

Hallituksen toimintakertomus vuodelta 2013

1 Yleiskatsaus

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

Vuosi 2013 oli yhtiön 7. toimintavuosi.

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

Yhtiön toiminta on luvanvaraista ja tiukasti säänneltyä. Sähkön siirtohinnoittelun kohtuullisuutta valvoo Energiavirasto (31.12.2013 asti Energiamarkkinavirasto). Valvonta kohdistuu neljän vuoden mittaisiin valvontajaksoihin. Hinnoittelun kohtuullisuuden kriteerit määritetään etukäteen ennen jakson alkamista. Valvontajakson päätyttyä Energiavirasto (EV) tarkastaa ovatko yhtiön valvontajakson aikana asiakkailta perimät maksut olleet viraston ennalta vahvistamien menetelmien ja sähkömarkkinalain mukaisia.

Vantaan Energia Sähköverkot Oy laski sähkön siirtotariffien hintatasoa Vantaan alueella 1.1.2013 alkaen noin 10 %. Muutos johtui sähkönjakeluverkon pääomakustannusten pienenemisestä.

Kaikkien tuotteiden ja palveluiden arvonlisävero nousi ja oli 1.1.2013 alkaen 24 % (23 %).

Helsinki-Vantaa -lentokenttäalueen energiatoiminnoista vastanneen sisaryhtiö Vantaan Aviaenergia Oy:n (AVIA) operatiivinen toiminta päättyi ja sen harjoittama sähköverkkoliiketoiminta siirrettiin Vantaan Energia Sähköverkot Oy:lle 31.12.2013, jonka jälkeen yhtiö vastaa sähköverkkotoiminnasta koko Vantaan alueella.

2 Taloudellinen kehitys

Yhtiön liikevaihto oli 33,9 milj. euroa (38,5 milj. euroa vuonna 2012), josta siirtotulojen osuus oli 32,7 (36,9 milj. euroa). Liikevoitto oli 8,3 milj. euroa (14,3 milj. euroa). Liikevoitto pieneni 1.1.2013 tehdyn hinnanalennuksen, nousseiden kantaverkkomaksujen ja yleisen kustannuskehityksen sekä sähkön kulutuksen laskun vuoksi. Välittömät verot olivat 0,0 tuhatta euroa (113,3 tuhatta euroa) ja tilikauden tappio 877,3 tuhatta euroa (voitto 347,1 tuhatta euroa).

Investoinnit käyttöomaisuuteen olivat 14,9 milj. euroa (22,7 milj. euroa). Sähkönjakeluverkon laajentamiseen ja uusimiseen käytettiin 7,8 milj. euroa. Isoimpana eränä tästä jakeluverkkoa kaapeloitiin 5,4 milj. euron edestä. Sähköasemien ja 110 kV siirtoverkon rakentamiseen käytettiin 4,3 milj. euroa. Suurin osa tästä kohdistui Tuupakan sähköaseman rakentamiseen. Mittareita ja mittauksen tietojärjestelmiä investoitiin yhteensä 2,6 milj. euroa.

Keskeisimpiä taloudellisia tunnuslukuja:

<i>Tunnusluku</i>	<i>v. 2013</i>	<i>v. 2012</i>	<i>v. 2011</i>
<i>Liikevaihto, meur</i>	33,9	38,5	39,4
<i>Liikevoitto, meur</i>	8,3	14,3	18,6
<i>Liikevoitto % liikevaihdosta</i>	24,6	37,1	47,2
<i>Oman pääoman tuotto -%</i>	19,5	39,8	42,4
<i>Omavaraisuusaste -%</i>	38,8	33,5	32,0
<i>Bruttoinvestoinnit, meur</i>	14,9	22,7	9,6
<i>% liikevaihdosta</i>	44,1	58,9	24,5

3 Liiketoiminnan kehittyminen

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

Vuotta 2013 leimasivat talouden taantuma sekä normaalia lämpimämpi sää, mitkä heijastuivat sähkönkulutukseen. Sähköverkon kautta kulutukseen (sis. verkostohäviöt) siirrettiin sähköä 1 714 GWh, mikä oli n. 2,2 % vähemmän kuin edellisenä vuonna. Lämpötilakorjattu siirtomäärä oli 1,5 % pienempi kuin vuonna 2012.

Sähkönjakeluverkkoon liitettiin 275 uutta pienjännite- ja 3 keskijänniteliittyjää. Lisäksi 83 kohteessa uusittiin liittymä.

Sähköverkkopalveluun liittyviä sopimustapahtumia oli n. 52 800. Asiakkaita oli vuoden lopussa n. 108.800.

Vuoden 2013 aikana rakennettiin pienjännitejakeluverkkoa noin 53 km, keskijänniteverkkoa noin 38 km ja jakelumuuntamoita 37 kpl.

Tuupakan sähköaseman rakennustyöt käynnistyivät keväällä. Sähköasema otetaan käyttöön syksyllä 2014. Lisäksi Vaaralan sähköasemalla laajennettiin 110 kV kytkinkenttää yhdellä johtolähdöllä Vantaan Energia Oy:n jätevoimalan liittämiseksi

sähköverkkoon. Viestiverkkomme täydentyi valokuituyhteydellä jätevoimalalta Hakkilan sähköasemalle.

Sähkönjakeluverkkoa kunnossapidettiin vuonna 2013 suunnitellusti kunnossapito-ohjelman mukaan.

