



VUOSIKERTOMUS 2009

SISÄLLYSLUETTELO

Toimitusjohtajan katsaus	s. 3
Yleistä yhtiöstä ja toiminnoista.....	s. 4
Hallituksen toimintakertomus vuodelta 2009	s. 6
Talouden tunnuslukuja	s. 8
Tuloslaskelma	s. 9
Tase vastaavaa	s. 10
Tase vastattavaa	s. 11
Rahoituslaskelma	s. 12
Tilinpäätöksen liitetiedot	s. 13
Sähkömarkkinalain mukainen	
liiketoimintojen eriyttäminen	s. 16
Sähköverkkotoiminta	
- Tuloslaskelma	s. 17
- Tase vastaavaa	s. 18
- Tase vastattavaa	s. 19
- Eriytetyn sähköverkkoliiketoiminnan lisätiedot.....	s. 20
Muut sähköliiketoiminnot	
- Tuloslaskelma	s. 21
- Tase vastaavaa	s. 22
- Tase vastattavaa	s. 22
Esitys voittovarojen käytöstä ja tilintarkastuskertomus	s. 23
Yhteystiedot	s. 24



NAANTALIN ENERGIA LUOTTAVAISENA TULEVAISUUTEEN

Viime vuonna tehdyt yhtiön omistajapolitiikan linjaukset ovat tuoneet toimintatapaamme muutosta. Yhtiön hallitus on syksyn aikana hyväksynyt yhtiön uudistetun strategian. Sen valmistelussa oli mukana yhtiön henkilökuntaa ja omistajan edustajia. Toimintaamme on tällä haettu uusia tavoitteita ja mittareita.

Siirtohinnoittelumme taso on valtakunnallisessa vertailussa edelleen keskiarvossa. Tämä siitä huolimatta, että syksyllä nostimme hintoja keskimäärin 9 %. Siirtoliiketoiminnan tuotto on alitannut Energiamarkkinaviraston määrittelemän sallitun tuoton jo pitkään ja näin on nytkin.

Tärkeä siirtoliiketoimintaan liittyvä linjaus oli omistajan päätös pitää investointitaso riittävällä tasolla. Tällä varmistetaan edelleen mahdollisimman häiriötön sähkönjakelu ja nykyaikainen verkosto.

Pyrimme strategiajaksolla 2009-2012 yhtiön myyntiliiketoiminnan voitolliseen tulokseen.

Sähkönmyynnin hinnoittelu pohjautuu sähköpörssistä hankittavan sähkön ostohintaan, koska meillä ei ole omaa tuotantoa tai sähkön tuotanto-osuuksia. Alan sisäinen yhteistyö antaa onnistumiselle mahdollisuuksia ja uusien voimantuotantohankkeiden ollessa tarjolla on tärkeää olla aktiivinen ja nopea päätöksissä.

Onnistuminen sähkön myyntiliiketoiminnassa vaatii tarkkaa ja suunnitelmallista energian hankintaa, jossa oleellinen osa on riskienhallinnalla. Hankintamme tavoitteena on alueen asiakkaiden etu: emme hanki energiaa yhtiötä varten, vaan asiakkaidemme käyttöön. Kilpailutilanne markkinoilla on edelleen se, että muutama edullinen myyjä liikuttaa asiakkaita myyjältä toiselle. Tähän hinnalla kilpalaulantaan ei yhtiön kannata lähteä, vaan on tärkeää pitäytyä oman alueen edullisen energianhinnan turvaamisessa. Kuluva vuosi 2010 tulee olemaan sähkönmyynnissä edelleen tappiollinen aiempina vuosina tehtyjen nykyistä kalliimpien ostohintojen takia.

Kiitokset omistajalle ja hallitukselle hyvästä ja rakentavasta keskustelusta yhtiön tulevaisuuden rakentamiseen. Tästä on hyvä viedä kehitystä eteenpäin. Kiitokset kaikille arvokkaille yhteistyökumppaneillemme, yhteistyössä on voimaa.

Eryyisen iso kiitos koko yhtiön henkilökunnalle – olette tehneet pyyteettömästi töitä yhtiön tulevaisuuden eteen. Jatkakaamme samalla mallilla. Kiitokset myös edeltäjälleni Vilho Lehtosalolle yhteisestä ajasta, opastuksesta sekä mukavista keskusteluhetkistä keväällä.

Pasi Haarala
toimitusjohtaja 1.4.2009-





YLEISTÄ YHTIÖSTÄ JA TOIMINNOISTA

Yhtiö toimii ”vanhan” Naantalin alueella ja jakeluverkoston toiminta-alue on 52 km². Toiminta-ajatuksenamme on tarjota asiakkaillemme paikallista palvelua, laadukasta energiaa ja siihen liittyviä palveluja.

Yhtiön palveluksessa oli keskimäärin 14 energia-alan ammattilaista. Yhtiön liikevaihto on n. 9,1 M€. Käyttöpaikkoja jakelualueellamme on n. 5.500 kotitaloutta ja yritystä.

Sähkön myyntiliiketoiminta

Toiminta-ajatuksenamme on myydä sähköä omalle alueellemme mahdollisimman kilpailukykyiseen hintaan ja pyrkiä varmistamaan vakaa sähkön hinta pitkällä tähtäyksellä. Toiminta-alueen ulkopuolinen myynti hinnoitellaan markkinalähtöisesti. Sähköä hankittiin myyntiin kaikkiaan 126,5 GWh, jossa on laskua edellisvuodesta 24 %. Muutos johtui alueemme ulkopuolisen myynnin vähentämisestä. Ulkopuolinen myynti oli vuonna 2009 n. 35 GWh.

Sähkön markkinahinnan laskun johdosta sähkön myyntihintoja laskettiin kesä-elokuun ajaksi n. 5%. Markkinahinnan lasku johtui pääasiassa taloudellisen laman aiheuttamasta kysynnän pienenemisestä. Spot-sähkön (=pörssi-sähkön) hinnan keskiarvo Suomen hinta-alueella oli 36,98 €/MWh (alv 0 %), kun se vuonna 2008 oli 51,02 €/MWh.

Sähköverkkotoiminta

Sähköverkkotoimintaan kuuluvat verkoston rakentaminen, ylläpito, kunnostus, mittarien luku, tasehallinta, sähkön muunto jakeluverkkoon sopivaksi sekä järjestelmän valvonta. Energiaa siirrettiin verkostomme alueella kaikkiaan 126,2 GWh (v. 2008: 122,6 GWh), mikä on 2,9 % enemmän kuin edellisellä vuotena.

Kasvuun vaikuttivat kylmempi alkuvuosi ja joulukuu, jotka lisäsivät lämmitysenergian käyttöä sekä alueellamme tapahtunut käyttöpaikkojen kasvu. Teollisuuden sähkönkäyttö pysyi vuoden 2008 tasolla lamasta huolimatta.

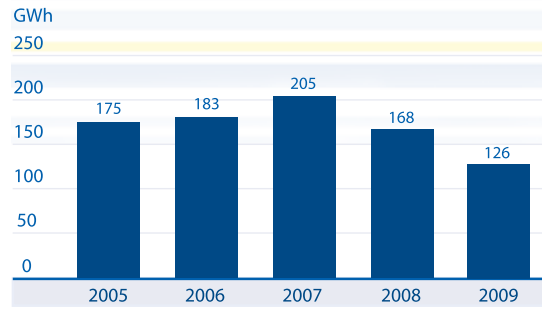
Käyttöpaikkojen määrä jakelualueellamme kasvoi 100 kpl ja uusia liittymiä rakennettiin 66 kpl. Verkkopalvelujen hintoja korotettiin vuoden aikana n. 9 %. Verkkopalveluhintamme pysyivät kuitenkin edelleen valtakunnallisesti vertailtuna keskitasossa.

