

VANTAAN ENERGIA SÄHKÖVERKOT OY

TILINPÄÄTÖS JA TOIMINTAKERTOMUS 2017

Osoitetiedot: Peltolantie 27, 01300 Vantaa
Y-tunnus: 2038408-0
Yhtiön kotipaikka: Vantaa

SISÄLLYSLUETTELO**SIVU**

Hallituksen toimintakertomus	1
Tilinpäätös tilikaudelta 1.1.2017 - 31.12.2017	
Tuloslaskelma	10
Tase	11
Rahoituslaskelma	13
Tilinpäätöksen liitetiedot	14
Tunnusluvut	25
Hallituksen ja toimitusjohtajan allekirjoitukset	26
Luettelo käytetyistä tilikirjoista	27

1 Yleiskatsaus

Vantaan Energia Sähköverkot Oy kuuluu Vantaan Energia -konserniin, jonka muodostavat emoyhtiö Vantaan Energia Oy, sen tytäryhtiö Vantaan Energia Sähköverkot Oy sekä osakkuusyhtiöt. Emoyhtiön omistusosuus Vantaan Energia Sähköverkot Oy:ssä on 100 %.

Vantaan Energia Sähköverkot Oy siirtää sähköä vantaalaisille asiakkailleen maantieteellisellä vastuualueellaan sekä tarjoaa sähköverkkoihin ja energian käyttöön liittyviä palveluja.

Yhtiön toiminta on luvanvaraista ja säänneltyä. Sähkön siirtohinnoittelun kohtuullisuutta valvoo Energiavirasto (EV). Valvonta kohdistuu neljän vuoden mittaisiin valvontajaksoihin. Hinnoittelun kohtuullisuuden kriteerit määritetään etukäteen ennen jakson alkamista. Valvontajakson päätyttyä EV tarkastaa ovatko yhtiön valvontajakson aikana asiakkailta laskuttamien maksujen tasot olleet viraston ennalta vahvistamien menetelmien ja sähkömarkkinalain mukaisia.

Vuosi 2017 oli yhtiön 11. toimintavuosi.

2 Liiketoiminnan kehittyminen

Yhtiön vastuualueen sähkön käytön kasvu ja kuormitusiheys luovat hyvät edellytykset pitkäjänteiselle verkkotoiminnalle.

Vuoden 2017 aikana talous kasvoi Suomessa pitkästä ajasta. Myös Vantaan kasvu jatkui vahvana. Tästä huolimatta sähkönsiirto kasvoi vain 0,6 % edellisen vuoteen verrattuna. Vuosi 2017 oli normaalia lämpimämpi kuten myös vuosi 2016. Vuonna 2017 sähköverkon kautta kulutukseen (sis. häviöt) siirrettiin sähköä 1 895 GWh.

Vuonna 2017 jakeluverkkoon liitettiin 323 uutta sähköliittymää ja 3688 uutta käyttöpaikkaa. Lisäksi 212 kohteessa saneerattiin liittymä.

Liittymäpalvelusopimuksia oli vuoden vaihteessa voimassa 26 184 kpl, joissa on yhteensä 121 368 mittaroitua käyttöpaikkaa.

Verkkopalvelusopimuksia oli vuoden vaihteessa voimassa 120 119. Vuoden aikana oli yhteensä 64 489 verkkosopimustapahtumaa.

Vuoden 2017 aikana rakennettiin pienjännitejakeluverkkoa 66 km, keskijänniteverkkoa 35 km ja jakelumuuntamoita 33 kpl.

Keimolan sähköaseman rakennustyöt aloitettiin syyskuussa 2016 ja rakennus valmistui elokuussa 2017. Laitteasennukset on aloitettu lokakuussa 2017 ja uusittu sähköasema otetaan käyttöön sopimuksen mukaan toukokuussa 2018.

Sähkönjakeluverkkoa kunnossapidettiin vuonna 2017 suunnitellusti kunnossapito-ohjelman mukaan.

Sähkötoimituksen laatu yhtiön vastuualueella oli vuonna 2017 hyvä. Alalla yleisesti käytetyt vertailuluvut ovat energiapainotettu keskimääräinen keskeytysaika asiakasta kohti vuodessa sekä keskimääräinen asiakkaan kokema keskeytysmäärä vuodessa. Nämä tunnusluvut olivat 3,8 min/a ja 0,14 kpl/a. Asiakkaiden kokema laskennallinen keskeytyksistä aiheutunut haitta oli 300 000 €, mikä on alle Energiaviraston yhtiölle määrittelemän referenssitason. Vuoden varrelle osui kaksi merkittävää myräkkää: 12.8.2017 ja 12.12.2017. Näiden osuus KAH-arvosta oli 105 000 €.

Vuoden aikana käynnistettiin useita tietojärjestelmäprojekteja, joiden tavoitteena on nykyaikaistaa ja tehostaa toimintaamme sekä parantaa asiakkaan asiakaskokemusta. Tällaisia projekteja olivat muun muassa sähköliittymän rakentamisprosessin sekä kenttäpalveluiden tehtävien käsittelyn digitalisointi.

Toteutusvaiheessa oleva konsernin laajuinen uusi asiakaspalvelujärjestelmä on tarkoitus ottaa käyttöön vuoden 2018 loppupuolella.

Vantaan Energia Sähköverkot Oy:n sähkön siirtomäärät kasvavat Vantaan kaupungin kasvun myötä. Vuonna 2017 siirron volyyymi kasvoi n. 0,6 %. Sähkön siirron hintoja korotettiin 1.4.2017 alkaen keskimäärin noin 7 % (verolliset hinnat). Korotukset painottuivat pienillä asiakkailla perusmaksuihin ja suuremmilla tehomaksuihin.

3 Taloudellinen kehitys

Yhtiön liikevaihto oli 42,6 milj. euroa (37,9 milj. euroa vuonna 2016), josta siirtotulojen osuus oli 40,9 milj. euroa (36,5 milj. euroa). Fingridin hinnankorotukset vuoden 2017 alussa sekä siirtovolyymin kasvu nostivat kantaverkkomaksuja vuoteen 2016 nähden n. 0,7 milj. euroa. Liikevaihto kasvoi siirtovolyymin kasvun sekä toimintavuoden huhtikuussa tehdyn n. 7 % hinnankorotuksen myötä (verolliset hinnat). Näiden myötä myös liikevoitto kasvoi ja oli 12,7 milj. euroa (8,2 milj. euroa).

Välittömät verot olivat +267,3 tuhatta euroa (-257,5 tuhatta euroa) ja tilikauden voitto 3 976,1 tuhatta euroa (1 080,3 tuhatta euroa).

Investoinnit käyttöomaisuuteen olivat 13,4 milj. euroa (13,9 milj. euroa). Sähkönjakeluverkon laajentamiseen ja uusimiseen käytettiin yhteensä 7,7 milj. euroa. Tästä summasta suurimpina erinä mainittakoon jakeluverkon kaapeloinnit 5,0 milj. euroa sekä muuntamoiden rakentaminen 1,4 milj. euron edestä. Sähköasemien ja 110 kV siirtoverkon rakentamiseen käytettiin 3,0 milj. euroa. Suurin osa tästä kohdistui Keimolan sähköaseman saneeraukseen. Mittareihin ja mittauksen tietojärjestelmiin investoitiin yhteensä 2,1 milj. euroa.