Syksyn ja alkutalven Eino -, Oskari – sekä Seija - myrskyt koettelivat myös Vantaata ja aiheuttivat paikoin vantaalaisille tavanomaisia pidempiä sähkönjakelukeskeytyksiä. Suurin osa sähkönjakelukeskeytyksistä johtui kovan tuulen kaatamista puista, jotka osuivat ilmassa kulkeviin sähköjohtoihin. Lauha ja sateinen loppusyksy vaikutti siihen, että maa oli pehmeää ja puut olivat alttiita kaatumaan sähkölinjojen päälle.

Sähkötoimituksen laatu yhtiön vastuualueella oli vuonna 2013 hyvä. Alalla yleisesti käytetyt vertailuluvut ovat energiapainotettu keskimääräinen keskeytysaika asiakasta kohti vuodessa sekä keskimääräinen asiakkaan kokemana keskeytysmäärä vuodessa. Nämä tunnusluvut olivat 8,0 min/a ja 0,33 kpl/a.

Sähkön asiakasraportointijärjestelmä Energiapeili otettiin käyttöön loppuvuodesta 2013. Raportointipalvelusta asiakkaamme löytävät mm. omat kulutustietonsa, joita voi vertailla omiin aiempiin kulutustietoihin tai muihin samantyyppisiin sähkönkäyttäjiin. Palvelun avulla asiamme voivat tehdä omaan sähkönkäyttöön liittyviä valintoja.

Uudistettu sähkömarkkinalaki hyväksyttiin eduskunnassa elokuun alussa ja se tuli voimaan syyskuun alussa. Verkkoyhtiön kannalta merkittävimmät muutokset liittyvät mm. jakeluverkkoluvan hakemiseen, toimitusvarmuusvaatimukseen, varautumissuunnitteluun sekä oikeudellisesti eriytetyn verkkoyhtiön viestintään.

Vuoden 2013 aikana varauduttiin sisaryhtiö Vantaan Aviaenergia Oy:n hoidettavana olleen lentokenttäalueen sähkönjakelun siirtymiseen yhtiön vastuulle vuoden 2014 alusta.

4 Henkilöstö

Yhtiön palveluksessa oli tilikauden aikana keskimäärin 68 henkilöä (69 henkilöä). Palkat ja palkkiot olivat yhteensä 3,5 milj. euroa (3,5 milj. euroa).

Vuodelta 2013 julkaistava Vantaan Energian yhteiskuntavastuu-
raportti sisältää lisää henkilöstöä kuvaavia tunnuslukuja.

5 Ympäristö

Vantaan Energian ympäristöasioiden hallintaa ohjaa ISO 14001-standardin mukainen ympäristöjärjestelmä.

Vantaan Energia Sähköverkot Oy on johtanut konsernin ympäristöpäämääristä omaan toimintaansa liittyvät ympäristötavoitteet sekä toimenpiteet näiden saavuttamiseksi. Yhtiön toiminnan kannalta yksi merkittävimpiä tavoitteita on ollut ilmastonmuutoksen hillintään liittyen sähkösiirron energiahäviöiden suhteellisen osuuden säilyttäminen pienenä (< 3 %). Tavoitteeseen on päästy ottamalla verkostohäviöt huomioon sähköverkon suunnittelussa ja rakentamisessa. Yhtiö on myös mukana elinkeinoelämän energiatehokkuussopimusten toimenpideohjelmassa, jonka tavoitteena on ohjata yrityksiä ja yhteisöjä järjestelmällisesti parempaan energiatehokkuuteen.

Yksityiskohtaisemmat ympäristötunnusluvut Vantaan Energia raportoi vuosittain verkossa yhteiskuntavastuusivustollaan. Vuonna 2013 Vantaan Energiassa ei tapahtunut ympäristövahinkoja.

6 Yhteiskuntavastuu

Vantaan Energia -konsernin yhteiskuntavastuupolitiikka luo suuntaviivat konsernin talouden, ympäristön ja sosiaalisen vastuun johtamiselle ja kehittämiselle. Vuonna 2013 toteutettiin kysely vastuullisuudestamme konsernin sidosryhmille. Kyselyllä haluttiin varmistaa, että vuonna 2012 päivitetty yhteiskuntavastuun olennaisimmat näkökohdat ja niistä johdetut tavoitteet vuoteen 2016 vastaavat sidosryhmiemme odotuksia.

Yhteiskuntavastuun tavoitteista ja toiminnan jatkuvan parantamisen tuloksista Vantaan Energia raportoi vuosittain julkaistavassa yhteiskuntavastuuraportissa. Raportoinnissa sovelletaan kansainvälistä Global Reporting Initiative -ohjeistoa. Vuoden 2012 raportoinnissa huomioitiin myös energia-alan toimialakohtaiset indikaattorit.

Vantaan Energian vuoden 2012 raportti julkaistiin huhtikuussa 2013. Ympäristövastuulla oli edellisten vuosien tapaan vuoden 2012 raportissa keskeinen painoarvo. Tärkeässä osassa olivat myös henkilöstöasioiden ja sidosryhmäsuhteiden raportointi.

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

Vantaan Energia Sähköverkot Oy on päivittänyt sähkömarkkinalain mukaisen toimenpideohjelman sekä laatinut Energiamarkkinavirastolle toimitetun raportin sähkömarkkinaosapuolien syrjimättömän kohtelun varmistamisesta.

Vuoden 2013 yhteiskuntavastuuraportti julkaistaan verkossa keväällä 2014.

7 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.

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 tietojärjestelmäongelmiin.

