamisjärjestelmä, jossa raportoidaan yhtiön tilasta ja tavoitteiden toteutumisesta yrityksen hallitukselle säännöllisesti ja riittävästi.

Riskienhallintamme tavoitteena on toiminnan jatkuvuus kaikissa tilanteissa. Keskeisiä riskienhallinnan ja varautumisen osa-alueita ovat rahoitus- ja markkinariskit, laaja-alainen yritysturvallisuus, tietoturva ja tietosuojat.

Sitoudumme tiedottamaan avoimesti ja rehellisesti yhtiölle merkittävistä asioista ja kerromme niistä selkeästi ja oikea-aikaisesti. Käymme aktiivista vuoropuhelua henkilöstömme sekä erilaisten sidosryhmien kuten omistajan edustajien, asiakkaiden, yhteistyökumppaneiden, erilaisten kansalaisjärjestöjen, median ja poliittisten päättäjien kanssa.

Otamme selkeästi ja avoimesti kantaa meille olennaisiin lainsäädäntökehityksiin ja keskustelemme niistä sidosryhmiemme kanssa. Raportoimme kanssakäymisen avoimuusrekisteriin ja olemme sitoutuneet noudattamaan avoimuusrekisterin neuvottelulautakunnan suosituksia hyvästä edunvalvontatavasta. Vantaan Energia on poliittisesti sitoutumaton, eikä tue poliittista toimintaa.

Edellytämme henkilöstöltämme ja toimittajiltamme sitoutumista eettisten ohjeidemme noudattamiseen. Kehitämme toimitusketjun vastuullisuuden hallintaa ja ryhdymme toimenpiteisiin, mikäli poikkeamia havaitaan.

8 Tutkimus ja kehitys

Vantaan Energia on energiapalvelujen tuottamiseen keskittyvä konserni, jonka oma tutkimus- ja kehityspanostus on pienehkö. Pääasiallinen tapa osallistua kehityshankkeisiin on yhtiön liiketoimintaa edistävien 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 Energialle tehtiin useita korkeakoulujen loppu-
töitä vuoden 2024 aikana.

Vuoden aikana edistettiin muun muassa BLOCKCC-hanketta, jossa tutkitaan alueellisia energiaratkaisuja sekä lämmön kysyntä-
joustoa ja GADB-hanketta, jossa tutkitaan kiinteistöjen vihreää ra-
hoitusta ja asuntolainoja.

Yhtiö on osakkaana cleantech- ja biotalousalan tuotekehitysyhtiö
Clic Innovation Oy:ssä. Vantaan Energia on myös Suomen Lä-
hienergialiitto ry:n ja Green Net Finland ry:n jäsen. Toimialaan liit-
tyvää tutkimusta on lisäksi tuettu osallistumalla Business Finlan-
din ja Energiategollisuus ry:n kautta rahoitettuihin tutkimuksiin.

Vuonna 2024 konsernissa jatkettiin edellisenä vuonna käynnistet-
tyä venturing-toimintaa, jossa tehdään startup-yritysten skan-
nausta. Skannauksessa etsitään sopivia kumppaneita startup-yri-
tysten joukosta. Tällä tuetaan liiketoiminnan kehittämistä etsimällä
uusia ratkaisuja Vantaan Energian liiketoimintojen arvoketjuihin.
Venturing-toiminnan tuloksena ei tehty uusia sijoituksia vuoden
2024 aikana.

Useita energiantuotannon hankkeita edistettiin tavoitteena saavut-
taa energiantuotannon hiilineutraalius ensin fossiilisten polttoai-
neiden käyttö lopettamalla energiantuotannossa vuonna 2026 ja
sen jälkeen ottamalla jätteen lämpökäsittelyn päästöt talteen vii-
meistään vuodesta 2035 alkaen. Valmistuessaan hankkeet var-
mistavat edullisen, toimitusvarman ja vähäpäästöisen energian
vantaalaisille.

Vantaan Energia jatkoi useiden asiakkaidensa kanssa älykkään
lämmityksen, hukkalämmön talteenoton ja lämmön kysyntäjous-
ton projekteja. Työ- ja elinkeinoministeriö myönsi yhtiölle 7,5 mil-
joonan euron investointituen Martinlaakson alueen hukkalämpö-
jen talteenottoa varten. Lisäksi edistettiin erilaisia energiatehok-
kuus- ja alue-energiահankkeita asiakkaiden, etenkin Vantaan kau-
pungin ja sen konserniyhtiöiden kanssa.

9 Hallinto

Vantaan Energia Oy:n varsinainen yhtiökokous pidettiin 28.3.2024
ja siinä käsiteltiin yhtiöjärjestyksen 9 §:n mukaan varsinaiselle yh-
tiökokoukselle kuuluvat asiat.

Vuoden 2023 varsinaisessa yhtiökokouksessa valittuina hallituk-
sen jäseninä jatkoivat Tommi Valtonen (puheenjohtaja), Pia Paka-
rinen (varapuheenjohtaja), Sari Antila, Päivi Laakso, Mika Niikko,
Antti Nummi ja Matias Pajula. Hallituksen kaksivuotinen toimikausi
päättyy vuoden 2025 varsinaisen yhtiökokouksen päättyessä.

Vuonna 2024 hallitus kokoontui 11 kertaa.

Yhtiön tilintarkastajana toimi KPMG Oy Ab ja päävastuullisena tilintarkastajana KHT, JHT Juha Huuskonen.

Yhtiön toimitusjohtajana toimi Jukka Toivonen DI, MBA.

10 Merkittävät oikeudelliset asiat

Vaasan hallinto-oikeus kumosi 20.6.2024 antamallaan päätöksellä Vantaan Långmossebergeniin rakenteilla olevan korkealämpötilalaitoksen ympäristöluvan ja palautti sen aluehallintoviraston käsittelyyn. Vantaan Energia Oy toimitti uuden lupahakemuksen Etelä-Suomen aluehallintovirastolle 2.9.2024. Ympäristölupa on edelleen aluehallintoviraston käsittelyssä. Turvallisuus- ja kemikaalivirasto Tukes myönsi korkealämpötilalaitokselle kemikaaliturvallisuusluvan 19.7.2024. Kemikaaliturvallisuusluvasta valitettiin Helsingin hallinto-oikeuteen, joka hylkäsi vaaditun täytäntöönpanokiellon päätöksellään 18.12.2024. Muilta osin hallinto-oikeus jatkaa valituksen käsittelyä.

Vantaan Energia Sähköverkot Oy, samoin kuin muutkin jakeluverkkoyhtiöt Suomessa, sai joulukuussa 2021 Energiavirastolta vahvistuspäätöksen, jonka mukaan kohtuullisen tuottotason arvioimiseen sovellettavia valvontamenetelmiä muutettiin vuosille 2022 ja 2023 poikkeuksellisesti kesken käynnissä olevan valvontajakson 2020–2023. Yhtiö valitti yhdessä muiden jakeluverkkoyhtiöiden kanssa Energiaviraston päätöksistä markkinaoikeuteen 17.1.2022. Asian käsittely markkinaoikeudessa on kesken.

Energiavirasto antoi sähköverkonhaltijoita koskevat vahvistuspäätökset 29.12.2023. Päätöksissään Energiavirasto vahvistaa menetelmät, joiden mukaan sähköverkonhaltijoiden verkkotoiminnan tuoton kohtuullisuutta arvioidaan kuudennella (2024–2027) ja seitsemännellä (2028–2031) valvontajaksolla. Vantaan Energia Sähköverkot Oy valitti yhdessä muiden jakeluverkkoyhtiöiden kanssa Energiaviraston päätöksistä markkinaoikeuteen 29.1.2024. Asian käsittely markkinaoikeudessa on kesken.

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

11 Tilikauden jälkeiset tapahtumat

Vantaan Energia Oy:n osakkuusyhtiö Svartisen Holding AS (omistusosuus 49,6 %) ja Hafslund AS julkistivat 24.1.2025 norjalaisen Orklan kanssa tehdyn sopimuksen Sarpsfoss Limitedin ostamisesta. Sarpsfoss Limited omistaa Borregaardin voimalaitoksen ja 50 prosenttia Sarpin voimalaitoksesta sekä Mossefossenin voimalaitoksen. Kauppa vaatii vielä asianomaisten kilpailuviranomaisten ja Norjan energiaministeriön hyväksynnän.

Vantaan Energia Oy ja Rantakairan Sähkö Oy sopivat 27.1.2025 Oomi Palvelut Oy:n osakkeita koskevasta kaupasta, jonka myötä Vantaan Energia Oy:n omistusosuus Oomi Palvelut Oy:stä nousi 28,587 prosenttiin (ennen kauppaa 28,3 %).

Vantaan Energia Oy:n uusi osakkuusyhtiö Suomen Aurinkovoima Oy (omistusosuus 25 %) aloitti toimintansa 5.2.2025.

Jätevoimala-alueen asemakaavamuutokseen liittyvä asemakaavan osallistumis- ja arviointisuunnitelma tuli nähtäville 11.2.2025. Vantaan Energia Oy käynnisti asemakaavamuutoksen haun voidakseen toteuttaa alueelle kaavailemansa sekajätteen lajittelulaitoksen ja hiilidioksidin talteenottolaitoksen.

12 Tulevaisuuden näkymät

Suomen ilmastopoliittisille toimille asettavat puitteet YK:n ilmastopuitesopimus, sitä täydentävä ja teollisuusmaita velvoittava Kioton pöytäkirja, kaikkia sopimusosapuolia velvoittava Pariisin ilmastopopimus sekä Euroopan unionin (EU) ilmasto- ja energiapolitiikka. Kansainvälisessä ilmastopoliitikassa Suomi toimii osana Euroopan unionia, ja EU:n ilmastopoliittiset tavoitteet sitovat Suomea. Suomi on vahvistanut sekä ilmastopopimuksen että Kioton pöytäkirjan ja Pariisin ilmastopopimuksen yhdessä muiden EU:n jäsenmaiden kanssa.

EU:n tavoitteena on vähentää kasvihuonekaasupäästöjä vähintään 55 prosenttia vuoteen 2030 mennessä vuoden 1990 tasosta sekä olla hiilineutraali vuoteen 2050 mennessä.

Suomen kansallinen tavoite on olla hiilineutraali vuoteen 2035 mennessä. Suomen nykyisen hallitusohjelman kirjauksissa annetaan vahva tuki ydin-, vesi, tuuli- ja aurinkovoimalle, vetytaloudelle sekä hiilidioksidin talteenotto- ja hyödyntämisratkaisuille. Puhtaan energian tuotantoa ollaan nostamassa Suomen keskeiseksi kilpailukykytekijäksi.

Vantaan Energian omistajakaupungit, Vantaa ja Helsinki, pyrkivät kumpikin hiilineutraaleiksi vuonna 2030.

Vantaan Energia jatkaa investointeja, joiden tavoitteena on mahdollistaa fossiilisten tuotantopolttoaineiden käytöstä luopuminen vuonna 2026 ja ottaa talteen jätteen lämpökäsittelyn hiilidioksidipäästöt vuoteen 2035 mennessä. Talteen otettu hiilidioksidi voidaan joko hyödyntää tai varastoida pysyvästi.

