



IMATRAN
Seudun Sähkö

VUOSIKERTOMUS 2013

VASTUU IHMISISTÄ
JA YMPÄRISTÖSTÄ
ON MEILLÄ.



SISÄLTÖ

Imatran Seudun Sähkö lyhyesti	4
Toimitusjohtajan katsaus	6

s.8 VASTUU IHMISISTÄ JA YMPÄRISTÖSTÄ

Vastuu ihmisistä ja ympäristöstä	8
Osakkuusvoimallaitosten ympäristövaikutukset	10
Oma henkilöstö toimii laadun takeena	12
Palvelusvuosimuistamiset	12

s.14 YKSIKKÖKOHTAISET KERTOMUKSET

Energialiiketoiminta	15
Konserni- ja yrityspalvelut	16
Imatran Seudun Sähkönsiirto Oy	18
Imatran Energia Oy	20
Kaakon Energia Oy	21
Imatra Elekter AS	22

s.24 CORPORATE GOVERNANCE

Omistuksen rakenne	25
Hallintoneuvosto	26
Hallitus	27
Tilintarkastajat	27
Tilinpäätös	28

s.32 LUVUT JA LAUSUNNOT

Tuloslaskelma	33
Tase vastaavaa	34
Tase vastattavaa	35
Rahoituslaskelma, konserni	36
Rahoituslaskelma, emo	37
Tilinpäätöksen allekirjoitus	38
Hallintoneuvoston lausunto	38
Tilintarkastuskertomus	39

Imatran Seudun Sähkö Oy

Lyhyesti

Konsernirakenne

Imatran Seudun Sähkö Oy:n konsernin muodostavat emoyhtiö Imatran Seudun Sähkö Oy, tytäryhtiöt Imatran Seudun Sähkönsiirto Oy, Imatra FNW Oy, Imatran Energia Oy sekä Kaakon Energia Oy.

IMATRAN SEUDUN SÄHKÖ OY

Konsernin emoyhtiö



Kaakon Energia Oy

Kaakon Energia Oy on Imatran Seudun Sähkön 56,1 %:sti omistama sähköhankintayhtiö, jonka muina omistajina ovat Parikkalan Valo Oy ja Outo-kunnan Energia Oy.

Omistusosuus
56,1 %



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.

Tytäryhtiö,
omistus
100 %

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.

Omistusosuus
75 %



Imatra FNW Oy

Imatra FNW Oy on Imatran Seudun Sähkö Oy:n 100 %:sti omistama tytäryhtiö, jossa varsinaista liiketoimintaa harjoittaa Virossa toimiva Imatra Elekter AS. Imatra FNW Oy muodostaa kahdeksan tytäryhtiönsä kanssa oman alakonsernin. Imatra Elekter AS käsitellään tarkemmin vuosikertomuksen tytäryhtiöitä käsittelevässä osuudessa.

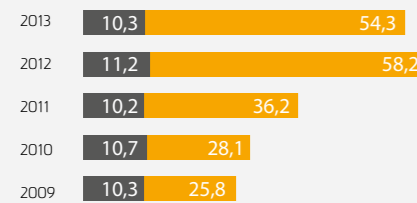
Tytäryhtiö,
omistus
100 %

Tunnuslukujen kehitys

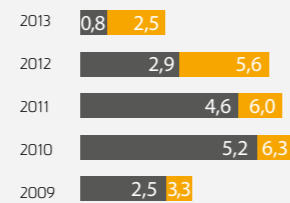
EMO

KONSERNI

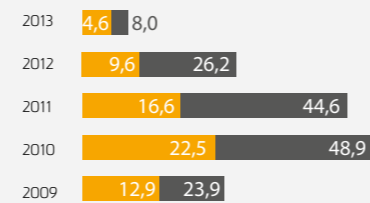
Liikevaihto (Meur)



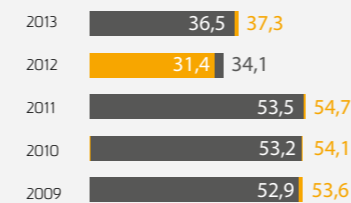
Liikevoitto (Meur)