Laajalla sähköhäiriöllä tarkoitetaan sähkönjakeluhäiriötä, jonka kestoaika on vähintään 10 min ja laajuus vähintään 110/20 kV päämuuntajan jakelualue tai vastaava määrä 20 kV keskijännitejohto-lähtöjä. Riskin toteutuminen voi aiheuttaa yhtiölle merkittäviä verkon korjauskustannuksia ja asiakkaille maksettavia vahingonkorvaus-luonteisia maksuja. Vuodenajasta ja häiriön pituudesta riippuen laajasta sähköhäiriöstä voi aiheutua yhteiskunnalle suurta haittaa.

Laajojen sähköhäiriöiden riskiä pyritään pienentämään huolellisella verkonsuunnittelulla, kunnossapitotoiminnalla sekä varautumalla ennakoita erilaisiin häiriötilanteisiin.

Viranomaiset säätelevät tiukasti ja yksityiskohtaisesti yhtiön toimintaa. EV:n valvontaperiaatteet tiedetään etukäteen vain yhden valvontajakson mittaiselle jaksolle, jonka pituus on neljä vuotta. Yhtiön toiminta on kuitenkin hyvin pitkäjänteistä verkkokomponenttien eliniän ollessa useita vuosikymmeniä. Sääntelyyn tulevien muutosten ennakointi on vaikeaa. Riskinä ovat yhtiön toimintaympäristöön nähden epäedulliset tai ohjausvaikutuksiltaan kestävämmät valvontaperiaatteet.

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

Vuonna 2013 konsernin keskeisiä riskienhallintaan liittyviä kehityshankkeita olivat jatkuvuuden hallintaan liittyvät arvioinnit ja niiden pohjalta käynnistetyt kehitystoimet. Lisäksi jatkettiin edellisen vuoden havaintojen pohjalta tietojärjestelmien haavoittuvuuden ehkäisyä ja toipumiskyvyn kehittämistä.

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.

Emoyhtiö Vantaan Energia Oy kuuluu perustajajäsenenä energia- ja ympäristöalan strategisen huippuosaamisen keskittymään Cleen Oy:öön. Vantaan Energia Sähköverkot Oy osallistuu Cleenin laajaan ja monivuotiseen Smart Grids and Energy Markets (Älykkäät sähköverkot ja energiamarkkinat) tutkimusohjelmaan. Yhtiön painopistealueena on ollut kysyntäjoustoihin ja kuormanohjaukseen liittyvä tutkimus.

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 15.4.2013 ja siinä käsiteltiin yhtiöjärjestyksen varsinaiselle yhtiökokoukselle määräämät asiat.

Varsinaisen yhtiökokouksen lisäksi pidettiin ylimääräinen yhtiökokous 20.6.2013. Kokouksessa päätettiin hyväksyä jakautumissuunnitelma, jonka mukaan Vantaan Aviaenergia Oy:n sähköverkkotoiminnot siirretään Vantaan Energia Sähköverkot Oy:öön 31.12.2013.

Vuonna 2013 hallituksen jäseninä toimivat Vesa Hynninen (puheenjohtaja), Maija Siikilä ja Mervi Pellinen. Hallitus kokoontui 9 kertaa.

Yhtiön tilintarkastajana toimi Ernst & Young Oy KHT- yhteisö, päävastuullisena tilintarkastajana KHT, JHTT Jarmo Lohi. Varsinaisessa yhtiökokouksessa 15.4.2013 valittiin yhtiön tilintarkastajaksi seuraavaksi toimikaudeksi Deloitte & Touche Oy KHT- yhteisö, päävastuullisena tilintarkastajana KHT Robert Kajander.

Yhtiön toimitusjohtajana toimi diplomi-insinööri Risto Lappi.

10 Merkittävät oikeudelliset asiat

Yhtiöllä ei ollut vuoden aikana merkittäviä oikeudellisia tapahtumia. Korkeimmassa hallinto-oikeudessa oli kuitenkin käsiteltävänä sähköverkkotoimialaa koskevia riita-asioita, joiden päätökset saattavat vaikuttaa koko sähköverkkotoimialaan ja siten myös Vantaan Energia Sähköverkot Oy:n liiketoimintaan.

11 Tilikauden jälkeiset tapahtumat

Helsinki-Vantaa -lentokenttäalueen energiatoiminnoista vastanneen sisaryhtiö Vantaan Aviaenergia Oy:n operatiivinen toiminta päättyi vuoden 2013 lopussa, jonka jälkeen Vantaan Energia Sähköverkot Oy harjoittaa sähköverkkoliiketoimintaa myös lentokenttäalueella.

Lentokenttäalueella noudatetaan alueella aiemmin voimassa olleita sähkön siirtotariffeja, joiden hintatasoon ei tehty muutoksia. Yhtiön siirtotariffit yhtenäistetään koko Vantaan alueella kolmen vuoden siirtymääjan puitteissa.

Sähkön siirtotariffeihin sisältyvä sähkövero nousi yksityisen ja palvelusektorin kulutuksen (veroluokka I) osalta 12 % vuoden alussa. Teollisuuden sähkövero (veroluokka II) säilyi ennallaan.

12 Tulevaisuuden näkymät

Vantaan Energia Sähköverkot Oy:n liikevaihdon odotetaan kasvavan vuonna 2014. Pääosin askelmainen kasvu johtuu vastuualueen laajentumisesta lentokenttäalueelle. Liikevoiton odotetaan lähivuosina säilyvän jotakuinkin vuoden 2013 tasolla. Alhaisena pysyttelevä yleinen korkotasoa pitää sähköverkkotoiminnan sallitun tuottotason matalana lähivuosina.