Keskeisimpiä taloudellisia tunnuslukuja:

<i>Tunnusluku</i>	<i>v. 2017</i>	<i>v. 2016</i>	<i>v. 2015</i>
<i>Liikevaihto, milj. euroa</i>	42,6	37,9	31,1
<i>Liikevoitto, milj. euroa</i>	12,7	8,2	1,7
<i>Liikevoitto -%</i>	29,9	21,7	5,5
<i>Sijoitetun pääoman tuotto -%</i>	13,1	8,2	1,8
<i>Omavaraisuusaste -%</i>	37,1	32,4	27,3
<i>Bruttoinvestoinnit, milj. euroa</i>	13,4	13,9	13,2
<i>Osuus liikevaihdosta -%</i>	31,6	36,7	42,4

4 Riskienhallinta

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

Konsernitason riskienhallinnasta vastaa emoyhtiön toimitusjohtaja. Tytäryhtiö Vantaan Energia Sähköverkot Oy:n riskienhallinnasta vastaa sen toimitusjohtaja liiketoiminnan asettamien vaatimusten ja hyvän hallintotavan mukaisesti. Tytäryhtiön toimitusjohtaja osallistuu myös konsernitason keskeisten riskien hallintaan.

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

Keskeiset riskit ja epävarmuudet on tunnistettu ja avainriskejä hallitaan systemaattisesti. Vantaan Energia Sähköverkot Oy:n näkökulmasta merkittävimmät riskit ja epävarmuustekijät liittyvät laajoihin sähköhäiriöihin, viranomaisvalvonnan vaikeaan ennustettavuuteen sekä tietoturvaan liittyvät asiat.

Laajalla sähköhäiriöllä tarkoitetaan sähkönjakeluhäiriötä, jonka kesto-aika on vähintään 10 min ja laajuus vähintään 110/20 kV päämuuntajan jakelualue tai vastaava määrä 20 kV keskijännitejohtolähtöjä. Riskin toteutuminen voi aiheuttaa yhtiölle merkittäviä verkon korjauskustannuksia ja asiakkaille maksettavia vahingonkorvausluonteisia maksuja. Vuodenajasta ja häiriön pituudesta riippuen laajasta sähköhäiriöstä voi aiheutua yhteiskunnalle suurta haittaa. Laajojen sähköhäiriöiden riskiä pyritään pienentämään huolellisella verkonsuunnittelulla, kunnossapitotoiminnalla sekä varautumalla ennakolta erilaisiin häiriötilanteisiin.

Viranomaiset säätelevät yksityiskohtaisesti yhtiön toimintaa. EV:n valvontaperiaatteet tiedetään etukäteen vuodesta 2016 alkaen kahden valvontajakson (4 v.) mittaiselle jaksolle. Yhtiön toiminta on kuitenkin hyvin pitkäjänteistä verkkokomponenttien eliniän ollessa useita vuosikymmeniä. Sääntelyyn tulevien muutosten ennakointi on vaikeaa.

Viranomaisvalvontaan liittyvää riskiä pyritään pienentämään vaikuttamalla aktiivisesti erityisesti toimialajärjestön kautta ennakolta viranomaisen valvontajärjestelmän kehitystyöhön.

Emoyhtiö huolehtii kokonaisuutena konsernin rahoituksesta ja siihen liittyvistä riskeistä. Vantaan Energia Sähköverkot Oy:n rahoitus hoidetaan sisäisellä lainalla emoyhtiöltä.

Sisäinen tarkastus tukee yhtiön johtoa ja organisaatiota sisäisen valvontajärjestelmän kehittämisessä ja ylläpidossa. Sisäisen tarkastuksen palveluita tuottaa ulkoinen palveluntuottaja.

Emoyhtiön toimitusjohtaja raportoi hallitukselle vuosittain merkittävistä muutoksista riskienhallinnan periaatteissa, avainriskeissä ja niiden käsittelyssä. Riskienhallinnan seuranta on kytketty osaksi strategian seurannan prosessia. Konsernin riskienhallinnan avainhenkilöt pitävät vuosittain erillisen riskienhallinnan kehittämisen teemapäivän. Tytäryhtiö Vantaan Energia Sähköverkot Oy:n toimitusjohtaja raportoi lisäksi sähköverkkotoimintaan liittyvistä merkittävistä riskeistä verkkoyhtiön hallitukselle.

Vuonna 2017 konsernin keskeisiä riskienhallintaan liittyviä kehityshankkeita ovat olleet tietoturvan parantamiseen liittynyt tietomurto-testaus, konsernin varautumissuunnitelmien luonti sekä johdannais-ten ja rahoitustoiminnan tarkastukset. Uuden asiakastietojärjestelmän määrittelyvaiheessa on otettu huomioon erilaisia riskienhallintaan liittyviä vaatimuksia. Vuoden aikana aloitettiin myös valmistau-

tuminen tietosuoja-asetuksen edellyttämiin tarkennuksiin asiakastietojen käsittelyssä. Vantaan Energia Sähköverkot Oy:ssä tehtiin lisäksi erillinen selvitys mittaus toiminnan tietoturva-asioista.

Vuonna 2017 konsernin keskeisiä riskienhallintaan liittyviä kehityshankkeita ovat verkkoyhtiön näkökulmasta olleet tietosuoja-asetukseen liittyvien valmiuksien luonti, tietosuojaan, luottamuksellisuuteen ja REMIT-asetukseen liittyneet verkkokoulutukset sekä uuden toimitalon fyysisen turvallisuuden ratkaisujen toteutus. Lisäksi kehitettiin sisäisen tarkastuksen avulla johtamisjärjestelmää sekä mittariomaisuuden hallintaa.

Yhtiössä toteutettiin vuoden 2017 aikana myös laajapohjainen riskien tunnistus- ja arviointihanke. Hankkeen tuloksena päivitettiin yhtiön avainriskit ja käynnistettiin näihin liittyvien hallintatoimenpiteiden virittäminen.

5 Henkilöstö

Yhtiön palveluksessa oli tilikauden aikana keskimäärin 67 henkilöä (68 henkilöä). Palkat ja palkkiot olivat yhteensä 3,8 milj. euroa (3,8 milj. euroa). Työntekijä-, toimihenkilö- ja ylemmät toimihenkilöt -ryhmissä on käytössä tehtäväkohtaiset vaativuuteen ja henkilökohtaiseen pätevyyyteen perustuvat palkkausjärjestelmät. Tehtäväkohtainen palkanosa on samassa vaativuusluokassa sama kaikilla; henkilökohtainen palkanosa vaihtelee henkilöittäin pätevydestä ja suoritustasosta riippuen. Vantaan Energia Sähköverkot Oy:llä on käytössä tulospalkkiojärjestelmä, joka koskee koko henkilöstöä, paitsi toimitusjohtajaa ja niitä henkilöitä, joiden kanssa on tehty erillinen henkilökohtainen tulospalkkaussopimus.

