

2009

vuosikertomus





Julkaisussa käytetyt lyhenteet:

1 MW(h)	=	megawatti(tunti)	=	1 000 kilowatti(tunti)a	=	1 000 kW(h)
1 GW(h)	=	gigawatti(tunti)	=	1 000 000 kilowatti(tunti)a	=	1 000 000 kW(h)
1 TW(h)	=	terawatti(tunti)	=	1 000 000 000 kilowatti(tunti)a	=	1 000 000 000 kW(h)

Jännitteen yksikkö on voltti (V)

1 kV	=	kilovoltti	=	1 000 voltia	=	1 000 V
------	---	------------	---	--------------	---	---------

Sisällysluettelo

1	Toimitusjohtajan katsaus	4
2	Konsernin hallinto ja omistus	6
	2.1 Konsernin organisaatio	6
	2.1.1 Organisaation rakenne	6
	2.1.2 Tytäryhtiöt	6
	2.1.3 Konsernin avaintiedot.....	7
	2.2 Omistus ja hallinto	7
	2.2.1 Omistuksen rakenne	7
	2.2.2 Yhtiökokous.....	7
	2.2.3 Hallintoneuvosto	8
	2.2.4 Hallitus	9
	2.2.5 Tilintarkastajat.....	9
3	Konsernin toiminta	10
	3.1 Energialiiketoiminta	10
	3.1.1 Sähkön hankinta	10
	3.1.2 Sähkön myynti	10
	3.1.3 Energialähteet	10
	3.2 Konserni- ja yrityspalvelut -liiketoiminta	11
	3.2.1 Asiakastietojärjestelmä	11
	3.2.2 Mittareiden kaukoluenta	11
	3.3 Henkilöstöä koskevat tiedot	12
	3.3.1 Henkilöstön määrä, palvelusaika ja ikä	12
	3.3.2 Henkilöstön koulutus.....	12
	3.3.3 Henkilöstösosiaalinen toiminta	12
	3.3.4 Palvelusvuosimuistamiset.....	13
	3.4 Imatran Seudun Sähkönsiirto Oy	13
	3.5 Imatran Seudun Sähkörakennus Oy	14
	3.6 Imatran Energia Oy	14
4	Tilinpäätös.....	16
	4.1 Hallituksen toimintakertomus.....	16
	4.2 Tuloslaskelmat	20
	4.3 Tase.....	21
	4.4 Rahoituslaskelma.....	23
	4.5 Allekirjoitus ja tilinpäätösmerkintä	25
	4.5.1 Tilinpäätöksen allekirjoitus.....	25
	4.5.2 Tilinpäätösmerkintä	25
	4.6 Hallintoneuvoston lausunto ja tilintarkastuskertomus.....	25
	4.6.1 Hallintoneuvoston lausunto.....	25
	4.6.2 Tilintarkastuskertomus.....	26
	4.7 Tunnuslukujen kehitys	27
	4.8 Tunnuslukujen laskentakaavat	27

1 Toimitusjohtajan katsaus

Taloudellisesti konserni pääsi vuonna 2009 budjetin mukaisiin tavoitteisiin. Emoyhtiö jäi budjetista, mutta tytäryhtiöt Imatran Seudun Sähkönsiirto Oy ja Imatran Seudun Sähkörakennus Oy tekivät budjetoitua paremman tuloksen. Konsernin tulos ennen tilinpäätössiirto- ja veroja oli edelliseen vuoteen verrattuna noin 6 prosenttia parempi.

Sähkön kokonaiskulutus Suomessa väheni 7,4 prosenttia. Syynä vähenemiseen oli teollisuuden (erityisesti metsäteollisuuden) sähkönkäytön väheneminen, sillä muilla sektoreilla sähkönkäyttö pysyi lähes edellisen vuoden tasolla.

Imatran Seudun Sähkö Oy:n (ISS) jakeluverkkoon liitettyjen asiakkaiden sähkönkäyttö kasvoi 1,9 prosenttia ja yhtiön oma loppuasiakasmyynti 0,4 prosenttia. Syynä myynnin kasvuun oli pääasiassa loppuvuoden normaalia kylmempi lämpötila.

Imatran Seudun Sähkö Oy:n sähkön myyntihinnat olivat koko vuoden, ja ovat edelleen, kaikissa tyyppikäyttäjryhmissä Suomen kaikkien sähkömyyjien julkisten sähköntuotantohintojen keskiarvon alapuolella.

Markkinahinnat sähköpörssissä vaihtelivat vuonna 2009 voimakkaasti. Asiantuntijat ennustavat, että sähköjohdannaisten hinnat ja tätä kautta myös sähkön markkinahinnat tulevat nousemaan nykyisestä tasosta lähivuosina. Tämä johtuu mm. päästöoikeuksien hintojen noususta sekä talouden noustessa, polttoainehintojen yleisestä noususta. ISS on suojannut ja suojaa kaiken sähkönhankintansa useamman vuoden ajaksi tuleville vuosille. Näin ennustettu pörssihintojen nousu ei ainakaan täysimääräisesti vaikuta ISS:n myymän sähkön hintaan tulevaisuudessakaan.

Oman tuotannon ja osakkuussähköjen osuus kokonaishankinnasta oli samalla tasolla kuin edellisenäkin vuonna eli 37,5 prosenttia. Syynä oman tuotannon normaalivuotta alhaisempaan määrään oli turbiinirevisiosta ja alkuvuoden lämpimistä säistä johtunut tuotannon väheneminen. Osakkuussähkön normaalivuotta alhaisempaan määrään vaikutti Haapaveden

turvevoimallaitoksen seisominen ensimmäisen vuosipuoliskon aikana turpeen saatavuusongelmien vuoksi.

Imatran Seudun Sähkö Oy:n hallituksessa vahvistettiin strategia/visio vuoteen 2020 saakka. Tulevaisuuden toimintastrategia tukeutuu pitkälti seuraaviin tekijöihin: oman tuotannon lisäämiseen, yhteiskuntavastuulliseen ja ekologiseen kokonaispalveluun, paikallisista lähtökohdista toimimiseen, kilpailukykyiseen osinkotuottoon ja yhteistyöhön muiden pienten ja keskisuurten energia-alan toimijoiden kanssa. Konsernissa päätettiin käynnistää toiminnanohjausjärjestelmien käyttöönottoprojekti, jossa tavoitteena on mm. konsernin kaikkien toimintojen sertifiointi täyttämään laatu-, ympäristö- ja työ/terveys/turvallisuusjärjestelmien standardien vaatimukset.

Edellä kuvatut visioon 2020 kuuluvat asiat vaativat konsernin liiketoiminnoilta ja tytäryhtiöiltä mm. entistä enemmän yhdessä konsernina toimimista. Vision taloudellisesti haasteellisin tavoite on omavaraisuuden saavuttaminen sähkön hankinnassa. Nykyistä suurempi omavaraisuusaste tuo vakautta sähkönhankintakustannuksiin ja parantaa pitkällä aikavälillä edelleen yhtiön kilpailukykyä sähkömarkkinoilla. Investointivaihtoehtoista etusijalla ovat päästöttömiin ja uusiutuviin energialähteisiin perustuvat tuotantomuodot.

Parhailaan on menossa selvitys, jossa aikaisempaa hieman laajemmista näkökohdista selvitetään uuden kiinteän monipolttoainevoimallaitoksen rakentamis-edellytyksiä Imatran seudulle.

Mikäli myötätuulessa oleva Fennovoiman ydinvoimahanke ja eräät muut yhteistyökumppaneiden kanssa suunnitellut hankkeet toteutuvat nyt suunnitellulla tavalla, toteutuu myös tulevaisuuden visiossa asettamamme omavaraisuustavoite jo näillä toimenpiteillä.

Energia-yhtiöillä on edessään taloudellisesti erittäin merkittäviä haasteita lähivuosina johtuen mm. verotuksen kiristymisestä, investoinneista päästöttömiin ja uusiutuviin energiantuotantomuotoihin sekä sähkömittareiden kaukoluennan järjestämisestä.

Sähkömarkkinalaki edellyttää että verkkoyhtiöillä täytyy viimeistään vuonna 2014 olla kaukoluennan piirissä vähintään 80 prosenttia asiakasmittareista. Imatran Seudun Sähkö -konsernissa mittareiden etäluentavaatimus on jo nyt valtiovallan asettamien tavoitteiden mukainen. Etäluetavien mittareiden määrä on tällä hetkellä noin 88 prosenttia koko yhtiön mittarikannasta.

Kaikki edellä kuvatut asiat tukevat tärkeää konsernin tavoitetta, jossa konsernia kehitetään kestävästi kehityksen periaatteiden mukaan Imatran seutua, sen yrityksiä ja ihmisiä entistä paremmin palvelemaan suuntaan. Paikallisesti toimiminen edistää myös seutukunnan työllisyyttä, sillä onhan kaikkien etu, että eurot jäävät hyödyntämään oman alueemme taloutta.

Esitän lopuksi lämpimän kiitokseni henkilökunnalle, hallituksen ja hallintoneuvoston jäsenille, asiakkaille sekä kaikille yhteistyökumppaneille tuloksekkaasta toiminnasta ja hyvästä yhteistyöstä. Samalla haluan kiittää 1.9.2009 eläkkeelle siirtynyttä toimitusjohtaja Aimo Sepposta siitä hyvästä työstä, jonka hän on konsernin hyväksi tehnyt. Olen näin vankalta ja hyvältä pohjalta voinut jatkaa konsernin luotusaamista eteenpäin entistä paremmin menestyväksi ja paikallisista lähtökohdista ponnistavaksi energian monialakonserniksi.