Vantaan Energian tekemät investoinnit materiaali- ja energiakierrätykseen kelpaamattoman jätteen lämpökäsittelyyn ja uusiutuvan bioenergian hyödyntämiseen energiantuotannossa näkyvät yhtiön asiakkaille pääkaupunkiseudun edullisimpana lämpönä sekä ilmasto- ja päästöjen vähenemisenä. Nämä investoinnit sekä yhtiön tulevat, fossiilisten tuotantopolttoaineiden käytön lopettamiseen ja hiili- neutraalisuuteen tähtäävät hanketoteutukset mahdollistavat lämmön hintavakauden myös jatkossa.

Kiertotalouden merkitys yhtiön kehittämisessä ja liiketoiminnan kasvussa vahvistuu entisestään uusien investointihankkeiden myötä. Laajalti erilaisia hukkalämmön lähteitä sekä sähkön markkinahinnan vaihteluja hyödyntävän lämmön kausivarastohankkeen louhintatyön on suunniteltu alkavan vuoden 2025 aikana. Valmistuessaan 2028–2029 lämmön kausivarasto vähentää sekä puuhakkeen käyttöä että laajemmin yhtiön energiantuotannon hiilidioksidipäästöjä.

Vuoden 2025 aikana yhtiö on ottamassa käyttöön Martinlaakson voimalaitosalueelle sijoitettavan 60 megawatin sähkökattilan ja siihen liittyvän lämpöakun sekä Rekolan sähköaseman yhteyteen sijoitettavan noin 10 megawatin sähköakun. Toteutettavat investoinnit hyödyntävät sääriippuvan sähköntuotannon kasvusta aiheutuvaa sähkön hinnan suurta vaihtelua sekä kasvavaa tarvetta nopealle sähkön tuotannon ja kulutuksen säätökapasiteetille.

Vantaan Energia suunnittelee yhdessä yhteistyökumppaneidensa kanssa useita yhä kilpailukykyisempään ja vähäpäästöisempään energiantuotantoon tähtääviä hankkeita, joista esimerkkejä ovat sähkökattila-, lämpöpumppu- ja lämpövarastoratkaisut, hukkalämpöjen laajamittainen hyödyntäminen, lämmön kysyntäjoustoratkaisut sekä hiilidioksidin talteenotto yhdistettynä lopulliseen varastointiin tai hyödyntämiseen uusina tuotteina.

Energiatohokkuuden parantamisella on tärkeä rooli kasvihuonekaasupäästöjen vähentämisessä. EU:n yhteinen tavoite on parantaa energiatohokkuutta vähintään 11,7 prosenttia verrattuna vuonna 2020 tehtyihin ennusteisiin. Suomessa energiatohokkuutta parannetaan ensisijaisesti vapaaehtoisilla energiatohokkuussopimuksilla. Vantaan Energia on mukana energiatohokkuussopimuksessa toteuttaen toimenpiteitä yhtiön ja asiakkaidensa energiatohokkuuden jatkuvaksi parantamiseksi.

Sähköverkkotoiminnan näkökulmasta Vantaan alueen lämmön- ja sähkön tuotannon voimakas sähköistyminen sekä lisääntyvä sähkön käyttö liikenteessä ja alueen yrityksissä kasvattavat alueen sähkön käyttöä huomattavasti jo lähivuosina. Tytäryhtiö Vantaan

Energia Sähköverkot Oy:n tehtävänä on kehittää alueen sähköverkkoa ja tarjota toimiva alusta puhtaille sähkömarkkinoille.

Sähkön käytön ennustettu voimakas kasvu edellyttää Vantaan alueen siirto- ja jakeluverkon tuntuvaa vahvistamista. Myös aluetta syöttävää kantaverkkoa on tarpeen vahvistaa, jotta puhtaan energijärjestelmään siirtyminen on mahdollista.

Vantaan kaupunkiin on rakenteilla myös Ratikka, mikä aiheuttaa merkittävän rakennustarpeen alueen jakeluverkossa.

Energiavirasto julkaisi vuoden 2023 lopulla uudet sähköverkkotoimintaa koskevat valvontamenetelmät valvontajaksoille 2024–2027 ja 2028–2031. Uudet valvontamenetelmät aiheuttavat epävarmuutta edellä mainittujen investointien toteutusmahdollisuuksiin tulevina vuosina.

Luonnon monimuotoisuutta vahvistava työ on osa Vantaan Energian vuonna 2023 käynnistettyä kestävyysohjelmaa. Yhtiö on sitoutunut Energiateollisuuden tavoitteeseen alan positiivisesta nettovaikutuksesta luonnolle vuoteen 2035 mennessä. Yhtiö on tunnistanut luonnon monimuotoisuuden säilyttämisen kannalta olennaisia aihealueita ja syventää tulevina vuosina kuvaa siitä, millä laisilla vaikutuksilla näillä alueilla on ja kuinka se voisi torjua haitallisia vaikutuksia ja vahvistaa myönteisiä vaikutuksia.

Osana kestävyysohjelmaansa Vantaan Energia tulee laajentamaan kestävyysraportointiaan vastaamaan vuonna 2024 voimaan astunutta EU:n CSRD-kestävyysraportointidirektiiviä. Vuodesta 2025 alkaen yhtiö tulee raportoimaan vuosittain toimintakertomuksensa yhteydessä kestävydestä kaksoisolennaisuuden näkökulmasta. Tämä tarkoittaa raportoinnissa yhä tarkempaa huomiointia yhtiön liiketoiminnan tuottamista sosiaalisista ja ympäristövaikutuksista ja toisaalta myös raportointia näiden kestävyysteemojen vaikutuksista itse liiketoimintaan. Yhtiö on myös mukana kansainvälisessä ilmastositoumus- eli SBTi -järjestelmässä, ja yhtiön raportoimat kestävyystiedot tullaan varmentamaan ulkoisen toimijan toimesta.

Maailmanpoliittisen tilanteen kiristyminen korostaa entistäkin enemmän energiayhtiöiden yritysturvallisuuden ja huoltovarmuuden varmistamisen tärkeyttä. Venäjän hyökkäyssodan jatkuminen voimakkaana Ukrainassa, Lähi-idän laajentuneet konfliktit sekä yhteiskuntaa palvelevaan infrastruktuuriin kohdistuvat sabotaasit vaikuttavat niin suorasti kuin epäsuorasti myös energiamarkkinaan ja sen toimijoihin. Vantaan Energia varautuu edelleen vuoden 2025 aikana mahdollisiin energian hankintaa, tuotantoa ja

siirtoa uhkaaviin poikkeustilanteisiin varmistamalla monipuolisesti polttoainehankintaa sekä lämmön ja sähkön toimitusvarmuutta. Yleiseen yritysturvallisuuteen kiinnitetään jatkossakin erityishuomiota.

Vantaan Energian käyttämien polttoaineiden saatavuudet ja hinnat sekä sen muiden tuotannontekijöiden hintakehitykset vaikuttavat yhtiön tuottaman sähkön ja lämmön tulevaan kustannuskehitykseen. Kustannuskehityksen lisäksi Vantaan Energian tulokseen tulee jatkossakin vaikuttamaan sähkön tukkumarkkinahinnan vaihtelu.

Toimintaympäristössä tapahtuvista muutoksista ja epävarmuuksista huolimatta Vantaan Energia -konsernin toimintakyvyn odotetaan edelleen säilyvän hyvänä.

13 Hallituksen esitys voittovarojen käyttämisestä

Emoyhtiön voitonjakokelpoiset varat tilinpäätöksen 31.12.2024 perusteella ovat:

- edellisten tilikausien voitto	170 329 066,44 €
- tilikauden tulos	<u>38 489 092,43 €</u>
yhteensä	208 818 158,87 €

Hallitus ehdottaa, että 31.12.2024 päättyneeltä tilikaudelta vahvistettavan taseen perusteella jaetaan osinkoa 12,86 euroa osakkeelta eli yhteensä 22 002 276,88 euroa.

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	2024	
	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	
		2024	2023	2024	2023
Liikevaihto	2	290 612 312,15	303 086 565,61	247 890 725,00	260 587 880,14
Valmistus omaan käyttöön	3	7 389 854,92	5 762 148,10	5 237 572,40	3 628 659,06
Liiketoiminnan muut tuotot	4	10 996 310,83	9 641 013,86	14 603 549,79	12 906 807,92
Materiaalit ja palvelut	5	-130 304 959,51	-148 506 727,52	-120 987 473,26	-141 353 019,21
Henkilöstökulut	6	-35 885 660,51	-29 166 357,46	-30 454 125,26	-24 714 365,24
Poistot ja arvonalentumiset	7	-36 474 229,26	-34 933 868,14	-24 873 500,30	-24 599 962,43
Liiketoiminnan muut kulut	8	-49 012 309,98	-46 570 324,26	-44 707 516,26	-42 550 716,08
Osuus osakkuusyritysten tuloksista		3 249 881,06	6 374 461,15	-	-
Liikevoitto		60 571 199,70	65 686 911,34	46 709 232,11	43 905 284,16
Rahoitustuotot ja -kulut	9	-2 690 048,06	-8 158 591,92	2 078 602,54	4 020 599,67
Voitto ennen tilinpäätössiirtoja ja veroja		57 881 151,64	57 528 319,42	48 787 834,65	47 925 883,83
Tilinpäätössiirrot					
Poistoeron muutos		--	--	1 439 214,93	179 761,45
Konserniavustus	10			-5 000 000,00	2 000 000,00
Tuloverot	11	-7 627 623,89	-9 943 681,55	-6 737 957,15	-7 611 790,10
Muut välittömät verot		0,00	-2 252 685,11	0,00	-2 252 685,11
Tilikauden voitto		50 253 527,75	45 331 952,76	38 489 092,43	40 241 170,07