Vuodelta 2017 julkaistava Vantaan Energian yhteiskuntavastuuraportti sisältää lisää henkilöstöä kuvaavia tunnuslukuja.

6 Ympäristö

Vantaan Energian ympäristöasioiden hallinta perustui konsernin yrittäjä- ja yhteiskuntavastuupolitiikkaan, toiminta- ja ympäristöjärjestelmään sekä erillisiin ohjeisiin. ISO14001-standardin mukainen ympäristöjärjestelmän sertifiointi kattoi koko konsernin toiminnan. Yhtiössä päätettiin kesällä, että ympäristöjärjestelmä tullaan päivittämään vain tuotanto- ja lämmönjakelutoiminnan osalta vastaamaan uutta ISO 14001:2015 standardia. Näin ollen Vantaan Energia Sähköverkot Oy:n toiminta ei jatkossa ole sertifioiden ympäristöjärjestelmän piirissä.

Yhtiön toiminnan kannalta merkittävin ympäristötavoite on ollut ilmastomuutoksen hillintään liittyen sähkönsiirron energiahäviöiden suhteellisen osuuden säilyttäminen pienenä (< 3 %). Tavoitteeseen on päästy ottamalla verkostohäviöt huomioon sähköverkon suunnittelussa ja rakentamisessa.

Yhtiö pyrkii järjestelmällisesti tunnistamaan toimintansa ympäristöriskit. Johdon tiedossa ei ole ympäristöasioihin liittyviä tapauksia, joilla olisi merkittävä vaikutus yhtiön taloudelliseen asemaan. Vuoden 2017 tilinpäätökseen sisältyvissä pakollisissa varauksissa ei ole ympäristövastuisiin kohdistuvia varauksia.

Yhtiö osallistuu Energiatehokkuussopimusjärjestelmään kaudella 2017- 2025.

Vantaan Energia julkaisee vuosittain erillisen yhteiskuntavastuuraportin, joka sisältää laajemmin tietoa konsernin ympäristöasioiden ja -tavoitteiden tilasta ja kehityksestä.

7 Yhteiskuntavastuu

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

Yhteiskuntavastuun tavoitteista ja toiminnan jatkuvan parantamisen tuloksista Vantaan Energia raportoi vuosittain julkaistavassa yhteiskuntavastuuraportissa. Raportoinnissa sovelletaan kansainvälistä Global Reporting Initiative (GRI) -ohjeistoa.

Vantaan Energian vuoden 2016 raportti julkaistiin huhtikuussa 2017. Ympäristövastuulla oli edellisten vuosien tapaan vuoden 2016 raportissa keskeinen painoarvo. Tärkeässä osassa olivat myös henkilöstöasioiden ja sidosryhmäsuhteiden raportointi.

Raportin tiedot on varmentanut ulkopuolinen, riippumaton asiantuntija Inspecta Sertifiointi Oy.

Vuoden 2017 yhteiskuntavastuuraportti julkaistaan verkossa keväällä 2018.

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

8 Tutkimus ja kehitys

Vantaan Energia Sähköverkot Oy on sähköverkkopalvelujen tuottamiseen keskittyvä yhtiö, jonka oma tutkimus- ja kehityspanostus on pieni. Pääasiallinen tapa osallistua kehityshankkeisiin on kiinnostavien T&K -hankkeiden rahoittaminen ja oman asiantuntemuksen tarjoaminen projektien käyttöön. Tutkimuksessa luotetaan alan kumppanuusverkostoihin ja hyvään yhteistyöhön johtavien energiatutkimuslaitosten kanssa.

Vantaan Energia Sähköverkot Oy kuuluu yhdessä muiden suurimpien kaupunkien sähköverkkoyhtiöiden kanssa sähkötutkimuspooliin, jonka tarkoituksena on sähkövoimatekniikan, sähkönsiirron ja jakelun sekä siihen liittyvän palvelutuotannon ja muun energia-alaa palvelevan tutkimuksen kehittäminen ja rahoittaminen. Pooliin ovat liittyneet valtaosa alan merkittävistä toimijoista.

9 Hallinto

Vantaan Energia Sähköverkot Oy:n varsinainen yhtiökokous pidettiin 3.4.2017 ja siinä käsiteltiin yhtiöjärjestyksen varsinaiselle yhtiökokoukselle määräämät asiat.

Vuonna 2017 hallituksen jäseninä toimivat Vesa Hynninen (puheenjohtaja), Maija Siikilä ja Mervi Suorsa. Hallitus kokoontui 7 kertaa.

Yhtiön tilintarkastajana toimi Deloitte & Touche Oy KHT-yhteisö, päävastuullisena tilintarkastajana KHT Robert Kajander. Varsinaisessa yhtiökokouksessa 3.4.2017 yhtiön tilintarkastajaksi seuraavaksi toimikaudeksi valittiin BDO Audiator Oy, vastuullisena tilintarkastajana JHT, KHT Ulla-Maija Tuomela.

Yhtiön toimitusjohtajana toimi diplomi-insinööri Risto Lappi.

10 Merkittävät oikeudelliset asiat

Energiavirasto antoi 17.5.2017 Vantaan Energia Sähköverkot Oy:lle sähköverkkotoiminnan hinnoittelua koskevan valvontapäätöksen valvontajaksosta 2012 - 2015. Päätöksen mukaan yhtiön tuoton ylijäämä oli ko. ajanjaksolla 2,0 milj. euroa. Yhtiölle kertyi myös toiselta valvontajaksolta 2008 - 2011 tuoton ylijäämää 1,4 milj. euroa, joka olisi tullut palauttaa asiakkaille hinnoittelun kautta kolmannen valvontajakson aikana. Yhtiö valitti päätöksestä markkinaoikeuteen 21.6.2017. Yhtiön tekemä valitus kohdistuu päätöksessä verkko-omaisuuden käsittelyyn tuottopohjassa sekä Energiaviraston kieltei-

seen päätökseen olla myöntämättä vuoden lisäaikaa toisen valvontajakson ylijäämän tasoittamiseksi asiakashinnoittelun kautta. Asian käsittely markkinaoikeudessa on kesken.

Vantaan Energia Sähköverkot Oy on lisäksi osallisena muutamissa yksittäisissä tapauksissa eri oikeusasteissa ja kuluttajariitalautakunnassa. Näiden tapausten taloudellinen merkitys arvioidaan vähäiseksi.

11 Tilikauden jälkeiset tapahtumat

Yhtiö on ilmoittanut korottavansa sähkön siirron hintatasoa 1.4.2018 alkaen keskimäärin n. 5 % (verolliset hinnat). Yksityiskohtaisemmin korotuksesta kerrotaan asiakkaille helmikuun loppuun mennessä.

12 Tulevaisuuden näkymät

Vantaan kaupungin väestömäärän ja työpaikkojen kasvunäkymät ja tämän seurauksena tapahtuva sähkön käytön kasvu tuovat pitkällä tähtäimellä yhtiön talouteen vakautta. Energiatehokkuuden parantumisesta huolimatta sähkön käyttö kotitalouksissa, palveluissa ja liikenteessä lisääntyy. Siirtyminen muista ilmaston kannalta haitallisemmista energiamuodoista sähkön käyttöön esim. liikenteessä kasvattaa sähkön kulutusta.