Mittariluennassa olemme jo vahvasti siirtyneet etäluentaan ja siirtyminen tulee jatkumaan tulevina vuosina niin, että v. 2014 mennessä lähes 100 % asiakkaistamme tulee olemaan etälueen piirissä. Tämä tulee vaatimaan resursseja sekä mittarointiin että sitä tukeviin järjestelmiin. Tämän myötä myös asiakastietojärjestelmämme tulee uudistumaan.

Investoinnit

Investoinnit kohdistuivat uusien liittymien rakentamiseen, oman verkoston huolto- ja korvausrakentamiseen, mittarointiin ja tietojärjestelmiin. Vuonna 2009 Investoinnit olivat 489 t€.

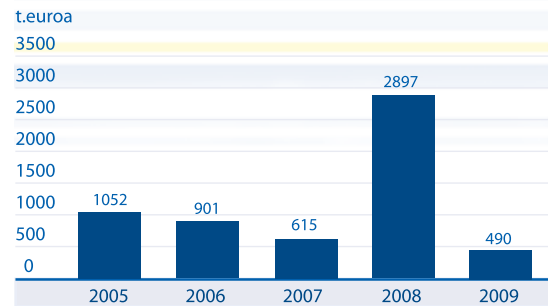
Sähkön myynti



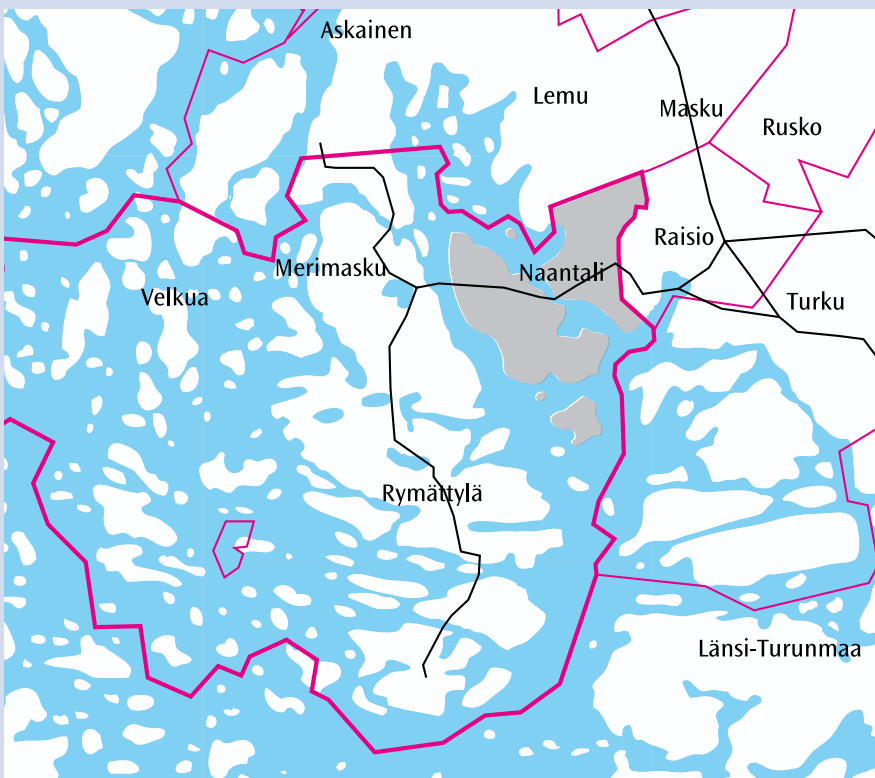
Sähkön siirto



Investoinnit



YHTIÖN TOIMINTA-ALUE (KARTALLA HARMAALLA)



Sähköverkoston tietoja 2009

110 kV verkkoa	3 km
20 kV verkkoa	102 km
0,4 kV verkkoa	327 km
Sähköasemat	2 kpl
Muuntopiirejä	143 kpl
Käyttöpaikkoja	5451 kpl



HALLITUKSEN TOIMINTAKERTOMUS VUODELTA 2009

Olenainen vuoteen 2009 vaikuttanut tekijä oli yhtiön omistuksen pysyminen Naantalın kaupungilla. Tämä loi pohjan yhtiön liiketoimintojen edelleen kehittämiseksi ja strategian uusimiselle tuleville vuosille. Vuoden aikana yhtiön pitkäaikainen toimitusjohtaja Vilho Lehtosalo jäi ansaitulle eläkkeelle. Keväällä yhtiössä aloittanut uusi toimitusjohtaja Pasi Haarala aloitti uuden strategian toteuttamisen yhdessä henkilöstön kanssa.

Olenaiset tapahtumat tilikaudella ja sen jälkeen

Yhtiön tulos, 215 t€, oli ennakoitu ja 46 t€ parempi kuin aiempana vuonna. Yhtiön jakokelpoiset varat ovat näin 854 t€. Tulos mahdollistaa omistajaohjauksessa linjatun kasvavan osinkotason. Parempi tulos perustui siirretyn energiamäärän kasvuun, siirtoliiketoiminnan hinnan korotukseen ja sähkönmyynnin pienentyneeseen tappioon. Yhtiön liikevaihto laski aiemmasta vuodesta n. 12 % ja se johtui ulkopuolisen sähkönmyynnin ennakoidusta väheneemisestä. Yhtiön maksuvalmius ja vakaavaraisuus oli hyvä.

Yhtiö liittyi osakkaaksi Suomen Voimatieto Oy:öön keväällä. Liittymisellä saadaan uuden asiakastieto- ja tasehallintajärjestelmän uudistukseen yhteishankinnan etua, toteutukseen lisäresursseja ja aiempaa projektiosaamista. Uudistusprojekti alkoi syyskuussa ja jatkuu koko vuoden 2010.

Sähkönmyynti-liiketoiminta

Tulos, -59 t€, oli lähellä ennakoitua ja hieman parempi kuin v. 2008. Tappiol-

lisuuden syy oli se, ettei korkeaa hintahintaa pystytty siirtämään markkinatilanteen takia asiakashintoihin. Markkinatilanne ja hintataso huomioiden vuoden tulostaso on tyydyttävä.

Spot-sähkön (=pörssisähkön) hinnan keskiarvo Suomen hinta-alueella oli 36,98 €/MWh (alv 0 %), kun se vuonna 2008 oli 51,02 €/MWh. Vuoden aikana markkinahinta muuttui rajusti aiemmasta ja se näkyi myös kilpailuilla markkinoilla halventuneina tarjoushintoina. Markkinahinnan laskun myötä yhtiö laski toistaiseksi voimassa olevien sähkön myyntihintoja kolmen kesäkuukauden ajaksi keskimäärin 5 %:a.

Sähköä hankittiin myyntiin 126.505 MWh, jossa oli laskua edellisvuodesta n. 24 %. Lasku johtui alueemme ulkopuolisen myynnin suunnitellusta vähentämisestä. Sähkö ostettiin pohjoismaisesta sähköpörssistä omilla ostopäätöksillä ja hintasuojauksilla käyttäen hyödyksi yhteistyökumppanimme. Oma tuotanto tai tuotanto-osuuksia yhtiöllä ei ole ollut.