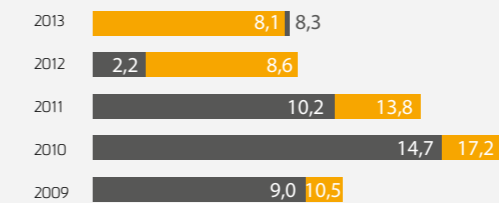
Liikevoitto %:ia liikevaihdosta



Omavaraisuusaste (%)

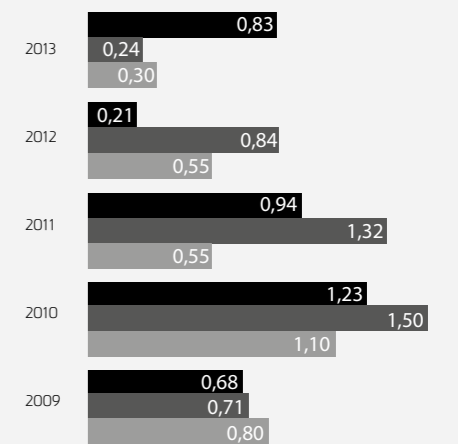


Oman pääoman tuotto-%



Emoyhtiö

Tulos/osake Liikevoitto/osake Osinko/osake



Tunnuslukujen laskentakaavat

Oman pääoman tuotto-%

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

Omavaraisuusaste-%

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

Tulos / Osake
 Tulos ennen satunnaisia eriä - verot
 Osakkeiden osakeanti korjattu keskimääräinen lukumäärä

Konsernin tunnuslukujen vertailussa on huomioitava, että konserniin on 1.1.2012 alkaen yhdistelty Imatra FNW-alakonserni.

Toimitusjohtajan katsaus

Imatran Seudun Sähkö -konsernin 26. ja Imatran Seudun Sähkö Oy:n 85. toimintavuosi oli tavanomaisista lämpimämpi ja myrskyisämpi. Eino-, Oskari- ja Seija -myrskyt aiheuttivat vakavia jakeluhäiriöitä Imatran Seudun Sähkönsiirto Oy:n verkoalueella ja taloudelliset menetykset korjauskustannusten ja vakiokorvausten muodossa olivat merkittäviä. Myrskyjen ohella kesäkuussa tapahtunut konsernin toimitusjohtajan irtisanominen ja uuden toimitusjohtajan valinnassa tapahtuneet yllättävät käänteet antoivat oman erityisleimansa kuluneelle vuodelle.

Teollisuuden sähkönkäyttö Suomessa lisääntyi 1,0 %, mutta kokonaiskulutus väheni noin 1,5 % edellisvuoteen verrattuna. Konsernin verkoalueiden sähkönkäyttö väheni yhteensä 3,7 % – Suomessa 4,6 % ja Virossa 2,4 %. Lämmin sää, alhaiset sähkön markkinahinnat sekä maakaasun ja turpeen kiristyneet verot vaikuttivat oman tuotannon kannattavuuteen ja tuotantomahdollisuuksiin heikentävästi ja oman tuotannon osuus sähköhankinnasta laski huomattavasti edellisvuosiin verrattuna. Kilpailun kiristymisestä johtuen konsernin sähkömyynnin markkinaosuudet pienenevät sekä Suomessa että Virossa. Virossa pienemiseen vaikutti erityisen paljon markkinoiden avautuminen myös pienasiakkaille vuoden 2013 alusta lukien.

Sähkön, lämmön ja kaasun toimitusten vähenemisestä johtuen konsernin liikevaihto pieneni 6,7 % ja oli yhteensä 54,3 miljoonaa euroa. Edellisvuoden tasolla pysyneet konsernin investoinnit olivat yhteensä noin 6,4 miljoonaa euroa, josta Suomen osuus oli 4,0 miljoonaa. Konsernin liikevoitto oli 2,5 miljoonaa euroa ja tulos 3,0 miljoonaa. Osakesijoitusten arvonalautuskirjauksesta johtuen tilikauden tulos oli liikevoiton puolittumisesta huolimatta vain 3,8 % pienempi kuin edellisvuonna.