Vantaan Energia Sähköverkot Oy:n taloudelliseen tulokseen vaikuttaa voimakkaasti sähköverkkotoimintaan kohdistuva viranomais sääntely ja sen muutokset. Viranomaissääntelyyn sisältyvät tehostamisvaatimukset ohjaavat toiminnan tehostamiseen ja jatkuvaan parantamiseen.

Sähköverkkotoiminnassa on menossa vuoden 2016 alusta alkanut neljäs valvontajakso. Energiavirasto on vahvistanut valvontaperiaatteet meneillään olevalle sekä seuraavalle neljän vuoden mittaiselle valvontajaksolle. Pitkälle ajanjaksolle vahvistetuilla valvontaperiaatteilla pyritään varmistamaan sähkömarkkinain toimitusvarmuustavoitteiden toteutuminen. Tämä tuo vakautta myös Vantaan Energia Sähköverkot Oy:n liiketoimintaan, jonka kannattavuus paranee lähivuosina.

Vantaan Energia Sähköverkot Oy:n liikevaihdon ja liikevoiton odotetaan kasvavan vuonna 2018. Kasvu johtuu siirtovolyymien kasvusta sekä siirtohintojen korotuksesta.

13 Hallituksen esitys voittovarojen käyttämisestä

Yhtiön jakokelpoinen vapaa oma pääoma 31.12.2017 oli 10 359 923,88 euroa. Hallitus esittää, että tilikauden voitto 3 976 119,63 euroa, siirretään edellisten tilikausien voittovarat tilille ja että osinkoa ei jaeta.

14 Yhtiön osakkeet 2017

Yhtiön osakepääoma:

Omistaja	2017	
	kpl	€
Vantaan Energia Oy	701	70 000

Kaikilla osakkeilla on samanlainen oikeus osinkoon ja yhtiön varoihin.

VANTAAN ENERGIA SÄHKÖVERKOT OY
Tuloslaskelma

(euroa)	Liite	1.1.-31.12.2017	1.1.-31.12.2016
Liikevaihto	2	42 555 161,82	37 868 500,97
Valmistus omaan käyttöön	3	1 830 794,63	1 543 012,81
Liiketoiminnan muut tuotot		669 053,95	843 748,39
Materiaalit ja palvelut			
Energian ostot		-1 323 927,15	-1 488 339,38
Aineet ja tarvikkeet		-87 758,38	-56 826,87
Ulkopuoliset palvelut		-10 152 330,23	-9 308 922,94
Materiaalit ja palvelut yhteensä		-11 564 015,76	-10 854 089,19
Henkilöstökulut	4, 7		
Palkat ja palkkiot		-3 758 883,83	-3 821 939,82
Henkilösivukulut			
Eläkekulut		-760 313,99	-735 984,91
Muut henkilösivukulut		-144 043,92	-191 689,36
Henkilöstökulut yhteensä		-4 663 241,74	-4 749 614,09
Poistot ja arvonalentumiset	5		
Suunnitelman mukaiset poistot		-8 852 158,70	-8 539 773,18
Liiketoiminnan muut kulut	6, 7	-7 237 434,62	-7 891 763,03
Liikevoitto		12 738 159,58	8 220 022,68
Rahoitustuotot ja -kulut			
Korkotuotot saman konsernin yrityksiltä		0,00	0,00
Muut korko- ja rahoitustuotot		3 140,05	1 377,60
Korkokulut saman konsernin yrityksille		-375 100,00	-379 600,00
Muut korko- ja rahoituskulut		620,09	-850,06
Rahoitustuotot ja -kulut yhteensä		-371 339,86	-379 072,46
Voitto/tappio ennen tilinpäätössiirtoja ja veroja		12 366 819,72	7 840 950,22
Tilinpäätössiirrot			
Poistoeron muutos		-6 757 990,60	-11 803 195,02
Konserniavustus		-1 900 000,00	5 300 000,00
Tuloverot	8		
Tilikauden ja aikaisempien tilikausien verot		267 290,51	-257 490,73
Tilikauden voitto/tappio		3 976 119,63	1 080 264,47

VANTAAN ENERGIA SÄHKÖVERKOT OY

Tase

(euroa)	Liite	31.12.2017	31.12.2016
VASTAAVAA			
Pysyvät vastaavat	9		
Aineettomat hyödykkeet		2 649 553,95	1 947 602,89
Aineelliset hyödykkeet			
Maa-alueet		1 139 333,66	1 139 333,66
Rakennukset ja rakennelmat		8 294 197,67	8 480 890,01
Sähköverkko		116 850 103,73	114 444 385,75
Koneet ja laitteet		64 953,13	88 519,75
Keskeneräiset hankinnat		3 229 569,84	1 744 935,58
		129 578 158,03	125 898 064,75
Sijoitukset			
Muut osakkeet ja osuudet		2 801,05	2 801,05
		2 801,05	2 801,05
Pysyvät vastaavat yhteensä		132 230 513,03	127 848 468,69
Vaihtuvat vastaavat	10		
Pitkäaikaiset saamiset			
Siirtosaamiset		1 590 735,68	1 667 402,34
Lyhytaikaiset saamiset			
Myyntisaamiset		12 264 168,14	13 330 518,56
Liittymismaksusaamiset		119 254,96	132 786,95
Lyhytaikaiset saamiset saman konsernin yrityksiltä		5 130 575,55	6 671 796,96
Saamiset omistusyhteisy yrityksiltä		377,69	0,00
Siirtosaamiset		3 060 378,39	718 322,04
Muut saamiset		198 713,52	373 087,21
Saamiset yhteensä		22 364 203,93	22 893 914,06
Rahat ja pankkisaamiset		2 363 265,20	0,00
Vaihtuvat vastaavat yhteensä		24 727 469,13	22 893 914,06
VASTAAVAA YHTEENSÄ		156 957 982,16	150 742 382,75

VANTAAN ENERGIA SÄHKÖVERKOT OY

Tase

(euroa)	Liite	31.12.2017	31.12.2016
VASTATTAVAA			
Oma pääoma	11		
Osakepääoma		70 000,00	70 000,00
Sijoitetun vapaan oman pääoman rahasto		1 314 518,97	1 314 518,97
Edellisten tilikausien voitto		5 069 285,28	3 989 020,81
Tilikauden voitto / tappio (-)		3 976 119,63	1 080 264,47
Oma pääoma yhteensä		10 429 923,88	6 453 804,25
Tilinpäätössiirtojen kertymä			
Poistoero		59 753 445,87	52 995 455,27
Vieras pääoma	12		
Pitkäaikainen vieras pääoma			
Liittymismaksut		42 771 515,23	41 448 472,59
		42 771 515,23	41 448 472,59
Lyhytaikainen vieras pääoma			
Saadut ennakot		485,03	251,99
Ostovelat		1 704 192,56	1 604 638,11
Lyhytaikaiset velat saman konsernin yrityksille		41 082 616,63	46 662 047,43
Velat omistusyhteisyriksille		745,20	47 689,64
Siirtovelat		1 117 550,41	1 501 816,81
Muut velat		97 507,35	28 206,66
		44 003 097,18	49 844 650,64
Vieras pääoma yhteensä		86 774 612,41	91 293 123,23
VASTATTAVAA YHTEENSÄ		156 957 982,16	150 742 382,75

