

Tilinpäätös 2009
Vantaan Energia Sähköverkot Oy

Sisällys

Hallituksen toimintakertomus	2
Tuloslaskelma	6
Tase	7
Rahoituslaskelma	9
Tilinpäätöksen liitetiedot	10
Tilinpäätösmerkintä	18
Tunnusluvut	19
Tunnuslukujen laskentakaavat	20

Hallituksen toimintakertomus

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 2009 oli yhtiön 3. toimintavuosi.

Vantaan Energia Sähköverkot Oy tuottaa sähköverkkopalveluja vastuualueellaan sekä tarjoaa sähköverkkoihin ja energian käyttöön liittyviä palveluja lähialueilla. Yhtiön toiminta on tiukasti säänneltyä. Energiamarkkinavirasto (EMV) vahvistaa yksityiskohtaiset menetelmät sähköverkkotoiminnalle sallittavan kohtuullisen tuoton määrittämiseksi. Menetelmät vahvistetaan etukäteen kullekin valvontajaksolle, jonka pituus on neljä vuotta. Valvontajakson jälkeen EMV vahvistaa päätöksellään jakson aikana kertyneen tuoton ja kohtuullisen tuoton määrät.

Yhtiö nosti sähkön siirtotariffien hintatasoa 1.7.2009 alkaen keskimäärin noin 12 %. Korotus perustui kustannustason nousuun ja ennusteeseen verkkotoiminnan kohtuullisesta tuottotasosta valvontajaksolla 2008 - 2011 sekä valvontajaksolta 2005 - 2007 kertyneeseen alijäämään.

Taloudellinen kehitys

Yhtiön liikevaihto oli 36,5 milj. euroa (31,3 milj. euroa vuonna 2008), josta siirtotulojen osuus oli 34,8 (29,7 milj. euroa). Liikevoitto oli 12,4 milj. euroa (8,5 milj. euroa). Konserniavustusta jaettiin emoyhtiölle 12,5 milj. euroa (10,0 milj. euroa). Tulos ennen tilinpäätössiirtoja ja veroja oli -0,2 milj. euroa (-1,4 milj. euroa). Välittömät verot olivat 123,5 tuhatta euroa (88,0 tuhatta euroa) ja tilikauden voitto 351,6 tuhatta euroa (285,0 tuhatta euroa).

Investoinnit käyttöomaisuuteen olivat 10,1 milj. euroa (8,4 milj. euroa), josta sähköverkoston laajentamiseen ja uusimiseen kohdistui 8,3 milj. euroa ja kaukoluentamittareiden asentamiseen 1,8 milj. euroa.

Yhtiön oman pääoman tuotto oli 29,7 % (19,4 %) ja omavaraisuusaste 35,9 % (38,2 %).

Liiketoimintojen kehittyminen

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

Vuosi 2009 oli pitkäaikaisia keskiarvoja lämpimämpi. Sähköverkon kautta kulutukseen (sis. verkostohäviöt) siirrettiin sähköä 1721 GWh, mikä oli n. 2,0 % enemmän kuin edellisellä vuonna. Lämpötilakorjattu kasvu oli n. 0,7 %.

Sähkönjakeluverkkoon liitettiin 315 uutta pienjännite- ja 4 keskijänniteliittyjää. Lisäksi 94 kohteessa uusittiin liittymä. Sähköverkkopalveluun liittyviä sopimustapahtumia oli n. 22 000. Asiakkaita oli vuoden lopussa n. 100 700.

Vantaan Energia -konsernin tavoitteena on, että kaikki toimitettu energia on kaukoluennan piirissä vuoden 2012 loppuun mennessä. Vuonna 2009 asennettiin uusia kauko- luettavia mittalaitteita noin 9 500 kpl. Niiden yhteismäärä vuoden lopussa oli 34 000 kpl. Vuoden aikana käynnistettiin julkinen hankintamenettely sähkömittareiden etälue- nan hankinnasta kaikkien loppujen sähkökäyttöpaikkojen varustamiseksi kauko- luettavilla mittareilla.

Vuoden 2009 aikana rakennettiin pienjännitejaku- verkkoa noin 68 km, keskijänniteverkkoa noin 32 km ja jakelumuuuntamoita 35 kpl.

Sähkönjakeluverkkoa kunnossapidettiin suunnitellusti. Sähkötoimituksen laatu yhtiön vastuualueella oli vuonna 2009 edellisvuosien tapaan hyvä. Alalla yleisesti käytetyt vertailuluvut ovat energiapainotettu keskimääräinen keskeytysaika asiakasta kohti vuodessa sekä keskimääräinen asiakkaan kokema keskeytysmäärä vuodessa. Nämä tunnusluvut olivat 6,3 min/a ja 0,25 kpl/a.

Kaakkois-Vantaalla sijaitseva ns. Västerkullan kiilan alue siirtyi hallinnollisesti Vantaan kaupungilta osaksi Hel- singin kaupunkia 1.1.2009. Vantaan Energia Sähköverkot Oy myi alueen sähköverkkotoiminnan Helen Sähköverkko Oy:lle (HSV). Alueen sähköverkko liitettiin HSV:n verkkoon syyskuussa 2009. Alueella oli alle 30 sähkökäyttöpaikkaa.