Yhtiö tehosti hankinnan suunnittelua ja energiamäärien ennustamista johtoryhmätyöskentelyllä. Riskikäsikirja päivitettiin vastaamaan nykytilannetta ja yhtiön myyntistrategia kirjattiin uudelleen.

Sähköverkko -liiketoiminta

Energiaa siirrettiin verkostossa kaikkiaan 126,2 GWh. Tulos oli 241 t€ ja se oli parempi kuin ennakoitu. Verrattuna vuoteen 2008 tulos kasvoi 83 t€. Tähän vaikuttivat hinnankorotus ja siirretyn energiamäärän kasvu. Merkittävä muu-

tos tapahtui teollisuudessa, jossa käyttö väheni laman myötä varsinkin talvella. Samanaikaisesti pienkuluttajat kuitenkin lisäsivät sähkön käyttöä kylmemmästä vuodesta johtuen.

Syksyllä 1.10.2009 alkaen sähkön siirtohintoja nostettiin keskimäärin 9 %. Syy korotuksiin oli kantaverkkomaksujen nousu, mittaroinnin tulevat investoinnit sekä omistajan tuottovaatimusten nousu.

Sähkökatkot olivat alueellamme vähäisiä ja lyhytkestoisia. Alan keskiarvoihin verrattuna tulokset ovat erinomaisia, mm. asiakkaan sähkönjakelun keskeytysaika vuodessa on Naantalissa edelleen hyvin alhainen.

Etäluettavat mittarit ovat helpottaneet sekä asiakkaita että yhtiön toimintaa todellisten lukemien ansiosta. Viranomaisten uusien vaateiden ja uusien mittarisukupolvien tulon takia vähennettiin niiden asentamista vuoden aikana. Mittareita lisättiin vain uusiin kohteisiin tai vikaantuneiden tilalle. Lähi-vuosina mittareiden vaihto tulee jälleen lisääntymään ja vauhdittumaan.

Urakointi liiketoiminta

Tulos, 33 t€, oli ennakoidulla tasolla ja se oli hyvä vallinneeseen taloustilanteeseen nähden. Tulos pienentyi aiemmas-ta vuodesta ja tähän vaikutti töiden selvä vähentyminen rakentamisen vähentämisen johdosta.

Investoinnit

Yhtiön kokonaisinvestoinnit olivat 489 t€, josta verkoston laajentamiseen ja korvausinvestointeihin käytettiin

391 t€. Muihin, kuten tietojärjestelmiin sekä koneisiin ja kalustoon, investointiin n. 97 t€. Lisäksi valmistauduttiin tuleviin lakisäätöihin mittarointi- ja tietojärjestelmämuutoksiin. Verkostoinvestoinnit vähenivät aikaisemmasta, koska rakentaminen vähentyi selvästi.

Ympäristöasiat

Yhtiöllä ei ole erillistä ympäristöohjelmaa, mutta on käytetty alan yleisiä standardeja ja hyviä käytäntöjä mm. verkosto- ja toimistotarvikkeiden kierrätyksessä sekä jätehuollossa.

Arvio tulevasta kehityksestä, riskeistä ja epävarmuustekijöistä

Yleinen taloustilanne on edelleen huono, vaikka pieniä elpymisen merkkejä kansainvälisesti onkin havaittavissa. Omalla toimialueellamme elpymistä on jo vähän näkynyt teollisuudessa. Kulu- tus ja yritystoiminta näyttäisi elpävän kuluvana vuonna normaalille tasolle, vaikka pientalorakentaminen pysynee alhaisena.

Vuoden 2010 osalta on ennakoitavissa myyntiliiketoiminnan tappio. Aiemmin ostettua korkeaa hankintahintaa ei nykyisessä markkinatilanteessa ole mahdollista siirtää asiakashintoihin. Koko yhtiön tulosta tämä ei vaaranna ja osinkojen tuloutus omistajalle on mahdollista suunnitelman mukaisesti.

Markkinoilla on havaittu myös erittäin korkeita sähkön spot-hintoja, peräti kaksi kertaa kuukauden sisällä – joulukuu 2009 ja tammikuu 2010. Tämä viestii markkinoiden kapasiteettipulasta ja epävarmuudesta, joka ei lyhyellä tähtäimellä korjaantune. Energiämäärät vaihtelevat lämpötilan mukaan voimakkaasti varsinkin talvella. Tämä vaikuttaa tarvittavan, lyhyellä aikajänteellä ostettavan lisäsähkön hintaan. Kulutusennusteen osuvuus on tässä tulokseen eniten vaikuttava tekijä.

Operatiivisia riskejä ovat lisäksi suhdannevaihtelut yritystoiminnan sähkönkäytössä sekä sähkön ostohinnan vaihtelut. Suurin liiketaloudellinen merkitys on juuri sähkön oston hinnansuojauksella

ja riskienhallinnalla, joissa käytetään yhteistyökumppaniemme palveluita. Sähkön myyntihinnan muutokset ovat suoraan riippuvaisia markkinatilanteesta ja tätä seurataan päivittäin. Tavoitteena on kilpailukykyinen hinnoittelu, jonka vauhttamiseksi kartoitetaan myös vaihtoehtoja voimantuotannon hankintaan.

Siirtoliiketoiminnan tulos tulee kuluvana vuonna kasvamaan viime syksyn hinnankorotusten ja todennäköisen siirron energiamäärän kasvun takia. Yhtiön sähköverkot asetettiin olevan nykyaikaiset ja se luo pitkälle tulevaisuuteen sähkön toimitusvarmuutta.

Yhtiön valmiussuunnitelma päivitetään kuluvan vuoden aikana. Suunnitelman valmistelussa yhtiö on yhteistyössä alueen viranomaisten ja kaupungin kanssa.

Ilman vuosittaista laajennus- ja korvausrakentamista ei ole mahdollista ylläpitää turvallista ja toimintavarmaa verkkoa. Siksi investointitaso on määritelty tasoon 700 t€/vuosi. Kuluvalla vuodelle on budjetoitu selvästi kasvavat investoinnit, syynä on mm. etäluettavien mitareiden asennusten uudelleen käynnistyminen.

Siirtymää etäluentaan jatketaan tulevina vuosina niin, että v. 2014 lähes 100 % asiakkaista on etäluennassa (nyt n. 60 %). Asennukset ja siihen liittyvä etäluenta- ja tasehallintajärjestelmien uudistus on teknisen puolen iso haaste ja työ. Samaan aikaan uudistuu myös asiakastietojärjestelmä, jotta ne toimivat yhteen. Asiakkaille tämä tulee näkyväksi tulevaisuudessa sähkölaskujen muuttumisena ja uusina internetin On-Line-palveluina.

Hallinto, omistus, henkilöstö ja tilintarkastajat

Yhtiöllä on 100 osaketta, jotka omistaa 100 %:sesti Naantalin kaupunki.

Varsinainen yhtiökokous pidettiin 30.3.2009, jossa käsiteltiin yhtiöjärjestyksen mukaiset asiat.

Ylimääräinen yhtiökokous pidettiin

29.9. Kokouksessa käsiteltiin välitilinpäätös 1–8/2009 ja esiteltiin yhtiön uusinalla ollut strategia sekä keskusteltiin muista ajankohtaisista asioista.