VANTAAN ENERGIA SÄHKÖVERKOT OY

Rahoituslaskelma

(euroa)	31.12.2017	31.12.2016
Liiketoiminnan rahavirta		
Voitto ennen tilinpäätössiirtoja	12 366 819,72	7 840 950,22
Oikaisut		
Suunnitelman mukaiset poistot	8 852 158,70	8 539 773,18
Muut tuotot ja kulut, joihin ei liity maksua	202 779,00	183 429,48
Rahoitustuotot ja -kulut	371 339,86	379 072,46
Muut oikaisut	0,00	0,00
Rahavirta ennen käyttö pääoman muutosta	21 793 097,28	16 943 225,34
Käyttöpääoman muutos		
Lyhytaikaisten saamisten muutos	453 043,47	-5 689 777,29
Lyhytaikaisten velkojen muutos	-341 553,46	-3 205 935,15
Liiketoiminnan rahavirta ennen rahoituseriä ja veroja	21 904 587,29	8 047 512,90
Maksetut korot ja maksut muista liiketoim. rahoituskuluista	-374 479,91	-380 450,06
Saadut korot liiketoiminnasta	3 140,05	1 377,60
Maksetut välittömät verot	267 290,51	-257 490,73
Liiketoiminnan rahavirta	21 800 537,94	7 410 949,71
Investointien rahavirta		
Investoinnit aineellisiin ja aineettomiin hyödykkeisiin	-13 436 982,00	-13 912 419,68
Aineellisten ja aineettomien hyödykkeiden luovutustulot	0,00	0,00
Investointien rahavirta	-13 436 982,00	-13 912 419,68
Rahoituksen rahavirta		
Pitkäaikaisten lainojen lyhennykset	0,00	0,00
Pitkäaikaisten saamisten lisäys (-) / vähennys (+)	76 666,66	76 666,66
Lyhytaikaisten lainojen nostot	41 000 000,00	46 500 000,00
Lyhytaikaisten lainojen lyhennykset	-46 500 000,00	-46 800 000,00
Liittymismaksujen lisäys (+)/vähennys(-)	1 323 042,64	1 424 803,31
Saadut ja maksetut konserniavustukset	-1 900 000,00	5 300 000,00
Rahoituksen rahavirta	-6 000 290,70	6 501 469,97
Rahavarojen muutos	2 363 265,20	0,00
Rahavarat 1.1.	0,00	0,00
Rahavarat 31.12.	2 363 265,20	0,00

VANTAAN ENERGIA SÄHKÖVERKOT OY

TILINPÄÄTÖKSEN LAATIMISTA KOSKEVAT LIITETIEDOT

1 Laadintaperiaatteet

Yrityksen perustiedot ja liiketoiminnan kuvaus

Vantaan Energia Sähköverkot Oy (jäljempänä "yhtiö") on sähköverkkotoimintaa harjoittava kotimainen osakeyhtiö, jonka kotipaikka on Vantaa. Yhtiö kuuluu Vantaan kaupunki -konsernin alakonserniin Vantaan Energia. Vantaan Energia -konsernin emoyhtiön nimi on Vantaan Energia Oy ja sen kotipaikka on Vantaa.

Vantaan kaupunki -konsernitilinpäätöksen jäljennös on saatavissa internet-osoitteesta: <http://www.vantaa.fi>.

Vantaan Energia -konsernitilinpäätöksen ja Vantaan Energia Sähköverkot Oy:n tilinpäätöksen jäljennökset ovat saatavissa osoitteesta Peltolantie 27, 01300 Vantaa tai internet-osoitteesta <http://www.vantaanenergia.fi>

Yhtiö hankkii tarvitsemansa hallintopalvelut konsernin emoyhtiöltä palvelusopimusten perusteella.

Yhtiön tilinpäätös on laadittu noudattaen 31.12.2017 voimassa olevaa kirjanpitolakia 1336/1997 sekä osakeyhtiölakia 624/2006.

Eriytetyt tilinpäätökset

Sähkömarkkinalain vaatimusten mukaan yhtiön on eriytettävä kirjanpidollisesti sähkön verkkotoiminta muista toiminnoista. Yhtiön sisällä verkkotoiminta on eriytetty muista palveluista omaksi yksikökseen. Kulut yhtiön sisällä on jaettu aiheuttamisperiaatteella.

Energiavirasto sääntelee sähköverkkotoiminnan sallittua tuottotasoa. Sallittua tuottotasoa verrataan toteutuneeseen tulokseen. Tästä muodostuu yli- tai alijäämää. Valvontaa suoritetaan neljän vuoden jaksoissa. Energiavirasto julkaisee verkkoyhtiöiden yli- ja alijäämälaskelmat Internetsivuillaan. Myös valvontamenetelmät ja kohtullisentuoton laskentaperiaatteet löytyvät kokonaisuudessaan Energiaviraston Internetsivuilta.

Eläkejärjestelyt

Yhtiön työntekijöiden eläketurva lisäetuineen vakuutetaan eläkevakuutusyhtiössä ja kirjataan eläkevakuutusyhtiön laskelmien ja veloitusten mukaan. Toimitusjohtajalla on mahdollisuus jäädä eläkkeelle 62 vuotta täytettyään.

Liikevaihto

Liikevaihto koostuu sähköverkkotoimintaan ja muuhun sähkön käyttöön liittyvien palvelujen tuotoista. Tuotot esitetään välillisillä veroilla kuten arvonlisäverolla ja sähköverolla vähennettynä. Viranomaiset säätelevät sähköverkkotoiminnan tuottoa. Yli- tai alituotto otetaan hinnoittelussa huomioon tulevina vuosina.

Muut tuotot

Tavanomaisen liiketoiminnan ulkopuoliset tuotot sisältyvät muihin tuottoihin. Muihin tuottoihin luetaan toistuvat erät, kuten palvelujen myynnistä saadut tuotot, vuokratuotot ja kertaluontoiset erät, kuten aineellisten hyödykkeiden myyntivoitot.

Tutkimus- ja kehittämismenot

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

Tuloverot ja laskennalliset verot

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

Pysyvät vastaavat

Aineettomiin hyödykkeisiin kirjataan IT-ohjelmistojen lisenssimaksut ja -ohjelmat sekä johtoalueiden käyttöoikeudet ja muut pitkävaikutteiset menot. Ennen vuotta 2016 hankittujen pitkävaikutteisten menojen poistoaika on 20 vuotta. Tätä uudemmat poistetaan 10 vuodessa.