Vantaan Energia -konsernissa päätettiin yhdistää sähkön ja kaukolämmön mittaus- toiminnat verkkoyhtiön hoidettavaksi. Yhtiö myy kaukolämmön mittaus- palvelut emoyhtiölle. Yhdistäminen toteutetaan vaiheittain. Vuoden 2009 aikana kaukolämpömittareiden asennustoiminta siirtyi verkkoyhtiön hoidettavaksi.

Yhtiö osti emoyhtiöltä erillisten palvelusopimusten mukaisesti mm. hallintoon, asiakaspalveluun ja sähkö- verkon valvontaan liittyviä palveluja.

Henkilöstö

Yhtiön palveluksessa oli tilikauden aikana keskimäärin 69 henkilöä (64 henkilöä). Palkkoja ja palkkioita maksettiin yhteensä 3,2 milj. euroa (2,9 milj. euroa).

Henkilöstöä koskevat tunnusluvut esitetään tarkemmin Vantaan Energian yhteiskuntavastuuarportissa.

Ympäristö

Vantaan Energian ympäristöasioiden hallintaa ohjaa ISO 14001 -standardin mukainen ympäristöjärjestelmä. Ympäristötyön lähtökohtina ovat oman toimintaympäristön lainsäädännölliset ja toiminnalliset vaatimukset, yhteiskuntavastuupolitiikka sekä asetetut ympäristöpäämäärät ja -tavoitteet.

Vantaan Energia Sähköverkot Oy:n merkittävimpiä ympäristönäkökohtia ovat verkostohäviöt, SF6-kaasun käyttö, ajoneuvojen pakokaasut sekä liuottimien haihtuvat, haitalliset yhdisteet. Yhtiöllä ei ollut merkittäviä ympäristöinvestointeja vuonna 2009.

Vantaan Energian johto seuraa säännöllisesti ympäristötekijöihin liittyvien avaintunnuslukujen kehittymistä sekä niille asetettujen tavoitteiden saavuttamista.

Ympäristöasioita esitetään tarkemmin Vantaan Energian yhteiskuntavastuuraportissa.

Yhteiskuntavastuu

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

Yhteiskuntavastuun tavoitteista ja toiminnan jatkuvan parantamisen tuloksista Vantaan Energia on raportoinut jo vuodesta 2002 lähtien. Vuodesta 2006 alkaen yhteiskuntavastuuraportin on varmentanut riippumaton ulkopuolinen taho.

Vuoden 2008 yhteiskuntavastuuraportti julkaistiin huhtikuussa 2009. Raportti sijoittui toiseksi valtakunnallisessa Yhteiskuntavastuu 2009 -katsauksessa.

Vuoden 2009 yhteiskuntavastuuraportti pohjautuu edelleen Global Reporting Initiative (GRI G3) -ohjeistoon. Lisäksi raporttoimme GRI-ohjeistoon tulleet energia-alan toimialakohdattaiset indikaattorit. Keskityimme erityisesti raportin sähköisen version kehittämiseen. Vuoden 2009 yhteiskuntavastuuraportti julkaistaan keväällä 2010.

Yhtiö on liittynyt elinkeinoelämän energiatehokkuussopimusten toimenpideohjelmaan, jonka tarkoituksena on edistää yritysten ja kansalaisten energiatehokkuutta EU:n energia- ja ilmastotavoitteiden mukaisesti.

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. Poliittisiin ja lainsäädännöllisiin riskeihin liittyy usein vaikea ennustettavuus ja merkittävä vaikutus alan toimintaedellytyksiin. Tämän vuoksi toimintamallina on tiivis vuorovaikutus päättäjiin ja vaikuttajiin toimintaympäristön muutosten hallitsemiseksi.

Vantaan Energia Sähköverkot Oy:n merkittävimmät riskit ja epävarmuustekijät liittyvät laajoihin sähköhäiriöihin sekä viranomaisvalvonnan vaikeaan ennustettavuuteen.

Laajalla sähköhäiriöllä tarkoitetaan sähkönjakeluhäiriötä, jonka kestoaika on vähintään 10 min ja laajuus vähintään 110/20 kV päämuuntajan jakelualue tai vastaava määrä 20 kV keskijännitelähtöjä. 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 tiukasti ja yksityiskohtaisesti yhtiön toimintaa. EMV:n valvontaperiaatteet tiedetään etukäteen yhden valvontajakson mittaiselle jaksolle. Valvontajakson 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 kestäättömät valvontaperiaatteet.

Viranomaisvalvontaan liittyvää riskiä pyritään pienentämään vaikuttamalla aktiivisesti erityisesti toimialajärjestön kautta ennakolta viranomaisen valvontajärjestelmän kehitystyöhön. Erityisesti kiinnitetään EMV:n huomiota suunniteltujen sääntelytoimenpiteiden ohjausvaikutuksiin käytännön sähköverkkotoiminnan näkökulmasta. Yhtiön omassa toiminnassa arvioidaan sääntelyn ohjausvaikutuksia toimintaympäristössä pitkällä aikavälillä ja pyritään ennakoimaan sääntelyn muuttumista.