Jorma Tapaninen
toimitusjohtaja

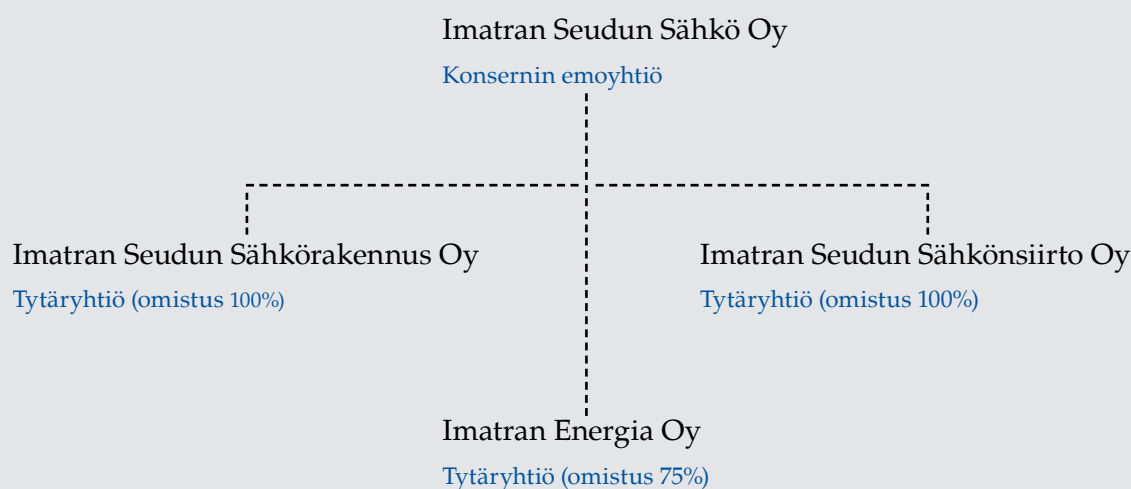


2 Konzernin hallinto ja omistus

2.1 Konzernin organisaatio

Imatran Seudun Sähkö Oy:n konsernin muodostavat emoyhtiö Imatran Seudun Sähkö Oy:n lisäksi sen tytäryhtiöt Imatran Seudun Sähkörakennus Oy, Imatran Seudun Sähkönsiirto Oy sekä Imatran Energia Oy. Lisäksi konserni on osakkaana kahdessa omistusyhteisytyksessä: Kaakon Energia Oy:ssä ja Suomen Voimatieto Oy:ssä.

2.1.1 Organisaation rakenne



2.1.2 Tytäryhtiöt

Imatran Seudun Sähkörakennus Oy

Imatran Seudun Sähkörakennus Oy on Imatran Seudun Sähkö Oy:n 100 %:sti omistama tytäryhtiö, joka tuottaa verkoston rakentamis- ja kunnossapitopalveluja erityisesti emoyhtiölleen Imatran Seudun Sähkö Oy:lle. Yhtiön palveluksessa on noin 30 henkilöä.

Imatran Seudun Sähkönsiirto Oy

Imatran Seudun Sähkönsiirto Oy on Imatran Seudun Sähkö Oy:n 100 %:sti omistama tytäryhtiö, joka vastaa sähkönjakelusta sekä rakennuttaa ja ylläpitää

jakeluverkkoa. Yhtiön palveluksessa on seitsemän vakinaista henkilöä.

Imatran Energia Oy

Imatran Energia Oy on Imatran Seudun Sähkö Oy:n ja Imatran kaupungin yhdessä omistama yhtiö, joka tuottaa sähköä ja lämpöä kaasuturbiinivoimalaitoksessaan. Imatran Seudun Sähkö Oy:n omistusosuus yhtiöstä on 75 % ja Imatran kaupungin osuus 25 %. Yhtiöllä ei ole palkattua henkilökuntaa.

Tytäryhtiöiden toimintaa ja taloutta on kuvattu myöhemmin tässä vuosikertomuksessa.

2.1.3 Konsernin avaintiedot

	2009	2008
Liikevaihto (milj.euroa)	25,8	24,2
Liikevoitto (%)	12,9	12,1
Tilikauden voitto (milj.euroa)	2,7	2,7
Investoinnit (milj.euroa)	3,9	3,8
Tase (milj.euroa)	51,1	48,4
Sähkön siirto (GWh)	272,8	268
Käyttöpaikkoja (kpl)	24 204	24 000
Sähköverkostoa (km)	2 699	2 638
Sähköasemia (kpl)	6	5
Konsernin henkilöstö keskim.	61	62

2.2 Omistus ja hallinto

2.2.1 Omistuksen rakenne

Imatran Seudun Sähkö Oy:n osakkeet on jaettu kahteen sarjaan; A-sarjaan ja S-sarjaan. A-sarjan osakkeilla on 1 ääni ja S-sarjan osakkeilla 20 ääntä.

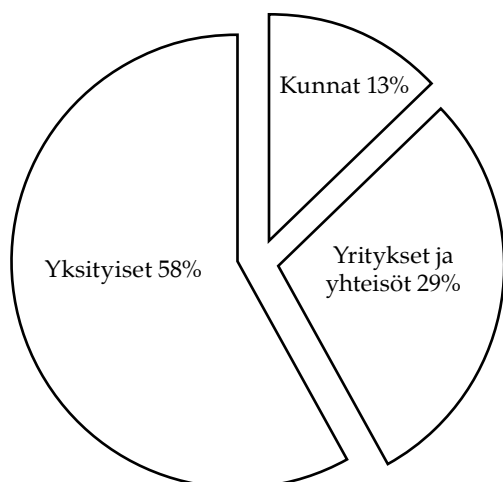
Yhtiökokouksessa on käytössä äänileikkuri, jonka mukaan kokousedustaja ei voi äänestää enemmällä kuin 3 200 A-osakkeen äänellä ja 32 000 S-osakkeen äänellä.

Vuoden 2009 lopussa osakkeenomistajia oli yhteensä 2 308 kpl. Osakkeiden omittussuhteen jakautuminen on seuraava:

Osakeomistus 31.12.2009

Kunnat	3 kpl
Yritykset ja yhteisöt	88 kpl
Yksityiset	2 217 kpl
Omistajia yhteensä	2 308 kpl

Osakkeiden jakautuminen prosentuaalisesti



2.2.2 Yhtiökokous

Yhtiön ylintä päätösvaltaa käyttää yhtiökokous. Imatran Seudun Sähkö Oy:n varsinainen yhtiökokous pidettiin Imatralla 19.5.2009 Imatran Seudun Sähkö Oy:n toimitiloissa. Yhtiökokouksessa hyväksyttiin seuraavat hallituksen ehdotukset:

* hallituksen valtuutus päättämään suunnatusta osakeannista (valtuutus voimassa 19.5.2012 asti)

* hallituksen valtuutus päättämään yhtiön omien osakkeiden suunnatusta hankkimisesta (valtuutus voimassa 31.10.2010 asti)

Yhtiökokouksessa oli edustettuna 89 osakasta, jotka edustivat yhteensä 419 410 A-osaketta ja 184 964 S-osaketta. Kokouksessa läsnä olevien yhteinen äänimäärä oli 1 380 107 ääntä.

2.2.3 Hallintoneuvosto

Imatran Seudun Sähkö Oy:n hallintoneuvostoon kuuluu vuoden 2009 yhtiökokouksen päätöksen mukaisesti vähintään 15 ja enintään 24 jäsentä. Hallintoneuvoston jäsenen toimikausi päättyy vaalia seuraavan kolmannen varsinaisen yhtiökokouksen päätyttyä. Hallintoneuvoston valitsee yhtiökokous.



Vuonna 2009 hallintoneuvostoon kuuluivat seuraavat jäsenet:

Pekonen Pekka, rehtori	puheenjohtaja		
Hanski Maili, toiminnanjohtaja	varapuheenjohtaja		
Anttolainen Jukka, varatuomari	jäsen	Moilanen Tauno, kaupunkineuvos	jäsen
Gummerus Martti, yrittäjä	jäsen	Molkentin Esko, toimitusjohtaja	jäsen
Heiskanen Pekka, toimitusjohtaja	jäsen	Niemeläinen Asko, tekninen johtaja	jäsen
Hinkkanen Pentti, pankinjohtaja	jäsen	Nykänen Harri, aluepäällikkö	jäsen
Jäppinen Paavo, professori	jäsen	Ojalainen Paavo, agronomi	jäsen
Kemppinen Veli-Matti, maanviljelijä	jäsen	Pekonen Jukka-Pekka (19.5.2009 alkaen), luokanopettaja	jäsen
Kurronen Vesa, maanviljelijä	jäsen	Puuska Heikki, projektipäällikkö	jäsen
Kärkäs Pekka (19.5.2009 alkaen), maanviljelijä	jäsen	Ruotsalainen Pekka, toimitusjohtaja	jäsen
Kärkäs Rauno (19.5.2009 saakka), maanviljelijä	jäsen	Saarelainen Pekka, koulutus­päällikkö	jäsen
Lintunen Pertti, (21.4.2009 saakka), kaupunginjohtaja	jäsen	Saarelainen Tommi, proviisori, FaT	jäsen
Luukkonen Helinä, liikkeenharjoittaja	jäsen	Tuuha Kaija, agrologi-artsaani	jäsen
Miikki Reino, yrittäjä	jäsen	Veijalainen Timo, maanviljelijä	jäsen

Hallintoneuvoston sihteerinä oli talouspäällikkö Tuovi Litmanen-Tuomi. Hallintoneuvosto kokoontui 3 kertaa vuonna 2009.

2.2.4 Hallitus

Yhtiön hallituksen valitsee hallintoneuvosto. Hallitus valitaan aina vuodeksi kerrallaan eli koko hallitus on aina erovuorossa.

2.2.5 Tilintarkastajat

Tilintarkastajan valitsee yhtiökokous aina vuodeksi kerrallaan. Imatran Seudun Sähkö Oy:n tilintarkastajina ovat vuonna 2009 toimineet KHT Matti Pettersson ja toimitusjohtaja HTM Asko Tuomainen.

Varatilintarkastajina vuonna 2009 ovat toimineet KHT Kalle Kotka ja HTM Matti Toivonen.