Vantaan kaupungin väestömäärän ja työpaikkojen kasvunäkymät ja tämän seurauksena tapahtuva sähkön käytön kasvu tuovat tulevaisuudessakin yhtiön talouteen vakautta. Energiatehokkuuden parantumisesta huolimatta sähkön käyttö kotitalouksissa, palveluissa ja liikenteessä lisääntyy. Siirtyminen muista ilmaston kannalta haitallisemmista energiamuodoista sähkön käyttöön esim. liikenteessä aiheuttanee myös pidemmällä tähtäimellä kasvua sähkön kulutukseen.

Vantaan Energia Sähköverkot Oy:n taloudelliseen tulokseen vaikuttaa voimakkaasti sähköverkkotoimintaan kohdistuva viranomaissääntely ja sen muutokset. Talousennusteiden tekemiseen tuo epävarmuutta sähköverkkotoiminnan sallittuun tuottotasoon liittyvien oikeus- ja viranomaispäätösten viivästyminen. Viranomaissääntelyyn sisältyvät tehostamisvaatimukset ohjaavat toiminnan tehostamiseen ja jatkuvaan parantamiseen.

Syksyllä 2013 voimaan tullut uusi sähkömarkkinalaki toi lisävaatimuksia sähköverkkotoimintaan. Lain taustalla on yhteiskunnan kasvava riippuvuus luotettavasta sähkönjakelusta. Yhtiön tulee päivittää verkon suunnitteluperusteet vastaamaan kiristyviä toimitusvarmuusvaatimuksia. Viranomaisille tulee jatkossa toimittaa sähköverkon kehityssuunnitelma sekä toiminnan varautumissuunnitelma. Verkkoyhtiön viestintää koskevat uudet vaatimukset edellyttävät muutoksia myös mm. Vantaan Energian asiakaslehtiin ja nettisivuille niin, että verkkoyhtiön brändi erottuu aiempaa selkeämmin myyntiyhtiön viestinnästä.

13 Hallituksen esitys voittovarojen käyttämisestä

Yhtiön jakokelpoinen vapaa oma pääoma 31.12.2013 oli 1 750 003,43 euroa. Hallitus esittää, että tilikauden tappio 877 309,77 euroa, siirretään edellisten tilikausien voittovarat tilille ja että osinkoa ei jaeta.

14 Yhtiön osakkeet 2013

Yhtiön osakepääoma:

Omistaja	2013		2012	
	kpl	€	kpl	€
Vantaan Energia Oy	701	70 000	700	70 000

Kaikilla osakkeilla on samanlainen oikeus osinkoon ja yhtiön varoihin.

VANTAAN ENERGIA SÄHKÖVERKOT OY

Tuloslaskelma

(euroa)	Liite	1.1.-31.12.2013	1.1.-31.12.2012
Liikevaihto	2	33 850 199,21	38 533 777,08
Valmistus omaan käyttöön	3	1 602 033,69	1 461 216,97
Liiketoiminnan muut tuotot		763 178,40	726 878,90
Materiaalit ja palvelut			
Energian ostot		1 794 042,29	1 867 521,69
Aineet ja tarvikkeet		276 752,59	126 071,98
Ulkopuoliset palvelut		7 202 865,98	7 353 404,99
Materiaalit ja palvelut yhteensä		9 273 660,86	9 346 998,66
Henkilöstökulut	4, 7		
Palkat ja palkkiot		3 472 588,66	3 450 653,12
Henkilösivukulut			
Eläkekulut		666 914,38	685 627,25
Muut henkilösivukulut		168 198,64	162 115,85
Henkilöstökulut yhteensä		4 307 701,68	4 298 396,22
Poistot ja arvonalentumiset	5		
Suunnitelman mukaiset poistot		6 382 348,15	5 416 497,35
Liiketoiminnan muut kulut	6, 7	7 929 587,83	7 349 864,55
Liikevoitto		8 322 112,78	14 310 116,17
Rahoitustuotot ja -kulut			
Korkotuotot ja muut rahoitustuotot		1 899,33	41 939,03
Korkokulut saman konsernin yrityksille		-136 017,35	-172 361,11
Muut korko- ja rahoituskulut		-235,38	-159,91
Rahoitustuotot ja -kulut yhteensä		-134 353,40	-130 581,99
Voitto/tappio ennen satunnaisia eriä		8 187 759,38	14 179 534,18
Satunnaiset erät	8	0,00	-5 000 000,00
Voitto/tappio ennen tilinpäätössiirtoja ja veroja		8 187 759,38	9 179 534,18
Tilinpäätössiirrot			
Poistoeron muutos		-9 065 069,15	-8 719 117,41
Tuloverot	9		
Tilikauden ja aikaisempien tilikausien verot		0,00	-113 274,63
Tilikauden voitto/tappio		-877 309,77	347 142,14