Aineelliset hyödykkeet koostuvat sähkön siirto- ja jakeluverkosta sisältäen sen rakennukset, koneet ja laitteet. Aineelliset hyödykkeet on merkitty taseeseen alkuperäiseen hankintamenoonsa vähennettynä kertyneillä poistoilla. Alkuperäinen hankintameno sisältää menot, jotka johtuvat välittömästi kyseisen hyödykkeen hankintamenoista. Itserakennettujen hyödykkeiden hankintamenoon sisällytetään välittömien kustannusten lisäksi osuus niistä kiinteistä menoista, jotka aiheutuvat hyödykkeen saattamisesta toiminta-valmiiksi sille aiottuun käyttötarkoitukseen. 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	5-20 vuotta
Muut pitkävaikutteiset menot	10 vuotta
Rakennukset ja rakennelmat	10-25 vuotta
Sähköverkko	5-30 vuotta
Koneet ja kalusto	5 vuotta

Sähköverkon poisto-aika on pidennetty 30 vuoteen vuonna 2011.

Vaihtuvat vastaavat

Myyntisaamiset on kirjattu kirjanpitoon alkuperäisen laskutuksen määräisenä.

Yhtiöllä on käytössä päivittäistä maksuliikenteen hoitoa varten konsernitili, joka esitetään ryhmässä konsernisaamiset tai -velat riippuen tilin saldosta. Rahavarat koostuvat likvideistä sijoituksista.

Liittymismaksut

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

Tilinpäätöksen liitetiedot 2017

	2017	2016
2 Liikevaihto		
Sähkön siirron myyntituotot	77 806 277,81	73 308 561,70
Muu toiminta	1 658 641,66	1 394 414,32
Myynnin oikaisuerät	-36 909 757,65	-36 834 475,05
	42 555 161,82	37 868 500,97
3 Valmistus omaan käyttöön		
Aktivoidut palkat	1 512 033,28	1 256 761,10
Aktivoidut henkilösivukulut	318 761,35	286 251,71
	1 830 794,63	1 543 012,81
4 Henkilöstö		
Palveluksessa oli tilikauden aikana keskimäärin		
Kuukausipalkkaiset	52	52
Tuntipalkkaiset	15	16
	67	68
Johdon palkat ja palkkiot		
Hallituksen jäsenet	9 240,00	9 240,00
5 Poistot		
Aineettomat hyödykkeet	222 274,15	190 282,96
Rakennukset ja rakennelmat	488 187,89	446 772,72
Sähköverkko	8 109 665,04	7 869 667,78
Koneet ja laitteet	32 031,62	33 049,72
	8 852 158,70	8 539 773,18
6 Liiketoiminnan muut kulut		
Palveluostot emoyhtiöltä	5 540 689,58	6 097 747,62
Muut liikekulut	1 696 745,04	1 794 015,41
	7 237 434,62	7 891 763,03
Tilintarkastajien palkkiot		
Tilintarkastusyhteisö BDO Audiator Oy (vertailuvuosi: Tilintarkastusyhteisö Deloitte & Touche Oy)		
Tilintarkastuspalkkiot	1 059,80	5 500,00
	1 059,80	5 500,00
7 Tutkimus- ja tuotekehityskulut		
Tutkimus- ja tuotekehityskulut	12 911,58	38 960,48
	12 911,58	38 960,48
Tutkimus- ja tuotekehityskuluihin sisältyy henkilöstökuluja sekä liiketoiminnan muita kuluja.		
Tutkimus- ja tuotekehityskuluihin on saatu Tekes-avustuksia tilikaudella 2017 yhteensä 1 987,97 euroa.		
8 Tuloverot		
Tuloverot varsinaisesta toiminnasta	-267 290,51	257 490,73
Tuloverot satunnaisista eristä	-	-
	-267 290,51	257 490,73

Tilinpäätöksen liitetiedot 2017

	2017	2016
9 Pysyvät vastaavat		
Aineettomat oikeudet		
Hankintameno 1.1.	4 894 161,57	4 581 238,08
Lisäys	176 608,80	312 923,49
Vähennys	-28 323,48	0,00
Hankintameno 31.12.	5 042 446,89	4 894 161,57
Kertyneet sumupoistot 1.1.	-3 440 299,34	-3 317 285,50
Tilikauden poisto	-138 445,63	-123 013,84
Kertyneet sumupoistot 31.12.	-3 578 744,97	-3 440 299,34
Kirjanpitoarvo 31.12.	1 463 701,92	1 453 862,23
Muut pitkävaikutteiset menot		
Hankintameno 1.1.	1 145 965,86	1 055 754,42
Lisäys	85 275,16	90 211,44
Hankintameno 31.12.	1 231 241,02	1 145 965,86
Kertyneet sumupoistot 1.1.	-943 319,52	-876 050,40
Tilikauden poisto	-83 828,52	-67 269,12
Kertyneet sumupoistot 31.12.	-1 027 148,04	-943 319,52
Kirjanpitoarvo 31.12.	204 092,98	202 646,34
Keskeneräiset omat työt		
Hankintameno 1.1.	291 094,32	0,00
Lisäys	690 664,73	291 094,32
Hankintameno = Kirjanpitoarvo 31.12.	981 759,05	291 094,32
Aineettomat hyödykkeet kirjanpitoarvo 31.12.	2 649 553,95	1 947 602,89
Aineelliset hyödykkeet		
Maa-alueet		
Hankintameno 1.1.	1 139 333,66	1 136 075,21
Lisäys	0,00	4 445,28
Vähennys	0,00	-1 186,83
Hankintameno = Kirjanpitoarvo 31.12.	1 139 333,66	1 139 333,66
Rakennukset ja rakennelmat		
Hankintameno 1.1.	15 447 210,21	12 788 892,95
Lisäys	301 495,55	3 060 768,73
Vähennys	0,00	-402 451,47
Hankintameno 31.12.	15 748 705,76	15 447 210,21
Kertyneet sumupoistot 1.1.	-6 966 320,20	-6 896 661,35
Vähennysten kertyneet poistot	0,00	377 113,87
Tilikauden poisto	-488 187,89	-446 772,72
Kertyneet sumupoistot 31.12.	-7 454 508,09	-6 966 320,20
Kirjanpitoarvo 31.12.	8 294 197,67	8 480 890,01
Sähköverkko		
Hankintameno 1.1.	288 759 099,83	276 975 969,88
Lisäys	10 718 161,73	12 298 916,74
Vähennys	-646 921,37	-515 786,79
Hankintameno 31.12.	298 830 340,19	288 759 099,83
Kertyneet sumupoistot 1.1.	-174 314 714,08	-166 803 928,04
Vähennysten kertyneet poistot	444 142,66	358 881,74
Tilikauden poisto	-8 109 665,04	-7 869 667,78
Kertyneet sumupoistot 31.12.	-181 980 236,46	-174 314 714,08
Kirjanpitoarvo 31.12.	116 850 103,73	114 444 385,75