Tase

(euroa)	Liite	31.12.2024	31.12.2023	31.12.2024	31.12.2023
V a s t a a v a a					
Pysyvät vastaavat	12,13				
Aineettomat hyödykkeet					
Aineettomat oikeudet		3 049 217,21	3 329 324,65	194 255,92	326 301,12
Muut pitkävaikutteiset menot		4 644 266,86	5 675 251,06	3 997 610,75	4 518 929,22
		7 693 484,07	9 004 575,71	4 191 866,67	4 845 230,34
Aineelliset hyödykkeet					
Maa- ja vesialueet		9 096 271,92	7 487 865,25	8 595 785,03	6 987 378,36
Rakennukset ja rakennelmat		108 377 244,01	117 872 013,73	95 590 201,26	104 400 478,88
Sähköverkko		148 328 255,84	145 263 989,63	--	--
Kaukolämpöverkko ja laitteet		96 323 605,06	91 297 538,52	96 323 605,06	91 297 538,52
Koneet ja kalusto		49 693 357,65	54 630 339,98	48 891 561,71	53 803 122,18
Muut aineelliset hyödykkeet		1 765 092,53	2 110 119,29	1 765 092,53	2 110 119,29
Keskeneräiset hankinnat		183 376 216,71	86 581 182,75	177 430 999,94	83 965 939,49
		596 960 043,72	505 243 049,15	428 597 245,53	342 564 576,72
Sijoitukset					
Osuudet saman konsernin yrityksissä		721 000,00	--	797 000,00	76 000,00
Osuudet osakkuusyrityksissä		66 659 513,49	67 674 982,43	84 829 530,11	84 876 330,11
Muut osakkeet ja osuudet		89 628 611,14	87 548 332,35	89 625 810,09	87 545 531,30
Muut pitkäaikaiset sijoitukset		1 129 543,75	954 543,75	1 129 543,75	954 543,75
		158 138 668,38	156 177 858,53	176 381 883,95	173 452 405,16
Pysyvät vastaavat yhteensä		762 792 196,17	670 425 483,39	609 170 996,15	520 862 212,22
Vaihtuvat vastaavat	14				
Vaihto-omaisuus					
Aineet ja tarvikkeet		13 938 120,83	12 077 237,42	13 938 120,83	12 077 237,42
Öljyvarasto		7 088 600,29	7 813 336,86	7 088 600,29	7 813 336,86
Hiilivarasto		4 472 741,48	4 030 253,96	4 472 741,48	4 030 253,96
Biovarasto		3 282 867,81	0,00	3 282 867,81	0,00
Ennakkomaksut		1 168 605,12	0,00	1 168 605,12	0,00
		29 950 935,53	23 920 828,24	29 950 935,53	23 920 828,24
Pitkäaikaiset saamiset					
Muut saamiset		4 500,00	4 500,00	0,00	0,00
Siirtosaamiset		1 083 705,46	1 191 487,64	140 020,80	171 136,32
Laskennalliset verosaamiset		611 368,10	778 520,95	0,00	0,00
Lyhytaikaiset saamiset					
Myyntisaamiset		46 059 467,36	48 761 053,89	29 255 484,98	31 701 342,26
Liittymismaksusaamiset		163 324,60	553 823,88	52 256,26	98 404,60
Saamiset saman konsernin yrityksiltä		5 367 939,93	5 512 679,92	10 832 263,97	15 891 180,95
Muut saamiset		9 744 614,73	23 677 056,65	9 567 442,24	23 424 494,53
Siirtosaamiset		6 586 572,34	14 387 655,57	5 953 636,19	13 568 426,52
Saamiset yhteensä		69 621 492,52	94 866 778,50	55 801 104,44	84 854 985,18
Rahat ja pankkisaamiset		15 897 887,38	18 390 502,20	10 172 518,47	13 882 815,72
Vaihtuvat vastaavat		115 470 315,43	137 178 108,94	95 924 558,44	122 658 629,14
V a s t a a v a a y h t e e n s ä		878 262 511,60	807 603 592,33	705 095 554,59	643 520 841,36

Tase

		Konserni		Emoyhtiö	
(euroa)	Liite	31.12.2024	31.12.2023	31.12.2024	31.12.2023
Vastattavaa					
Oma pääoma	15				
Osakepääoma		3 421 816,00	3 421 816,00	3 421 816,00	3 421 816,00
Edellisten tilikausien voitto		317 140 191,76	292 818 189,24	170 329 066,44	151 097 846,62
Tilikauden voitto		50 253 527,75	45 331 952,76	38 489 092,43	40 241 170,07
Oma pääoma yhteensä		370 815 535,51	341 571 958,00	212 239 974,87	194 760 832,69
Tilinpäätössiirtojen kertymä					
Poistoero		--	--	73 268 096,27	74 707 311,20
Pakolliset varaukset		3 056 840,50	3 892 604,75	3 056 840,50	3 892 604,75
Vieras pääoma	16				
Pitkäaikainen vieras pääoma					
Liittymismaksut		148 486 063,34	147 463 830,76	93 052 579,71	93 285 297,75
Lainat rahoituslaitoksilta		167 938 461,56	95 520 512,84	167 938 461,56	95 520 512,84
Muut pitkäaikaiset velat		925 929,31	1 144 875,68	925 929,31	1 144 875,68
Laskennallinen verovelka		33 648 759,97	33 076 419,01	--	--
		350 999 214,18	277 205 638,29	261 916 970,58	189 950 686,27
Lyhytaikainen vieras pääoma					
Lainat rahoituslaitoksilta		77 582 051,28	112 982 051,28	77 582 051,28	112 982 051,28
Saadut ennakot		0,00	56 100,00	0,00	0,00
Ostovelat		25 687 379,08	23 752 217,13	23 577 923,37	23 194 563,28
Velat saman konsernin yrityksille		231 771,62	17 142 789,09	5 924 484,53	17 631 697,35
Muut velat		36 525 412,91	4 670 990,58	36 524 442,86	4 669 529,29
Siirtovelat		13 364 306,52	26 329 243,21	11 004 770,33	21 731 565,25
		153 390 921,41	184 933 391,29	154 613 672,37	180 209 406,45
Vieras pääoma yhteensä		504 390 135,59	462 139 029,58	416 530 642,95	370 160 092,72
Vastattavaa yhteensä		878 262 511,60	807 603 592,33	705 095 554,59	643 520 841,36

Rahoituslaskelma

	Konserni		Emoyhtiö	
(euroa)	31.12.2024	31.12.2023	31.12.2024	31.12.2023
Liiketoiminnan rahavirta				
Voitto ennen tilinpäätös siirtoja	57 881 151,64	57 528 319,42	48 787 834,65	47 925 883,83
Oikaisut				
Suunnitelman mukaiset poistot	36 474 229,26	34 933 868,14	24 873 500,30	24 599 962,43
Muut tuotot ja kulut, joihin ei liity maksua	-4 996 388,44	-15 384 238,42	-1 746 507,57	-8 446 899,51
Rahoitustuotot ja -kulut	2 690 048,06	8 158 591,92	-2 078 602,54	-4 020 599,67
Rahavirta ennen käyttö pääoman muutosta	92 049 040,52	85 236 541,06	69 836 224,84	60 058 347,08
Käyttöpääoman muutos				
Vaihto-omaisuuden muutos	-3 035 566,09	12 014 168,34	-3 035 566,09	12 014 168,34
Lyhytaikaisten saamisten muutos	23 884 861,68	100 305 502,54	22 899 399,56	102 297 077,34
Lyhytaikaisten velkojen muutos	-6 278 941,48	6 995 290,73	-5 277 012,16	5 428 725,74
Liiketoiminnan rahavirta ennen rahoituseriä ja veroja	106 619 394,63	204 551 502,67	84 423 046,15	179 798 318,50
Maksetut korot ja muut liiketoiminnan rahoituskulut	-5 791 438,16	-7 019 864,31	-5 791 367,78	-7 019 864,29
Saadut osingot liiketoiminnasta	4 353 282,07	11 964 525,10	4 353 282,07	11 964 525,10
Saadut korot liiketoiminnasta	1 721 214,98	2 700 382,57	2 271 245,20	2 968 374,16
Maksetut välittömät verot	-9 968 148,93	-4 775 398,40	-9 780 099,61	-4 564 923,08
Liiketoiminnan rahavirta	96 934 304,59	207 421 147,63	75 476 106,03	183 146 430,39
Investointien rahavirta				
Investoinnit aineellisiin ja aineettomiin hyödykkeisiin	-129 367 417,04	-74 831 756,71	-112 364 620,99	-46 546 241,25
Aineellisten ja aineettomien hyödykkeiden luovutustulot	381 262,72	99 634,45	145 375,84	99 634,45
Investoinnit muihin sijoituksiin	-3 543 669,27	-12 822 791,72	-3 543 669,27	-12 822 791,72
Saadut osingot investoinneista	72 174,93	0,00	72 174,93	0,00
Muut oikaisut investointeihin	298 223,81	0,00	103 448,05	0,00
Investointien rahavirta	-132 159 424,85	-87 554 913,98	-115 587 291,44	-59 269 398,52
Rahavirta ennen rahoitusta	-35 225 120,26	119 866 233,65	-40 111 185,41	123 877 031,87
Rahoituksen rahavirta				
Pitkäaikaisten lainojen nostot	125 000 000,00	0,00	125 000 000,00	0,00
Pitkäaikaisten lainojen lyhennykset	0,00	0,00	0,00	0,00
Lyhytaikaisten lainojen nostot	47 662 556,40	190 814 799,27	47 662 556,40	190 814 799,27
Lyhytaikaisten lainojen lyhennykset	-119 831 169,11	-334 622 136,39	-119 831 169,11	-334 622 136,39
Lainasaamisten lisäys (-) / vähennys (+)	0,00	0,00	5 000 000,00	-4 000 000,00
Pitkäaikaisten saamisten lisäys (-) / vähennys (+)	-111 164,19	12 393 749,07	-187 830,85	12 317 082,41
Liittymismaksujen lisäys (+) / vähennys (-)	1 022 232,58	2 297 854,47	-232 718,04	-48 782,98
Maksetut osingot	-21 009 950,24	-18 050 079,40	-21 009 950,24	-18 050 079,40
Saadut ja maksetut konserniavustukset	0,00	0,00	0,00	2 000 000,00
Muut	0,00	0,00	0,00	0,00
Rahoituksen rahavirta	32 732 505,44	-147 165 812,98	36 400 888,16	-151 589 117,09
Rahavarojen muutos	-2 492 614,82	-27 299 579,33	-3 710 297,25	-27 712 085,22
Rahavarat 1.1.	18 390 502,20	45 690 081,35	13 882 815,72	41 594 900,94
Rahavarat 31.12.	15 897 887,38	18 390 502,02	10 172 518,47	13 882 815,72

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 yhdistellyt yhtiöt on lueteltu liitteessä 13. Konsernitilinpäätös on laadittu noudattaen 31.12.2024 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. Lisäksi yhtiö tuottaa yritys- ja energiapalveluita Tuusulan ja Järvenpään alueilla toimivalle Tuusulanjärven Lämpö Oy:lle.

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 konsernitilinpäätökseen pääomaosuusmenetelmää käyttäen. Osakkuusyhtiöiltä saatu osinko vähennetään konsernin tuloksesta ja osakkeiden hankintamenosta. Tytäryritys Kiinteistö Oy Vapaalan Torpantie 2 on jätetty yhdistelemättä konsernitilinpäätökseen sen vähäisen merkityksen johdosta (KPL 6:3.1).

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 johdettu toiminnoille aiheuttamisperiaatteen mukaisesti.

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 jaksetaan 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 yhtiöille, vuokratuotot ja kertaluontoiset erät, kuten pysyvien vastaavien myyntivoitot. Myös päästöoikeuksien 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 hankintamenoa 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 hankintamenoonsa vähennettynä kertyneillä poistoilla. Alkuperäinen hankintameno sisältää menot, jotka johtuvat välittömästi kyseisen hyödykkeen hankintamenosta. Itse rakennettujen hyödykkeiden hankintameno sisällytetään välittömien kustannusten lisäksi osuus välillisistä menoista, jotka aiheutuvat hyödykkeen saattamisesta toimintavalmiiksi sille aiotuun käyttötarkoitukseen. Alkuperäinen hankintameno sisältää menot, jotka johtuvat välittömästi kyseisen hyödykkeen hankintamenosta. Maa-alueista ei tehdä poistoja, koska niiden taloudellista vaikutusaikaa ei voida määritellä.

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

Aineettomat oikeudet	3 - 10 vuotta
Muut pitkävaikutteiset menot	3 - 10 vuotta
Rakennukset ja rakennelmat	20 - 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.