VANTAAN ENERGIA SÄHKÖVERKOT OY

Tase

(euroa)	Liite	31.12.2013	31.12.2012
VASTAAVAA			
Pysyvät vastaavat	10		
Aineettomat hyödykkeet		525 156,41	324 887,55
Aineelliset hyödykkeet			
Maa-alueet		1 173 039,76	1 163 293,66
Rakennukset ja rakennelmat		3 782 060,01	4 118 709,25
Sähköverkko		102 539 291,45	86 554 124,11
Koneet ja laitteet		53 751,91	13 961,99
Keskeneräiset hankinnat		2 705 668,61	184 290,31
		110 253 811,74	92 034 379,32
Sijoitukset			
Muut osakkeet ja osuudet		2 801,05	2 801,05
		2 801,05	2 801,05
Pysyvät vastaavat yhteensä		110 781 769,20	92 362 067,92
Vaihtuvat vastaavat	11		
Pitkäaikaiset saamiset			
Siirtosaamiset		1 993 333,32	0,00
Lyhytaikaiset saamiset			
Myyntisaamiset		9 251 141,65	4 571 161,25
Liittymismaksusaamiset		89 902,04	65 537,76
Lyhytaikaiset saamiset saman konsernin yrityksiltä		2 241 373,17	6 841 924,10
Siirtosaamiset		227 206,40	709 430,67
Muut saamiset		0,00	24 111,00
Saamiset yhteensä		13 802 956,58	12 212 164,78
Rahat ja pankkisaamiset		13 503,10	2 000 000,00
Vaihtuvat vastaavat yhteensä		13 816 459,68	14 212 164,78
VASTAAVAA YHTEENSÄ		124 598 228,88	106 574 232,70

VANTAAN ENERGIA SÄHKÖVERKOT OY

Tase

(euroa)	Liite	31.12.2013	31.12.2012
VASTATTAVAA			
Oma pääoma	12		
Osakepääoma		70 000,00	70 000,00
Sijoitetun vapaan oman pääoman rahasto		1 314 518,97	0,00
Edellisten tilikausien voitto		1 750 003,43	1 402 861,29
Tilikauden voitto / tappio (-)		-877 309,77	347 142,14
Oma pääoma yhteensä		2 257 212,63	1 820 003,43
Tilinpäätössiirtojen kertymä			
Poistoero		57 534 904,55	44 935 143,31
Vieras pääoma	13		
Pitkäaikainen vieras pääoma			
Liittymismaksut		37 020 033,65	33 845 758,08
Pitkäaikaiset velat saman konsernin yrityksille		5 555 000,00	0,00
		42 575 033,65	33 845 758,08
Lyhytaikainen vieras pääoma			
Ostovelat		1 354 631,49	1 290 462,30
Lyhytaikaiset velat saman konsernin yrityksille		17 755 429,90	23 251 562,07
Velat omistusyhteisyriksille		202 715,59	0,00
Siirtovelat		2 706 442,56	1 369 493,13
Muut velat		211 858,51	61 810,38
		22 231 078,05	25 973 327,88
Vieras pääoma yhteensä		64 806 111,70	59 819 085,96
VASTATTAVAA YHTEENSÄ		124 598 228,88	106 574 232,70

VANTAAN ENERGIA SÄHKÖVERKOT OY

Rahoituslaskelma

(euroa)	31.12.2013	31.12.2012
Liiketoiminnan rahavirta		
Voitto ennen satunnaisia eriä	8 187 759,38	14 179 534,18
Oikaisut		
Suunnitelman mukaiset poistot	6 382 348,15	5 416 497,35
Muut tuotot ja kulut, joihin ei liity maksua	0,00	168 019,29
Rahoitustuotot ja -kulut	134 353,40	130 581,99
Rahavirta ennen käyttö pääoman muutosta	14 704 460,93	19 894 632,81
 Käyttöpääoman muutos		
Lyhytaikaisten saamisten muutos	1 924 471,09	2 515 712,38
Lyhytaikaisten velkojen muutos	152 520,73	-2 456 287,67
Liiketoiminnan rahavirta ennen rahoituseriä ja veroja	16 781 452,75	19 954 057,52
 Maksetut korot ja maksut muista liiketoim. rahoituskuluista	-136 252,73	-172 521,02
Saadut korot liiketoiminnasta	1 899,33	41 939,03
Maksetut välittömät verot	0,00	-113 274,63
Liiketoiminnan rahavirta	16 647 099,35	19 710 200,90
 Investointien rahavirta		
Investoinnit aineellisiin ja aineettomiin hyödykkeisiin	-14 912 732,09	-22 710 267,63
Investointien rahavirta	-14 912 732,09	-22 710 267,63
 Rahoituksen rahavirta		
Lyhytaikaisten lainojen nostot	17 000 000,00	21 500 000,00
Lyhytaikaisten lainojen lyhennykset	-21 500 000,00	-13 000 000,00
Liittymismaksujen lisäys (+)/vähennys(-)	779 135,84	1 500 066,73
Saadut ja maksetut konserniavustukset	0,00	-5 000 000,00
Rahoituksen rahavirta	-3 720 864,16	5 000 066,73
 Rahavarojen muutos	-1 986 496,90	2 000 000,00
Rahavarat 1.1.	2 000 000,00	0,00
 Rahavarat 31.12.	13 503,10	2 000 000,00

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 Energia -konserniin kuuluvan Vantaan Aviaenergia Oy:n toiminta päättyi 31.12.2013 ja suoritun osittaisjakautumisen seurauksena sähköverkkotoiminta omaisuuserineen siirtyi Vantaan Energia Sähköverkot Oy:öön.

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 Suomen kirjanpitolain ja säännösten (FAS) -mukaisesti.

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.