Hallituksessa toimivat 31.3. asti, lukui- na osallistuminen/kokousten määrä:

Olli Kyrki, puheenjohtaja	3/3
Riitta Alho, varapuheenjohtaja	3/3
Reino Paju	0/3
Anita Saksi	2/3
Juha Takanen	3/3

Hallituksen varajäseninä olivat Pirkkolii- sa Heinonen ja Jari Koivunen, joista Heinonen kutsuttiin yhteen kokoukseen. Käyttöpäällikkö Jarno Ala-Kokko toimi hallituksessa henkilökunnan edustajana. Hallituksen sihteerinä toimi toimitusjohtaja Vilho Lehtosalu.

Hallituksessa toimivat 31.3. alkaen, lu- kuina osallistuminen/kokousten määrä:

Olli Kyrki, puheenjohtaja	8/8
Martti Sipponen, varapj.	8/8
Riitta Alho	8/8
Heikki Jyrkkä	8/8
Taija Terä	7/8

Hallituksen varajäseninä olivat Pirkko- liisa Heinonen ja Jari Koivunen. Henki- löstön edustajana jatkoi Jarno Ala-Kokko ja hallituksen sihteerinä oli toimitus- johtaja Pasi Haarala.

Tietoja henkilöstöstä

Kokonaishenkilömäärä vuoden lopussa oli 13, joista naisia 3. Keski-ikäme oli 46 vuotta ja henkilöstöstä eläköityi vuo- den aikana kolme, joiden tilalle on pal- kattu uudet henkilöt. Henkilöstöä on koulutettu: sähkötekniikka ja –turvalli- suus, viranomaismääräykset, asiakas- palvelu ja sähkökauppa. Henkilöstön hyvinvoinnista ja ennaltaehkäisevästä työkyvyn ylläpidosta on pidetty huolta. Työterveydenhuollon palvelut on ostet- tu Työterveyshuolto Aurinkoristeyksen Naantalin toimipisteestä.

Tilintarkastajat

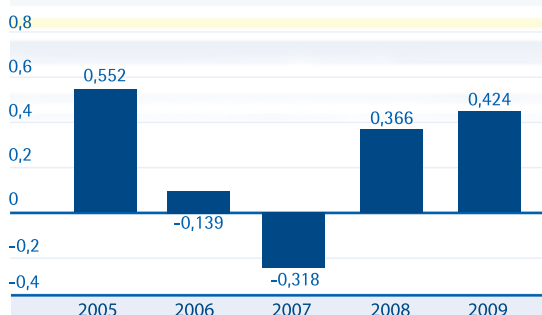
Yhtiön tilintarkastajia ovat: Oy Audiarev Ab/Sari Isaksson, KHT, JHTT ja Oy Auditor Yhtiötarkastus Ab/Sinik- ka Niitynperä, HTM, JHTT.

TALouden TUNNUSLUKUJA

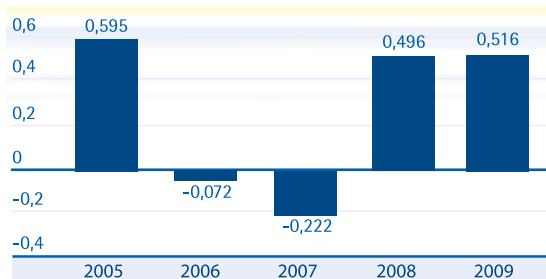
Liikevaihto Milj.Eur



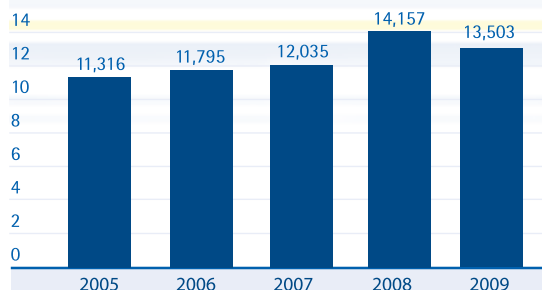
Tulos ennen varauksia ja veroja Milj.Eur



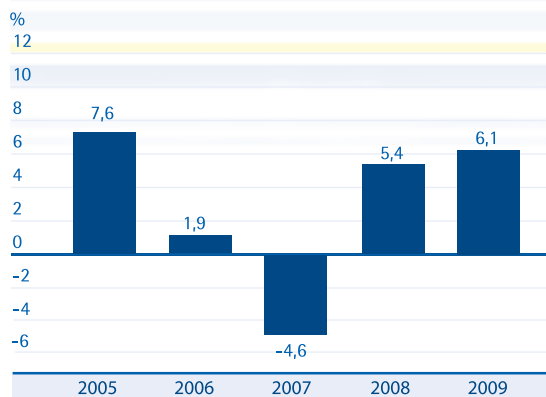
Liikevoitto Milj.Eur



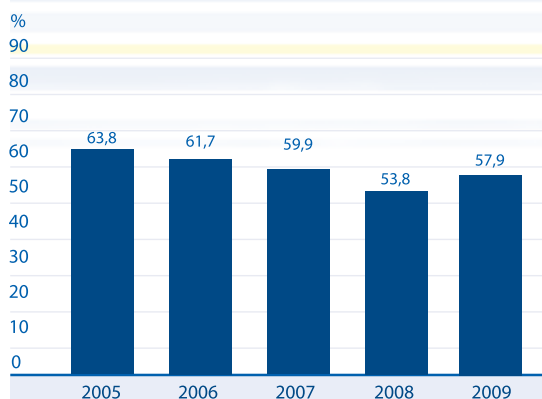
Taseen loppusumma Milj.Eur



Oman pääoman tuotto-%



Omavaraisuusaste %



TULOSLASKELMA

1.1.2009 - 31.12.2009

1.1.2008 - 31.12.2008

	1.1.2009 - 31.12.2009	1.1.2008 - 31.12.2008
Liikevaihto	9 097 050,13	10 335 605,21
Valmistus omaan käyttöön	391 796,22	860 094,30
Liiket. muut tuotot	4 429,16	-4 087,00
	<u>9 493 275,51</u>	<u>11 191 612,51</u>
Materiaalit ja palvelut		
-Aineet, tarvikkeet ja tavarat	6 707 583,88	8 290 080,98
-Ulkopuoliset palvelut	214 219,53	399 053,97
Henkilöstökulut	928 455,37	1 010 065,98
Poistot ja arvonalennukset	770 383,78	715 827,74
Liiketoiminnan muut kulut	356 793,19	280 095,77
Liikevoitto (-tappio)	515 839,76	496 488,07
Rahoitustuotot ja kulut		
Korkotuotot	13 205,82	33 982,67
Muut rahoitustuotot	567,00	910,00
Korkokulut	105 322,43	165 109,70
Rahoitustuotot ja -kulut yhteensä	<u>-91 549,61</u>	<u>-130 217,03</u>
Tulos ennen tilinpäätössiirtoja ja veroja	424 290,15	366 271,04
Poistoeron lisäys (-) tai vähennys (+)	-132 721,29	-137 551,31
Verot	<u>75 837,52</u>	<u>59 368,33</u>
Tilikauden tulos	<u><u>215 731,34</u></u>	<u><u>169 351,40</u></u>