Imatran Seudun Sähkö Oy:n lähivuosien toiminnan haasteellisimpiä osa-alueita ovat investoinnit omaan sähköntuotantoon ja jakeluverkostojen toimitusvarmuuteen. Konsernin voimalaitososuuksiin ja verkostoon kohdistuvien investointien taso nousee koko seuraavan kymmenvuotisjakson ajaksi merkittävästi edellisvuosien tasoon verrattuna. Tulorahoitus ei riitä kaikkien suunnitteilla olevien investointien rahoitukseen, joten osa hankkeista joudutaan rahoittamaan pitkäaikaisilla lainoilla.

Oman haasteensa investointiohjelman toteutukseen ja riskien hallintaan tuo EU:n ja Suomen energiapolitiikan ennustettavuuden puute. Päästöoikeuksien hinnan romahtaminen on johtanut päästökauppajärjestelmän tavoitteiden vesittymiseen ja kansallisen tukipolitiikoinnin ”ansiosta” osa Suomen voimalaitoksista on siirtynyt kivihiilen käyttöön kotimaisten polttoaineiden sijaan. Samalla sähkön markkinahinnat ovat laskeneet tasolle, jolla uutta tuotantoa rakennetaan vain verovaroin tuettuna. Verkkoliiketoiminnan sähkömarkkinalaissa säännelty kohtuullisen tuoton laskentamalli ei ainakaan tällä hetkellä takaa riittävää tulorahoitusta mittaviin toimitusvarmuusinvestointeihin ja samanaikaisesti asiakkaille maksettaviin vakiokorvauksiin. Kaksi alan suurinta toimijaa on jo luopunut verkkoliiketoiminnasta – ilmeisesti uskoa laskentamallin riittäviin korjauksiin ei ole ollut ja riskit on katsottu liian suuriksi suhteessa tuotantomahdollisuuksiin.

” Konsernin voimalaitososuuksiin ja verkostoon kohdistuvien investointien taso nousee koko seuraavan kymmenvuotisjakson ajaksi merkittävästi edellisvuosien tasoon verrattuna.

Tulevaisuuden haasteet tiedostaen Imatran Seudun Sähkö Oy:n hallitus teki viime kesänä päätöksen konsernin kehittämisprojektin käynnistämistä. Tavoitteena on varmistaa, että konsernin toimintaresurssit ovat riittävät ja oikein kohdistettu vastaamaan muuttuvan toimintaympäristön asettamia vaatimuksia. Ensimmäiset askelmerkit kehittämisalueiden, vastuuhenkilöiden ja kiireellisyysjärjestyksen osalta on hallitustasolla jo otettu ja kehitystyö uuden toimitusjohtajan vetämänä käynnistyy kesälomien jälkeen ensi syksynä.

Esitän lopuksi parhaat kiitokseni henkilökunnalle, hallituksen ja hallintoneuvoston jäsenille, asiakkaille ja yhteistyökumppaneille pitkään jatkuneesta tuloksekkaasta yhteistyöstä. Toivotan samalla 1.4.2014 Imatran Seudun Sähkö -konsernin toimitusjohtajana aloitettavalle FM Ari Saukkoselle mitä parhainta menestystä toimitusjohtajan tehtävässä.

Aimo Sepponen
toimitusjohtaja

” Parhaat kiitokseni henkilökunnalle, hallituksen ja hallintoneuvoston jäsenille, asiakkaille ja yhteistyökumppaneille.



VASTUU IHMISISTÄ JA YMPÄRISTÖSTÄ

// Huomioimalla luonto ja metsän eläimet jo sähköverkon suunnittelussa, rakentamisessa ja ylläpidossa, turvataan samalla häiriötön sähkön kulku.

Vastuu ihmisistä ja ympäristöstä

Imatran Seudun Sähkö Oy:lle myönnettiin marraskuussa 2011 sertifikaatit ISO 9001, ISO 14001 ja OHSAS 18001. Samalla laadunhallintajärjestelmä, ympäristö-, työterveys- ja työturvallisuusjärjestelmät yhdistettiin toiminnanohjausjärjestelmäksi, jonka avulla kaikki konsernin toiminnot ovat synergiaa keskenään. Järjestelmän avulla pyritään varmistamaan, että eri prosessien väliset asiat sujuvat saumattomasti – myös tiedonkulun osalta.