Eläkejärjestelyt

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

Liikevaihto

Liikevaihto koostuu sähköverkkotoimintaan ja muuhun sähkön käyttöön liittyvien palvelujen tuotoista. Tuotot esitetään välillisillä veroilla kuten arvonlisäverolla ja valmisteverolla vähennettynä. Viranomaiset säätelevät sähköverkkotoiminnan tuottoa. Viranomaisen määrittelemä yli- tai alituotto käsitellään sääntelystä johtuvana omaisuus-eränä tai velkana, jota ei kirjata taseeseen, sillä asiakkaan kanssa ei ole tehty sopimusta, jossa olisi määritelty viranomaisuussääntelyyn liittyvät seikat ja siten saaminen riippuu tulevasta toimituksesta. Yli- tai alituotto hyvitetään tai veloitetaan tulevina vuosina asiakkaalta, joka tuolloin käyttää kyseistä sähköliittymää. Takautuvia hyvityksiä tai veloituksia ei tehdä.

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 menot kirjataan kuluksi tuloslaskelmaan.

Satunnaiset erät

Satunnaisissa erissä esitetään saadut ja maksetut konserniavustukset.

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.

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.

Itse rakennettujen hyödykkeiden hankintamenoon sisällytetään välittömien kustannusten lisäksi osuus niistä kiinteistä menoista, jotka aiheutuvat hyödykkeen saattamisesta toimintavalmiiksi sille aiotuun 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 hyödykkeet	5-20 vuotta
Rakennukset ja rakennelmat	10-20 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.

Rahoitusarvopaperit on arvostettu hankintamenoon tai sitä alempaan markkinahintaan.

Rahavarat koostuvat likvideistä sijoituksista.

Liittymismaksut

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

Tilinpäätöksen liitetiedot 2013

	2013	2012
2 Liikevaihto		
Sähkön siirron myyntituotot	58 863 433,75	62 017 156,53
Muu toiminta	1 122 241,93	1 663 018,18
Myynnin oikaisuerät	-26 135 476,47	-25 146 397,63
	<u>33 850 199,21</u>	<u>38 533 777,08</u>
3 Valmistus omaan käyttöön		
Aktivoidut palkat	1 110 359,42	1 127 099,73
Aktivoidut henkilösivukulut	305 329,27	295 926,42
Aktivoidut aineet ja tarvikkeet	186 345,00	38 190,82
	<u>1 602 033,69</u>	<u>1 461 216,97</u>
4 Henkilöstö		
Palveluksessa oli tilikauden aikana keskimäärin		
Kuukausipalkkaiset	49	49
Tuntipalkkaiset	19	20
	<u>68</u>	<u>69</u>
Johdon palkat ja palkkiot		
Hallituksen jäsenet	9 240,00	9 240,00
5 Poistot		
Aineettomat hyödykkeet	80 121,19	67 957,22
Rakennukset ja rakennelmat	365 455,18	281 707,85
Sähköverkko	5 927 615,87	5 061 368,76
Koneet ja laitteet	9 155,91	5 463,52
	<u>6 382 348,15</u>	<u>5 416 497,35</u>
6 Liiketoiminnan muut kulut		
Palveluostot emoyhtiöltä	6 465 741,10	5 762 346,75
Muut liikekulut	1 463 846,73	1 587 517,80
	<u>7 929 587,83</u>	<u>7 349 864,55</u>
Tilintarkastajien palkkiot		
Deloitte & Touche Oy		
Tilintarkastuspalkkiot	9 999,64	4 753,36
Muut palkkiot	0,00	3 796,20
	<u>9 999,64</u>	<u>8 549,56</u>
7 Tutkimus- ja tuotekehityskulut		
SGEM-tutkimusohjelman kulut	68 023,00	64 546,00
Muut tutkimus- ja tuotekehityskulut	53 217,00	54 005,00
	<u>121 240,00</u>	<u>118 551,00</u>
<p>Tutkimus- ja tuotekehityskuluihin sisältyy henkilöstökuluja sekä liiketoiminnan muita kuluja. Tutkimus- ja tuotekehityskuluihin on saatu Tekes-avustuksia tilikaudella 2013 yhteensä 27.412 euroa.</p>		
8 Satunnaiset kulut		
Maksettu konserniavustus emoyhtiölle	0,00	5 000 000,00
9 Tuloverot		
Tuloverot varsinaisesta toiminnasta	0,00	1 338 274,63
Tuloverot satunnaisista eristä	0,00	-1 225 000,00
	<u>0,00</u>	<u>113 274,63</u>