2016 alkaen Vantaan Energia -konsernissa on käytetty 10 vuoden yleistä poistoaikaa muissa pitkävaikutteisissa menoissa. Ennen 1.1.2016 aktivoidut muut pitkävaikutteiset menot on poistettu enintään 20 vuodessa.

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 hankintamenoa tai sitä alemman 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. Tästä poikkeuksena sähköverkon yli 5 MW liittymismaksut kirjataan tulokseen eivätkä ne ole 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 rahoitusriskipolitiikan, 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, tuulisuus, hiilidioksidin päästöoikeuksien hinnat, polttoaineiden hinta sekä valtioiden välinen vienti- ja tuontitilanne.

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

Suojaustoimintaa varten on hallituksessa hyväksytty markkinariskipolitiikka, 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.

Tunnuslukujen laskentakaavat (KILAn ohje toimintakertomuksen laadinnasta 12.9.2016)

$$\text{Oman pääoman tuotto-\%} = \frac{(\text{Tulos ennen tilinpäätössiirtoja} - \text{verot}) * 100}{\text{Oma pääoma}}$$

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

Tilinpäätöksen liitetiedot 2024

(euroa)	Konserni		Emoyhtiö	
	2024	2023	2024	2023
2 Liikevaihto				
Sähkön myynti ja siirto	110 858 628,62	141 210 808,39	69 992 726,04	101 878 574,04
Lämmön myynti	147 742 562,08	132 724 681,24	147 742 562,08	132 724 681,24
Maakaasun myynti	2 913 026,05	2 709 464,87	2 913 026,05	2 709 464,87
Muu toiminta	29 098 095,40	26 441 611,11	27 242 410,83	23 275 159,99
	290 612 312,15	303 086 565,61	247 890 725,00	260 587 880,14
3 Valmistus omaan käyttöön				
Aktivoidut palkat	2 972 584,55	2 531 357,13	1 235 410,18	812 154,78
Aktivoidut henkilösivukulut	531 562,87	534 154,79	114 887,13	122 840,45
Aktivoidut aineet ja tarvikkeet	3 885 707,50	2 696 636,18	3 887 275,09	2 693 663,83
	7 389 854,92	5 762 148,10	5 237 572,40	3 628 659,06
4 Liiketoiminnan muut tuotot				
Ulkoiset palvelutuotot	8 917 850,95	7 704 976,00	8 917 850,95	7 704 976,00
Palvelutuotot konserniyrityksiltä	--	--	3 884 494,39	3 522 956,23
Saadut avustukset ja tuet	155 154,67	689 737,67	155 154,67	689 737,67
Vuokratuotot	473 965,84	460 950,68	473 965,84	460 950,68
Vakuutus- ja vahingonkorvaukset	0,00	125 000,00	0,00	125 000,00
Käyttöomaisuuden myyntivoitot	0,00	24 035,53	0,00	24 035,53
Muut tuotot	1 449 339,37	636 313,98	1 172 083,94	379 151,81
	10 996 310,83	9 641 013,86	14 603 549,79	12 906 807,92
5 Materiaalit ja palvelut				
Energian ostot				
Sähkön osto	43 955 149,28	49 803 280,23	42 298 627,36	47 947 966,95
Lämmön osto	396 181,80	135 668,69	396 181,80	135 668,69
Polttoöljyn osto	42 517,63	2 123 134,51	42 517,63	2 123 134,51
Hiilen osto	6 752 912,05	4 455 082,32	6 752 912,05	4 455 082,32
Kaasun osto	14 726 230,03	14 627 650,56	14 726 230,03	14 627 650,56
Päästökustannukset	5 600 791,04	9 361 182,10	5 600 791,04	9 361 182,10
Muut energiantuotannon kustannukset	21 625 927,52	20 062 426,44	21 625 927,52	20 062 426,44
Energian ostot yhteensä	93 099 709,35	100 568 424,85	91 443 187,43	98 713 111,57
Aineet ja tarvikkeet	16 007 784,31	14 842 414,99	15 909 204,14	14 768 647,80
Varastojen lisäys (-)/ vähennys(+)	2 294 230,66	13 980 336,38	2 294 230,66	13 980 336,38
Varastojen arvonalennus	-4 125 752,98	-4 273 620,47	-4 125 752,98	-4 273 620,47
Ulkopuoliset palvelut	23 028 988,17	23 389 171,77	15 466 604,01	18 164 543,93
Materiaalit ja palvelut yhteensä	130 304 959,51	148 506 727,52	120 987 473,26	141 353 019,21
6 Henkilöstö				
Palveluksessa oli tilikauden aikana keskimäärin	381	350	318	287
Henkilöstökulut				
Palkat ja palkkiot	29 582 902,13	25 117 630,02	25 245 369,36	21 014 137,13
Eläkekulut	5 384 408,65	1 898 786,48	4 527 124,00	1 884 222,68
Muut henkilösivukulut	918 349,73	2 149 940,96	681 631,90	1 816 005,43
Henkilöstökulut tuloslaskelmassa	35 885 660,51	29 166 357,46	30 454 125,26	24 714 365,24
Maksetut palkat ja palkkiot sisältäen luontoisedut				
Hallituksille/hallitukselle	70 520,00	72 053,33	59 720,00	61 253,33
Toimitusjohtajille/toimitusjohtajalle	474 530,69	484 298,73	294 219,13	302 121,76
	545 050,69	556 352,06	353 939,13	363 375,09

(euroa)	Konserni		Emoyhtiö	
	2024	2023	2024	2023
7 Poistot ja arvonalentumiset				
Aineettomat oikeudet	429 531,20	382 749,35	139 207,20	157 195,93
Muut pitkävaikutteiset menot	1 639 756,10	1 287 222,72	1 012 077,63	525 262,57
Rakennukset ja rakennelmat	9 972 538,17	9 677 792,27	9 242 659,05	9 147 075,09
Kaukolämpöverkko	4 794 240,35	4 556 689,92	4 794 240,35	4 556 689,92
Sähköverkko	9 760 070,47	8 727 167,94	--	--
Koneet ja laitteet	9 533 066,21	9 837 639,80	9 340 289,31	9 749 132,78
Muut aineelliset hyödykkeet	345 026,76	464 606,14	345 026,76	464 606,14
	36 474 229,26	34 933 868,14	24 873 500,30	24 599 962,43
8 Liiketoiminnan muut kulut				
Hallintopalvelut	7 769 281,25	7 011 517,30	5 880 226,68	5 228 031,64
Toimitilakulut	5 467 634,12	5 318 549,91	5 146 053,61	5 035 184,12
Henkilöstöön liittyvät kulut	2 531 326,59	2 183 940,12	2 317 390,00	1 983 480,81
IT-laitte- ja ohjelmakulut	6 038 565,29	5 599 951,30	4 769 039,77	4 444 510,67
Leasingmaksut	23 019 292,84	20 565 858,66	22 961 105,40	20 506 444,13
Markkinointikulut	1 219 935,40	1 193 265,74	1 201 532,46	1 156 973,10
Tutkimus- ja kehityskulut	2 296 791,50	4 042 965,76	2 275 457,83	4 016 398,98
Muut kulut	669 482,99	654 275,47	156 710,51	179 692,63
	49 012 309,98	46 570 324,26	44 707 516,26	42 550 716,08
Tilintarkastajien palkkiot				
Tilintarkastusyhteisö KPMG Oy Ab				
Tilintarkastuspalkkiot	57 000,00	38 302,00	40 000,00	27 302,00
9 Rahoitustuotot ja -kulut				
Osinkotuotot				
Osakkuusyrityksiltä	--	--	4 218 550,00	11 911 200,00
Muilta	206 907,00	53 325,10	206 907,00	53 325,10
Osinkotuotot yhteensä	206 907,00	53 325,10	4 425 457,00	11 964 525,10
Korkotuotot sijoituksista				
Korkotuotot				
Saman konsernin yrityksiltä	--	--	569 884,74	280 052,53
Muilta	1 628 068,83	2 177 299,15	1 608 214,31	2 165 238,21
Korkotuotot yhteensä	1 628 068,83	2 177 299,15	2 178 099,05	2 445 290,74
Muut rahoitustuotot	93 146,15	523 083,42	93 146,15	523 083,42
Korkokulut ja muut rahoituskulut				
Korkokulut muille	8 929 020,94	9 529 962,85	8 929 020,94	9 529 962,85
Arvonalentumiset pysyvistä vastaavista	468 814,64	5 018 000,00	468 814,64	5 018 000,00
Muut rahoituskulut	-4 779 665,54	-3 635 663,26	-4 779 735,92	-3 635 663,26
Korkokulut ja muut rahoituskulut yhteensä	4 618 170,04	10 912 299,59	4 618 099,66	10 912 299,59
Rahoitustuotot ja -kulut yhteensä	-2 690 048,06	-8 158 591,92	2 078 602,54	4 020 599,67
10 Konserniavustus				
Saatu konserniavustus tytäryhtiöltä	--	--	0,00	2 000 000,00
Annettu konserniavustus tytäryhtiölle	--	--	5 000 000,00	0,00
11 Tuloverot				
Tuloverot varsinaisesta toiminnasta	7 412 740,88	7 762 244,05	7 262 567,95	7 730 364,56
Edellisten tilikausien verot	-524 610,80	-116 455,62	-524 610,80	-118 574,46
Laskennalliset verot	739 493,81	2 297 893,12	0,00	0,00
	7 627 623,89	9 943 681,55	6 737 957,15	7 611 790,10
Muut välittömät verot				
Voittoverot	0,00	2 252 685,11	0,00	2 252 685,11
	0,00	2 252 685,11	0,00	2 252 685,11