Toiminnanohjausjärjestelmä ohjaa luontevasti yhtiön koko henkilökuntaa toimimaan liike-toimintaa vahvistavalla ja laatua parantavalla tavalla. Johto pyrkii puolestaan kokonaisuuden – organisaatiorakenteen, prosessien, menettelyiden ja resurssien – tehokkaaseen johtamiseen ja käsittelee järjestelmän toimivuutta ja tehokkuutta vähintään kolmesti vuodessa.

Laatujärjestelmän standardien mukainen toiminta varmistetaan vuosittain. Sisäiset ja ulkoiset auditointimenetelmät huomioivat myös järjestelmän ylläpidon ja kehittymisen sekä henkilökunnan tietoisuuden järjestelmän mukaisesta toiminnasta yrityksessä. Vuoden 2013 sisäiset auditoinnit kohdistuivat emoyhtiön osalta taloushallintoon ja asiakaspalveluun. Imatran Seudun Sähkönsiirto Oy:n osalta auditointiin suunnitteluosastoa ja kolmea työmaakohdetta. Näistä ei löytynyt laadun kannalta oleellisia poikkeamia, ainoastaan muutamia kehitysideoita. Myöskään ulkoisessa auditoinnissa (3.–4.10.2013) yhtiön toiminnan laadusta ei löydetty poikkeamia.

Sertifikaatit ovat voimassa kolme vuotta kerrallaan ja velvoittavat Imatran Seudun Sähköä arvioimaan toimintaa kestävästi kehityksen ja jatkuvan parantamisen periaatteella. Toiminnanohjausjärjestelmän tavoitteena onkin juuri toiminnan jatkuva kehittäminen koko konsernissa.

Imatran Seudun Sähkö toimii luontoa ja ympäristöä säästäen

Vuodesta 2011 lähtien yhtiö on noudattanut toiminnassaan ISO 14001 -ympäristösertifikaattia. Työmaiden siistinä pitäminen ja jätteiden oikeaoppinen käsittely on kuitenkin ollut arkipäivää jo kauan. Kaikki konsernin jätteet lajitellaan, kierrätetään ja hyötykäytetään tai tuhoataan asianmukaisesti. Myös toimistossa syntyvä paperijäte, kartonki ja pakkauspahvit lajitellaan ja kierrätetään.

Imatran Seudun Sähkö Oy on jo parinkymmenen vuoden ajan asentanut pylväsmuuntamoihin kuppimaisia eläinsuojia, jotka pelastavat muuntajan kannelle istahtavien eläinten hengen. Myös maaston erityisolosuhteet – pohjavesialueet, luonnonsuojelualueet, uhanalaisten eläinten pesintäpaikat ja suojeltujen kasvien kasvupaikat – otetaan huomioon verkoston suunnittelussa ja rakentamisessa. Luontoa ja ympäristöä suojellaan lisäksi mahdollisilta öljyvuoodoilta. Huomioimalla luonto ja metsän eläimet jo sähköverkon suunnittelussa, rakentamisessa ja ylläpidossa, turvataan samalla häiriötön sähkön kulku.

Osakkuusvoimalaitosten ympäristövaikutukset

Imatran Energia Oy:n voimalaitoksen hiilidioksidipäästöt vuonna 2013 olivat 10,4 % edellistä vuotta pienemmät, yhteensä 23,6 tuhatta tonnia. Rikki- ja hiukkaspäästöjä ei syntynyt lainkaan vuoden 2013 aikana, koska voimalaitoksella käytettiin polttoaineena vain maakaasua.

Tuotannossa ja tuotannon ohessa syntynyt jäte lajitellaan ja kierrätyskel-poinen jäte kierrätetään. Muu jäte käsitellään asianmukaisesti ja ongelmajäte toimitetaan ongelmajätteen käsittelyluvat omaaville yhtiöille. Kaikki voimalaitoksella syntyvä jäte kirjataan ja määrät raportoidaan säännöllisesti kaupungin ympäristötoimelle.