Tutkimus ja kehitys

Vantaan Energia Sähköverkot Oy on sähköverkkopalvelujen tuottamiseen keskittyvä yhtiö, jonka oma tutkimus- ja kehityspanostus on pienehkö. 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 suurten kaupunkien verkkoyhtiöiden kanssa sähkötutkimuspooliin, jonka tarkoituksena on sähkövoimatekniikan, sähkön siirron ja jakelun sekä siihen liittyvän palvelutuotannon ja muun energia-alaa palvelevan tutkimuksen kehittäminen ja rahoittaminen. Pooliin ovat liittyneet valtaosa alan merkittävistä toimijoista.

Vuonna 2009 yhtiö päätti osallistua Cleen Oy:n laajaan Smart Grids and Energy Markets (Älykkäät sähköverkot ja energiamarkkinat) tutkimusohjelmaan.

Hallinto

Vantaan Energia Sähköverkot Oy:n varsinainen yhtiökokous pidettiin 30.3.2009 ja siinä käsiteltiin yhtiöjärjestyksen varsinaiselle yhtiökokoukselle määräämät asiat.

Vuonna 2009 hallituksen jäseninä toimivat Markku Vartia (puheenjohtaja) 30.3.2009 asti, Maija Siikilä, Mervi Pellinen ja Vesa Hynninen (puheenjohtaja 30.3.2009 alkaen). Hallitus kokoontui 10 kertaa.

Yhtiön tilintarkastajana toimi Ernst & Young Oy KHT-yhteisö, päävastuullisena tilintarkastajana KHT Jarmo Lohi.

Yhtiön toimitusjohtajana toimi diplomi-insinööri Risto Lappi.

Merkittävät oikeudelliset asiat

Vantaan Energia Sähköverkot Oy haki markkinaoikeudelta muutosta EMV:n antamasta valvontapäätöksestä, joka koski ensimmäisen valvontajakson 2005 - 2007 sähköverkko toiminnan kohtuullista ja toteutunutta tuottoa. Markkinaoikeudelle 18.12.2008 toimitetulla valituksella haettiin muutosta siihen tapaan, miten vuonna 2007 maksettua konserniavustusta kohdellaan sähköverkkotoiminnan kohtuullisen tuoton valvontamallissa.

Markkinaoikeus antoi 11.1.2010 asiassa päätöksensä, jossa se hyväksyi yhtiön vaatimukset ja palautti asian EMV:n käsiteltäväksi sekä määräsi EMV:n korvaamaan yhtiön oikeudenkäyntikuluja. Tällä hetkellä ei vielä ole tiedossa, valittaako EMV markkinaoikeuden päätöksestä korkeimpaan hallinto-oikeuteen.

Markkinaoikeus antoi vuoden 2008 viimeisenä päivänä sähköverkonhaltijoiden kohtuullisen tuoton laskentaperiaatteita koskevan päätöksen, joka koski sähköverkkotoiminnan kohtuullisen tuottotason määritysperiaatteita valvontajaksolla 2008–2011. Markkinaoikeus muutti EMV:n vahvistuspäätöksiä tietyiltä osin verkonhaltijoiden vaatimusten mukaisesti. Markkinaoikeus hylkäsi kuitenkin lopputuloksen kannalta oleellisen riskipreemiota koskevan vaatimuksen sekä toiminnan tehostamistavoitetta koskevat vaatimukset.

Sekä EMV että eräät jakeluverkonhaltijat (mukaan lukien Vantaan Energia Sähköverkot Oy) valittivat markkinaoikeuden päätöksestä korkeimpaan hallinto-oikeuteen. Korkeimman hallinto-oikeuden päätöstä valituksiin odotetaan aikaisintaan keväällä 2010.

Tilikauden jälkeiset tapahtumat

Vantaan Energia Sähköverkot Oy:n hallitus teki tammi-kuussa hankintapäätöksen sähkömittareiden etäluennan hankinnasta kaikkien loppujen n. 60 000 sähkökäyttöpäi-kan varustamisesta kaukoluettavalla mittarilla. Hankinnassa käytettiin julkista hankintamenettelyä. Valitun toimittajan kanssa on aloitettu neuvottelut hankintasopimuksen laatimiseksi.

Tulevaisuuden näkymät

Vantaan Energia Sähköverkot Oy:n liikevaihdon oletetaan kasvavan ja kannattavuuden pysyvän vähintään edellisvuosien tasolla.

Vantaan kaupungin väestömäärän ja työpaikkojen kasvunäkymät ja tämän seurauksena tapahtuva sähkön käytön kasvu tuovat tulevaisuudessakin yhtiön talouteen vakautta.

Yhtiön taloudelliseen tulokseen vaikuttaa voimakkaasti EMV:n valvontamenetelmät ja niissä tapahtuvat muutokset. Viranomaisvalvontaan sisältyvät tehostamisvaatimukset ohjaavat toiminnan tehostamiseen ja jatkuvaan parantamiseen.

Vuoden 2007 lopulla Energiamarkkinavirasto vahvisti sähköverkkotoimintaa koskevat valvontaperiaatteet vuosille 2008 - 2011. Tällä päätöksellä on merkittävä vaikutus yhtiön toiminnan kannattavuudelle tulevina vuosina.