(euroa)	Konserni		Emoyhtiö	
	2024	2023	2024	2023
12 Pysyvät vastaavat				
Aineettomat oikeudet				
Hankintameno 1.1.	13 587 315,72	11 893 647,42	5 530 588,42	5 352 895,92
Lisäys	149 423,76	1 693 668,30	7 162,00	177 692,50
Hankintameno 31.12.	13 736 739,48	13 587 315,72	5 537 750,42	5 530 588,42
Kertyneet sumupoistot 1.1.	-10 257 991,07	-9 883 771,05	-5 204 287,30	-5 047 091,37
Tilikauden poisto	-429 531,20	-374 220,02	-139 207,20	-157 195,93
Kertyneet sumupoistot 31.12.	-10 687 522,27	-10 257 991,07	-5 343 494,50	-5 204 287,30
Kirjanpitoarvo 31.12.	3 049 217,21	3 329 324,65	194 255,92	326 301,12
Muut pitkävaikutteiset menot				
Hankintameno 1.1.	40 407 459,84	49 343 920,77	35 406 432,72	44 492 277,31
Lisäys	608 771,90	2 166 204,51	490 759,16	2 016 820,85
Vähennys	0,00	-11 102 665,44	0,00	-11 102 665,44
Hankintameno 31.12.	41 016 231,74	40 407 459,84	35 897 191,88	35 406 432,72
Kertyneet sumupoistot 1.1.	-34 732 208,78	-33 436 456,73	-30 887 503,50	-30 362 240,93
Tilikauden poisto	-1 639 756,10	-1 295 752,05	-1 012 077,63	-525 262,57
Kertyneet sumupoistot 31.12.	-36 371 964,88	-34 732 208,78	-31 899 581,13	-30 887 503,50
Kirjanpitoarvo 31.12.	4 644 266,86	5 675 251,06	3 997 610,75	4 518 929,22
Aineettomat hyödykkeet yhteensä	7 693 484,07	9 004 575,71	4 191 866,67	4 845 230,34
Aineelliset hyödykkeet				
Maa-alueet				
Hankintameno 1.1.	7 487 865,25	7 208 467,43	6 987 378,36	6 773 765,23
Lisäys	1 608 406,67	279 397,82	1 608 406,67	213 613,13
Hankintameno = Kirjanpitoarvo 31.12.	9 096 271,92	7 487 865,25	8 595 785,03	6 987 378,36
Rakennukset ja rakennelmat				
Hankintameno 1.1.	214 832 325,70	209 437 215,67	191 184 673,30	191 114 377,22
Lisäys	477 768,45	5 395 110,03	432 381,43	70 296,08
Hankintameno 31.12.	215 310 094,15	214 832 325,70	191 617 054,73	191 184 673,30
Kertyneet sumupoistot ja arvonalentumiset 1.1.	-96 960 311,97	-87 282 519,70	-86 784 194,42	-77 637 119,33
Tilikauden poisto	-9 972 538,17	-9 677 792,27	-9 242 659,05	-9 147 075,09
Kertyneet sumupoistot 31.12.	-106 932 850,14	-96 960 311,97	-96 026 853,47	-86 784 194,42
Kirjanpitoarvo 31.12.	108 377 244,01	117 872 013,73	95 590 201,26	104 400 478,88
Sähköverkko				
Hankintameno 1.1.	376 737 344,60	346 839 389,93		
Lisäys	13 060 223,56	30 397 181,18		
Vähennys	-538 547,16	-499 226,51		
Hankintameno 31.12.	389 259 021,00	376 737 344,60		
Kertyneet sumupoistot 1.1.	-231 473 354,97	-223 012 291,30		
Vähennysten kertyneet poistot	302 660,28	266 104,27		
Tilikauden poisto	-9 760 070,47	-8 727 167,94		
Kertyneet sumupoistot 31.12.	-240 930 765,16	-231 473 354,97		
Kirjanpitoarvo 31.12.	148 328 255,84	145 263 989,63		
Kaukolämpöverkko ja -laitteet				
Hankintameno 1.1.	198 703 434,83	195 380 514,45	198 703 434,83	195 380 514,45
Lisäys	9 820 306,89	3 344 291,98	9 820 306,89	3 344 291,98
Vähennys	0,00	-21 371,60	0,00	-21 371,60
Hankintameno 31.12.	208 523 741,72	198 703 434,83	208 523 741,72	198 703 434,83
Kertyneet sumupoistot 1.1.	-107 405 896,31	-102 849 206,39	-107 405 896,31	-102 849 206,39
Tilikauden poisto	-4 794 240,35	-4 556 689,92	-4 794 240,35	-4 556 689,92
Kertyneet sumupoistot 31.12.	-112 200 136,66	-107 405 896,31	-112 200 136,66	-107 405 896,31
Kirjanpitoarvo 31.12.	96 323 605,06	91 297 538,52	96 323 605,06	91 297 538,52

(euroa)	Konserni		Emoyhtiö	
	2024	2023	2024	2023
Tuotannon koneet ja laitteet				
Hankintameno 1.1.	221 550 935,36	215 150 881,29	222 212 387,16	215 812 333,09
Lisäys	4 375 136,74	6 400 054,07	4 375 136,74	6 400 054,07
Hankintameno 31.12.	225 926 072,10	221 550 935,36	226 587 523,90	222 212 387,16
Kertyneet sumupoistot ja arvonalentumiset 1.1.	-168 791 713,96	-159 155 958,85	-169 453 165,76	-159 817 410,65
Tilikauden poisto	-9 115 934,79	-9 635 755,11	-9 115 934,79	-9 635 755,11
Kertyneet sumupoistot 31.12.	-177 907 648,75	-168 791 713,96	-178 569 100,55	-169 453 165,76
Kirjanpitoarvo 31.12.	48 018 423,35	52 759 221,40	48 018 423,35	52 759 221,40
Muut koneet ja laitteet				
Hankintameno 1.1.	22 421 984,49	20 979 424,62	21 264 400,38	20 548 726,31
Lisäys	220 947,14	1 442 559,87	53 592,10	715 674,07
Hankintameno 31.12.	22 642 931,63	22 421 984,49	21 317 992,48	21 264 400,38
Kertyneet sumupoistot 1.1.	-20 550 865,91	-20 348 981,22	-20 220 499,60	-20 107 121,93
Tilikauden poisto	-417 131,42	-201 884,69	-224 354,52	-113 377,67
Kertyneet sumupoistot 31.12.	-20 967 997,33	-20 550 865,91	-20 444 854,12	-20 220 499,60
Kirjanpitoarvo 31.12.	1 674 934,30	1 871 118,58	873 138,36	1 043 900,78
Koneet ja laitteet yhteensä 31.12.	49 693 357,65	54 630 339,98	48 891 561,71	53 803 122,18
Muut aineelliset hyödykkeet				
Hankintameno 1.1.	6 495 040,27	6 322 540,27	6 495 040,27	6 322 540,27
Lisäys	0,00	172 500,00	0,00	172 500,00
Hankintameno 31.12.	6 495 040,27	6 495 040,27	6 495 040,27	6 495 040,27
Kertyneet sumupoistot 1.1.	-4 384 920,98	-3 920 314,84	-4 384 920,98	-3 920 314,84
Tilikauden poisto	-345 026,76	-464 606,14	-345 026,76	-464 606,14
Kertyneet sumupoistot 31.12.	-4 729 947,74	-4 384 920,98	-4 729 947,74	-4 384 920,98
Kirjanpitoarvo 31.12.	1 765 092,53	2 110 119,29	1 765 092,53	2 110 119,29
Keskeneräiset hyödykkeet				
Hankintameno 1.1.	86 581 182,75	55 211 253,65	83 965 939,49	42 319 671,77
Lisäys	149 546 301,48	100 030 873,72	123 661 910,37	75 959 007,86
Vähennys	-52 751 267,52	-68 660 944,62	-30 196 849,92	-34 312 740,14
Hankintameno = Kirjanpitoarvo 31.12.	183 376 216,71	86 581 182,75	177 430 999,94	83 965 939,49
Aineelliset hyödykkeet yhteensä	596 960 043,72	505 243 049,15	428 597 245,53	342 564 576,72
Sijoitukset				
Osuudet saman konsernin yrityksissä				
Hankintameno 1.1.	--	--	76 000,00	76 000,00
Lisäys	721 000,00	0,00	721 000,00	0,00
Hankintameno = Kirjanpitoarvo 31.12.	721 000,00	0,00	797 000,00	76 000,00
Osuudet osakkuusyhtiöissä				
Hankintameno 1.1.	67 674 982,43	72 011 721,28	84 876 330,11	83 676 330,11
Lisäykset/vähennykset	-1 015 468,93	-4 336 738,85	-46 800,00	1 200 000,00
Hankintameno = Kirjanpitoarvo 31.12.	66 659 513,50	67 674 982,43	84 829 530,11	84 876 330,11
Muut osakkuudet ja osuudet				
Hankintameno 1.1.	87 548 332,35	75 925 540,63	87 545 531,30	75 922 739,58
Lisäykset	3 000 000,00	11 677 019,04	3 000 000,00	11 677 019,04
Vähennykset	-919 721,21	-54 227,32	-919 721,21	-54 227,32
Hankintameno = Kirjanpitoarvo 31.12.	89 628 611,14	87 548 332,35	89 625 810,09	87 545 531,30
Muut pitkäaikaiset sijoitukset				
Hankintameno 1.1.	954 543,75	954 543,75	954 543,75	954 543,75
Lisäykset	175 000,00	0,00	175 000,00	0,00
Hankintameno = Kirjanpitoarvo 31.12.	1 129 543,75	954 543,75	1 129 543,75	954 543,75
Sijoitukset yhteensä	158 138 668,39	156 177 858,53	176 381 883,95	173 452 405,16
Pysyvät vastaavat yhteensä	762 792 196,18	670 425 483,39	609 170 996,15	520 862 212,22

13 Tytäryhtiöt ja osakkuusyhtiöt 31.12.2024

Osuudet saman konsernin yrityksissä

Emoyhtiön omistamat	Koti- paikka	Konsernin omistus- osuus	Emoyhtiön omistus- osuus	Osakkeiden lukumäärä	Oma pääoma	Tilikauden tulos	Kirjanpitoarvo 31.12.2024
Vantaan Energia Sähköverkot Oy	Suomi	100,00 %	100,00 %	701	41 615 169,28	10 610 893,27	76 000,00
Kiinteistö Oy Vapaalan Torpantie 2	Suomi	100,00 %	100,00 %	8 000	451 376,38	1 854,65	721 000,00

Osakkuusyhtiöt

Emoyhtiön omistamat							
Svartisen Holding AS	Norja	49,63 %	49,63 %	54 883 850	67 002 907,73	7 029 253,42	33 253 544,05
Kolsin Voima Oy	Suomi	22,50 %	22,50 %	2 250	30 048 570,72	-2 602 746,17	6 760 928,41
Oomi Palvelut Oy	Suomi	28,30 %	28,30 %	28 300	82 027 157,38	4 295 085,67	25 946 391,58
Valvea Oy	Suomi	49,00 %	49,00 %	1 922	887 580,60	-589 823,02	698 649,46

Konserni- ja osakkuusyhtiöt on yhdistelty emoyhtiön konsernitilinpäätökseen lukuunottamatta Kiinteistö Oy Vapaalan Torpantie 2:ta.