Vuonna 2009 hallitukseen kuuluivat

Sepponen Aimo, DI, yli-insinööri	puheenjohtaja
Rahikainen Heikki, ekonomi, taloustirehtööri	varapuheenjohtaja
Huhtanen Markku, teknikko	jäsen
Karttunen Ville, DI	jäsen
Komi Pentti, kunnallisneuvos	jäsen
Koivuranta Kari, MBA, insinööri	jäsen
Lintunen Pertti (21.4.2009 alkaen), kaupunginjohtaja	jäsen
Nevalainen Risto, koulunjohtaja	jäsen
Välimäki Kari, metsätalousinsinööri	jäsen

Alkuvuoden 2009 hallituksen sihteerinä oli yhtiön toimitusjohtaja Aimo Sepponen. 30.3.2009 lähtien hallituksen sihteerinä toimi Jorma Tapaninen (yhtiön toimitusjohtaja 1.9.2009 lähtien).



Hallituksen kuvasta puuttuu Kari Koivuranta.

3 Konzernin toiminta

3.1 Energialiiketoiminta

3.1.1 Sähkön hankinta

Skandinavian vesitilanne oli suurimman osan vuotta keskimääräistä kuivempi, mutta varsinkin teollisuuden normaalia alhaisempi sähkön kulutus piti sekä sähkön että päästöoikeuksien markkinahintatasot edellisvuotta maltillisempina. Joulukuussa koettiin toistaiseksi kalleimmat pohjoismaisen sähköpörssin spot-sähkön tuntihinnat, johtuen osittain kylmästä säästä sekä merkittävältä osalta Ruotsin ydinvoimalaitosten pitkittyneistä seisokeista.

Imatran Energia Oy:n voimalaitoksen toinen kaasuturbiini ja molemmat generaattorit revisioitiin kesällä ennakkosuunnitelman mukaisesti. Voimalaitoksen perusparannusohjelman päättävät voimalaitosautomaation ja tasasähköjärjestelmän uudistukset toteutettiin. Asennustöiden takia voimalaitoksella oli loppukesällä lähes kahden kuukauden seisokki.

Maakaasun keskihinta oli hieman edellisvuotta alhaisempi johtuen pääasiassa maakaasun hintatekijöiden alhaisemmasta tasosta. Uusi maakaasusopimus vuosille 2010 - 2013 solmittiin Gasum Oy:n kanssa.

Muu kuin Imatran Energia Oy:ltä ostettu osa sähkön tarpeesta, ostettiin Kaakon Energia Oy:ltä, joka hankki sähkönsä osuusvoimalaitoksista, pohjoismaisesta sähköpörssistä ja kahdenkeskisillä ostosopimuksilla. Haapaveden turvevoimalaitoksen edellisenä syksynä alkanut, turpeen saatavuusongelmista johtunut seisokki jatkui alkuvuoden. Tämä pienensi oman sähkön tuotannon osuutta merkittävästi.

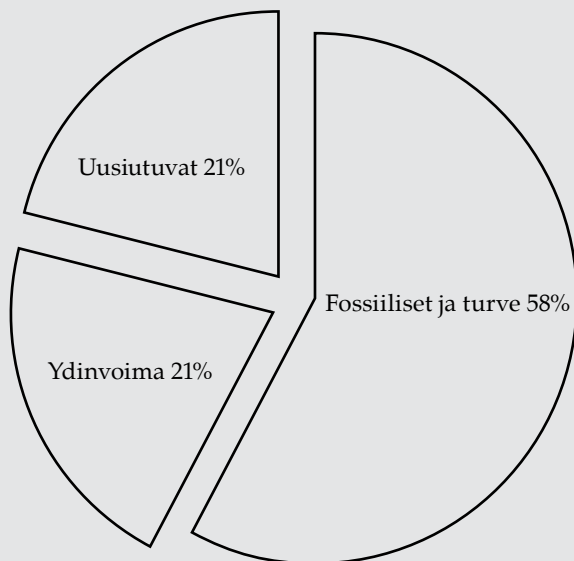
Yhtiön sähkönhankinta vuonna 2009 oli 187,0 GWh, jossa nousua edellisestä vuodesta 0,4%. Oman ja osuusvoimalaitosten tuotanto oli 70,1 GWh, jossa laskua edellisestä vuodesta 0,1%.

3.1.2 Sähkön myynti

Marras-joulukuun kylmät säät auttoivat nostamaan lauhan alkuvuoden takia hiipuneen sähkön vähittäismyynnin suunnilleen edellisvuoden tasolle. Sähkön myynti vuonna 2009 oli 186,7 GWh, jossa kasvua edellisestä vuodesta 0,4%. Imatran Seudun Sähkö Oy:n vähittäismyynnin hintoihin ei tehty muutoksia vuoden aikana. Kanta-asiakkaita vuoden lopussa oli noin 65 % myyntisopimuksistamme.

3.1.3 Energialähteet

ISSOY sähkön alkuperä



Norppasähkö: 100% uusiutuvaa energiaa

Tuulisähkö: 100% tuulienergiaa

Uusiutuva sähkö: 100% uusiutuvaa energiaa

Energialähteiden CO₂-ominaispäästö: 321g/kWh

Energialähteiden käytetty ydinpolttoaine: 0,37 mg/kWh

Kuvassa on tiedot Imatran Seudun Sähkö Oy:n vuonna 2008 asiakkaille myydyin sähkön alkuperästä ja päästöistä. Vuoden 2009 lopulliset tiedot saadaan markkinasähkön osalta vasta kesällä 2010 pohjoismaisten sähkötilastojen valmistuttua.

3.2 Konserni- ja yritys- palvelut -liiketoiminta

Konserni- ja yrityspalvelut -liiketoimintayksikkö tarjoaa asiakkuudenhallinta-, mittaus-, hallinto- ja talouspalveluita kaikille konsernin yhtiöille, osakkuusyhtiöille sekä Imatran Seudun Sähkön Sairauskassalle ja Imatran Energiasäätiölle. Liiketoimintayksikön palveluveloitukset olivat vuonna 2009 yhteensä noin 940 000 euroa.

Koko liiketoimintayksikön vahvuus vuoden 2009 lopussa oli 18,5 henkilöä, joista hallintopalveluissa työskenteli 4 henkilöä, asiakaspalvelun ja mittauksen parissa 9 henkilöä sekä talous- ja laskentapalveluissa 5,5 henkilöä.

3.2.1 Asiakastietojärjestelmä

Vuoden aikana otettiin käyttöön sähköinen laskutus myös yksityisasiakkaille. Sähköisten laskujen määrä kaikkiaan oli 7 138 kpl. Paperilaskuja lähetettiin runsaat 158 000 kpl. Suoraveloituksen piirissä oli

asiakaskunnasta vuoden 2009 lopulla noin 50 %. Tämä osuus tulee pieneneään kuluttajien siirtyessä e-laskun käyttöön.

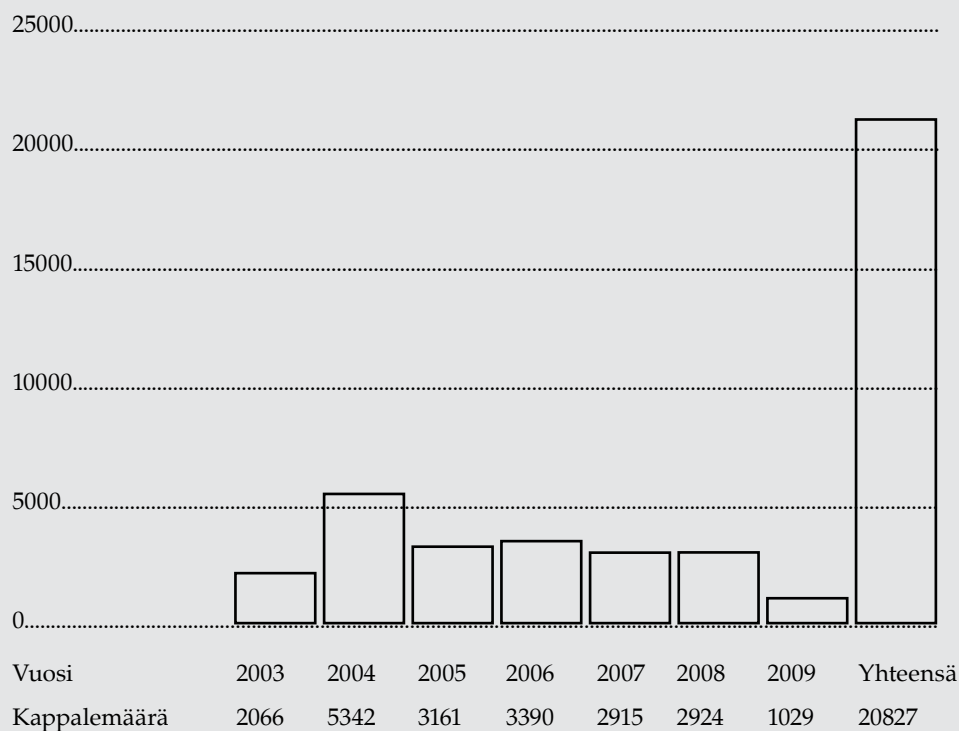
Sähköisiin palveluihin lisättiin OnLine, jossa netin kautta asiakkaat voivat tarkastella omaa kulutustaan tai laskujaan sekä hoitaa asiointiaan sähköisesti. Järjestelmä hankittiin osakkuusyhtiö Suomen Voimatieto Oy:n puitteissa yhdessä muiden omistajayritysten kanssa.

3.2.2 Mittareiden kaukoluenta

Vuonna 2003 aloitettua kaukoluentaprojektia jatkettiin asentamalla kaukoluentamittareita lähinnä Ruokolahden alueelle. Kaukoluentavia mittareita asennettiin vuoden aikana kaikkiaan 1 029 kpl. Suurimman osan uusista kaukoluentavista mittareista asensi Kuisitunturi Oy:n asentajat. Omana työnä oli keskittimien asennus, joita asennettiin 60 kpl.