Valvontaperiaatteet perustuvat suurelta osin ensimmäisellä valvontajaksolla (2005 - 2007) sovellettuihin periaatteisiin. EMV:n uudet vahvistuspäätökset sisältävät kuitenkin eräitä merkittäviä muutoksia ja uudistuksia aiemmin sovellettuihin menetelmiin verrattuna. Näiden muuttuneiden tekijöiden johdosta sähköverkkotoimintaan liittyvä taloudellinen epävarmuus on lisääntynyt. Yleisen taloustilanteen muutokset vaikuttavat valvontamallissa kustannusindeksien kautta viiveellä ja saattavat erityisesti korko- ja kustannustason alentuessa heikentää merkittävästi verkkotoiminnan tuottotasoa.

EU:n asettamat haasteelliset tavoitteet hiilidioksidipäästöjen vähentämiseksi tulevat vaatimaan erityisiä toimenpiteitä muun ohella myös energian kulutuksen vähentämiseen (energiatehokas rakentaminen, lämmitysmuodot, kulutuksen seuranta). Siirtyminen muista ilmaston kannalta haitallisemmista energiamuodoista sähkön käyttöön esim. liikenteessä saattaa puolestaan aiheuttaa kasvua sähkön kulutukseen. Näillä toimenpiteillä tulee olemaan vaikutuksia myös sähköverkkotoiminnan kehittymiseen lähivuosina.

Työ- ja elinkeinoministeriö valmistelee parhaillaan sähkömarkkinalain muutosta, jolla pannaan täytäntöön EY:n kolmannen energian sisämarkkinapaketin vaatimukset. Näihin vaatimuksiin sisältyy myös mm. jakeluverkkotoiminnan eriyttämiseen liittyviä säännöksiä, joilla saattaa olla vaikutuksia yhtiön toimintaan.

Vuoden 2009 aikana yhtiön asiakasmäärä ylitti 100 000 asiakkaan rajan. Tämän seurauksena yhtiön toimintaan sovelletaan jatkossa sähkömarkkinalain perusteella annettuja tarkempia säännöksiä toiminnallisista eriyttämisvaatimuksista.

Hallituksen esitys voittovarojen käyttämisestä

Yhtiön voitonjakokelpoiset varat 31.12.2009 olivat 705 144,15 euroa. Hallitus esittää, että tilikauden voitto 351 636,46 euroa, siirretään edellisten tilikausien voittovarat tilille ja että osinkoa ei jaeta.

	2009	
	kpl	€
Osakepääoma	700	70 000,00

Kaikilla osakkeilla on samanlainen oikeus osinkoon ja yhtiön varoihin.

Tuloslaskelma

	Liite	1.1.-31.12.2009	1.1.-31.12.2008
Liikevaihto	(2)	36 470 894,50	31 271 471,69
Valmistus omaan käyttöön	(3)	1 413 602,73	1 265 919,26
Liiketoiminnan muut tuotot		1 063 431,84	157 203,10
Materiaalit ja palvelut			
Energian ostot		2 054 859,40	1 837 159,00
Aineet ja tarvikkeet		174 232,24	96 352,17
Ulkopuoliset palvelut		5 286 945,39	4 687 795,32
Materiaalit ja palvelut yhteensä		7 516 037,03	6 621 306,49
Henkilöstökulut	(4)		
Palkat ja palkkiot		3 237 752,15	2 948 744,55
Henkilösivukulut			
Eläkekulut		557 697,88	482 564,27
Muut henkilösivukulut		245 572,22	172 579,79
Henkilöstökulut yhteensä		4 041 022,25	3 603 888,61
Poistot ja arvonalentumiset	(5)		
Suunnitelman mukaiset poistot		9 351 017,86	8 923 748,19
Liiketoiminnan muut kulut	(6)	5 595 604,05	5 082 614,82
Liikevoitto		12 444 247,88	8 463 035,94
Rahoitustuotot ja -kulut			
Korkotuotot ja muut rahoitustuotot		67 182,45	452 256,31
Korkokulut saman konsernin yrityksille		-222 423,60	-287 500,00
Muut korko- ja rahoituskulut		0,00	-467,82
Rahoitustuotot ja -kulut yhteensä		-155 241,15	164 288,49
Voitto/tappio ennen satunnaisia eriä		12 289 006,73	8 627 324,43
Satunnaiset erät	(7)	-12 500 000,00	-10 000 000,00
Voitto/tappio ennen tilinpäätössiirtoja ja veroja		-210 993,27	-1 372 675,57
Tilinpäätössiirrot			
Poistoeron muutos		686 177,67	1 745 634,66
Tuloverot	(8)		
Tilikauden ja aikaisempien tilikausien verot		-123 547,94	-88 002,95
Tilikauden voitto/tappio		351 636,46	284 956,14

Tase

	Liite	31.12.2009	31.12.2008
VASTAAVAA			
Pysyvät vastaavat	(9)		
Aineettomat hyödykkeet		669 626,47	801 914,08
Aineelliset hyödykkeet			
Maa-alueet		1 117 488,70	1 113 023,70
Rakennukset ja rakennelmat		2 605 191,81	2 879 069,98
Sähköverkko		64 826 783,42	63 496 592,61
Koneet ja laitteet		10 417,49	14 217,74
Keskeneräiset hankinnat		0,00	240 070,00
		68 559 881,42	67 742 974,03
Sijoitukset			
Muut osakkeet ja osuudet		2 801,05	2 801,05
		2 801,05	2 801,05
Pysyvät vastaavat yhteensä		69 232 308,94	68 547 689,16
Vaihtuvat vastaavat	(10)		
Lyhytaikaiset saamiset			
Myyntisaamiset		6 514 250,48	4 391 902,21
Liittymismaksusaamiset		40 335,00	81 993,92
Lyhytaikaiset saamiset saman konsernin yrityksiltä		2 463 955,26	995 648,39
Siirtosaamiset		3 222 481,17	2 812 041,51
Muut saamiset		31 063,26	100 172,67
Saamiset yhteensä		12 272 085,17	8 381 758,70
Rahoitusarvopaperit	(11)	2 008 150,87	2 000 000,00
Vaihtuvat vastaavat yhteensä		14 280 236,04	10 381 758,70
VASTAAVAA YHTEENSÄ		83 512 544,98	78 929 447,86