Osakkuusyhtiöihin liittyvää konsernilikearvoa on 31.12.2024 poistamatta 2 996 441,01

(euroa)	Konserni		Emoyhtiö	
	2024	2023	2024	2023

14 Vaihtuvat vastaavat**Pitkäaikaiset saamiset****Siirtosaamiset**

Ostolaskujen jaksotus	1 083 705,46	1 191 487,64	140 020,80	171 136,32
	1 083 705,46	1 191 487,64	140 020,80	171 136,32

Laskennalliset verosaamiset

Pakollisten varausten ja vahvistetun tappion laskennallinen verosaaminen	611 368,10	778 520,95	0,00	0,00
	611 368,10	778 520,95	0,00	0,00

Lyhytaikaiset saamiset**Lyhytaikaiset saamiset saman konsernin yrityksiltä**

Konsernilaina, korollinen	--	--	6 500 000,00	11 500 000,00
Konsernimyyntisaamiset	5 367 939,93	5 512 679,92	4 332 263,97	4 391 180,95
	5 367 939,93	5 512 679,92	10 832 263,97	15 891 180,95

Muut saamiset

Vakuudet	8 738 407,61	19 987 079,73	8 738 407,61	19 987 079,73
Verosaamiset	177 172,49	2 271 256,61	0,00	2 018 694,49
Muut saamiset	829 034,63	1 418 720,31	829 034,63	1 418 720,31
	9 744 614,73	23 677 056,65	9 567 442,24	23 424 494,53

Siirtosaamiset

Myyntien jaksotus	1 024 195,41	1 631 943,89	819 195,41	1 137 977,00
Tuloverosaamiset	568 930,33	491 400,72	253 842,55	214 189,33
Johdannaissaamiset	499 224,00	7 658 416,56	499 224,00	7 658 416,56
Ostolaskujen jaksotus	4 265 207,76	3 726 907,37	4 265 207,75	3 726 907,37
Tasesähkö	0,00	3 851,46	0,00	3 851,46
Kela-korvaus -jaksotus	93 460,50	78 397,20	77 763,00	64 123,20
Muut erät	135 554,34	796 738,37	38 403,48	762 961,60
	6 586 572,34	14 387 655,57	5 953 636,19	13 568 426,52

(euroa)	Konserni		Emoyhtiö	
	2024	2023	2024	2023
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 tilikausilta 1.1.	338 150 142,00	310 868 268,64	191 339 016,68	169 147 926,01
Osingonjako	-21 009 950,24	-18 050 079,40	-21 009 950,24	-18 050 079,40
Edellisten tilikausien voitto 31.12.	317 140 191,76	292 818 189,24	170 329 066,44	151 097 846,61
Tilikauden voitto/tappio	50 253 527,75	45 331 952,76	38 489 092,43	40 241 170,07
Oma pääoma yhteensä	370 815 535,51	341 571 958,00	212 239 974,87	194 760 832,68
Jakokelpoinen vapaa oma pääoma				
Voitto edellisiltä tilikausilta	--	--	170 329 066,44	151 097 846,61
Tilikauden voitto/tappio	--	--	38 489 092,43	40 241 170,07
Yhteensä	--	--	208 818 158,87	191 339 016,68
Laskennalliset verovelat				
Tilinpäätössiirroista	33 648 759,97	33 076 419,01	15 264 987,35	15 719 983,19
Yhteensä	33 648 759,97	33 076 419,01	15 264 987,35	15 719 983,19
16 Vieras pääoma				
Velat, jotka erääntyvät aikaisemmin kuin 1 vuoden kuluttua	77 582 051,28	112 982 051,28	87 566 812,65	112 982 051,28
Velat, jotka erääntyvät 1-5 vuoden kuluttua	52 810 256,40	79 110 256,40	52 810 256,40	79 110 256,40
Velat, jotka erääntyvät myöhemmin kuin 5 vuoden kuluttua	115 128 205,16	16 410 256,44	115 128 205,16	16 410 256,44
Lyhytaikaiset velat				
Lyhytaikaiset velat saman konsernin yrityksille				
Konsernitilivelat	--	16 833 879,20	0,00	16 833 879,20
Ostovelat	231 771,62	308 909,89	924 484,53	787 749,67
Siirtovelat	--	--	0,00	10 068,48
Konserniavustusvelat	--	--	5 000 000,00	0,00
	231 771,62	17 142 789,09	5 924 484,53	17 631 697,35
Muut velat				
Käytössä olevat luottolimiitit	23 336 942,02	0,00	23 336 942,02	0,00
Yritystodistukset	9 984 761,37	0,00	9 984 761,37	0,00
Verovelat	2 411 888,68	3 918 686,23	2 411 888,68	3 918 686,23
Muut erät	791 820,84	752 304,35	790 850,79	750 843,06
	36 525 412,91	4 670 990,58	36 524 442,86	4 669 529,29
Siirtovelat				
Lomapalkkavaraukset	5 203 032,20	4 605 440,75	4 325 708,70	3 698 833,55
Ostolaskujen jaksotukset	682 394,81	11 471 516,32	500 234,81	9 010 858,83
Sähköalan väliaikainen voittovero	0,00	2 252 685,11	0,00	2 252 685,11
Palkat, palkkiot ja sos.kulut	3 886 076,14	2 823 395,15	3 349 934,78	2 319 316,20
Leasing-maksut	1 290 593,14	1 339 423,97	1 290 593,14	1 339 423,97
Johdannaisvelat	70 952,24	83 806,36	70 952,24	83 806,36
Sähköverojaksotus	627 992,03	628 117,23	0,00	0,00
Tuloverojaksotus	0,00	749 804,24	0,00	749 804,24
Korot	1 317 428,09	1 671 054,82	1 317 428,09	1 671 054,82
Muut erät	285 837,87	703 999,27	149 918,57	605 782,17
	13 364 306,52	26 329 243,22	11 004 770,33	21 731 565,25
17 Pakolliset varaukset				
Päästöoikeusaliijäämä	300 395,00	181 150,25	300 395,00	181 150,25
Muut pakolliset varaukset	2 756 445,50	3 711 454,50	2 756 445,50	3 711 454,50

	Konserni		Emoyhtiö	
	2024	2023	2024	2023
18 Annetut vakuudet ja vastuusitoumukset				
Jätevoimalaan (JV1) liittyvät vastuut				
Jätevoimalan tuotannollisten koneiden ja laitteiden arvonnalisäverollinen leasingvastuu				
Vuoden sisällä erääntyvät	14 595 806,52	16 254 675,42	14 595 806,52	16 254 675,42
Myöhemmin erääntyvät	62 484 305,87	82 332 998,91	62 484 305,87	82 332 998,91
Yhteensä	77 080 112,39	98 587 674,34	77 080 112,39	98 587 674,34
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 arvonnalisäverollisen pääoman määrä korkokustannuksineen vähennettynä jäännösarvolla. Sopimus on luonteeltaan rahoitusleasing, sillä kohteena olevaan hyödykkeeseen perustuvat riskit ja edut ovat siirtyneet olennaisilta osin vuokralleottajalle sopimuskauden alkaessa. Leasing-järjestely on tehty kolmikantasopimuksena yhtiön, leasing-yhtiön ja rahoituslaitoksen kesken. Leasing-yhtiö on jälleenrahoittanut osan pääomasta. Kolmikantasopimuksen voimassaolo päättyi 16.6.2020. 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 panttauskielto- ja osittaisen takauksen (negative pledge). Tilinpäätöshetkellä leasingjärjestelyn pääomaa oli jäljellä 91 373 772,89 euroa ja pankkilainaa Vantaan Energia Oy:n taseessa 75 720 512,84 euroa.				
Annetut kiinnitykset kiinteistöihin				
Luovutettu Vantaan Kaupungille vastavakuutena Jätevoimalan (JV1) leasingrahoitus- ja osittaisen takauksen 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
Jätevoimalan laajennukseen (JV2) liittyvät vastuut				
Jätevoimalan tuotannollisten koneiden ja laitteiden arvonnalisäverollinen leasingvastuu				
Vuoden sisällä erääntyvät	9 979 457,11	11 592 303,38	9 979 457,11	11 592 303,38
Myöhemmin erääntyvät	64 948 673,23	83 502 053,06	64 948 673,23	83 502 053,06
Yhteensä	74 928 130,34	95 094 356,44	74 928 130,34	95 094 356,44
Jätevoimalan laajennuksen tuotannollisten koneiden ja laitteiden osalta on solmittu leasingrahoitus- ja osittaisen takauksen liittyen leasingyhtiölle kauppahinnan maksuja vastaan. Sopimus on luonteeltaan rahoitusleasing, sillä kohteena olevaan hyödykkeeseen perustuvat riskit ja edut ovat siirtyneet olennaisilta osin vuokralleottajalle sopimuskauden alkaessa. Sopimus on alkanut 15.12.2022 arvolla 80 612 132,49 euroa (alv. 0 %) ja sitä on täydennetty vuoden 2023 aikana arvolla 21 222 660,67 euroa. Sopimuksen kohteena olevien koneiden ja laitteiden arvo tulee olemaan enintään 105 000 000,00 euroa (alv. 0 %). Leasing- ja osittaisen takauksen voimassa 10 vuotta. Tämän jälkeen yhtiöllä on oikeus lunastaa kohde sopimuksessa määritetyn jäännösarvoon, joka on 50 % hankintahinnasta. Leasingvastuun määrä on jäljellä olevan arvonnalisäverollisen pääoman määrä korkokustannuksineen vähennettynä jäännösarvolla. Jätevoimalan laajennus ei sisällä Vantaan kaupungin takauksia. Tilinpäätöshetkellä leasingjärjestelyn pääomaa oli jäljellä 92 465 442,17 euroa.				
Osakkuusyhtiötä koskevat vastuut				
Eastern Norge Svartisen AS:n puolesta annettu takaus velvoitteiden suorittamiseksi, edunsaaja Nordland	2 080 365,53	1 986 877,81	2 080 365,53	1 986 877,81
Omavelkainen takaus Oomi Oy:n puolesta	81 504 000,00	52 355 000,00	81 504 000,00	52 355 000,00
Yhteensä	83 584 365,53	54 341 877,81	83 584 365,53	54 341 877,81
Vantaan Energia Oy on antanut omavelkaisen takauksen perustamansa yhteisyrityksen Oomi Oy:n fyysisen kaupankäynnin ja suojaustoiminnan järjestämistä varten. Kokonaisvakuusvaateeksi arvioitiin 350 miljoonaa euroa, josta Vantaan Energia vastaa omistussuutensa 28,3 % suhteessa (99 miljoonaa euroa).				
Pankkitakaukset muiden puolesta				
Takaus tasesätkösopimuksen vakuudeksi, edunsaaja eSett Oy	900 000,00	900 000,00	900 000,00	900 000,00
Ympäristönsuojelulain takaus, edunsaaja Uudenmaan elinkeino-, liikenne- ja ympäristökeskus	160 000,00	160 000,00	160 000,00	160 000,00
Pankin myöntämä limiitti sähköpörssikaupan vakuudeksi, Nord Pool Spot AS	30 000,00	30 000,00	30 000,00	30 000,00
Yhdyskuntarakentamisen kustannusten korvauksien takaus, edunsaaja Vantaan Kaupunki	276 882,00	266 882,00	276 882,00	266 882,00
Takaus maakaasun valmisteveroja ja huoltovarmuusmaksuja varten, edunsaaja Gasgrid Finland Oy	3 900 000,00	1 000 000,00	3 900 000,00	1 000 000,00
Takaus maakaasun laskutusta varten, edunsaaja UAB GET Baltic	2 500 000,00	2 500 000,00	2 500 000,00	2 500 000,00
Yhteensä	7 766 882,00	4 856 882,00	7 766 882,00	4 856 882,00
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.				
Omien sitoumusten puolesta annetut rahavakuudet				
Sähkön taseselvityksen pantiksi annettu talletus eSett Oy:lle	405 949,94	2 701 693,90	405 949,94	2 701 693,90
Sähköpörssikaupan pantiksi annettu talletus Nord Pool Spot AS:lle	152 595,04	163 076,37	152 595,04	163 076,37
Yhteensä	558 544,98	2 864 770,27	558 544,98	2 864 770,27

	Konserni		Emoyhtiö	
	2024	2023	2024	2023
Arvonlisäverolliset leasingvastuut				
Vuoden sisällä erääntyvät				
Toimitaloikiinteistön leasingvastuu	1 618 372,70	1 747 209,60	1 618 372,70	1 747 209,60
Muut leasingvastuut	472 149,77	591 636,46	444 680,68	546 614,07
Myöhemmin erääntyvät				
Toimitaloikiinteistön leasingvastuu	9 954 969,99	12 256 293,92	9 954 969,99	12 256 293,92
Muut leasingvastuut	398 899,91	619 207,61	386 940,86	600 097,24
Yhteensä	12 444 392,37	15 214 347,59	12 404 964,23	15 150 214,83

Toimitalon vuokra-aika päättyy 29.2.2032 ja Vantaan Energia Oy:llä on optio-oikeus lunastaa kiinteistöyhtiön osakekanta sopimuksessa määritellyllä jäänösarvolla 6 456 310 euroa (alv 0 %). Sopimus 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 leasing sopimuksiin pätee pääsääntöisesti seuraavat ehdot: sopimukset vaihtelevat kestoaltaan kahdesta viiteen vuotta ja sopimuksiin ei sisälly lunastusvelvoitteita.