Kaukoluentavia kohteita oli vuoden 2009 lopussa kaikkiaan 20 827 kpl sekä tuntimitattuja kohteita oli 256 kpl.

Kaukoluentavien mittareiden asentamisen edistyminen



3.3 Henkilöstöä koskevat tiedot

3.3.1 Henkilöstön määrä, palvelusaika ja ikä

Vuoden 2009 aikana konsernin palveluksessa on ollut määräaikaiset mukaan lukien 71 henkilöä.

Henkilöstön palvelusaika yrityksessä vuoden 2009 lopussa oli seuraava (luvuissa ovat mukana myös määräaikaisessa työsuhteessa olleet henkilöt):

Palvelusaika	Henkilöiden lukumäärä	%
< 1 vuotta	8	11
1 – 2 vuotta	5	7
2 – 5 vuotta	13	18
5 – 10 vuotta	5	7
10 – 20 vuotta	4	6
20 – 30 vuotta	19	27
30 > vuotta	17	24
Yhteensä	71	100

Henkilöstön sukupuolijakauma on vuonna 2009 ollut 22 naista ja 49 miestä. Henkilöstön keski-ikä oli 44,4 vuotta, joka on hieman korkeampi kuin edellisellä vuonna. Alle 30-vuotiaita oli viime vuoden lopussa 16 henkilöä, joista suurin osa oli määräaikaisessa työsuhteessa. Ikäluokassa 30–40-vuotiaita oli 6 henkilöä, 41–50-vuotiaita 25 henkilöä ja yli 50-vuotiaita 24 henkilöä.

3.3.2 Henkilöstön koulutus

Vuoden 2009 aikana konserni- ja yrityspalvelun henkilöstölle järjestettiin asiakastieto- ja taloushallintojärjestelmään liittyvää koulutusta. Imatran Seudun Sähkörakennus Oy:n henkilökunta taas osallistui työturvallisuuskortin uusinnan mahdollistavaan koulutukseen. Henkilöstö on vuoden aikana osallistunut myös oman alan koulutustapahtumiin. Henkilöstöä on kannustettu suorittamaan omaan alaan liittyviä ammatti- ja erikoisammattitutkintoja.

3.3.3 Henkilöstösosiaalinen toiminta

Henkilöstön työterveyshuolto järjestetään lakisääteistä työterveyshuoltopalvelua laajempaan ja palvelut ostetaan yksityiseltä paikalliselta työterveyspalvelujen tuottajalta. Henkilöstö saa lakisääteisen työterveyshuoltopalvelun lisäksi maksutta sairauden toteamiseksi tarvittavat lääkärikäynnit sekä tutkimukset. Lisäksi henkilöstölle on järjestetty mahdollisuus osallistua vuosittain kuntotesteihin ja henkilökohtaiseen terveysohjaukseen.



Yhtiössä on myös sairauskassa, johon kuuluu Imatran Seudun Sähkö Oy:n, Imatran Seudun Sähkörakennus Oy:n, Imatran Seudun Sähkönsiirto Oy:n, Kaakon Energia Oy:n ja Suomen Voimatieto Oy:n palveluksessa oleva henkilöstö. Kulunut vuosi oli sairauskassan 59. vuosi. Kassan kautta korvataan henkilöstölle aiheutuvat lääke- ja hoitokulut sekä hammaslääkäripalvelut ja silmälasien hankinta sairauskassan hallituksen päättämien enimmäiskorvausten mukaisesti.

Konsernissa varataan vuosittain määrärahat henkilöstön liikunta- ja virkistystoimintaan. Liikuntaa tuetaan liikuntaseteleiden muodossa ja vuonna 2009 hankittiin myös pieni määrä kulttuuriseteleitä henkilöstön käyttöön. Emoyhtiössä toimii Huvittava-tiimi, joka järjestää vuosittain koko konsernin henkilöstölle tyky-päivän, pikkujoulut ja muita liikunta- ja virkistystilaisuuksia. Henkilöstöä muistetaan erilaisina merkkeinä ja vuosipäivinä henkilöstöoppaassa määriteltyjen periaatteiden mukaisesti.

3.3.4 Palvelusvuosimuistamiset

Pitkään ISS-konsernissa palvelleita henkilöstön ja hallinnon edustajia muistettiin yhtiön vuosipäivän ajankohtaan pidetyssä tilaisuudessa.

40 palvelusvuotta:

Sihvonen Hannu

35 palvelusvuotta:

Laine Timo

30 palvelusvuotta:

Komi Pentti (hallitus)

Pääkkönen Matti

Sikiö Tapani

25 palvelusvuotta:

Lemmetty Erkki

Niemeläinen Asko (hallintoneuvosto)

Räsänen Pirjo

20 palvelusvuotta:

Jakonen Sanna

Jäppinen Paavo (hallintoneuvosto)

Stubbe Juha

10 palvelusvuotta:

Koho Jarkko

Montonen Jukka

3.4 Imatran Seudun Sähkösiirto Oy

Imatran Seudun Sähkösiirto Oy on Imatran Seudun Sähkö Oy:n kokonaan omistama sähkömarkkinalain mukainen verkonhaltija, joka vastaa siirtopalveluista emoyhtiön omistamassa sähköverkossa.

Vuonna 2009 yhtiön liikevaihto oli 9,01 miljoonaa euroa, joista siirtomaksujen osuus oli 8,83 miljoonaa euroa. Tilikauden voitto vuonna 2009 oli 109 440,14 euroa.

Jakeluverkon rakennuttaminen vuonna 2009 toteutui budjetin mukaisesti. Kertomusvuoden 2009 lopussa oli Imatran Seudun Sähkösiirto Oy:n hallitseman jakeluverkon pituus 2 699 km. Tästä 20 kV:n verkkoa on 862 km ja pienjänniteverkkoa 1 838 km. Jakelu-

muuntamoita verkkoon on kytketty 760 kpl. Kuluneen vuoden aikana verkkoa rakennettiin yhteensä 94 km, josta 0,4 kV:n verkkoa 71 km ja 20 kV:n verkkoa 23 km. Muuntamoita rakennettiin 20 kpl. Liittymien kysyntä oli hiipunut edellisvuodesta ja uusia liittymiä rakennettiin 79 kpl, joista 27 oli vapaa-ajan asuntoja. Käyttöpaikkoja verkkoon oli vuoden vaihteessa kytketty 24 204 kpl.

Yhtiössä tehtiin keväällä päätös uuden sähköaseman rakentamisesta Ruokolahden Syyspohjaan. Kilpailun rakentamisesta voitti YIT Oy. Sähköasema on tarkoitus ottaa käyttöön kesällä 2010.



Loppuvuonna 2009 otettiin käyttöön Tekla DMS käytöntukijärjestelmä, jolla helpotetaan jakeluverkon käyttö- ja viankorjaustoimenpiteitä. Investointien suunnittelun ja ajoittamisen oikea-aikaisuuden varmistamiseksi ryhdyttiin yhtiössä valmistelevaan investointikriteeristöä ja tavoiteverkkoa pitkälle aikavälille. Tutkimustyö valmistuu alkuvuodesta 2010.

Käyttöhäiriöitä ja työkeskeytyksiä jakeluverkossa oli edellisvuotta vähemmän.

Henkilökuntaa yhtiössä oli vuoden vaihteessa 8 henkilöä. Vuoden aikana eläköityi yhtiöstä yksi maasto-suunnittelija sekä toimitusjohtaja. Uutena toimitusjohtajana Imatran Seudun Sähkösiirto Oy:ssä aloitti Jorma Tapaninen 21.4.2009.

Yhtiön hallitukseen kuuluivat Aimo Sepponen puheenjohtajana, Heikki Rahikainen varapuheenjohtajana sekä jäsenet Kari Koivuranta, Pentti Komi ja Risto Nevalainen.

3.5 Imatran Seudun Sähkörakennus Oy

Imatran Seudun Sähkörakennus Oy on vuonna 1999 toimintansa aloittanut, Imatran Seudun Sähkö Oy:n kokonaan omistama, pääasiassa emoyhtiön sähköverkoston ja sisaryhtiö Imatran Energia Oy:n omistaman kaasuturbiinivoimalaitoksen rakennus-, käyttö- ja kunnossapitopalveluja tuottava yhtiö.

Yhtiön tilikauden 2009 liikevaihto oli 3,2 miljoonaa euroa, josta konserniyhtiöiden osuus oli 80 prosenttia. Tilikauden tulos oli voitollinen ja voittoa kertyi 85 000 euroa. Kasvua edellisen tilikauden liikevaihtoon tapahtui 11 prosenttia.

Yhtiön palveluksessa oli tilikauden aikana keskimäärin 4 (4) toimihenkilöä ja 26 (26) työntekijää (suluissa vuoden 2008 luvut).

Vuoden 2009 aikana tehtiin nykyisen toimintamallin pidemmän tähtäimen resurssitarvekartoitus. Kartoituksessa päädyttiin nykyisten resurssien säilyttämiseen, jolloin mm. voidaan hoitaa erikoisosaamista vaativat työt, joita ei ole järkevää ostaa ulkoa, voidaan säilyttää vähintään nykylaajuinen vikaselvitys sekä tehdä nykylaajuisesti töitä Imatran Seudun Sähkön-siirto Oy:lle. Tavoitteena on, että ulkopuolisille tahoille tullaan entistä laajemmassa mitassa tarjoamaan työsuorituksia, joissa pyritään pidempiaikaisten vuosisopimusten aikaansaamiseen. Kehittämällä edelleen työmenetelmiä ja tehokkuutta sekä ottamalla käyttöön toiminnanohjausjärjestelmät, tuetaan samalla myös siirtoyhtiön pyrkimystä päästä mahdollisimman hyviin tehokkuuslukuihin.

Yhtiön hallitukseen kuuluivat Aimo Sepponen puheenjohtajana, Heikki Rahikainen varapuheenjohtajana sekä jäsenet Kati Koivuranta, Pentti Komi ja Risto Nevalainen.