Tilinpäätöksen liitetiedot 2013

	2013	2012
10 Pysyvät vastaavat		
Aineettomat hyödykkeet		
Hankintameno 1.1.	4 025 368,30	4 017 899,30
Lisäys	133 153,20	7 469,00
Lisäys osittaisjakautumisesta	196 806,32	0,00
Hankintameno 31.12.	4 355 327,82	4 025 368,30
Kertyneet sumupoistot 1.1.	-3 700 480,75	-3 632 523,53
Vähennysten kertyneet poistot	0,00	0,00
Tilikauden poisto	-80 121,19	-67 957,22
Poistot osittaisjakautumisesta	-111 720,32	0,00
Kertyneet sumupoistot 31.12.	-3 892 322,26	-3 700 480,75
Kirjanpitoarvo 31.12.	463 005,56	324 887,55
Keskeneräiset omat työt		
Hankintameno 1.1.	0,00	0,00
Lisäys	62 150,85	0,00
Hankintameno = Kirjanpitoarvo 31.12.	62 150,85	0,00
Aineettomat hyödykkeet kirjanpitoarvo 31.12.	525 156,41	324 887,55
Aineelliset hyödykkeet		
Maa-alueet		
Hankintameno 1.1.	1 163 293,66	1 170 334,39
Lisäys	9 746,10	4 550,00
Vähennys	0,00	-11 590,73
Hankintameno = Kirjanpitoarvo 31.12.	1 173 039,76	1 163 293,66
Rakennukset ja rakennelmat		
Hankintameno 1.1.	9 796 150,66	7 453 696,06
Lisäys	28 805,94	2 342 454,60
Hankintameno 31.12.	9 824 956,60	9 796 150,66
Kertyneet sumupoistot 1.1.	-5 677 441,41	-5 395 733,56
Tilikauden poisto	-365 455,18	-281 707,85
Kertyneet sumupoistot 31.12.	-6 042 896,59	-5 677 441,41
Kirjanpitoarvo 31.12.	3 782 060,01	4 118 709,25
Sähköverkko		
Hankintameno 1.1.	228 341 897,04	208 484 791,56
Lisäys	12 108 551,87	21 403 162,28
Lisäys osittaisjakautumisesta	14 024 437,55	0,00
Vähennys	0,00	-1 546 056,80
Hankintameno 31.12.	254 474 886,46	228 341 897,04
Kertyneet sumupoistot 1.1.	-141 787 772,93	-138 113 432,41
Vähennysten kertyneet poistot	0,00	1 387 028,24
Tilikauden poisto	-5 927 615,87	-5 061 368,76
Poistot osittaisjakautumisesta	-4 220 206,21	0,00
Kertyneet sumupoistot 31.12.	-151 935 595,01	-141 787 772,93
Kirjanpitoarvo 31.12.	102 539 291,45	86 554 124,11
Muut koneet ja laitteet		
Hankintameno 1.1.	38 015,70	31 036,52
Lisäys	48 945,83	6 979,18
Hankintameno 31.12.	86 961,53	38 015,70
Kertyneet sumupoistot 1.1.	-24 053,71	-18 590,19
Tilikauden poisto	-9 155,91	-5 463,52
Kertyneet sumupoistot 31.12.	-33 209,62	-24 053,71

Kirjanpitoarvo 31.12.

53 751,91

13 961,99

Tilinpäätöksen liitetiedot 2013

	2013	2012
Keskeneräiset omat työt		
Hankintameno 1.1.	184 290,31	1 236 037,74
Lisäys	2 521 378,30	184 290,31
Vähennys	0,00	-1 236 037,74
Hankintameno = Kirjanpitoarvo 31.12.	2 705 668,61	184 290,31
Aineelliset hyödykkeet kirjanpitoarvo 31.12.	110 253 811,74	92 034 379,32
Sijoitukset		
Hankintameno 1.1.	2 801,05	2 801,05
Hankintameno 31.12.	2 801,05	2 801,05
Pysyvät vastaavat yhteensä	110 781 769,20	92 362 067,92
11 Vaihtuvat vastaavat		
Lyhytaikaiset saamiset saman konsernin yrityksiltä		
Konsernitilisaamiset	2 026 485,97	6 803 121,41
Konserniavustussaamiset	200 000,00	0,00
Konsernimyyntisaamiset	14 887,20	38 802,69
	2 241 373,17	6 841 924,10
Siirtosaamiset		
Tuloverosaamiset	113 274,60	97 419,39
Henkilöstömenot	47 771,64	27 473,08
Ostolaskujen jaksotus	43 058,53	1 376,16
Muut erät	23 101,63	39 978,92
Sähköveropalautus	0,00	272 731,35
Myyntin jaksotus	0,00	270 451,77
	227 206,40	709 430,67
12 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	0,00
Edellisten tilikausien voitto		
Voitto edellisiltä tilikausilta 1.1.	1 750 003,43	1 402 861,29
Edellisten tilikausien voitto 31.12.	1 750 003,43	1 402 861,29
Tilikauden voitto/tappio	-877 309,77	347 142,14
Oma pääoma yhteensä	2 257 212,63	1 820 003,43
Jakokelpoinen vapaa oma pääoma		
Sijoitetun vapaan oman pääoman rahasto	1 314 518,97	0,00
Voitto edellisiltä tilikausilta	1 750 003,43	1 402 861,29
Tilikauden voitto/tappio	-877 309,77	347 142,14
	2 187 212,63	1 750 003,43

Tilinpäätöksen liitetiedot 2013

	2013	2012
13 Vieras pääoma		
Lyhytaikaiset velat saman konsernin yrityksille		
Muut lyhytaikaiset konsernivelat, korollinen	17 735 591,79	21 997 002,16
Konsernitilivelat	1 967,82	1 242 519,50
Lyhytaikaiset ostovelat	17 870,29	12 040,41
	<u>17 755 429,90</u>	<u>23 251 562,07</u>
Siirtovelat		
Lomapalkkavaraus sosiaalikuluihin	755 922,42	725 589,30
Palkat, palkkiot ja sos.kulut	387 164,05	373 178,68
Myynnin jaksotus	974 000,00	0,00
Muut erät	589 356,09	270 725,15
Siirtovelat yhteensä	<u>2 706 442,56</u>	<u>1 369 493,13</u>
14 Vastuut		
Leasingvastuut		
Vuoden sisällä erääntyvät	101 148,26	0,00
Myöhemmin erääntyvät	50 711,00	0,00
	<u>151 859,26</u>	<u>0,00</u>
Arvonlisäveron palautusvastuu		
Tuotannollisen verkoston laajennusinvestoinneista tehdyt arvonlisäverovähennykset, joihin liittyy arvonlisäverolain 33 §:n mukainen palautusvastuu, milj. euroa:	13,0	11,0

Tilinpäätöksen liitetiedot 2013

15 Sähkömarkkinalain mukainen eriytetty tilinpäätös sähköverkkotoiminnasta

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

Eriytetty tilinpäätös on tehty tilanteesta ennen Vantaan Aviaenergia Oy:n osittaisjakautumista, eli eriytetyissä tilinpäätösluvuissa ei ole mukana Vantaan Aviaenergia Oy:ltä siirryvä sähköverkon liiketoiminta.