TASE	31.12.2009	31.12.2008
VASTAAVAA		
PYSYVÄT VASTAAVAT		
Aineettomat hyödykkeet		
Aineettomat hyödykkeet	289 479,10	361 848,88
Aineelliset hyödykkeet		
Rakennukset ja rakennelmat	522 614,12	539 844,29
Koneet ja kalusto	277 345,82	305 854,26
Sähköverkko	10 192 860,23	10 431 433,40
Keskeneräiset hankinnat	76 011,71	0,00
	<u>11 068 831,88</u>	<u>11 277 131,95</u>
Osakkeet ja osuudet	8 843,26	3 843,26
VAIHTUVAT VASTAAVAT		
Vaihto-omaisuus		
Muu vaihto-omaisuus	23 615,87	23 615,87
Saamiset		
Myyntisaamiset	1 220 631,11	1 315 191,95
Myyntisaamiset saman konsernin yrityksiltä	186 760,96	240 773,72
Siirtosaamiset	456 479,28	679 850,60
Liittymismaksusaamiset	5 100,00	29 230,00
	<u>1 868 971,35</u>	<u>2 265 046,27</u>
Rahat ja pankkisaamiset	<u>243 172,38</u>	<u>225 593,77</u>
Vastaavaa yhteensä	<u>13 502 913,84</u>	<u>14 157 080,00</u>

TASE	31.12.2009	31.12.2008
VASTATTAVAA		
OMA PÄÄOMA		
Osakepääoma	200 000,00	200 000,00
Ylikurssirahasto	1 482 217,17	1 482 217,17
Edellisten tilikausien voitto (tappio)	638 392,57	669 041,17
Tilikauden voitto (tappio)	215 731,34	169 351,40
	<u>2 536 341,08</u>	<u>2 520 609,74</u>
TILINPÄÄTÖSSIIRTOJEN KERTYMÄ		
Poistoero	2 721 712,71	2 588 991,42
PAKOLLISET VARAUKSET		
Muut pakolliset varaukset	3 200,00	3 200,00
VIERAS PÄÄOMA		
Pitkäaikainen		
Lainat rahoituslaitoksilta	3 007 692,28	3 200 000,01
Liittymismaksut	3 269 673,25	3 172 603,25
	<u>6 277 365,53</u>	<u>6 372 603,26</u>
Lyhytaikainen		
Lainat rahoituslaitoksilta	379 656,95	931 555,68
Ostovelat	1 038 565,27	1 249 017,97
Ostovelat saman konsernin yrityksille	6 405,58	11 485,62
Siirto- ja muut velat	539 666,72	479 616,31
	<u>1 964 294,52</u>	<u>2 671 675,58</u>
Vastattavaa yhteensä	<u>13 502 913,84</u>	<u>14 157 080,00</u>

RAHOITUSLASKELMA
(Suora rahoituslaskelma)

2009

2008

Liiketoiminnan rahavirta:		
Myyntistä saadut maksut	9 150 593,28	10 525 885,02
Liiketoiminnan muista tuotoista saadut maksut	4 429,16	4 245,00
Maksut liiketoiminnan kuluista	-7 598 012,31	-9 375 643,90
Liiketoiminnan rahavirta ennen rahoituseriä ja veroja	1 557 010,13	1 154 486,12
Maksetut korot ja maksut liiketoim. rah.kuluista	-158 605,30	-126 584,46
Saadut korot liiketoiminnasta	13 772,82	35 567,28
Maksetut verot	-76 878,65	-4 024,25
Liiketoiminnan rahavirta ennen satunnaiseriä	1 335 299,00	1 059 444,69
Satunnaisista eristä johtuva rahavirta	0,00	0,00
Liiketoiminnan rahavirta	<u>1 335 299,00</u>	<u>1 059 444,69</u>
Investointien rahavirta:		
Investoinnit aineellisiin ja aineettomiin hyödykkeisiin	-489 713,93	-2 896 777,45
Investoinnit muihin sijoituksiin	-5 000,00	0,00
Aineellisten ja aineettomien hyödykkeiden luovutustulot	0,00	22 500,00
Investointien rahavirta	<u>-494 713,93</u>	<u>-2 874 277,45</u>
Rahoituksen rahavirta:		
Lyhytaikaisten lainojen nostot	0,00	99 177,42
Lyhytaikaisten lainojen takaisinmaksut	-541 214,99	0,00
Liittymismaksujen lisäys+ (vähennys -)	121 200,00	207 730,00
Pitkäaikaisten lainojen nostot	0,00	1 800 000,00
Pitkäaikaisten lainojen takaisin maksut	-202 991,47	-272 222,22
Maksetut osingot ja muu voitonjako	-200 000,00	-75 000,00
Rahoituksen rahavirta	<u>-823 006,46</u>	<u>1 759 685,20</u>
Rahavarojen muutos	17 578,61	-55 147,56
Rahavarat tilikauden alussa	225 593,77	280 741,33
Rahavarat tilikauden lopussa	<u>243 172,38</u>	<u>225 593,77</u>
	17 578,61	-55 147,56

TILINPÄÄTÖKSEN LIITETIEDOT

TILINPÄÄTÖKSEN LAATIMISTA KOSKEVAT LIITETIEDOT

Pysyvät vastaavat

Aineettomat ja aineelliset hyödykkeet on aktivoitu välittömään hankintamenuon.

Vaihto-omaisuus

Vaihto-omaisuus esitetään fifo-periaatteen mukaisesti hankintamenuon tai sitä alemman jälleenhankintahinnan tai todennäköisen myyntihinnan määräisenä.

Saamiset, rahoitusvarat ja velat

Saamiset, rahoitusvarat ja velat on arvostettu nimellisarvoon. Sähkönmyynnin ja -siirron arviolaskutuksesta ja mittarilukua-ajan erosta johtuva tilinpäätöshetken jaksotus on tehty enintään todennäköiseen arvoon.

TULOSLASKELMAN LIITETIEDOT

	2009	2008
Liikevaihto toimialoittain		
Sähkönmyyntitoiminta	6 005 783,38	7 219 983,43
Sähköverkkotoiminta	2 724 462,63	2 553 327,18
Asennustoiminta	<u>366 804,12</u>	<u>562 294,60</u>
	9 097 050,13	10 335 605,21
Henkilöstökulut		
Kuluksi kirjatut palkat	621 533,23	628 656,09
Aktivoidut palkat	126 604,90	174 241,68
Kuluksi kirjattujen palkkojen henkilösivukulut	152 426,86	167 392,86
Aktivoitujen palkkojen henkilösivukulut	<u>27 890,38</u>	<u>39 775,35</u>
	928 455,37	1 010 065,98

Henkilökunta ja palkat

Henkilökuntaa oli tilikauden aikana keskimäärin 14 henkilöä (2008 14 henkilöä). Palkkoja maksettiin tilikauden aikana 832 841 euroa (2008 798 025 euroa).

Poistot

Suunnitelman mukaiset poistot

Suunnitelman mukaiset poistot on laskettu hyödykkeittäin taloudellisen käyttöiän mukaisina tasapoistoina alkuperäisestä hankintahinnasta.