Tase

	Liite	31.12.2009	31.12.2008
VASTATTAVAA			
Oma pääoma	(12)		
Osakepääoma		70 000,00	70 000,00
Edellisten tilikausien voitto		353 507,69	68 551,55
Tilikauden voitto		351 636,46	284 956,14
Oma pääoma yhteensä		775 144,15	423 507,69
Tilinpäätössiirtojen kertymä			
Poistoero		39 477 145,93	40 163 323,60
Vieras pääoma	(13)		
Pitkäaikainen vieras pääoma			
Liittymismaksut		30 364 984,81	29 472 486,84
Pitkäaikaiset velat saman konsernin yrityksille		0,00	5 000 000,00
		30 364 984,81	34 472 486,84
Lyhytaikainen vieras pääoma			
Ostovelat		1 254 938,92	916 580,30
Lyhytaikaiset velat saman konsernin yrityksille		9 842 687,33	396 562,29
Siirtovelat		1 659 241,99	2 366 308,65
Muut velat		138 401,85	190 678,49
		12 895 270,09	3 870 129,73
Vieras pääoma yhteensä		43 260 254,90	38 342 616,57
VASTATTAVAA YHTEENSÄ		83 512 544,98	78 929 447,86

Rahoituslaskelma

	31.12.2009	31.12.2008
Liiketoiminnan rahavirta		
Voitto ennen satunnaisia eriä	12 289 006,73	8 627 324,43
Oikaisut		
Suunnitelman mukaiset poistot	9 351 017,86	8 923 748,19
Muut tuotot ja kulut, joihin ei liity maksua	-607 226,41	0,00
Rahoitustuotot ja -kulut	155 241,15	-164 288,49
Muut oikaisut	0,00	2 564,68
Rahavirta ennen käyttöpääoman muutosta	21 188 039,33	17 389 348,81
Käyttöpääoman muutos		
Lyhytaikaisten saamisten muutos	-3 890 326,47	6 437,69
Lyhytaikaisten velkojen muutos	25 140,36	-255 026,61
Liiketoiminnan rahavirta ennen rahoituseriä ja veroja	17 322 853,22	17 140 759,89
Maksetut korot ja maksut muista liiketoim. rahoituskuluista	-222 423,60	-287 967,82
Saadut korot liiketoiminnasta	67 182,45	452 256,31
Maksetut välittömät verot	-123 547,94	-88 002,95
Liiketoiminnan rahavirta	17 044 064,13	17 217 045,43
Investointien rahavirta		
Investoinnit aineellisiin ja aineettomiin hyödykkeisiin	-10 128 411,23	-8 380 750,66
Aineellisten ja aineettomien hyödykkeiden luovutustulot	700 000,00	302 686,23
Investointien rahavirta	-9 428 411,23	-8 078 064,43
Rahoituksen rahavirta		
Pitkäaikaisten lainojen lyhennykset	-5 000 000,00	0,00
Lyhytaikaisten lainojen nostot	9 000 000,00	0,00
Liittymismaksujen lisäys (+)/vähennys(-)	892 497,97	1 408 279,77
Saadut ja maksetut konserniavustukset	-12 500 000,00	-10 000 000,00
Rahoituksen rahavirta	-7 607 502,03	-8 591 720,23
Rahavarojen muutos	8 150,87	547 260,77
Rahavarat 1.1.	2 000 000,00	1 452 739,23
Rahavarat 31.12.	2 008 150,87	2 000 000,00

Tilinpäätöksen liitetiedot 2009

1. Tilinpäätöksen laadintaperiaatteet

Yrityksen perustiedot ja liiketoiminnan kuvaus

Vantaan Energia Sähköverkot Oy (jäljempänä ”yhtiö”) on sähköverkko-toimintaa 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 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 säätelivät sähköverkkotoiminnan tuottoa. Viranomaisen määrittelemä yli- tai alituotto käsitellään sääntelystä johtuvana omaisuuseränä 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 hankintameno sisällytetään välittömien kustannusten lisäksi osuus niistä kiinteistä menoista, jotka aiheutuvat hyödykkeen saattamisesta toimintavalmiiksi sille aiottuun käyttötarkoitukseen. Maa-alueista ei tehdä poistoja, koska niiden taloudellista vaikutusaikaa ei voida määrittellä.