Pekka Kaljunen toimi yhtiön toimitusjohtajana 21.4.2009 saakka, jolloin uudeksi toimitusjohtajaksi nimitettiin Jorma Tapaninen.

3.6 Imatran Energia Oy

Vuosi oli Imatran Energia Oy:n 22. toimintavuosi. Emoyhtiö Imatran Seudun Sähkö Oy:n omistusosuus yhtiöstä on 75 prosenttia ja loput 25 prosenttia omistaa Imatran kaupunki.

Yhtiön omistama kaasuturbiinivoimalaitos on emoyhtiön hallinnassa ja käytössä ja yhtiöllä ei ole omaa henkilökuntaa.

Vuonna 2009 lämmöntuotanto oli 80,7 GWh ollen 1,0 % edellisvuotta pienempi. Sähköntuotanto oli 28,7 GWh eli 8,2 % edellisvuotta suurempi. Maakaasun kulutus (127,0 GWh) nousi 2,0 %, myynti (122,6 GWh) 12,6 % ja hankinta (249,6 GWh) 7,2 % edellisestä vuodesta. Liikevaihto, yhteensä 8,7 miljoonaa euroa, oli 4,9 % suurempi kuin edellisvuonna.

Voimalaitoksen perusparannusohjelmaan kuuluneen uuden laitosautomaatiojärjestelmän asennuksista johtunut lähes kahden kuukauden seisokki elo-syyskuussa pienensi kaukolämmön tuotantoa. Kesällä uusittiin myös voimalaitoksen tasasähköjärjestelmä sekä revisioitiin toinen kaasuturbiini ja molemmat generaattorit.

Maakaasun hinta laski vuoden alussa. Kaasun oston koko vuoden keskihinta oli 2,8 % vuotta 2008 alhaisempi. Maakaasu ostettiin Gasum Oy:ltä sopimuksella, jonka voimassaolo päättyi vuoden lopussa. Vuoden lopulla solmittiin Gasum Oy:n kanssa uusi maakaasusopimus vuosille 2010 - 2013. Sekä vanha että uusi hankintasopimus kattavat myös Imatran kaupungin käyttämän maakaasun. Yhteishankinta alentaa erillishankintaan verrattuna merkittävästi kaasun hankintakustannuksia.

Yhtiön hallitukseen kuuluivat puheenjohtaja Heikki Rahikainen, varapuheenjohtajana Marita Toikka ja jäsenet Aimo Sepponen, Kari Välimäki sekä Lauri Lihavainen.



4 Tilinpäätös

4.1 Hallituksen toimintakertomus

Yleistä

Vuosi 2009 oli Imatran Seudun Sähkö -konsernin 22. ja emoyhtiö Imatran Seudun Sähkö Oy:n 81. toimintavuosi. Konserniin kuuluvat verkonrakennus- ja kunnossapitoyhtiö Imatran Seudun Sähkörakennus Oy ja verkkoliiketoimintayhtiö Imatran Seudun Sähkönsiirto Oy, jotka emoyhtiö omistaa kokonaan, sekä energian tuotantoyhtiö Imatran Energia Oy, josta emoyhtiön omistusosuus on 75 %. Imatran Energia Oy:n omistama voimalaitos on emoyhtiön hallinnassa ja käytössä.

Olennaiset tapahtumat tilikaudella

Imatran Seudun Sähkö Oy:n sähkön hankinta, verkostohäviöt ja oma käyttö mukaan luettuna oli yhteensä 187 GWh, josta tytäryhtiö Imatran Energia Oy:n tuotanto kattoi 15 %. Hankinta kasvoi edellisvuoteen verrattuna 0,4 %. Sähkönmyynnin markkinaosuudessa omalla jakelualueella ei tapahtunut oleellisia muutoksia edellisvuoteen verrattuna.

Jakelualueen sähkönkäyttö häviöt mukaan luettuna oli yhteensä 272,8 GWh, jossa kasvua edellisvuoteen verrattuna oli 1,9 %.

Lämmön tuotanto oli yhteensä 80,7 GWh, missä oli vähennystä edellisvuoteen verrattuna 1,0 %. Sähköntuotanto kasvoi 8,2 % ja oli yhteensä 28,7 GWh. Konsernin ulkopuolelta tuleva sähkö hankittiin osakkuusyhtiö Kaakon Energia Oy:n välityksellä suoraan tuottajilta ja sähköpörssistä sekä Kaakon Energia Oy:n osakkuussähköä Haapaveden turvevoimalaitokselta. Turvevoimalaitos jouduttiin pysäyttämään syksyllä 2008 turpeen saatavuusongelmien vuoksi ja turpeen saatavuusongelma koski myös alkuvuotta 2009. Asiaa käsitellään tarkemmin yhtiön riskejä ja epävarmuustekijöitä esittelevässä kappaleessa. Oman tuotannon ja osakkuussähkön osuus kokonaishankinnasta oli yhteensä noin 37,5 prosenttia.

Verkkoon liitettyjen käyttöpaikkojen lukumäärä vuoden lopussa oli 24 204 kpl (edellisenä vuonna 24 000). Uusia liittymiä kytkettiin 79 kpl (98), joista kesämökkejä 27 kpl (40).

Kanta-asiakaskohteiden lukumäärä vuoden lopussa oli noin 65 % kaikista myynnin asiakaskohteista.

Olennaiset tapahtumat tilikauden päättymisen jälkeen

Hallituksella ei ole tiedossa asioita tai tapahtumia, joilla olisi olennaista vaikutusta yhtiön tilaan.

Arvio todennäköisestä tulevasta kehityksestä

Imatran Seudun Sähkö Oy:n sähkönmyynnin kilpailukyvyyn odotetaan markkinahintojen voimakkaista vaihteluista huolimatta pysyvän hyvänä. Myyntihintoja ei muutettu vuoden 2009 aikana. Myyntituotteiden hintataso ja -rakenne tarkistetaan tarvittaessa markkinatilanteen ja -hintojen muutoksia vastaaviksi. Tavoitteena on jatkossakin pitkäjänteinen vakaa hinnoittelu.

Tytäryhtiö Imatran Seudun Sähkönsiirto Oy:lle vuokratun jakeluverkoston vuokra pidetään Energiamarkkinaviraston määrittelemällä jakeluverkkoon sitoutuneen pääoman kohtuullista tuottoa vastaavalla tasolla. Siirtohintoja nostettiin 1.2.2009 alkaen keskimäärin 15 prosenttia.

Konsernin kokonaisinvestointien arvioidaan olevan noin 4,0 miljoonaa euroa, josta jakeluverkoston osuus on noin 3,9 miljoonaa. Kaukoluennan piirissä on jo nyt yli 88 % verkkoon liitettyistä käyttöpaikoista, joten kaukoluennantamittareihin kohdistuvalla lakisääteisellä velvoitteella ei ole enää oleellista vaikutusta investointimääriin.

Ydinvoiman lisärakentamishanke (Olkiluoto 3) etenee jäljessä alkuperäisestä aikataulusta ja uusi käyttöönottoajankohta on viimeisimpien arvioiden mukaan

vuoden 2012 aikana. Viivästyminen ei kuitenkaan vaikuta yhtiön sähkönhankintakustannuksiin tehtyjen suojauskauppojen ansiosta. Olemme mukana hankkeessa EPV-Energia Oy:n (EPV) osakkaana.

Imatran Seudun Sähkö Oy ja osakkuusyhtiö Kaakon Energia Oy ovat lisäksi mukana useissa sähköyhtiöiden yhteisprojekteissa, joissa tavoitteena on hankkia lisää omaa sähköntuotantokapasiteettia.

Konsernin taloudellisen tilanteen odotetaan kehittyvän edellisvuosien tapaan vakaasti.

Arvio toiminnan merkittävimmistä riskeistä ja epävarmuustekijöistä

Konsernin liiketoimintojen kannalta keskeisimmät riskit ovat sähkön hankinnan, oman ja osakkuustuotantojen hintariskit sekä luonnonilmiöihin liittyvät sähköverkon materiaali- ja keskeytysriskit. Hintariskeihin on varauduttu siten, että suojauskaupat on tehty käytettävissä olevilla johdannais tuotteilla hallituksen hyväksymien riskienhallintaperiaatteiden mukaisesti. Konsernilla on lisäksi hallituksen hyväksymä vakuutuspolitiikka, jossa on määritelty vakuuttamisen periaatteet materiaali- ja keskeytysvahinkojen osalta. Toiminnan riskikartoitukset ja vakuutuspolitiikka päivitetään kahden vuoden välein.

Lappeenrannan ja Joutsenon kaupunkien yhdistymisen vuoksi Joutsenon Energia Oy:n (JOU) omistamat Kaakon Energia Oy:n (KAEN) osakkeet siirtyivät Lappeenrannan Energia Oy:lle (LRE) 1.1.2009. KAEN:n muilla osakkailla on yhtiöjärjestyksen ja osakassopimuksen mukaan tällaisessa tilanteessa oikeus lunastaa irtautuvan yhtiön omistamat KAEN:n osakkeet. Muut KAEN:n osakkaat esittivät osakkeiden lunastusvaatimuksen LRE:lle 5.2.2009. JOU:lla oli KAEN:n osakkaana myös sähkön ja päästöoikeuksien hinnannvarmistussalkkuja. Osakkeiden lunastushinnasta ja hinnannvarmistussalkkujen sulkemisesta syntyi erimielisyys LRE:n kanssa, joita useista yrityksistä huolimatta ei saatu ratkaistua neuvotteluteitse ja molemmat riita-asiat menivät yhtiöjärjestyksen ja osakassopimuksen mukaisesti välimiesoikeuden ratkaistavaksi. Välimiesoikeusprosessi on tällä hetkellä kesken. Konserni ostaa merkittävän osan sähkötarpeistaan KAEN:n osakkuussähkönä Haapaveden turvevoimalaitokselta, jonka omistaa Kanteleen Voima Oy. Kanteleen Voima Oy ja Vapo Oy ovat 29.5.2008 solmineet energiaturpeen toimitussopimuksen, jonka nojalla

Vapo on velvollinen toimittamaan Kanteleen Voiman Haapaveden voimalaitokselle jyrsinpolttoturvetta Kanteleen Voiman tekemien tilausten mukaisesti. Vapo on Kanteleen Voimalle osoittamansa 1.10.2008 päivätyn ilmoituksensa mukaisesti keskeyttänyt turvetoimitukset väittämäänsä ylivoimaiseen esteeseen eli turpeen loppumiseen vedoten. Turpeen toimituskeskeytys on koskenut myös alkuvuotta 2009 ja turpeen toimitukset ovat uudelleen alkaneet loppuvuodesta 2009.