Muut arvonlisäverolliset sopimusvastuut				
Sitovat ostositoumukset	109 244 553,00	168 070 277,46	89 377 903,00	153 854 277,86

Muut vastuusitoumukset (kaikki emoyhtiön)	2024		2023	
	Maksimi	Sidottu	Maksimi	Sidottu
Rahoitus- ja pankkitakauslimiitit				
Rahoituslaitoksilta	50 000 000,00	22 662 556,40	50 000 000,00	0,00
Rahoituslimiitti johdannaisvastuiden kattamiseen. Maksimimäärä 50 meur, josta tilinpäätöshetkellä sidottu 22,7 meur.				
Rahoituslaitoksilta	1 500 000,00	4 176,48	1 500 000,00	6 865,61
Rahoituslimiitti johdannaisvastuiden kattamiseen. Maksimimäärä 1,5 meur, josta tilinpäätöshetkellä käytössä 4 176,48 eur.				
Rahoituslaitoksilta	200 000 000,00	25 000 000,00	300 000 000,00	100 000 000,00
Sähkökaupankäyntiin tarvittavien vakuuksien korottamista varten. Maksimimäärä 200 meur, josta tilinpäätöshetkellä sidottu 25 meur.				
Vantaan kaupungin konsernitililiimiitti	60 000 000,00	0,00	60 000 000,00	16 833 879,20

Muut vastuut energiatuotantoyhtiöissä

Emoyhtiö omistaa osakkeita ns. mankala-periaatteella toimivissa sähköntuotantoyhtiöissä: Suomen Hyötytuuli Oy, Innopower Oy, EPV-Energia Oy, Pohjolan Voima Oy sekä Kolsin Voima Oy. Näissä yhtiöissä osakkailla on yhtiöjärjestyksen mukaisesti vastuu huolehtia omalta omistussuodeltaan kaikista yhtiöissä syntyvistä kustannuksista. 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.

	Konserni		Emoyhtiö	
	2024	2023	2024	2023
Osakemerkintävastuut				
Yhtiön sitoumukset tuleviin osakemerkintöihin sähkön osuustuotantohankkeissa:				
Tuulivoima (Suomen Hyötytuuli Oy, EPV Energia Oy)	0,00	4 400 000,00	0,00	4 400 000,00
Ydinvoima (EPV Energia Oy,	0,00	0,00	0,00	0,00
Aurinkovoima (EPV Energia Oy)	0,00	0,00	0,00	0,00
Yhtiön sitoumukset tuleviin osakemerkintöihin, muut hankkeet	0,00	0,00	0,00	0,00
Yhteensä	0,00	4 400 000,00	0,00	4 400 000,00

Arvonlisäveron palautusvastuu

Rakennuksista ja tuotannollisen verkoston laajennusinvestoinneista tehdyt arvonlisäverovähennykset, joihin liittyy arvonlisäverolain 33 §:n mukainen palautusvastuu vuosille 2024 - 2033

	47 701 093,36	50 003 058,96	27 658 620,30	29 798 502,22
--	---------------	---------------	---------------	---------------

19 Päästökauppajärjestelmän alaisten päästöoikeuksien kokonaistilanne

Vuosille 2021-2025 on viranomaisen myöntänyt ilmaisia päästöoikeuksia yhteensä 194 464 hiilidioksiditonnia.

Suoriteperusteiset tiedot (tonnia CO₂)	2024	2023	2022
Myönnettyt ilmaiset päästöoikeudet	36 942	39 612	44 466
Toteutuneet hiilidioksidipäästöt	-100 190	-192 346	-238 593
Ostetut päästöoikeudet	85 986	138 996	221 000
Myydyt päästöoikeudet			
Päästöoikeusvaje/ylijäämä (-/+)	22 738	-13 738	24 426
Päästöoikeusvaje/ylijäämä (-/+) kumulatiivinen	-4 115	-26 853	-13 115
Ilmaisten päästöoikeuksien muutos kaudelle 2016-2020			
Kauden 2021-2025 ilmaisia päästöoikeuksia jäljellä 31.12.	35 913	72 855	112 467

20 Johdannaissopimukset

Sähköjohdannaiset

Yhtiön avoimena oleva sähköjohdannaissopimukset ovat Nasdaq Commodities -pörssissä noteerattuja sähköfutuureita ja -termiinisopimuksia sekä kahdenvälisiä sähköjohdannaissopimuksia.

Sähköjohdannaisilla on suojattu tulevan erittäin todennäköisen sähkön spot-hintaisen myynnin hintariskiä.

Sähköjohdannaisten avoimena oleva nettovolyymi on johdannaisten juoksuaikana alempi kuin ennustettu erittäin todennäköinen spot-hintaisen myynnin määrä.

Nimellismäärä (GWh)	2025	2026
Ostojohdannaiset	125	0
Myyntijohdannaiset	-600	-70
Yhteensä (netto GWh)	-475	-70
Käypä arvo (tEUR)	2025	2026
Ostojohdannaiset	-339	0
Myyntijohdannaiset	1 844	421
Käypä arvo yhteensä (tEUR)	1 504	421

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

Herkkyysanalyysi	2025	2026
+1 euron muutoksen vaikutus sähköjohdannaisten päätöskurssissa johdannaisten käypään arvoon (tEUR)	-475	-70
-1 euron muutoksen vaikutus sähköjohdannaisten päätöskurssissa johdannaisten käypään arvoon (tEUR)	475	70

Muut hyödykejohdannaiset

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

Hiilijohdannaiset

Nimellismäärä (tonnia)	2025	2026
Ostojohdannaiset	0	0
Myyntijohdannaiset	-15	0
Yhteensä (netto tonnia)	-15	0
Käypä arvo (tEUR)	2025	2026
Ostojohdannaiset	0	0
Myyntijohdannaiset	-46,750	0
Käypä arvo yhteensä (tEUR)	-47	0

Herkkyysanalyysi	2025	2026
+1 euron muutoksen vaikutus hiilijohdannaisten päätöskurssissa johdannaisten käypään arvoon (tEUR)	0	0
-1 euron muutoksen vaikutus hiilijohdannaisten päätöskurssissa johdannaisten käypään arvoon (tEUR)	0	0

Päästöoikeusjohdannaiset

Nimellismäärä (tonnia)	2025	2026
Ostojohdannaiset		
Yhteensä (netto tonnia)	0	0
Käypä arvo (tEUR)	2025	2026
Ostojohdannaiset		
Käypä arvo yhteensä (tEUR)	0	0
Herkkyysanalyysi	2025	2026
+1 % muutoksen vaikutus päästöoikeusjohdannaisten päätöskurssissa johdannaisten käypään arvoon (tEUR)		
-1 % muutoksen vaikutus päästöoikeusjohdannaisten päätöskurssissa johdannaisten käypään arvoon (tEUR)		

Valuuttajohdannaiset

Nimellismäärä (tUSD)	2025	2026
Ostojohdannaiset	0	0
Myyntijohdannaiset	-1 646	0
Yhteensä (netto tUSD)	-1 646	0
Käypä arvo (tEUR)	2025	2026
Ostojohdannaiset	0	0
Myyntijohdannaiset	-59	0
Käypä arvo yhteensä (tEUR)	-59	0
Herkkyysanalyysi	2025	2026
+0,1 muutoksen vaikutus EUR/USD päätöskurssissa johdannaisten käypään arvoon (tUSD)	0	0
-0,1 vaikutus EUR/USD päätöskurssissa johdannaisten käypään arvoon (tUSD)	0	0

Korkojohdannaiset

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

Sopimustyyppi	tEUR	Vaihtuva korko, pankki maksaa	Sopimusjakso	Kiinteä korko, yhtiö maksaa	Käypä arvo tEUR 31.12.2024	Suojauskohde
Koronvaihtosopimus	15 000	6 kk euribor	16.12.2016 - 16.12.2026	1,505 %	203	Pankkilaina
Koronvaihtosopimus	20 000	6 kk euribor	2.1.2017 - 11.12.2026	1,125 %	-416	Leasingrahoitus
Koronvaihtosopimus	15 000	6 kk euribor	7.7.2015 - 7.7.2025	1,225 %	285	Leasingrahoitus
Koronvaihtosopimus	7 000	6 kk euribor	18.5.2018 - 19.5.2025	0,665 %	74	Pankkilaina
Koronvaihtosopimus	14 000	3 kk euribor	4.6.2018 - 3.6.2025	0,555 %	146	Pankkilaina
Koronvaihtosopimus	6 300	6 kk euribor	19.6.2019 - 19.6.2029	0,117 %	323	Pankkilaina
Koronvaihtosopimus	30 000	6 kk euribor	16.12.2020-16.6.2025	0,700 %	293	Pankkilaina
Koronvaihtosopimus	20 000	6 kk euribor	17.12.2020-17.6.2025	0,700 %	194	Pankkilaina
Koronvaihtosopimus	20 000	6 kk euribor	10.12.2020-11.6.2035	1,200 %	2 130	Pankkilaina
Koronvaihtosopimus	28 600	3 kk euribor	5.6.2023-3.12.2037	1,180 %	1 880	Pankkilaina
Koronvaihtosopimus	30 000	6 kk euribor	10.6.2025-11.6.2035	1,480 %	2 226	Pankkilaina
Koronvaihtosopimus	27 047	6 kk euribor	14.12.2022-14.12.2032	0,170 %	3 412	Leasingrahoitus
Koronvaihtosopimus	22 539	6 kk euribor	14.12.2022-14.12.2032	0,970 %	1 789	Pankkilaina
Koronvaihtosopimus	15 000	6 kk euribor	11.6.2025-11.6.2030	2,325 %	-101	Pankkilaina
Koronvaihtosopimus	28 000	6 kk euribor	20.12.2024-19.03.2030	2,204 %	-14	Pankkilaina
Käypä arvo yhteensä (tEUR)					12 423	

Herkkyysanalyysi	2025	2026	2027
Pääoma kauden lopussa	529 923	576 300	665 618
Suojaukset yhteensä	298 485	212 485	177 485
+1% koronmuutos	2 314	3 638	4 881
-1% koronmuutos	-2 314	-3 638	-4 881

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

21 Lähipiiritapahtumat

Konsernin lähipiiriin kuuluvat konserniyhtiöiden, hallituksen jäsenten ja konsernin ylimmän johdon lisäksi ne tahot, joissa lähipiirillä on vaikutusvalta joko omistamisen tai johtamisen perusteella.