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	5-20	vuotta
Koneet ja kalusto	5	vuotta

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 2009

	2009	2008
2 Liikevaihto		
Sähkön siirtotuotot	47 792 221,79	42 383 641,28
Muu toiminta	1 683 874,68	1 517 854,78
Myyntiin oikaisuerät	-13 005 201,97	-12 630 024,37
	36 470 894,50	31 271 471,69
3 Valmistus omaan käyttöön		
Aktivoidut palkat	1 049 435,66	972 855,33
Aktivoidut henkilösivukulut	263 487,89	283 416,03
Aktivoidut aineet ja tarvikkeet	100 679,18	9 647,90
	1 413 602,73	1 265 919,26
4 Henkilöstö		
Palveluksessa oli tilikauden aikana keskimäärin		
Kuukausipalkkaiset	45	42
Tuntipalkkaiset	24	22
	69	64
Johdon palkat ja palkkiot		
Hallituksen jäsenet	9 630,00	10 800,00
5 Poistot		
Aineettomat hyödykkeet	180 050,49	189 644,92
Rakennukset ja rakennelmat	273 878,17	273 129,10
Sähköverkko	8 893 288,95	8 457 632,34
Koneet ja laitteet	3 800,25	3 341,83
	9 351 017,86	8 923 748,19
6 Liiketoiminnan muut kulut		
Palveluostot emoyhtiöltä	4 678 048,00	4 335 443,94
Muut liikekulut	917 556,05	747 170,88
	5 595 604,05	5 082 614,82
Tilintarkastajien palkkiot		
KHT-yhteisö Ernst & Young Oy		
Tilintarkastuspalkkiot	4 395,00	7 350,00
Muut palkkiot	400,00	0,00
	4 795,00	7 350,00
7 Satunnaiset kulut		
Maksettu konserniavustus emoyhtiölle	12 500 000,00	10 000 000,00
8 Tuloverot		
Tuloverot varsinaisesta toiminnasta	3 373 547,94	2 688 002,95
Tuloverot satunnaisista eristä	-3 250 000,00	-2 600 000,00
	123 547,94	88 002,95

Tilinpäätöksen liitetiedot 2009

	2009	2008
9 Pysyvät vastaavat		
Aineettomat hyödykkeet		
Hankintameno 1.1.	3 991 633,62	3 954 386,62
Lisäys	47 762,88	37 247,00
Hankintameno 31.12.	4 039 396,50	3 991 633,62
Kertyneet suunnitelman mukaiset poistot 1.1.	-3 189 719,54	-3 000 074,62
Tilikauden poisto	-180 050,49	-189 644,92
Kertyneet suunnitelman mukaiset poistot 31.12.	-3 369 770,03	-3 189 719,54
Kirjanpitoarvo 31.12.	669 626,47	801 914,08
Aineelliset hyödykkeet		
Maa-alueet		
Hankintameno 1.1.	1 113 023,70	1 409 353,42
Lisäys	4 465,00	1 113,25
Vähennys	0,00	-297 442,97
Hankintameno = Kirjanpitoarvo 31.12.	1 117 488,70	1 113 023,70
Rakennukset ja rakennelmat		
Hankintameno 1.1.	7 453 158,27	7 415 704,37
Lisäys	0,00	37 453,90
Hankintameno 31.12.	7 453 158,27	7 453 158,27
Kertyneet suunnitelman mukaiset poistot 1.1.	-4 574 088,29	-4 300 959,19
Tilikauden poisto	-273 878,17	-273 129,10
Kertyneet suunnitelman mukaiset poistot 31.12.	-4 847 966,46	-4 574 088,29
Kirjanpitoarvo 31.12.	2 605 191,81	2 879 069,98
Sähköverkko		
Hankintameno 1.1.	180 740 094,08	172 687 619,78
Lisäys	10 316 253,35	8 301 465,49
Vähennys	-108 834,98	-248 991,19
Hankintameno 31.12.	190 947 512,45	180 740 094,08
Kertyneet suunnitelman mukaiset poistot 1.1.	-117 243 501,47	-108 785 869,13
Vähennysten kertyneet poistot	16 061,39	0,00
Tilikauden poisto	-8 893 288,95	-8 457 632,34
Kertyneet suunnitelman mukaiset poistot 31.12.	-126 120 729,03	-117 243 501,47
Kirjanpitoarvo 31.12.	64 826 783,42	63 496 592,61
Muut koneet ja laitteet		
Hankintameno 1.1.	19 001,27	14 417,00
Lisäys	0,00	4 584,27
Hankintameno 31.12.	19 001,27	19 001,27
Kertyneet suunnitelman mukaiset poistot 1.1.	-4 783,53	-1 441,70
Tilikauden poisto	-3 800,25	-3 341,83
Kertyneet suunnitelman mukaiset poistot 31.12.	-8 583,78	-4 783,53
Kirjanpitoarvo 31.12.	10 417,49	14 217,74