Turvetoimituksien keskeyttämisestä on aiheutunut Kanteleen Voimalle merkittävää vahinkoa, sillä Kanteleen Voima on sitoutunut tuottamaan ja toimittamaan energiaturpeen toimitussopimuksen mukaisia polttoainesopimuksia vastaavaan sähkön osakkaalleen. Vapon keskeytettyä turvetoimitukset sähkötuotanto on jouduttu lopettamaan 6.10.2008, ja Kanteleen Voiman tuotantositoumusta vastaava sähkömäärä on jouduttu koko keskeytyksen ajan hankkimaan sähkömarkkinoilta spot-kauppana. Kaakon Energia Oy on saanut sähköhankinnan lisäkustannuksille korvauksen Kanteleen Voimalta, ja Kanteleen Voima on vastaavasti laskuttanut syntyneen vahingon Vapolta. Kanteleen Voima vaatii välimiesoikeudessa Vapolta täyden korvauksen yllämainituista vahingoista. Välimiesoikeusprosessi on tällä hetkellä kesken.

Talous ja keskeisimmät yhtiön kehitystä kuvaavat tunnusluvut

Taseeseen kirjattujen liittymismaksujen muutos oli 0,7 (0,7) miljoonaa euroa. Kanta-asiakasalennus on koko vuoden ollut 6 % myyntituotteiden hinnasta.

Konsernin investoinnit aineellisiin ja aineettomiin hyödykkeisiin olivat yhteensä 3,6 (3,8) miljoonaa euroa, josta sähköverkoston osuus oli 2,7 (2,9) miljoonaa. Investoinnit muihin sijoituksiin olivat 0,3 (0,03) miljoonaa euroa.

Konsernin liikevaihto oli 25,8 miljoonaa euroa, mikä on 7,0 % enemmän kuin edellisellä vuonna. Kasvusta 1,2 Meur muodostuu sähkön siirrosta ja 0,4 Meur sähkön myynnistä. Liikevoitoksi muodostuu 3,3 Meur (12,9 %:ia liikevaihdosta), mikä on 0,4 Meur ja n. 0,8 prosenttiyksikköä enemmän kuin edellisellä tilikaudella. Toiminnan kannattavuutta kuvaava oman pääoman tuotto prosentti (10,5 %) ja omavaraisuusaste (53,6 %) ovat miltei edellisen vuoden tasolla.



Konsernin uudeksi toimitusjohtajaksi nimitettiin 1.9.2009 alkaen DI Jorma Tapaninen (kuvassa vasemmalla).

Emoyhtiön liikevaihto oli 10,3 miljoonaa euroa, joka on samansuuruinen kuin edellisenä vuonna. Liikevoitoksi muodostuu 2,5 Meur (23,9 %:ia liikevaihdosta), mikä on 0,9 Meur ja n. 8,9 prosenttiyksikköä vähemmän kuin edellisellä tilikaudella. Toiminnan kannattavuutta kuvaava oman pääoman tuotto prosentti on 9,0 % (ed.13,3 %). Yhtiön vakavaraisuutta kuvaava omavaraisuusaste on miltei edellisen vuoden tasolla. Yhtiön taloudellista asemaa ja tulosta kuvaavat tunnusluvut esitetään keskitetysti sivulla 19.

Henkilöstöä kuvaavat tunnusluvut 2009 (2008, 2007)

Henkilöstön keskimääräinen lukumäärä tilikaudella oli emoyhtiössä 24 (24, 27) henkilöä ja koko konsernissa 61 henkilöä (62, 66). Tilikauden palkat ja palkkiot olivat emon osalta 1,1 Meur (1,0 Meur, 1,1 Meur) ja konsernin vastaavat luvut 2,5 Meur (2,4 Meur, 2,3 Meur).

Ympäristöasiat

Tytäryhtiö Imatran Energia Oy:n omistaman kaasuturbiinivoimalaitoksen hiilidioksidipäästöt olivat 25 541 tonnia. Alkujaossa päästöoikeuksia vuodelle 2009 saatiin 20 486 tonnia eli lisätarve oli 5 055 tonnia. Lisätarve katettiin ostoilla markkinoilta.

Hallituksen esitys voitonjaksi tilikaudelta 1.1. – 31.12.2009

Yhtiön voitonjakokelpoisista varoista jaetaan osinkoa 0,80 €/ulkona oleva osake, yhteensä 1 386 680 €. Yhtiön taloudellisessa asemassa ei tilikauden päättymisen jälkeen ole tapahtunut olennaisia muutoksia. Yhtiön maksuvalmius on hyvä, eikä ehdotettu voitonjako vaaranna hallituksen näkemyksen mukaan yhtiön maksukykyä.

Yhtiön osakkeet

Yhtiöllä on 1 739 776 osaketta, joiden nimellisarvo on 0,50 euroa. A-osakkeita on 1 267 008 kpl ja S-osakkeita 472 768 kpl. A-sarjan osakkeilla on 1 ääni/osake ja S-sarjan osakkeilla 20 ääntä/osake.

Yhtiön omistamien omien osakkeiden erittelytaulukko esitetään sivulla 19.

Lähipiirilainat ja -vastuut

Yhtiö on antanut Imatran Energia Oy:lle lainaa 103 049 euroa. Lainaa lyhennetään kaksi kertaa vuodessa ko. lainalla hankitun koneen vuosittaisten evl-maksimipoistojen verran. Korke on 12 kuukauden euribor + 1,35 %. Laina on vakuudeton.

Omat osakkeet

Emoyhtiöllä oli 31.12.2009 omia osakkeita seuraavasti:

Määrä (kpl)	Nimellisarvo (€)	Osuus osakepääomasta (%)	Osuus äänistä (%)
6 426	0,50	0,369	0,291

Emoyhtiö on tilikauden aikana ostanut omia osakkeitaan seuraavasti:

Päivämäärä	Määrä (kpl)	Nimellisarvo (€)	Suoritettu vastike (€)/kpl
17.4. – 14.12.2009	2 326	0,50	21,00

Yhtiön taloudellista asemaa ja tulosta kuvaavat tunnusluvut

Konserni	2009	2008	2007
Liikevaihto (Meur)	25,8	24,2	20,8
Liikevoitto (Meur)	3,3	2,9	2,1
Liikevoitto %:ia liikevaihdosta	12,9	12,1	10,0
Oman pääoman tuotto-%	10,5	10,5	7,8
Omavaraisuusaste (%)	53,6	53,5	53,6

Emo	2009	2008	2007
Liikevaihto (Meur)	10,3	10,3	8,9
Liikevoitto (Meur)	2,5	3,4	2,4
Liikevoitto %:ia liikevaihdosta	23,9	32,8	27,3
Oman pääoman tuotto-%	9,0	13,3	11,2
Omavaraisuusaste (%)	52,9	52,1	51,9

4.2 Tuloslaskelmat: Konserni ja emoyhtiö

TULOSLASKELMA	Konserni		Emo	
	1.1.-31.12.2009	1.1.-31.12.2008	1.1.-31.12.2009	1.1.-31.12.2008
LIKEVAIHTO	25 753 711,58	24 158 289,63	10 324 689,23	10 332 453,69
Keskeneräisten tuotteiden varaston muutos	-78 289,11	106 917,88		
Valmistus omaan käyttöön	1 375 021,66	1 058 792,37		
Liiketoiminnan muut tuotot	142 198,94	91 027,47	4 645 578,07	4 385 329,79
Aineet tarvikkeet ja tavarat				
Ostot tilikauden aikana	15 558 891,28	14 257 738,08	8 034 891,18	6 815 754,40
Varastojen muutos	-8 227,62	5 280,40		
Ulkopuoliset palvelut	1 514 183,27	1 411 272,57	104 788,06	167 386,81
Materiaalit ja palvelut yhteensä	17 064 846,93	15 674 291,05	8 139 679,24	6 983 141,21
Henkilöstökulut				
Palkat ja palkkiot	2 470 639,91	2 408 482,54	1 051 017,95	1 014 748,53
Henkilösivukulut				
Eläkekulut	464 040,16	395 071,97	203 017,15	169 276,64
Muut henkilösivukulut	120 081,59	158 117,16	52 189,13	78 192,51
Henkilöstökulut yhteensä	3 054 761,66	2 961 671,67	1 306 224,23	1 262 217,68
Poistot ja arvonalentumiset				
Suunnitelman mukaiset poistot	2 389 823,52	2 452 052,25	2 330 531,32	2 189 562,99
Poistot ja arvonalentumiset yhteensä	2 389 823,52	2 452 052,25	2 330 531,32	2 189 562,99
Liiketoiminnan muut kulut	1 358 970,30	1 415 188,45	728 359,30	897 973,82
LIKEVOITTO	3 324 240,66	2 911 823,93	2 465 473,21	3 384 887,78
Rahoitustuotot ja -kulut				
Tuotot muista pysyvien vastaavien sijoituksista				
Muilta	292 146,55	391 142,69	287 682,55	384 446,69
Muut korko- ja rahoitustuotot				
Saman konsernin yrityksiltä			56 189,17	66 598,15
Muilta	91 861,60	216 958,44	91 861,60	216 887,78
Osuus osakkuusyhtiön voitosta/tappiosta	163,21	174 263,46		
Arvonalentumiset/palautukset pysyvien vastaavien osakkeista ja sijoituksista	48 788,00	-194 639,00	48 788,00	-194 639,00
Korkokulut ja muut rahoituskulut				
Saman konsernin yrityksille			30 568,02	34 073,38
Muilta	2 792,13	15 215,37	2 606,35	10 362,00
Rahoitustuotot ja -kulut yhteensä	430 167,23	572 510,22	451 346,95	428 858,24
Voitto ennen satunnaisia eriä	3 754 407,89	3 484 334,15	2 916 820,16	3 813 746,02
Satunnaiset erät				
Satunnaiset tuotot		52 939,87	900 000,00	127 939,87
Satunnaiset kulut				462 093,31
Voitto ennen tilinpäätössiirtoja ja veroja	3 754 407,89	3 537 274,02	3 816 820,16	3 479 592,58
Tilinpäätössiirrot				
Poistoeron lisäys			1 645 000,71	1 906 038,23
Tuloverot	604 931,00	471 764,38	536 431,40	436 112,89
Laskennalliset verot	358 072,93	354 013,57		
Vähemmistöosuudet	42 669,34	13 199,00		
Tilikauden voitto	2 748 734,62	2 724 695,07	1 635 388,05	1 137 441,46