Ympäristö huomioidaan myös verkon suunnittelussa

Pohjavesialueet, luonnonsuojelualueet, uhanalaisten eläinten pesintäpaikat ja kasvien kasvupaikat otetaan aina huomioon verkon suunnittelu- ja rakennusprosessissa, ja ympäristön siisteyteen kiinnitetään erityistä huomiota. Rakennusvaiheessa syntyvät jätteet käsitellään, metallit ja elektroniikka kierrätetään ja käytetään mahdollisuuksien mukaan uudelleen verkon rakentamisessa. Käsitellyt vanhat sähköpylväät tuhotaan ongelmajätteenä Demolite Oy:ssä Tuuloksessa. Myös konsernin kaikki muu jäte lajitellaan, kierrätetään tai tuhotaan asianmukaisesti.

2012 myymämme sähkön tuottamisesta syntyi keskimäärin:
(suluissa vuoden 2011 luvut)

344 g/kWh
hiilidioksidipäästöjä
(521 g/kWh)

0,889 mg/kWh
käytettyä ydinpolttoainetta
(0,491 mg/kWh)

Markkinasähkön ydinvoimaosuuden laskenta muuttui vuoden 2012 alusta.

Vuoden 2013 lopulliset alkuperä- ja päästötiedot saadaan vasta kesällä 2014, kun pohjoismaisen markkinasähkön alkuperä- ja päästötiedot ovat saatavissa.

Energialähteet

2012 sähköämme tuotettiin:
(suluissa vuoden 2011 luvut)

24%
(17%)
uusiutuvilla energialähteillä
Uusiutuvia energialähteitä ovat mm. vesivoima, biopolttoaineet ja tuulivoima.

48%
(66%)
fossiilisilla energialähteillä ja turpeella
Fossiilisia energialähteitä ovat mm. kivihiili, öljy ja maakaasu.

28%
(17%)
ydinvoimalla

Ylläoleva jakauma vastaa vuonna 2012 sovellettua sähkön alkuperän ilmoittamiskäytäntöä.



” Pohjavesialueet, luonnonsuojelualueet, uhanalaisten eläinten pesintäpaikat ja kasvien kasvupaikat otetaan aina huomioon verkon suunnittelu- ja rakennusprosessissa.

Oma henkilöstö laadun takeena

Konsernin Suomen toiminnoissa oman henkilökunnan osuus on edelleen suuri, yhteensä 60 vuonna 2013. Uskomme, että omalla henkilökunnalla saamme pitkällä tähtäimellä aikaan parempaa laatua kuin ulkoistamalla. Yhtiölle vuonna 2011 myönnetty työterveys- ja työturvallisuusjärjestelmä OHSAS 18001 tekee omasta henkilökunnasta huolehtimisesta entistä johdonmukaisempaa.

Henkilöstön hyvinvoinnista ja ammattitaidosta pidetään huolta monin tavoin. Vuonna 2013 henkilökuntaa muun muassa koulutettiin yksiköiden omissa ammattiin liittyvissä täydennys- ja ylläpito-koulutuksissa sekä järjestämällä alkusammutuskoulutusta kaikille halukkaille. Lisäksi toukokuussa järjestettiin koko henkilöstön Tyky-päivä pesäpallon merkeissä ja joulukuussa vietettiin henkilökunnan pikkujoulu sekä puurojuhla, jossa palkittiin yhtiössä pitkään palvelleita henkilöitä. Pitkäjänteistä työhyvinvoinnin kehittämistä varten yhtiöön on myös laadittu työhyvinvointiohjelma.

Henkilöstön työterveyshuolto järjestetään lakisääteistä työterveyshuoltoa laajempaan. Konsernissa on myös sairauskassa. Yhtiö tarjoaa henkilöstölle työsuhte-etuina muun muassa vuosittaiset liikunta- ja virkistysmäärärahat, oman kuntosalin, sekä ohjattua kuntosalijump-paa. Liikunnan avulla pyritään ennaltaehkäisemään työstä poissa-oloja ja pitämään henkilökunta vireänä – työssä ja työn ulkopuolella.