Tilinpäätöksen liitetiedot 2009

		2009	2008
Keskeneräiset omat työt			
	Hankintameno 1.1.	240 070,00	0,00
	Lisäys	0,00	240 070,00
	Vähennys	-240 070,00	0,00
	Hankintameno = Kirjanpitoarvo 31.12.	0,00	240 070,00
Aineelliset hyödykkeet kirjanpitoarvo 31.12.			
		68 559 881,42	67 742 974,03
Sijoitukset			
	Hankintameno 1.1.	2 801,05	2 801,05
Osakkeet ja osuudet	Hankintameno 31.12.	2 801,05	2 801,05
Pysyvät vastaavat yhteensä			
		69 232 308,94	68 547 689,16
10	Vaihtuvat vastaavat		
	Lyhytaikaiset saamiset saman konsernin yrityksiltä		
	Konsernimyyntisaamiset	0,00	128 050,25
	Konsernitilisaamiset	2 453 545,47	32 919,95
	Konsernisiirtosaamiset	10 409,79	0,00
	Muut konsernisaamiset	0,00	834 678,19
		2 463 955,26	995 648,39
	Siirtosaamiset		
	Tuloverosaamiset	3 160 352,04	2 775 046,06
	Muut erät	62 129,13	36 995,45
		3 222 481,17	2 812 041,51
11	Rahoitusarvopaperit		
	Pankkitalletukset		
	Jälleenhankinta-arvo	2 008 150,87	2 000 000,00
	Kirjanpitoarvo	2 008 150,87	2 000 000,00
	Erotus	0,00	0,00
12	Oma pääoma		
	Osakepääoma		
	Osakepääoma 1.1.	70 000,00	70 000,00
	Osakepääoma 31.12.	70 000,00	70 000,00
	Edellisten tilikausien voitto		
	Voitto edellisiltä tilikausilta 1.1.	353 507,69	68 551,55
	Edellisten tilikausien voitto 31.12.	353 507,69	68 551,55
	Tilikauden voitto/tappio	351 636,46	284 956,14
	Oma pääoma yhteensä	775 144,15	423 507,69
	Jakokelpoinen vapaa oma pääoma		
	Voitto edellisiltä tilikausilta	353 507,69	68 551,55
	Tilikauden voitto/tappio	351 636,46	284 956,14
		705 144,15	353 507,69

Tilinpäätöksen liitetiedot 2009

		2009	2008
13	Vieras pääoma		
	Lyhytaikaiset velat saman konsernin yrityksille		
	Lyhytaikaiset ostovelat	3 142,02	0,00
	Etukäteen tilitetyt myyntisaamiset	0,00	396 562,29
	Muut lyhytaikaiset konsernivetat	839 545,31	0,00
	Muut lyhytaikaiset konsernivetat, korollinen	9 000 000,00	0,00
		9 842 687,33	396 562,29
	Siirtovelat		
	Myyntiin jaksotus	370 511,24	1 146 858,16
	Lomapalkkavarauus sosiaalikuluihin	685 441,07	641 948,29
	Palkat, palkkiot ja sos.kulut	343 424,26	336 480,50
	Saapumattomat ostolaskut	259 865,42	241 021,70
	Siirtovelat yhteensä	1 659 241,99	2 366 308,65
14	Vastuut		
	Arvonlisäveron palautusvastuu		
	Tuotannollisen verkoston laajennusinvestoinneista tehdyt arvonlisäverovähennykset, joihin liittyy arvonlisäverolain 33 §:n mukainen palautusvastuu, milj. euroa:	9,3	8,5
15	Sähkömarkkinalain mukaiset eriytetyt tilinpäätökset vastaavat Kauppa- ja teollisuusministeriön päätöstä Sähköliiketoimintojen eriyttämisestä (79/2005).		
	Sähköverkko toiminnan eriytetty tilinpäätös		
	Sähköverkko toiminnan käyttöomaisuuden nettoinvestoinnit (1 000 euroa)	2009	2008
	Sähköverkon aineelliset hyödykkeet	10 110	8 041
	Muut aineettomat hyödykkeet	18	37
	Nettoinvestoinnit yhteensä	10 128	8 078

Verkkotoiminnan sijoitetun pääoman tuotto prosentti oli 32,1 % (vuonna 2008 25,4%).

Tunnusluvun laskentakaava: $100 \cdot (\text{tulos ennen satunnaisia eriä} + \text{korkokulut ja muut rahoituskulut} + \text{sähköverkon leasingmaksujen ja vuokrien korko-osuudet}) / (\text{taseen loppusumma} - \text{korottomat velat} + \text{sähköverkkoon liittyvät leasing- ja vuokravastuut})$

Tilinpäätöksen liitetiedot 2009

(1000 euroa)	1.1.-31.12.2009	1.1.-31.12.2008
SÄHKÖVERKKOTOIMINNAN TULOSLASKELMA		
Liikevaihto	35 224	30 087
Valmistus omaan käyttöön	1 414	1 266
Liiketoiminnan muut tuotot		
Muut liiketoiminnan muut tuotot	773	156
	773	156
Materiaalit ja palvelut		
Ostot tilikauden aikana		
Häviösähkö	2 055	1 837
Muut ostot	165	96
Aineet ja tarvikkeet yhteensä	2 220	1 933
Kantaverkkomaksut	3 639	3 199
Muut ulkopuoliset palvelut	763	702
Ulkopuoliset palvelut yhteensä	4 402	3 901
Materiaalit ja palvelut yhteensä	6 622	5 834
Henkilöstökulut	3 758	3 480
Suunnitelman mukaiset poistot		
Sähköverkon hyödykkeistä	8 893	8 458
Muista pysyvien vastaavien hyödykkeistä	458	466
	9 351	8 924
Liiketoiminnan muut kulut		
Vuokratulot	89	93
Sisäiset kulut	4 387	4 073
Muut liiketoiminnan muut kulut	760	642
	5 236	4 808
Liikevoitto	12 444	8 463
Rahoitustuotot ja -kulut		
Muut korko- ja rahoitustuotot	67	452
Korkokulut ja muut rahoituskulut muille	222	288
	-155	164
Voitto ennen satunnaisia eriä	12 289	8 627
Satunnaiset erät		
Satunnaiset kulut	12 500	10 000
Voitto(tappio) ennen tilinpäätössiirtoja ja veroja	-211	-1 373
Tilinpäätössiirrot		
Poistoeron muutos	686	1 746
Tuloverot	124	88
Tilikauden voitto	351	285