Suunnitelman mukaiset poistoajat ovat:

Aineettomat hyödykkeet	20 vuotta
Rakennukset	40 vuotta
Koneet ja kalusto	5-20 vuotta
Sähköverkko	10-30 vuotta

	2009	2008
Sumu poistot		
Aineettomat hyödykkeet	72 369,78	72 369,84
Rakennukset ja rakennelmat	17 230,17	17 230,16
Koneet ja kalusto	66 529,41	95 986,19
Sähköverkko	614 254,42	530 241,55
	<u>770 383,78</u>	<u>715 827,74</u>
Poistoeron muutos		
Sähköverkko	322 276,41	158 316,05
Aineettomat hyödykkeet	-189 769,48	0,00
Koneet ja kalusto	214,36	-20 764,74
	<u>132 721,29</u>	<u>137 551,31</u>
Tilintarkastajan palkkiot		
Tilintarkastus palkkiot	3 761,58	6 441,30
Muut palkkiot	0,00	2 442,90
	<u>3 761,58</u>	<u>8 884,20</u>

TASEEN LIITETIEDOT	2009	2008
Aineettomat hyödykkeet		
Hankintameno 1.1	1 446 924,43	1 446 924,43
Lisäykset 1.1.-31.12	0,00	0,00
Hankintameno 31.12.	1 446 924,43	1 446 924,43
Kertyneet sumupoistot	-1 157 445,33	-1 085 075,55
Kirjanpitoarvo 31.12.	<u>289 479,10</u>	<u>361 848,88</u>
Rakennukset ja rakennelmat		
Hankintameno 1.1	689 139,72	689 139,72
Lisäykset 1.1.-31.12	0,00	0,00
Hankintameno 31.12.	689 139,72	689 139,72
Kertyneet sumupoistot	-166 525,60	-149 295,43
Kirjanpitoarvo 31.12.	<u>522 614,12</u>	<u>539 844,29</u>
Koneet ja kalusto		
Hankintameno 1.1	1 448 405,01	1 332 516,86
Lisäykset 1.1.-31.12	38 020,97	155 248,15
Vähennykset 1.1.-31.12	0,00	-39 360,00
Hankintameno 31.12.	1 486 425,98	1 448 405,01
Kertyneet sumupoistot	-1 209 080,16	-1 142 550,75
Kirjanpitoarvo 31.12.	<u>277 345,82</u>	<u>305 854,26</u>
Sähköverkko		
Hankintameno 1.1	15 478 989,86	12 737 460,56
Lisäykset 1.1.-31.12	375 681,25	2 741 529,30
Vähennykset 1.1.-31.12	0,00	0,00
Hankintameno 31.12.	15 854 671,11	15 478 989,86
Kertyneet sumupoistot	-5 661 810,88	-5 047 556,46
Kirjanpitoarvo 31.12.	<u>10 192 860,23</u>	<u>10 431 433,40</u>

	2009	2008
Omapääoma		
Osakepääoma 1.1.	200 000,00	200 000,00
Rahastoanti	0,00	0,00
Osakepääoma 31.12.	200 000,00	200 000,00
Ylikurssirahasto 1.1.	1 482 217,17	1 482 217,17
Rahastoanti	0,00	0,00
Ylikurssirahasto 31.12.	1 482 217,17	1 482 217,17
Edellisten tilikausien voitto 1.1.	838 392,57	744 041,17
Osingonjako	-200 000,00	-75 000,00
Tilikauden voitto	215 731,34	169 351,40
Voitonjakokelpoiset varat 31.12.	854 123,91	838 392,57
Oma pääoma yhteensä 31.12.	2 536 341,08	2 520 609,74
Tilinpäätössiirtojen kertymä		
Kertynyt erotus 1.1.	2 588 991,42	2 451 440,11
Poistoeron lisäys 1.1-31.12	132 721,29	137 551,31
Kertynyt erotus 31.12.	2 721 712,71	2 588 991,42

Pitkäaikainen vieraspääoma

Velat, jotka erääntyvät myöhemmin kuin viiden vuoden kuluttua

Lainat rahoituslaitoksilta 1 961 538,36 euroa

Pakolliset varaukset

Kyllästettyjen puuptylväiden jätemaksu 3 200 euroa

VAKUUKSET JA VASTUUSITOUKSET

	2009	2008
Annetut vakuudet		
Yrityskiinnitykset omasta velasta	1 000 000,00	1 000 000,00
Leasingvastuut		
Seuraavalla tilikaudella maksettavat	8 341,20	0,00
Myöhemmin maksettavat	21 548,10	0,00

Ajoneuvon leasingsopimus on neljän vuoden sopimus, johon ei liity lunastusehtoja.

Konserniin kuuluminen

Yhtiö kuuluu Naantalın kaupunkikonserniin



SÄHKÖMARKKINALAIN MUKAINEN LIIKETOIMINTOJEN ERIYTTÄMINEN

Eriytettävät toiminnot

Sähkömarkkinalain mukaan sähkömarkkinoilla toimivan yhtiön on eriytettävä sähköverkko toiminta muista sähköliiketoiminnoista ja sähköliiketoiminnot muista liiketoiminnoista.

Naantalin Energia Oy:n sähköverkko toiminta sisältää jakeluverkko toiminnan ja valmistuksen omaan käyttöön. Muut sähköliiketoiminnot sisältävät sähkömyyntitoiminnan ja siihen yhdistetyn pienimuotoisen asennusliiketoiminnan. Näistä toiminnoista esitetään tuloslaskelma ja tase ja lain vaatimat liitetiedot.

Eriyttämisperiaatteet

Tuloslaskelma

Tuloslaskelman eriyttäminen on toteutettu kustannuslaskennan avulla. Tapahotumat on mahdollisuuksien mukaan kohdistettu eriytetyille toiminnoille kirjanpitoon kirjattaessa.

Suunnitelman mukaisten poistojen laskentaperusteet on selvitetty tilinpäätöksen liitetiedoissa. Jako eriytetyille toiminnoille on tehty aiheuttamisperiaatteen mukaisesti.

Yhteiset kulut, kuten esimerkiksi taloushallinnon ja yritysjohton kulut, on jaettu kustannuspaikkojen avulla eri liiketoiminnoille. Jakosäännöt on määritelty aiheuttamisperiaatteen ja liiketoimintojen laajuuden perusteella.

Poistot ja poistoero saadaan käyttöomaisuuskirjanpidosta, rahoitustuotot ja -kulut on kohdistettu aiheuttamisperiaatteen mukaisesti ja verot liiketoimintojen tulosten suhteessa.

Tase

Taseen eriyttäminen on tehty pääosin siten, että jokainen tase-erä on käsitelty erikseen ja kohdistettu liiketoiminnoille.

Aineettomat oikeudet, verkosto, osakkeet ja vaihto-omaisuus kuuluvat verkkotoimintaan. Rakennukset ja rakennelmat sekä koneet ja kalusto on jaettu käyttötarkoituksen mukaisesti. Myyntisaamisten jako perustuu liiketapahtumiin. Rahoja ja pankkisaamisia on käytetty tasaavana eränä.

Sidottu oma pääoma ja rahalaitoslainat on jaettu omaisuuden perusteella. Tilikauden tulos on siirretty liiketoiminnoittain vapaaseen omaan pääomaan. Kertynyt poistoero saadaan käyttöomaisuuskirjanpidosta. Liittymismaksut kuuluvat verkkotoimintaan. Lyhytaikaisen vieraan pääoman jako perustuu pääosin liiketapahtumiin.