Tilinpäätöksen liitetiedot 2017

	2017	2016
Muut koneet ja laitteet		
Hankintameno 1.1.	193 273,53	193 273,53
Lisäys	8 465,00	0,00
Hankintameno 31.12.	201 738,53	193 273,53
Kertyneet sumupoistot 1.1.	-104 753,78	-71 704,06
Tilikauden poisto	-32 031,62	-33 049,72
Kertyneet sumupoistot 31.12.	-136 785,40	-104 753,78
Kirjanpitoarvo 31.12.	64 953,13	88 519,75
Keskeneräiset omat työt		
Hankintameno 1.1.	1 744 935,58	3 890 875,90
Lisäys	2 615 447,99	3 399 601,25
Vähennys	-1 130 813,73	-5 545 541,57
Hankintameno = Kirjanpitoarvo 31.12.	3 229 569,84	1 744 935,58
Aineelliset hyödykkeet kirjanpitoarvo 31.12.	129 578 158,03	125 898 064,75
Sijoitukset		
Hankintameno 1.1.	2 801,05	2 801,05
Hankintameno 31.12.	2 801,05	2 801,05
Pysyvät vastaavat yhteensä	132 230 513,03	127 848 468,69
10 Vaihtuvat vastaavat		
Lyhytaikaiset saamiset saman konsernin yrityksiltä		
Konsernitilisaamiset	0,00	2 176 869,19
Konsernimyyntisaamiset	69 385,99	1 116,00
Konsernisiirtosaamiset	495 480,16	463 095,80
Muut konsernisaamiset	4 565 709,40	4 030 715,97
	5 130 575,55	6 671 796,96
Siirtosaamiset		
Myyntin jaksotus	2 974 541,34	620 000,00
Muut erät	15 623,55	15 382,00
Ostolaskujen jaksotus	35 168,34	17 465,27
Henkilöstömenot	35 045,16	65 474,77
	3 060 378,39	718 322,04
11 Oma pääoma		
Osakepääoma		
Osakepääoma 1.1.	70 000,00	70 000,00
Osakepääoma 31.12.	70 000,00	70 000,00
Sijoitetun vapaan oman pääoman rahasto	1 314 518,97	1 314 518,97
Edellisten tilikausien voitto		
Voitto edellisiltä tilikausilta 1.1.	5 069 285,28	3 989 020,81
Edellisten tilikausien voitto 31.12.	5 069 285,28	3 989 020,81
Tilikauden voitto/tappio	3 976 119,63	1 080 264,47
Oma pääoma yhteensä	10 429 923,88	6 453 804,25
Jakokelpoinen vapaa oma pääoma		
Sijoitetun vapaan oman pääoman rahasto	1 314 518,97	1 314 518,97
Voitto edellisiltä tilikausilta	5 069 285,28	3 989 020,81
Tilikauden voitto/tappio	3 976 119,63	1 080 264,47
	10 359 923,88	6 383 804,25

Tilinpäätöksen liitetiedot 2017

	2017	2016
12 Vieras pääoma		
Lyhytaikaiset velat saman konsernin yrityksille		
Muut lyhytaikaiset konsernivelat, korollinen	41 000 000,00	46 500 000,00
Konsernitilivelat	0,00	0,00
Lyhytaikaiset ostovelat	27 312,17	0,00
Muut lyhytaikaiset konsernivelat	55 304,46	162 047,43
	41 082 616,63	46 662 047,43
Siirtovelat		
Lomapalkkavaraus sosiaalikuluihin	719 453,27	747 740,51
Palkat, palkkiot ja sos.kulut	397 376,81	408 476,65
Muut erät	720,33	345 599,65
Siirtovelat yhteensä	1 117 550,41	1 501 816,81
13 Vastuut		
Arvonlisäverolliset leasingvastuut		
Vuoden sisällä erääntyvät	147 746,68	151 710,29
Myöhemmin erääntyvät	176 659,64	322 007,48
	324 406,32	473 717,77
Arvonlisäveron palautusvastuu		
Rakennuksista ja tuotannollisen verkoston laajennusinvestoinneista tehdyt arvonlisäverovähennykset, joihin liittyy arvonlisäverolain 33 §:n mukainen palautusvastuu vuosille 2016 - 2025, milj. euroa:	16,72	16,67
Muut arvonlisäverolliset vastuut		
Ostositoumukset	8 145 560,00	11 262 920,00

Tilinpäätöksen liitetiedot 2017

14 Sähkömarkkinalain mukainen eriytetty tilinpäätös sähköverkkotoiminnasta

Kauppa- ja teollisuusministeriön asetuksen sähköliiketoimintojen eriyttämisestä (79/2005) edellyttämä sähköverkkotoiminnan eriytetty tilinpäätös. Esitystapa on Energiaviraston eriyttämissuosituksen (Dnro 2449/421/2015) raportointikaavan mukainen.

	2017	2016
Sähköverkkotoiminnan nettoinvestoinnit pysyviin vastaaviin	13 436 982,00	13 912 419,68

Verkkotoiminnan sijoitetun pääoman tuotto prosentti oli 12,9 % (vuonna 2016 8,2 %).

SÄHKÖVERKKOTOIMINNAN TULOSLASKELMA

(euroa)		1.1.-31.12.2017	1.1.-31.12.2016
	Liikevaihto	42 118 864,96	37 293 944,20
	Valmistus omaan käyttöön	1 830 794,63	1 543 012,81
	Liiketoiminnan muut tuotot		
14.4	Muut liiketoiminnan muut tuotot	189 348,70	205 396,39
		189 348,70	205 396,39
	Materiaalit ja palvelut		
	Aineet, tarvikkeet ja tavarat		
	Ostot tilikauden aikana		
	Häviösähkö	-1 323 927,15	-1 488 339,38
	Muut ostot tilikauden aikana	-84 799,11	-51 841,97
		-1 408 726,26	-1 540 181,35
	Ulkopuoliset palvelut		
	Alueverkko-, kantaverkko- ja verkkopalvelumaksut	-8 833 506,90	-8 155 953,75
	Muut ulkopuoliset palvelut	-1 033 673,80	-908 846,36
		-9 867 180,70	-9 064 800,11
	Materiaalit ja palvelut yhteensä	-11 275 906,96	-10 604 981,46
	Henkilöstökulut		
	Palkat ja palkkiot	-3 562 987,29	-3 665 204,60
	Henkilösivukulut		
	Eläkekulut	-715 940,19	-696 471,33
	Muut henkilösivukulut	-136 071,50	-182 241,75
		-4 414 998,98	-4 543 917,68
	Poistot ja arvonalentumiset		
	Suunnitelman mukaiset poistot		
	Liikearvosta	-13 800,00	-13 800,00
14.1	Sähköverkon hyödykkeistä	-8 597 852,93	-8 316 440,50
	Muista pysyvien vastaavien hyödykkeistä	-240 505,77	-209 532,68
		-8 852 158,70	-8 539 773,18