Tilinpäätöksen liitetiedot 2009

(1000 euroa)	31.12.2009	31.12.2008
SÄHKÖVERKKOTOIMINNAN TASE		
VASTAAVAA		
Pysyvät vastaavat		
Aineettomat hyödykkeet		
Sähköverkon aineettomat hyödykkeet	670	802
Aineelliset hyödykkeet		
Sähköverkon aineelliset hyödykkeet	64 827	63 497
Muut aineelliset hyödykkeet	3 733	4 246
	68 560	67 743
Sijoitukset ja osakkeet	3	3
Pysyvät vastaavat yhteensä	69 233	68 548
Vaihtuvat vastaavat		
Lyhytaikaiset saamiset		
Sisäiset saamiset	2 464	996
Saamiset muilta	9 807	7 385
	12 271	8 381
Rahoitusarvopaperit	2 008	2 000
Vaihtuvat vastaavat yhteensä	14 279	10 381
VASTAAVAA YHTEENSÄ	83 512	78 929
VASTATTAVAA		
Oma pääoma		
Osakepääoma	70	70
Edellisten tilikausien voitto (tappio)	354	69
Tilikauden voitto	351	285
	775	424
Tilinpäätössiirtojen kertymä		
Poistoero	39 477	40 163
Vieras pääoma		
Pitkäaikainen vieras pääoma		
Palautettavat liittymismaksut	30 365	29 472
Pitkäaikaiset velat saman konsernin yrityksille	0	5 000
	30 365	34 472
Lyhytaikainen vieras pääoma		
Korolliset velat saman konsernin yrityksille	9 000	0
Korottomat velat muille	3 895	3 870
	12 895	3 870
Vieras pääoma yhteensä	43 260	38 342
VASTATTAVAA YHTEENSÄ	83 512	78 929

Hallituksen ja toimitusjohtajan allekirjoitukset

Vantaalla 18. helmikuuta 2010

Hynninen Vesa
hallituksen puheenjohtaja

Pellinen Mervi

Siikilä Maija

Risto Lappi
toimitusjohtaja

Tilinpäätösmerkintä

Suoritetusta tarkastuksesta on tänään annettu
tilintarkastuskertomus.

Vantaalla 25. maaliskuuta 2010

Ernst&Young Oy
KHT-yhteisö

Jarmo Lohi
KHT

Tunnusluvut

	2009	2008	2007
Liikevaihto, Me	36,5	31,3	28,3
Liikevoitto, Me	12,4	8,5	6,6
% liikevaihdosta	34,1	27,1	23,3
Tulos ennen satunnaisia eriä, tilinpäätössiirtoja ja veroja, Me	12,3	8,6	6,9
% liikevaihdosta	33,7	27,6	24,4
Tulos ennen tilinpäätössiirtoja ja veroja, Me	-0,2	-1,4	-1,6
% liikevaihdosta	-0,6	-4,4	-5,7
Sijoitetun pääoman tuotto-% (ROI), 2	33,8	25,0	20,1
Oman pääoman tuotto-% (ROE)	29,7	19,4	14,7
Omavaraisuusaste %	35,9	38,2	39,3
Maksuvalmius (Current ratio)	1,1	2,7	2,4
Bruttoinvestoinnit, Me	10,1	8,4	10,0
% liikevaihdosta	27,8	26,8	35,3
Henkilöstö keskimäärin	69	64	63

Tunnuslukujen laskentakaavat

$$\text{Sijoitetun pääoman tuotto-\% (ROI) * = } \frac{(\text{Tulos ennen sat. eriä} + \text{korkok. ja muut rah.kulut}) \times 100}{(\text{Taseen loppusumma} - \text{korottomat velat} - \text{pakoll. var.})^{***}}$$

$$\text{Oman pääoman tuotto-\% (ROE) ** = } \frac{(\text{Tulos ennen satunnaisia eriä} - \text{verot}) \times 100}{\text{Oma pääoma}^{***}}$$

$$\text{Omavaraisuusaste, \% = } \frac{\text{Oma pääoma} \times 100}{\text{Taseen loppusumma}}$$

$$\text{Maksuvalmius (Current ratio) = } \frac{\text{Polttoainevarastot} + \text{rahoitusomaisuus}}{\text{Lyhytaikainen vieras pääoma}}$$

$$\text{Oma pääoma = } \text{Oma pääoma} + \text{poistoero laskennallisella verovelalla vähennettynä}$$

*) Sijoitetun pääoman tuoton laskennassa korottomat velat sisältävät liittymismaksut

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

***) Vuoden alun ja lopun keskiarvo



Vantaan Energia Sähköverkot Oy
Peltolantie 27, Tikkurila
PL 95, 01301 Vantaa
Puhelin (09) 82 901
Faksi (09) 829 517
etunimi.sukunimi@vantaanenergia.fi
www.vantaanenergia.fi