Henkilöstön ikäjakauma

24–30 v	17 %	10 henkilöä
31–40 v	12 %	7 henkilöä
41–50 v	30 %	18 henkilöä
51–60 v	28 %	17 henkilöä
61–	15 %	8 henkilöä

Henkilökunnan palvelusvuodet

< 1 vuotta, 5 henkilöä	8 %
5 vuotta, 7 henkilöä	11 %
10 vuotta, 15 henkilöä	25 %
20 vuotta, 4 henkilöä	7 %
30 vuotta, 17 henkilöä	28 %
40 vuotta, 10 henkilöä	17 %
50 vuotta, 2 henkilöä	3 %

// Henkilöstön hyvinvoinnista ja ammattitaidosta pidetään huolta monin tavoin.

Palvelusvuosimuistamiset

Imatran Seudun Sähkölle on kunnia-asia, että henkilökunta viihtyy yrityksen riveissä vuodesta toiseen. Jopa kymmenien vuosien työura tuo yhtiölle korvaamatonta kokemusta ja näkemystä, joka auttaa yhtiötä menestymään.

35 vuotta

Timo Holopainen, Imatran Seudun Sähkö Oy

30 vuotta

Eero Pöntinen, Imatran Seudun Sähkösiirto Oy

Pekka Saarelainen, Imatran Seudun Sähkö Oy, hallintoneuvosto

Aimo Sepponen, Imatran Seudun Sähkö Oy

25 vuotta

Heikki Eerikäinen, Imatran Seudun Sähkösiirto Oy

Tea Lattu, Imatran Seudun Sähkö Oy

Susanna Ovaska, Imatran Seudun Sähkö Oy

Kirsti Puolakka, Imatran Seudun Sähkö Oy

Anne Sepponen, Imatran Seudun Sähkösiirto Oy

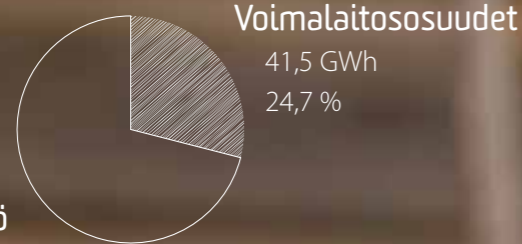
10 vuotta

Ari Paavilainen, Kaakon Energia Oy

Merja Tuunanen, Imatran Seudun Sähkö Oy



YKSIKKÖKOHTAISET KERTOMUKSET



Pörssisähkö
126,7 GWh
75,3 %

Imatran Seudun Sähkö hankkii sähkön pääasiassa kahdesta lähteestä: voimalaitososuuksista ja sähkömarkkinoilta.

Energialiiketoiminta

hankkii ja myy sähköä

Vuonna 2013 Imatran Seudun Sähkö Oy:n omavaraisuus sähkön tuotannossa oli 24,7 %. Voimalaitososuuksien avulla pyritään tulevaisuudessa pienentämään sähkön hankinnan riippuvuutta pörssisähkön hinnasta. Vuonna 2013 energialiiketoiminnan liikevaihto oli 9,7 miljoonaa euroa. Energialiiketoimintaan kuuluu sähkön hankinta ja myynti.

Sähkön hankinta on tehokasta

Imatran Seudun Sähkö hankkii sähkön pääasiassa kahdesta lähteestä: voimalaitososuuksista ja sähkömarkkinoilta. Vuoden 2013 aikana ISS Oy:n voimalaitososuuksista tuotettiin yhteensä 41,5 GWh (24,7 % kokonaishankinnasta). Pohjoismaisilta markkinoilta hankitun pörssisähkön osuus oli 126,7 GWh (75,3 %) ja pienvoimantuottajilta ostettiin noin 0,1 GWh (0,1 %). Kokonaissähkön hankinta vuonna 2013 oli 168,2 GWh, edellisvuotta 8,7 % pienempi.

Pohjoismaiset energiamarkkinat kehittyvät nopeasti ja paikallisen energiyhtiön on haettava synergiaetuja mahdollisimman laajasti. Imatran Seudun Sähkön tavoitteena on pystyä hankkimaan myytävä sähkö mahdollisimman tehokkaasti edullisimmista hankintalähteistä, jolloin yhtiön tulos voidaan pitää mahdollisimman hyvänä ja loppuasiakashinta kilpailukykyisenä.