SÄHKÖVERKKOTOIMINTA TULOSLASKELMA

1.1. - 31.12.2009

1.1. - 31.12.2008

Liikevaihto	2 724 462,63	2 553 327,18
Valmistus omaan käyttöön	391 796,22	860 094,30
Liiket. muut tuotot	<u>3 979,16</u>	<u>-4 087,00</u>
	3 120 238,01	3 409 334,48
Materiaalit ja palvelut		
Aineet, tarvikkeet ja tavarat	203 977,68	508 078,42
Häviösähkön hankinta	210 931,68	204 576,06
Verkkopalvelumaksut	314 612,25	269 013,48
Ulkopuoliset palvelut	144 013,65	293 276,16
Henkilöstökulut		
Palkat ja palkkiot	557 628,80	610 230,02
Eläkekulut	100 435,84	108 933,36
Muut henkilösivukulut	34 151,46	48 069,82
Poistot ja arvonalennukset		
Poistot sähköverkon hyödykkeistä	624 244,27	540 231,39
Poistot muista hyödykkeistä	141 304,91	167 477,95
Liiketoiminnan muut kulut		
Vuokratkulut	27 677,12	27 067,98
Liiketoiminnan muut kulut	221 135,35	165 700,66
Liikevoitto (-tappio)	540 125,00	466 679,18
Rahoitustuotot ja -kulut		
Tuotot pysyvien vastaavien sijoituksista	567,00	910,00
Muut korko- ja rahoitustuotot	1 889,98	19 476,49
Korkokulut ja muut rahoituskulut	92 154,27	135 347,66
Tulos ennen tilinpäätössiirtoja ja veroja	450 427,71	351 718,01
Tilinpäätössiirrot		
Poistoeron muutos sähköverkon hyödykkeistä	-322 276,41	-158 316,05
Poistoeron muutos muista hyödykkeistä	189 555,12	20 764,74
Tuloverot	<u>75 837,52</u>	<u>55 584,54</u>
Tilikauden tulos	<u>241 868,90</u>	<u>158 582,16</u>

SÄHKÖVERKKOTOIMINTA

31.12.2009

31.12.2008

TASE

VASTAAVAA

PYSYVÄT VASTAAVAT

Aineettomat hyödykkeet

Muut aineettomat hyödykkeet

289 479,10

361 848,88

Aineelliset hyödykkeet

Sähköverkko

10 192 860,23

10 431 433,40

Rakennukset sähköverkko

255 326,52

265 316,37

Rakennukset ja rakennelmat

267 287,60

274 527,92

Koneet ja kalusto

269 048,48

294 912,92

Keskeneräiset hankinnat

76 011,71

0,00

11 060 534,54

11 266 190,61

Sijoitukset

Osakkeet ja osuudet

8 843,26

3 843,26

VAIHTUVAT VASTAAVAT

Vaihto-omaisuus

Muu vaihto-omaisuus

23 615,87

23 615,87

Saamiset

Lyhytaikaiset saamiset

Myyntisaamiset saman konsernin yrityksiltä

58 121,41

54 744,51

Myyntisaamiset

503 751,91

410 975,27

Siirtosaamiset

152 994,10

397 089,47

Sisäiset saamiset

420 000,00

0,00

Liittymismaksusaamiset

5 100,00

29 230,00

1 139 967,42

892 039,25

Rahat ja pankkisaamiset

222 272,92

152 791,55

Vastaavaa yhteensä

12 744 713,11

12 700 329,42

SÄHKÖVERKKOTOIMINTA

31.12.2009

31.12.2008

	31.12.2009	31.12.2008
TASE		
VASTATTAVAA		
Oma pääoma		
Osakepääoma	190 600,00	190 600,00
Ylikurssirahasto	1 412 552,95	1 412 552,95
Edellisten tilikausien voitto (tappio)	1 511 017,44	1 552 435,28
Tilikauden voitto (tappio)	241 868,90	158 582,16
	<u>3 356 039,29</u>	<u>3 314 170,39</u>
TILIPÄÄTÖSSIIRTOJEN KERTYMÄ		
Poistoero	2 721 712,71	2 588 991,42
Pakolliset varaukset		
Muut pakolliset varaukset	3 200,00	3 200,00
VIERAS PÄÄOMA		
Pitkäaikainen		
Pitkäaikainen korollinen		
Lainat rahoituslaitoksilta	2 507 692,28	2 679 999,99
Pitkäaikainen koroton		
Palautettavat liittymismaksut	3 269 673,25	3 172 603,25
Lyhytaikainen		
Lyhytaikainen korollinen		
Lainat rahoituslaitoksilta	261 538,48	267 777,78
Lyhytaikainen koroton		
Ostovelat saman konsernin yrityksille	4 449,16	9 086,06
Ostovelat	160 926,48	269 092,47
Siirto- ja muut velat	459 481,46	395 408,06
	<u>624 857,10</u>	<u>673 586,59</u>
Vastattavaa yhteensä	<u>12 744 713,11</u>	<u>12 700 329,42</u>

ERIYTETYN SÄHKÖVERKKOLIIKETOIMINNAN LISÄTIEDOT

SÄHKÖVERKKOTOIMINNAN NETTOINVESTOINNIT TASE-ERITTÄIN 2009

Aineettomat hyödykkeet	
Tasearvo 31.12.2009	289 479,10
Tasearvo 1.1.2009	-361 848,88
Poistot	72 369,78
Netto investoinnit	0,00
Sähköverkko	
Tasearvo 31.12.2009	10 192 860,23
Tasearvo 1.1.2009	-10 431 433,40
Poistot	614 254,42
Netto investoinnit	375 681,25
Sähköverkon rakennukset	
Tasearvo 31.12.2009	255 326,52
Tasearvo 1.1.2009	-265 316,37
Poistot	9 989,85
Netto investoinnit	0,00
Koneet ja kalusto	
Tasearvo 31.12.2009	269 048,48
Tasearvo 1.1.2009	-294 912,92
Poistot	61 694,81
Netto investoinnit	35 830,37
Muut rakennukset ja rakennelmat	
Tasearvo 31.12.2009	267 287,60
Tasearvo 1.1.2009	-274 527,92
Poistot	7 240,32
Netto investoinnit	0,00

SIJOITETUN PÄÄOMAN TUOTTOPROSENTTI 6,12%

$$\text{Tuotto\%} = 100 \times \frac{(\text{tulos ennen satunnaisia eriä} + \text{korko- ja muut rahoituskulut})}{(\text{taseen loppusumma} - \text{korottomat velat} + \text{leasing- ja vuokravastuut})}$$

MUUT SÄHKÖLIIKETOIMINNAT

TULOSLASKELMA

1.1. - 31.12.2009

1.1. - 31.12.2008

Liikevaihto	6 372 587,50	7 782 278,03
Liiket. muut tuotot	450,00	0,00
	<u>6 373 037,50</u>	<u>7 782 278,03</u>
Materiaalit ja palvelut		
Aineet, tarvikkeet ja tavarat	5 978 062,27	7 308 413,02
Ulkopuoliset palvelut	70 205,88	105 777,81
Henkilöstökulut		
Palkat ja palkkiot	190 509,33	192 667,75
Eläkekulut	34 448,79	35 128,79
Muut henkilösivukulut	11 281,15	15 036,24
Poistot ja arvonalennukset		
Poistot muista hyödykkeistä	4 834,60	8 118,40
Liiketoiminnan muut kulut		
Vuokratkulut	9 000,00	9 000,00
Liiketoiminnan muut kulut	98 980,72	78 327,13
Liikevoitto (-tappio)	-24 285,24	29 808,89
Rahoitustuotot ja -kulut		
Muut korko- ja rahoitustuotot	11 315,84	14 506,18
Korkokulut ja muut rahoituskulut	13 168,16	29 762,04
Tulos ennen tilinpäätössiirtoja ja veroja	-26 137,56	14 553,03
Tuloverot	0,00	3 783,79
Tilikauden tulos	<u>-26 137,56</u>	<u>10 769,24</u>