4.3 Tase vastaavaa: Konserni ja emoyhtiö

Tase	Konserni		Emo	
VASTAAVAA	31.12.2009	31.12.2008	31.12.2009	31.12.2008
Pysyvät vastaavat				
Aineettomat hyödykkeet				
Johtalueiden kertakaikkiset korvaukset	231 568,10	207 512,13	231 568,10	207 512,13
Liittymismaksut	24 196,96	24 196,96	20 833,20	20 833,20
Muut pitkävaikutteiset menot	112 859,36	85 863,82	59 641,85	71 086,17
	368 624,42	317 572,91	312 043,15	299 431,50
Aineelliset hyödykkeet				
Maa- ja vesialueet	406 116,51	404 427,03	306 201,37	304 511,89
Rakennukset ja rakennelmat	1 526 278,50	1 649 554,23	1 286 051,67	1 390 734,12
Verkosto	26 645 326,35	25 860 939,80	30 106 333,45	28 754 098,35
Koneet ja kalusto	2 098 231,22	1 473 801,82	146 104,56	149 164,46
Enn.maksut ja kesk.eräiset hankinnat	341 488,54	463 953,56	168,19	
	31 017 441,12	29 852 676,44	31 844 859,24	30 598 508,82
Sijoitukset				
Osuudet saman konsernin yrityksissä			1 328 137,16	1 328 137,16
Osuudet omistusyhteisy yrityksissä	1 251 755,06	1 251 591,85	1 066 350,13	1 066 350,13
Muut osakkeet ja osuudet	5 565 970,56	5 233 881,75	5 565 970,56	5 233 881,75
Muut saamiset	4 050,00	4 050,00		
	6 821 775,62	6 489 523,60	7 960 457,85	7 628 369,04
Pysyvät vastaavat yhteensä	38 207 841,16	36 659 772,95	40 117 360,24	38 526 309,36
Vaihtuvat vastaavat				
Vaihto-omaisuus				
Aineet ja tarvikkeet	220 766,12	212 538,50		
Keskeneräiset tuotteet	103 394,22	181 683,33		
	324 160,34	394 221,83		
Saamiset				
Pitkäaikaiset saamiset				
Saamiset saman konsernin yrityksiltä				52 287,12
Saamiset omistusyhteisy yrityksiltä	1 065 998,74	724 699,19	1 065 998,74	724 699,19
	1 065 998,74	724 699,19	1 065 998,74	776 986,31
Laskennallinen verosaaminen	973 370,14	841 896,89		
Lyhytaikaiset saamiset				
Myyntisaamiset	5 293 434,27	4 746 996,45	3 922 657,13	3 522 025,82
Saamiset saman konsernin yrityksiltä			1 371 670,43	1 786 233,69
Saamiset omistusyhteisy yrityksiltä	273 384,06	1 004 371,37	273 384,06	1 004 371,37
Muut saamiset	124 018,82	179 151,11	117 352,42	174 701,61
Siirtosaamiset	246 981,87	508 777,42	70 878,68	293 721,12
	5 937 819,02	6 439 296,35	5 755 942,72	6 781 053,61
Rahoitusarvopaperit	2 012 888,60	2 077 348,16	2 012 888,60	2 077 348,16
Rahat ja pankkisaamiset	2 648 024,75	1 252 430,32	2 648 024,75	1 252 430,32
Vaihtuvat vastaavat yhteensä	12 962 261,59	11 729 892,74	11 482 854,81	10 887 818,40
VASTAAVAA YHTEENSÄ	51 170 102,75	48 389 665,69	51 600 215,05	49 414 127,76

4.3 Tase vastattavaa: Konserni ja emoyhtiö

VASTATTAVAA	Konserni		Emo	
	31.12.2009	31.12.2008	31.12.2009	31.12.2008
Oma pääoma				
Osakepääoma	869 888,03	869 888,03	869 888,00	869 888,00
Ylikurssirahasto	131 348,04	131 348,04	131 348,04	131 348,04
Vararahasto	9 130,10	9 130,10	9 130,10	9 130,10
Muut rahastot				
Yhtiöjärjestyksen mukainen rahasto	10 911 306,04	11 038 023,78	10 911 306,04	11 038 023,78
Edellisten tilikausien voitto	12 194 344,25	10 607 090,64		
Tilikauden voitto	2 748 734,62	2 724 695,07	1 635 388,05	1 137 441,46
	26 864 751,08	25 380 175,66	13 557 060,23	13 185 831,38
Vähemmistöosuus	505 108,76	462 439,42		
Tilinpäätössiirtojen kertymä				
Poistoero			18 585 034,93	16 940 034,22
Pakolliset varaukset				
Eläkevaraus	98 532,00	107 876,00	98 532,00	107 876,00
Vieras pääoma				
Laskennallinen verovelka	4 982 506,00	4 492 959,82		
Pitkäaikainen				
Muut velat				
Liittymismaksut	15 026 149,48	14 372 690,66	15 026 149,48	14 372 690,66
	15 026 149,48	14 372 690,66	15 026 149,48	14 372 690,66
Lyhytaikainen				
Lainat rahoituslaitoksilta				
Saadut ennakot	61 279,30	72 348,98		
Ostovelat	1 747 455,96	1 763 642,75	79 783,70	80 781,19
Velat saman konsernin yrityksille			3 793 222,82	4 269 173,38
Velat omistusyhteisy yrityksille	1 867,76	13 295,44	1 867,76	13 295,44
Muut velat	1 216 666,45	1 080 041,73	213 043,68	201 239,13
Siirtovelat	665 785,96	644 195,23	245 520,45	243 206,36
	3 693 055,43	3 573 524,13	4 333 438,41	4 807 695,50
Vieras pääoma yhteensä	23 701 710,91	22 439 174,61	19 359 587,89	19 180 386,16
VASTATTAVAA YHTEENSÄ	51 170 102,75	48 389 665,69	51 600 215,05	49 414 127,76

4.4 Rahoituslaskelma: Konserni

Rahoituslaskelma konserni	1.1. - 31.12.2009	1.1. - 31.12.2008
Liiketoiminnan rahavirta		
Voitto ennen satunnaisia eriä	3 754 408	3 484 334
Oikaisut:		
Poistot	2 389 824	2 452 052
Rahoitustuotot ja -kulut	-430 167	-572 510
Muut oikaisut	-471 473	-653 662
Rahavirta ennen käyttöpääoman muutosta	5 242 592	4 710 214
Käyttöpääoman muutos	1 185 848	143 082
Liiketoiminnan rahavirta ennen rah.eriä ja veroja	6 428 440	4 853 296
Saadut korot liiketoiminnasta	21 167	245 440
Maksetut välittömät verot	-314 775	-586 549
Rahavirta ennen satunnaisia eriä	6 134 832	4 512 187
Satunnaiset erät	0	52 940
Lainasaamisten ja rahoitusarvopap. muutos	64 459	2 085 683
Liiketoiminnan rahavirta	6 199 291	6 650 810
Investointien rahavirta		
Investoinnit aineellisiin ja aineettomiin hyödykkeisiin	-3 633 220	-3 837 351
Investoinnit muihin sijoituksiin	-283 301	-30 162
Saadut korot investoinneista	69 530	145 782
Saadu osingot investoinneista	292 147	391 143
Investointien rahavirta	-3 554 844	-3 330 588
Rahoituksen rahavirta		
Omien osakkeiden hankinta	-49 616	-88 405
Lyhytaikaisten lainojen nostot		
Lyhytaikaisten lainojen maksu	0	-497 358
Maksetut osingot	-1 196 444	-1 704 207
Maksetut korot ja muut rahoituskulut	-2 792	-15 216
Rahoituksen rahavirta	-1 248 852	-2 305 186
Rahavarojen muutos	1 395 595	1 015 035
Rahavarat 01.01.	1 252 430	237 395
Rahavarat 31.12.	2 648 025	1 252 430
Käyttöpääoman muutos:		
Vaihto-omaisuuden muutos +/-	70 062	-101 637
Korottomien lyhytaik. saamisten muutos +/-	-90 172	-1 169 618
Korottomien lyhytaik. velkojen muutos +/-	1 205 958	1 414 337
	1 185 848	143 082