Sähköverkkotoiminnan nettoinvestoinnit pysyviin vastaaviin

	2013	2012
Sähköverkon aineelliset hyödykkeet	14 912 732,09	22 710 267,63
Muut aineelliset hyödykkeet	0,00	0,00
Nettoinvestoinnit yhteensä	14 912 732,09	22 710 267,63

Verkkotoiminnan sijoitetun pääoman tuotto prosentti oli 13,6 % (vuonna 2012 24,5 %).

SÄHKÖVERKKOTOIMINNAN TULOSLASKELMA

(euroa)	1.1.-31.12.2013	1.1.-31.12.2012
Liikevaihto	33 275 100,04	37 251 845,60
Valmistus omaan käyttöön	1 570 106,69	1 461 216,97
Liiketoiminnan muut tuotot		
Muut liiketoiminnan muut tuotot	211 178,40	222 878,90
	211 178,40	222 878,90
Materiaalit ja palvelut		
Aineet, tarvikkeet ja tavarat		
Ostot tilikauden aikana		
15.1 Häviösähkö	1 841 319,05	1 866 555,01
Muut ostot tilikauden aikana	242 434,13	122 691,83
	2 083 753,18	1 989 246,84
Ulkopuoliset palvelut		
Alueverko-, kantaverko- ja verkkopalvelumaksut	5 878 510,18	5 587 142,33
Muut ulkopuoliset palvelut	884 782,54	852 409,90
	6 763 292,72	6 439 552,23
Materiaalit ja palvelut yhteensä	8 847 045,90	8 428 799,07
Henkilöstökulut		
Palkat ja palkkiot	3 194 339,36	3 133 201,32
Henkilösivukulut		
Eläkekulut	610 816,40	617 623,78
Muut henkilösivukulut	156 002,43	147 710,04
	3 961 158,19	3 898 535,14
Poistot ja arvonalentumiset		
Suunnitelman mukaiset poistot		
Liikearvosta		
15.2 Sähköverkon hyödykkeistä	5 927 615,87	5 061 368,75
15.3 Muista pysyvien vastaavien hyödykkeistä	454 732,28	355 128,60
	6 382 348,15	5 416 497,35

Tilinpäätöksen liitetiedot 2013

	Liiketoiminnan muut kulut		
	Vuokratulot	151 230,93	132 912,66
	Verkkovuokrat ja verkon leasingmaksut	88 199,79	88 732,07
15.4	Muut liiketoiminnan muut kulut	7 347 675,96	7 050 061,52
		<u>7 587 106,68</u>	<u>7 271 706,25</u>
	Liikevoitto (tappio)	8 278 726,21	13 920 403,66
	Rahoitustuotot ja -kulut		
	Muut korko- ja rahoitustuotot	1 899,33	41 939,03
	Korkokulut ja muut rahoituskulut	-136 253,21	-172 521,02
		<u>-134 353,88</u>	<u>-130 581,99</u>
	Voitto (tappio) ennen satunnaisia eriä	8 144 372,33	13 789 821,67
	Satunnaiset erät		
	Satunnaiset kulut		
	Annetut konserniavustukset		
	Maksettu	0,00	-5 000 000,00
	Voitto (tappio) ennen tilinpäätössiirtoja ja veroja	8 144 372,33	8 789 821,67
	Tilinpäätössiirrot		
	Poistoeron muutos		
15.5	Poistoeron muutos sähköverkon hyödykkeistä	-9 167 840,39	-8 792 707,79
	Muista pysyvien vastaavien hyödykkeistä	102 771,24	73 590,38
		<u>-9 065 069,15</u>	<u>-8 719 117,41</u>
	Tuloverot	10 722,69	-17 395,11
	Tilikauden voitto (tappio)	-909 974,13	53 309,15

Tilinpäätöksen liitetiedot 2013

SÄHKÖVERKKOTOIMINNAN TASE

(euroa)	1.1.-31.12.2013	1.1.-31.12.2012
VASTAAVAA		
Pysyvät vastaavat		
Aineettomat hyödykkeet		
Sähköverkon aineettomat hyödykkeet	440 070,41	324 887,55
Aineelliset hyödykkeet		
15.6 Sähköverkon aineelliset hyödykkeet	92 735 060,11	86 554 124,11
15.7 Muut aineelliset hyödykkeet	5 008 851,68	5 295 964,90
Ennakkomaksut ja keskeneräiset hankinnat	2 705 668,61	184 290,31
	100 449 580,40	92 034 379,32
Sijoitukset	2 801,05	2 801,05
Pysyvät vastaavat yhteensä	100 892 451,86	92 362 067,92
Vaihtuvat vastaavat		
Vaihto-omaisuus		
Saamiset		
Lyhytaikaiset saamiset		
Myyntisaamiset	7 978 156,22	10 172 983,22
Muut saamiset	0,00	23 580,56
Siirtosaamiset	1 833 170,98	1 589 921,06
	9 811 327,20	11 786 484,83
Rahat ja pankkisaamiset	13 503,10	2 000 000,00
Vaihtuvat vastaavat yhteensä	9 824 830,30	13 786 484,83
VASTAAVAA YHTEENSÄ	110 717 282,16	106 148 552,75