MUUT SÄHKÖLIIKETOIMINNAT

TASE	31.12.2009	31.12.2008
VASTAAVAA		
PYSYVÄT VASTAAVAT		
Aineelliset hyödykkeet		
Koneet ja kalusto	8 297,34	10 941,34
VAIHTUVAT VASTAAVAT		
Saamiset		
Lyhytaikaiset saamiset		
Myyntisaamiset saman konsernin yrityksiltä	128 639,55	186 029,21
Myyntisaamiset	716 879,20	904 216,68
Siirtosaamiset	303 485,18	282 761,13
	<u>1 149 003,93</u>	<u>1 373 007,02</u>
Rahat ja pankkisaamiset	20 899,46	72 802,22
Vastaavaa yhteensä	<u>1 178 200,73</u>	<u>1 456 750,58</u>

TASE	31.12.2009	31.12.2008
VASTATTAVAA		
OMA PÄÄOMA		
Osakepääoma	9 400,00	9 400,00
Ylikurssirahasto	69 664,22	69 664,22
Edellisten tilikausien voitto (tappio)	-872 624,87	-883 394,11
Tilikauden voitto (tappio)	-26 137,56	10 769,24
	<u>-819 698,21</u>	<u>-793 560,65</u>
VIERAS PÄÄOMA		
Pitkäaikainen		
Pitkäaikainen korollinen		
Lainat rahoituslaitoksilta	500 000,00	520 000,02
Lyhytaikainen		
Lyhytaikainen korollinen		
Lainat rahoituslaitoksilta	118 118,47	663 777,90
Lyhytaikainen koroton		
Ostovelat	877 638,74	979 925,50
Ostovelat saman konsernin yrityksiltä	1 956,47	2 399,56
Sisäiset velat	420 000,00	
Siirto- ja muut velat	80 185,26	84 208,25
	<u>1 379 780,47</u>	<u>1 066 533,31</u>
Vastattavaa yhteensä	<u>1 178 200,73</u>	<u>1 456 750,58</u>

HALLITUKSEN ESITYS VOITTOA KOSKEVIKSI TOIMENPITEIKSI

Yhtiön voitonjakokelpoiset varat ovat 854.123,19 €, josta tilikauden voitto on 215.731,34 €.

Hallitus ehdottaa yhtiökokoukselle, että voitonjakokelpoiset varat käytetään seuraavasti:

- osinkona jaetaan 300.000,00 €
- jätetään omaan pääomaan 554.123,91 €

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

Naantalissa 17.2.2010

Olli Kyrki	Martti Sipponen	Riitta Alho
Heikki Jyrkkä	Taija Terä	Pasi Haarala

Suoritetusta tilintarkastuksesta on tänään annettu tilintarkastuskertomus.

Naantalissa 3.3.2010

Oy Audiarev Ab, KHT-Yhteisö
Sari Isaksson, KHT, JHTT

Oy Auditor Yhtiötarkastus Ab, HTM-Yhteisö
Sinikka Niitynperä, HTM, JHTT

TILINTARKASTUSKERTOMUS

Naantalinen Energia Oy:n yhtiökokoukselle

Olemme tarkastaneet Naantalinen Energia Oy:n kirjanpidon, tilinpäätöksen, toimintakertomuksen ja hallinnon tilikaudelta 1.1.-31.12.2009. Tilinpäätös sisältää taseen, tuloslaskelman, rahoituslaskelman ja liitetiedot.

Hallituksen ja toimitusjohtajan vastuu

Hallitus ja toimitusjohtaja vastaavat tilinpäätöksen ja toimintakertomuksen laatimisesta ja siitä, että ne antavat oikeat ja riittävät tiedot Suomessa voimassa olevien tilinpäätöksen ja toimintakertomuksen laatimista koskevien säännösten ja määräysten mukaisesti. Hallitus vastaa kirjanpidon ja varainhoidon valvonnan asianmukaisesta järjestämisestä ja toimitusjohtaja siitä, että kirjanpito on lain mukainen ja että varainhoito on luotettavalla tavalla järjestetty.

Tilintarkastajien velvollisuudet

Tilintarkastajan tulee suorittaa tilintarkastus Suomessa noudatettavan hyvän tilintarkastustavan mukaisesti ja sen perusteella antaa lausunto tilinpäätöksestä ja toimintakertomuksesta. Hyvä tilintarkastustapa edellyttää ammattieettisten periaatteiden noudattamista ja tilintarkastuksen suunnittelua ja suorittamista siten, että saadaan kohtuullinen varmuus siitä, että tilinpäätöksessä tai toimintakertomuksessa ei ole olennaisia virheellisyksiä ja että hallituksen jäsenet ja toimitusjohtaja ovat toimineet osakeyhtiölain mukaisesti.

Tilintarkastustoimenpiteillä tulisi varmistua tilinpäätöksen ja toimintakertomuksen lukujen ja muiden tietojen oikeellisuudesta. Toimenpiteiden valinta perustuu tilintarkastajan harkintaan ja arvioihin riskeistä, että tilinpäätöksessä on väärinkäytöstä tai virheestä johtuva olennainen virheellisyys. Tarvittavia tarkastustoimenpiteitä suunniteltaessa arvioidaan myös tilinpäätöksen laadintaan ja esittämiseen liittyvää sisäistä valvontaa. Lisäksi arvioidaan tilinpäätöksen ja toimintakertomuksen yleistä esittämistapaa, tilinpäätöksen laatimisperusteita sekä johdon tilinpäätöksen laadinnassa soveltamia arvioita.

Tilintarkastus on toteutettu Suomessa noudatettavan hyvän tilintarkastustavan mukaisesti. Käsitksemme mukaan olemme suorittaneet tarpeellisen määrän tarkoitukseen soveltuvia tarkastustoimenpiteitä lausuntoamme varten.

Lausunto

Lausuntonamme esitämme, että tilinpäätös ja toimintakertomus antavat Suomessa voimassa olevien tilinpäätöksen ja toimintakertomuksen laatimista koskevien säännösten ja määräysten mukaisesti oikeat ja riittävät tiedot yhtiön toiminnan tuloksesta ja taloudellisesta asemasta. Toimintakertomuksen ja tilinpäätöksen tiedot ovat ristiriidattomia.

Naantalissa 3.3.2010

Oy Audiarev Ab, KHT-Yhteisö
Sari Isaksson, KHT, JHTT

Oy Auditor Yhtiötarkastus Ab, HTM-Yhteisö
Sinikka Niitynperä, HTM, JHTT

Naantalin Energia Oy

Käyntiosoite:	Maariankatu 2-4, Naantali	
Postiosoite:	PL 33, 21101 Naantali	
Puhelin / vaihde:	(02) 436 2900	
Telefax:	(02) 436 2910	
Vikailmoitukset 24 h / vrk:	(02) 435 2500	
Internet:	www.naantalinenergia.fi	
Asiakaspalvelu:	Tuija Koslonen	(02) 436 2916
	Anne Vatanen	(02) 436 2917
Sähkönmyynti ja katuvalot:	Ismo Junttila	(02) 436 2924
	GSM	050 557 5614
Verkosto:	Kyösti Reinikka	(02) 436 2913
	GSM	050 557 5612
Liittymät ja mittarointi:	Jarno Ala-Kokko	(02) 436 2912
	GSM	050 557 5613
Kartat ja varasto:	Eeva Suvanto	(02) 436 2921
	GSM	050 594 3308
Talous:	Juhani Kallio	(02) 436 2923
	GSM	050 368 9249
Hallinto:	Pasi Haarala	(02) 436 2911
	GSM	044 023 4644
Sähköpostiosoitteet:	etunimi.sukunimi@naantalinenergia.fi	