4.4 Rahoituslaskelma: Emoyhtiö

Rahoituslaskelma, emo	1.1. - 31.12.2009	1.1. - 31.12.2008
Liiketoiminnan rahavirta		
Voitto ennen satunnaisia eriä	2 916 820	3 813 746
Oikaisut liikevoittoon		
Poistot ja arvonalentumiset	2 330 531	2 189 563
Rahoitustuotot ja -kulut	-451 347	-428 858
Muut oikaisut	18 236	-600
Rahavirta ennen käyttöpääoman muutosta	4 814 240	5 573 851
Käyttöpääoman muutos	2 363 253	-466 681
Liiketoiminnan rahavirta ennen rah.eriä ja veroja	7 177 493	5 107 170
Maksetut korot ja maksut	-6 915	-3 236
Saadut korot	97 548	101 529
Maksetut välittömät verot	-342 253	-568 609
Rahavirta ennen satunnaisia eriä	6 925 873	4 636 854
Satunnaiset erät	0	52 940
Lainasaamisten ja rahoitusarvopap. muutos	13 697	2 033 397
Liiketoiminnan rahavirta	6 939 570	6 723 191
Investointien rahavirta		
Investoinnit aineellisiin ja aineettomiin hyödykkeisiin	-3 951 560	-3 929 350
Investoinnit muihin sijoituksiin	-283 301	-30 162
Saadut korot investoinneista	69 530	145 782
Saadut osingot investoinneista	287 683	384 447
Investointien rahavirta	-3 877 648	-3 429 283
Rahoituksen rahavirta		
Omien osakkeiden hankinta	-49 616	-88 405
Lyhytaikaisten lainojen nostot		
Lyhytaikaisten lainojen maksut	0	-497 358
Saatu konserniavustus	75 000	280 000
Maksettu konserniavustus	-462 093	-62 231
Maksetut osingot	-1 196 444	-1 704 207
Maksetut korot ja muut rahoituskulut	-33 174	-44 436
Rahoituksen rahavirta	-1 666 327	-2 116 637
Rahavarojen muutos	1 395 595	1 177 271
Rahavarat 01.01.	1 252 430	75 159
Rahavarat 31.12.	2 648 025	1 252 430
Käyttöpääoman muutos:		
Korottomien lyhytaik. saamisten muutos +/-	1 398 655	-1 192 799
Korottomien lyhytaik. velkojen muutos +/-	964 598	726 118
	2 363 253	-466 681

Käyttöpääoman muutos sisältää tytäryhtiöiden konsernitilin saldoa saamisten osalta 215 413,96 euroa ja velkojen osalta yhteensä 800 131,10 euroa.

4.5 Allekirjoitus ja tilinpäätösmerkintä

4.5.1 Tilinpäätöksen allekirjoitus

Kuusamossa 29. maaliskuuta 2010



Aimo Sepponen
puheenjohtaja



Markku Huhtanen



Ville Karttunen



Kari Koivuranta



Pentti Komi



Pertti Lintunen



Risto Nevalainen



Heikki Rahikainen



Kari Välimäki



Jorma Tapaninen

4.5.2 Tilinpäätösmerkintä

Suoritetusta tilintarkastuksesta on tänään annettu kertomus.

Imatralla 14. huhtikuuta 2010



Matti Petterson
KHT



Asko Tuomainen
HTM

4.6 Hallintoneuvoston lausunto ja tilintarkastuskertomus

4.6.1 Hallintoneuvoston lausunto

Hallintoneuvosto on tänään pitämässään kokouksessa tutustunut Imatran Seudun Sähkö Oy:n tilinpäätökseen ja tilintarkastuskertomukseen vuodelta 2009.

Hallintoneuvosto yhtyy ehdotukseen yhtiön tilinpäätöksen ja konsernitilinpäätöksen vahvistamisesta.

Imatralla 22. huhtikuuta 2010

Hallintoneuvoston puolesta



Pekka Pekonen
puheenjohtaja

4.6.2 Tilintarkastuskertomus

Imatran Seudun Sähkö Oy:n yhtiökokoukselle

Olemme tarkastaneet Imatran Seudun Sähkö Oy:n kirjanpidon, tilinpäätöksen, toimintakertomuksen ja hallinnon tilikaudelta 1.1.2009 – 31.12.2009. Tilinpäätös sisältää sekä konsernin että emoyhtiön 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.

Tilintarkastajan velvollisuudet

Tilintarkastajan tulee suorittaa tilintarkastus Suomessa noudatettavan hyvän tilintarkastustavan mukaisesti ja sen perusteella antaa lausunto tilinpäätöksestä, konsernitilinpäätöksestä 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 virheellisyyksiä ja että emoyhtiön 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 väärinkäytöksestä 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 laatimisperiaatteita sekä johdon tilinpäätöksen laadinnassa soveltamia arvioita.

Tilintarkastus on toteutettu Suomessa noudatettavan hyvän tilintarkastustavan mukaisesti. Käsityksemme mukaan olemme suorittaneet tarpeellisen määrän 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 konsernin sekä emoyhtiön toiminnan tuloksesta ja taloudellisesta asemasta. Toimintakertomuksen ja tilinpäätöksen tiedot ovat ristiriidattomia.

Imatralla, 14. huhtikuuta 2010



Matti Pettersson
KHT

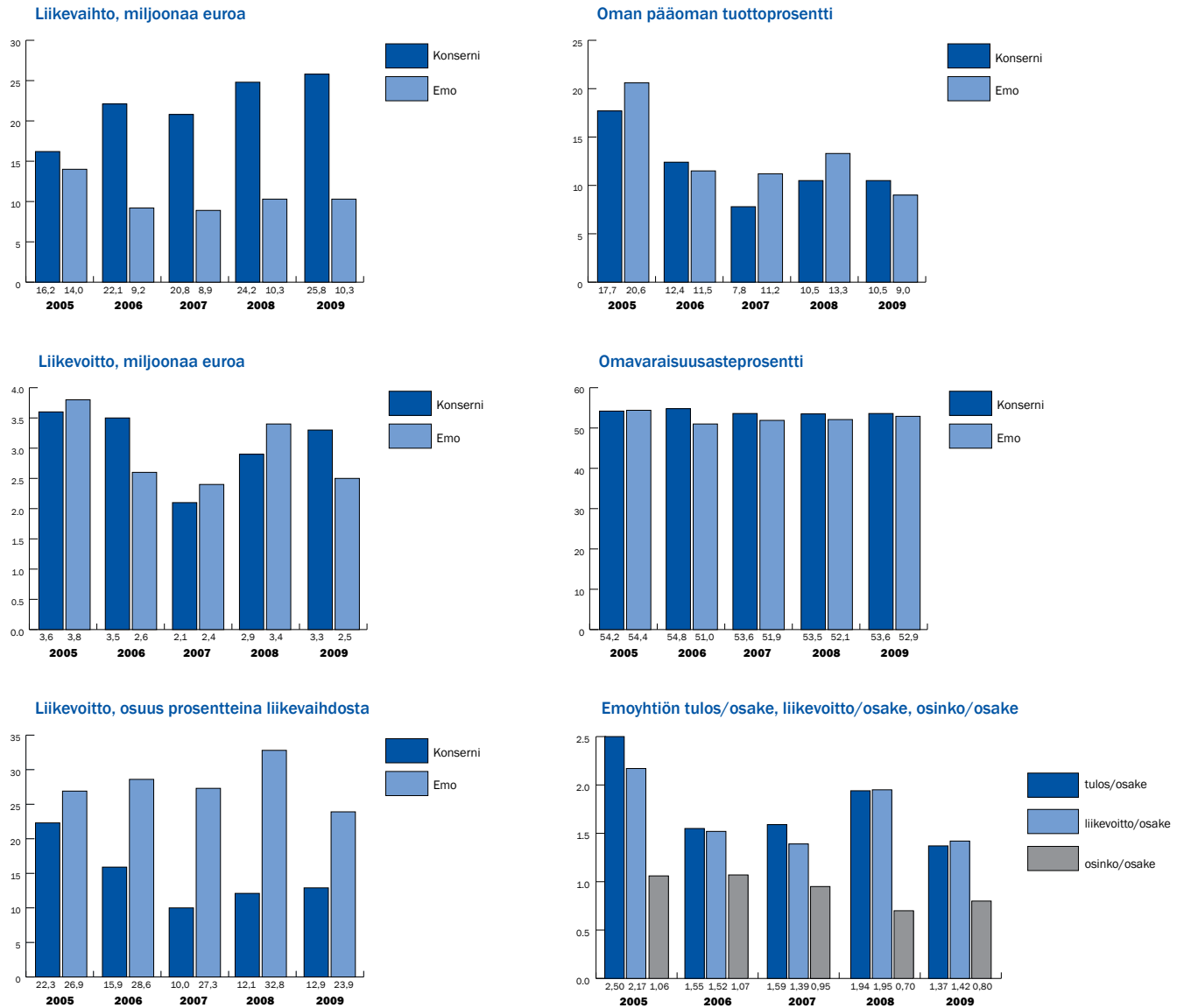


Asko Tuomainen
HTM

PL 552
(Pellavatehtaankatu 19 A)
33101 Tampere

Metsäpolku 10
55100 Ruokolahti

4.7 Tunnuslukujen kehitys



Vuoden 2005 luvut on suhteutettu nykyiseen osakemäärään.

Verkkoliiketoiminnan yhtiöittämisestä johtuen vuosien 2006-2008 tulos ja liikevoitto eivät ole vertailukelpoisia aikaisempiin vuosiin. Lisäksi on huomioitava, että vuonna 2006 aloitettu maakaasun yhteishankinta Imatran kaupungin kanssa on vaikuttanut konsernin liikevaihtoon ko. vuodesta lähtien.

4.8 Tunnuslukujen laskentakaavat:

Oman pääoman tuotto-% (ROE):

$$\frac{\text{Tulos ennen satunnaisia eriä} - \text{verot}}{\text{Oma pääoma} + \text{vähemmistöosuus}} \times 100$$

Omavaraisuus-%:

$$\frac{\text{Oma pääoma} + \text{vähemmistöosuus}}{\text{Taseen loppusumma} - \text{saadut ennakot}} \times 100$$

Tulos / osake:

$$\frac{\text{Tulos ennen satunnaisia eriä} - \text{verot}}{\text{Osakkeiden osakeantikorjattu keskimääräinen lukumäärä}}$$



Karhumäenkatu 2, 55120 Imatra

Puh. (05) 683 55, fax (05) 683 5229

www.issoy.fi