Tilinpäätöksen liitetiedot 2017

14.5	Liiketoiminnan muut kulut		
	Vuokratulot	-169 286,92	-239 210,96
	Verkkovuokrat ja verkon leasingmaksut	-263 683,84	-331 675,85
	Verkkovuokriin ja verkon leasingmaksuihin sisältyvät käytön- ja kunnossapidon kustannukset	-45 731,74	-56 125,66
14.2	Muut liiketoiminnan muut kulut	-6 583 109,16	-6 955 287,15
		<u>-7 016 079,92</u>	<u>-7 526 173,96</u>
	Liikevoitto (tappio)	12 579 863,73	7 827 507,12
	Rahoitustuotot ja -kulut		
	Muut korko- ja rahoitustuotot	3 140,05	1 374,36
	Korkokulut ja muut rahoituskulut	-374 479,91	-380 450,06
		<u>-371 339,86</u>	<u>-379 075,70</u>
	Voitto (tappio) ennen tilinpäätössiirtoja ja veroja	12 208 523,87	7 448 431,42
	Tilinpäätössiirrot		
	Poistoeron muutos		
	Poistoeron muutos sähköverkon hyödykkeistä	-6 712 890,56	-11 682 613,01
	Muista pysyvien vastaavien hyödykkeistä	-45 100,04	-120 581,99
	Konserniavustus	-1 900 000,00	5 300 000,00
		<u>-8 657 990,60</u>	<u>-6 503 195,00</u>
	Tuloverot	206 654,71	-181 938,83
	Tilikauden voitto (tappio)	3 757 187,98	763 297,59

Tilinpäätöksen liitetiedot 2017

SÄHKÖVERKKOTOIMINNAN TASE

(euroa)		1.1.-31.12.2017	1.1.-31.12.2016
VASTAAVAA			
Pysyvät vastaavat			
Aineettomat hyödykkeet			
	Liikearvo	27 600,00	41 400,00
	Sähköverkon aineettomat hyödykkeet	1 451 028,19	1 415 941,90
	Muut aineettomat hyödykkeet	189 166,71	199 166,67
	Ennakkomaksut ja keskeneräiset hankinnat	981 759,05	291 094,32
		2 649 553,95	1 947 602,89
14.3	Aineelliset hyödykkeet		
	Sähköverkon aineelliset hyödykkeet	126 283 635,06	124 064 609,42
	Muut aineelliset hyödykkeet	64 953,13	88 519,75
	Ennakkomaksut ja keskeneräiset hankinnat	3 229 569,84	1 744 935,58
		129 578 158,03	125 898 064,75
	Sijoitukset	2 801,05	2 801,05
	Pysyvät vastaavat yhteensä	132 230 513,03	127 848 468,69
Vaihtuvat vastaavat			
Vaihto-omaisuus			
Saamiset			
	Pitkäaikaiset saamiset		
	Siirtosaamiset	1 590 735,68	1 667 402,34
	Lyhytaikaiset saamiset		
	Myyntisaamiset	17 376 702,46	18 752 805,76
	Muut saamiset	198 713,52	354 157,79
	Siirtosaamiset	3 054 871,99	678 623,35
		22 221 023,65	21 452 989,24
	Rahat ja pankkisaamiset	1 091 743,58	0,00
	Vaihtuvat vastaavat yhteensä	23 312 767,23	21 452 989,24
	VASTAAVAA YHTEENSÄ	155 543 280,26	149 301 457,93

Tilinpäätöksen liitetiedot 2017

(euroa)	1.1.-31.12.2017	1.1.-31.12.2016
VASTATTAVAA		
Oma pääoma		
Osake-, osuus- tai muu vastaava pääoma	70 000,00	70 000,00
Sijoitetun vapaan oman pääoman rahasto	1 314 518,97	1 314 518,97
Edellisten tilikausien voitto (tappio)	4 404 301,82	3 641 004,25
Tilikauden voitto	3 757 187,98	763 297,59
	9 546 008,77	5 788 820,81
Tilinpäätössiirtojen kertymä		
Poistoero	59 753 445,87	52 995 455,27
Vieras pääoma		
Pitkäaikainen vieras pääoma		
Pitkäaikainen koroton vieras pääoma		
Palautettavat liittymismaksut	42 771 515,23	41 448 472,59
	42 771 515,23	41 448 472,59
Lyhytaikainen vieras pääoma		
Lyhytaikainen korollinen vieras pääoma		
Muut velat saman konsernin yrityksille	40 571 405,91	45 777 548,63
Lyhytaikainen koroton vieras pääoma		
Ostovelat	1 730 337,72	1 688 264,00
Siirtovelat	1 019 668,62	1 373 858,31
Muut velat saman konsernin yrityksille	53 514,15	153 397,40
Muut velat	97 383,99	75 640,92
	43 472 310,39	49 068 709,26
Vieras pääoma yhteensä	86 243 825,62	90 517 181,85
VASTATTAVAA YHTEENSÄ	155 543 280,26	149 301 457,93

Tilinpäätöksen liitetiedot 2017

- 14.1** Sisältää 140 173,74 € sähköverkon suunnitelman mukaisia poistoja hyödykkeistä, joita ei huomioida sähköverkon nyky- ja jälleenhankinta-arvon laskennassa.
- 14.2** Vakiokorvauksia maksettiin yhteensä 6 358,74 euroa vuonna 2017 sattuneista keskeytyksistä.
- 14.3** Sähköverkon aineellisiin hyödykkeisiin on kirjattu 1 447 756,67 € hyödykkeitä, joita ei oteta huomioon sähköverkon nyky- ja jälleenhankinta-arvon laskennassa.
- 14.4** Sisältää 1 000,02 € sähköverkon myynnistä aiheutuneita myyntivoittoja.
- 14.5** Sisältää 202 778,71 € sähköverkon romutuksesta aiheutuneita tappioita.

TUNNUSLUVUT VANTAAN ENERGIA SÄHKÖVERKOT OY

	2017	2016
Liikevaihto, Me	42,6	37,9
Liikevoitto, Me	12,7	8,2
% liikevaihdosta	29,9 %	21,7 %
Tulos ennen tilinpäätössiirtoja ja veroja, Me	12,4	7,8
% liikevaihdosta	29,1 %	20,7 %
Sijoitetun pääoman tuotto-% (ROI)	13,1 %	8,2 %
Oman pääoman tuotto-% (ROE)	22,9 %	19,8 %
Omavaraisuusaste %	37,1 %	32,4 %
Maksuvalmius (Current ratio)	0,5	0,4
Bruttoinvestoinnit, Me	13,4	13,9
% liikevaihdosta	31,6 %	36,7 %
Henkilöstö keskimäärin	67	68

Tunnuslukujen laskentakaavat:

Sijoitetun pääoman tuotto-% (ROI) * =	$\frac{(\text{Tulos ennen sat. eriä} + \text{korkok. ja muut rah.kulut}) \times 100}{(\text{Taseen loppusumma} - \text{korottomat velat} - \text{pakoll. var.})^{***}}$
Oman pääoman tuotto-% (ROE) ** =	$\frac{(\text{Tulos ennen satunnaisia eriä} - \text{verot}) \times 100}{\text{Oma pääöma}^{***}}$
Omavaraisuusaste,% =	$\frac{\text{Oma pääöma} \times 100}{\text{Taseen loppusumma}}$
Maksuvalmius (Current ratio) =	$\frac{\text{Rahoitusomaisuus}}{\text{Lyhytaikainen vieras pääöma}}$
Oma pääöma =	Oma pääöma + poistoero laskennallisella verovelalla vähennettynä

*) Sijoitetun pääoman tuoton laskennassa korottomat velat sisältävät liittymismaksut

***) Oman pääoman tuoton laskennassa oma pääöma ei sisällä liittymismaksuja

****) Vuoden alun ja lopun keskiarvo