Tilikauden aikana konsernin lähipiiriin kuuluvia henkilöitä on toiminut Tuusulanjärven Lämpö Oy:n ja Woodtracker Oy:n hallituksissa. Liiketapahtumat Vantaan Energia Keski-Uusimaa Oy:n ja Woodtracker Oy:n kanssa ovat olleet tavanomaisia ja markkinaehtoisia.

	2024	2023
Tuusulanjärven Lämpö Oy (tEUR)		
Myynnit	16 776	15 543
Ostot	4 679	6 562
Saamiset	3 378	3 350
Velat	571	1 101
Woodtracker Oy (tEUR)		
Ostot	4 910	4 760
Velat	361	108

Tilinpäätöksen liitetiedot 2024

22 Sähkömarkkinalain mukainen eriytetty tilinpäätös muista sähköliiketoiminnoista (sähköntuotanto)

22.1. Muut sähköliiketoiminnot

Työ- ja elinkeinoministeriön asetuksen sähköliiketoimintojen eriyttämisestä (1305/2019) edellyttämä muiden sähköliiketoimintojen eriytetty tilinpäätös. Tilinpäätöksen esitystapa on edellä mainitun TEM asetuksen raportointikaavan mukainen ja sen laadinnassa on noudatettu Energiaviraston suositusta Sähkö- ja maakaasuliiketoimintojen laskennallinen ja oikeudellinen eriyttäminen (2449/421/2015).

Aiheuttamisperiaatteen soveltamista on tarkennettu tilikaudella 2023, jonka johdosta myös tilikauden 2022 vertailutiedot on päivitetty.

TULOSLASKELMA

(euroa)	1.1.-31.12.2024	1.1.-31.12.2023
Liikevaihto	67 940 423,11	103 372 147,32
Valmistus omaan käyttöön	56 879,66	34 287,46
Liiketoiminnan muut tuotot		
Muut liiketoiminnan muut tuotot	128 942,96	156 952,59
	128 942,96	156 952,59
Materiaalit ja palvelut		
Aineet, tarvikkeet ja tavarat		
Ostot tilikauden aikana	-46 168 036,94	-60 327 834,49
	-46 168 036,94	-60 327 834,49
Ulkopuoliset palvelut		
Muut ulkopuoliset palvelut	-2 102 647,03	-2 281 633,63
	-2 102 647,03	-2 281 633,63
Materiaalit ja palvelut yhteensä	-48 270 683,98	-62 609 468,12
Henkilöstökulut		
Palkat ja palkkiot	-3 578 510,05	-3 288 321,84
Henkilösivukulut		
Eläkekulut	-645 403,38	-623 148,04
Muut henkilösivukulut	-89 752,03	-280 433,95
	-4 313 665,46	-4 191 903,83
Poistot ja arvonalentumiset		
Suunnitelman mukaiset poistot		
Muista pysyvien vastaavien hyödykkeistä	-3 045 348,79	-3 231 540,23
	-3 045 348,79	-3 231 540,23
Liiketoiminnan muut kulut		
Muut liiketoiminnan muut kulut	-10 617 603,78	-9 702 872,97
	-10 617 603,78	-9 702 872,97
Liikevoitto (tappio)	1 878 943,73	23 827 602,22
Rahoitustuotot ja -kulut		
Muut korko- ja rahoitustuotot	4 868 025,20	13 051 685,28
Korkokulut ja muut rahoituskulut	-1 810 204,79	-6 348 659,67
	3 057 820,41	6 703 025,61
Voitto (tappio) ennen tilinpäätössiirtoja ja veroja	4 936 764,14	30 530 627,83
Tilinpäätössiirrot		
Poistoeron muutos		
Muista pysyvien vastaavien hyödykkeistä	604 769,36	540 626,45
	604 769,36	540 626,45
Tuloverot	48 405,23	-4 402 016,70
Tilikauden voitto (tappio)	5 589 938,73	26 669 237,58

Tilinpäätöksen liitetiedot 2024

Muut sähköliiketoiminnot

TASE (euroa)	1.1.-31.12.2024	1.1.-31.12.2023
VASTAAVAA		
Pysyvät vastaavat		
Aineettomat hyödykkeet		
Muut aineettomat hyödykkeet	417 019,80	449 591,37
Aineelliset hyödykkeet		
Muut aineelliset hyödykkeet	19 345 950,00	22 064 472,31
Ennakkomaksut ja keskeneräiset hankinnat	11 899 374,08	23 642 354,98
	31 662 343,88	46 156 418,65
Sijoitukset	107 855 561,77	96 748 272,74
Pysyvät vastaavat yhteensä	139 517 905,65	142 904 691,39
Vaihtuvat vastaavat		
Vaihto-omaisuus	1 566 991,19	1 068 785,39
Saamiset		
Pitkäaikaiset saamiset		
Muut saamiset	0,00	0,00
Siirtosaamiset	140 020,80	171 136,32
Lyhytaikaiset saamiset		
Myyntisaamiset	1 034 482,63	675 485,14
Muut saamiset	8 751 903,61	17 878 346,80
Siirtosaamiset	2 920 954,18	10 165 095,42
	12 847 361,22	28 890 063,67
Rahat ja pankkisaamiset	751 636,73	769 539,18
Vaihtuvat vastaavat yhteensä	15 165 989,14	30 728 388,24
VASTAAVAA YHTEENSÄ	154 683 894,79	173 633 079,64
VASTATTAVAA		
Oma pääoma		
Osake-, osuus- tai muu vastaava pääoma	1 165 812,37	1 165 812,37
Edellisten tilikausien voitto (tappio)	94 144 512,98	73 735 383,96
Osinko	-10 055 546,60	-6 260 108,56
Tilikauden voitto	5 589 938,73	26 669 237,58
	90 844 717,48	95 310 325,35
Tilinpäätössiirtojen kertymä		
Poistoero	7 008 433,74	8 206 079,52
Pakolliset varaukset	106 294,97	92 418,07
Vieras pääoma		
Pitkäaikainen vieras pääoma		
Pitkäaikainen korollinen vieras pääoma	34 031 420,37	45 784 837,57
Pitkäaikainen koroton vieras pääoma		
Pitkäaikaiset siirtovelat	46 200,00	92 400,00
Palautettavat liittymismaksut	13 393 022,96	13 403 176,85
Muu pitkäaikainen koroton vieras pääoma	12 377,88	269 726,61
	47 483 021,21	59 550 141,03
Lyhytaikainen vieras pääoma		
Lyhytaikainen korollinen vieras pääoma		
Muut velat	0,00	0,00
Lyhytaikainen koroton vieras pääoma		
Ostovelat	6 944 339,87	6 681 044,99
Siirtovelat	681 974,69	1 955 644,07
Muut velat saman konsernin yrityksille	180 158,95	97 871,01
Muut velat	1 434 953,88	1 739 555,59
	9 241 427,39	10 474 115,66
Vieras pääoma yhteensä	56 724 448,60	70 024 256,70
VASTATTAVAA YHTEENSÄ	154 683 894,79	173 633 079,64

Tilinpäätöksen liitetiedot 2024

22.2. Maakaasuliiketoiminnot

Maakaasumarkkinalain (587/2017) mukainen maakaasun myyntitoiminnan eriytetty tilinpäätös on laadittu Työ- ja elinkeinoministeriön asetuksen maakaasuliiketoimintojen eriyttämisestä (1306/2019) mukaisesti ja sen edellyttämän esitystavan mukaisena. Laadinnassa on seurattu Energiaviraston suositusta 2449/421/2015 Sähkö- ja maakaasuliiketoimintojen laskennallinen ja oikeudellinen eriyttäminen.

Maakaasun myyntiliiketoiminta

TULOSLASKELMA

(euroa)	1.1.-31.12.2024	1.1.-31.12.2023
Liikevaihto	2 847 284,36	2 204 018,99
Liiketoiminnan muut tuotot		
Palvelumyynti henkilöstökulut	5 475,25	5 247,84
	5 475,25	5 247,84
Materiaalit ja palvelut		
Aineet, tarvikkeet ja tavarat		
Muut ostot tilikauden aikana	-2 715 313,53	-2 168 472,26
	-2 715 313,53	-2 168 472,26
Materiaalit ja palvelut yhteensä	-2 715 313,53	-2 168 472,26
Henkilöstökulut	-4 977,50	-4 770,76
Liikevoitto (tappio)	132 468,58	36 023,81
Rahoitustuotot ja -kulut		
Korkokulut ja muut rahoituskulut	-491,67	-472,24
	-491,67	-472,24
Muut satunnaiset kulut		
Voitto (tappio) ennen tilinpäätössiirtoja ja veroja	131 976,91	35 551,57
Tuloverot	-26 395,38	-7 110,31
Tilikauden voitto (tappio)	105 581,53	28 441,25

Tilinpäätöksen liitetiedot 2024

TASE		
(euroa)	31.12.2024	31.12.2023
VASTAAVAA		
Vaihtuvat vastaavat		
Saamiset		
Lyhytaikaiset saamiset		
Myyntisaamiset	117 677,46	802 717,32
Muut saamiset	28 995,95	
Siirtosaamiset	0,00	0,00
	146 673,41	802 717,32
Rahat ja pankkisaamiset	331 171,24	0,00
Vaihtuvat vastaavat yhteensä	477 844,65	802 717,32
VASTAAVAA YHTEENSÄ	477 844,65	802 717,32
VASTATTAVAA		
Oma pääoma		
Edellisten tilikausien voitto (tappio)	84 232,34	55 791,09
Tilikauden voitto	105 581,53	28 441,25
	189 813,87	84 232,34
Vieras pääoma		
Lyhytaikainen vieras pääoma		
Lyhytaikainen koroton vieras pääoma		
Muut velat saman konsernin yrityksille	0,00	142 141,84
Ostovelat	288 030,78	508 678,84
Muut velat	0,00	67 664,29
Siirtovelat	0,00	0,00
	288 030,78	718 484,98
Vieras pääoma yhteensä	288 030,78	718 484,98
VASTATTAVAA YHTEENSÄ	477 844,65	802 717,32

Toimintakertomuksen ja tilinpäätöksen allekirjoitukset

Vantaalla 25. helmikuuta 2025

Tommi Valtonen
hallituksen puheenjohtaja

Pia Pakarinen

Sari Antila

Päivi Laakso

Mika Niikko

Antti Nummi

Matias Pajula

Jukka Toivonen
toimitusjohtaja

(Allekirjoitetaan sähköisesti)

Tilinpäätösmerkintä

Suoritetusta tilintarkastuksesta on tänään annettu kertomus.

Sähköisen allekirjoituksen päivämääränä

KPMG Oy Ab
Tilintarkastusyhteisö

Juha Huuskonen, KHT, JHT

(Allekirjoitetaan sähköisesti)

Luettelo käytetyistä tilikirjoista ja tositelajeista 2024

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
Palkkakirjanpito	sähköisesti
Myyntireskontra	sähköisesti
Ostoreskontra	sähköisesti
Varastokirjanpito	sähköisesti
Käyttöomaisuuskirjanpito/poistot	sähköisesti
Liitetietositteet	sähköisesti