Vuoden 2013 sää oli keskimääräistä lämpimämpi maaliskuuta lukuun ottamatta. Polttoaineen hintojen korkeuden ja pörssisähkön hinnan alhaisuuden takia Imatran Energian, Kanteleen Voiman ja Puhurin sähkön tuotanto jäi yhteensä 40,4 GWh:iin, joka oli 6,2 GWh edellistä vuotta vähemmän.

Imatran Energian ja Kanteleen Voiman sähköntuotanto korvautui edullisemmalla pohjoismaisella pörssisähköllä, mutta oston määrä

pieni silti 9,9 GWh (7,3 %) edelliseen vuoteen verrattuna. Oman osakkuussähkön kilpailukyky on ollut alhainen polttoaineiden korkean hinnan takia, vaikka maakaasun veroton keskihinta laskikin 4,3 % edellisestä vuodesta.

Uusiutuvan energian osuus tuotannosta kasvaa

Kestävä kehitys on Imatran Seudun Sähköle tärkeä asia. Omassa osuustuotannossa Haapaveden turvevoimalalla aiempien vuosien investointien ansiosta jopa 20 % tuotannosta voidaan tuottaa biopolttoaineilla. Vuoden 2013 aikana Kopsan tuulivoimapuiston ensimmäinen vaihe aloitti sähkön tuotannon ja Kopsan toisesta vaiheesta tehtiin investointipäätös. Kopsan lisäksi ISS Oy on osakkaana useissa tuulivoimapuistoissa ja tuulivoimalaitoshankkeissa.

Hinnan suojauksilla vakaa hinta

Vuoden aikana tapahtuneista markkinahinnan vaihteluista huolimatta sähkön hinta asiakkaille voitiin pitää vakaana koko vuoden.

Uusia tuotteita asiakkaillemme

Vuoden aikana lanseerattiin sähkömyynnissä uusi markkinahinnan mukaan hinnoiteltu Vakaa-tuoteperhe, jonka asiakkaamme ovat ottaneet hyvin vastaan.

Konserni- ja yrityspalvelut

-liiketoiminta huolehtii sisäisistä ja ulkoisista asiakkaista

Konserni- ja yrityspalvelut -liiketoiminta muodostuu talous- ja hallintopalveluyksiköistä sekä asiakaspalveluyksiköistä. Talous- ja hallintopalveluyksikön alla ovat koko konsernin Suomen liiketoimintojen kirjanpito, palkanlaskenta, osakeasioiden hoito, ICT-palvelut, sihteeripalvelut, ulkoinen tiedotus, siivous, tarjoilut ja puhelinvaihteen hoito. Lisäksi yksikössä hallinnoidaan kahta eri konsernia ja myydään ryhmän palveluja viidelletoista konsernin yhtiölle ja yksikölle.

Lähellä asiakasta

Asiakaspalvelu kehittyi yhä monimuotoisemmaksi ja palveluiden tulee olla saatavilla asiakkaille parhaiten sopivan kanavan kautta. Jotkut asiakkaat arvostavat henkilökohtaista palvelua kun taas toisille hyvä palvelu merkitsee mahdollisuutta hoitaa sähköön liittyviä asioita ja seurata sähkönkulutustaan esimerkiksi verkkopalveluiden avulla mihin vuorokauden aikaan tahansa. Tähän haasteeseen vastaamiseen Imatran Seudun Sähkö on tarttunut ponnekaasti.

Vuonna 2013 halusimme aktiivisesti luoda tilaisuuksia asiakkaidemme tapaamiseen ja heidän toiveidensa kuuntelemiseen. Kesäkuun alussa tarjosimme Imatran Pallo-Veikkojen kotiottelun Linnalan kentällä ja olimme paikalla suurella joukolla. Heinäkuussa pystytimme telttamme Imatra Big Band Festival -tapahtumakadulle samalla kun tarjosimme imatralaisille ilmaisen katukonsertin Baggbölle Big Bandin tahdissa. Lokakuussa taas vietimme valtakunnallista energiansäästöviikkoa toimitalollamme avoimien

ovien merkeissä. Tilaisuudessa energiatehokkuustietoutta jakoivat kanssamme Etelä-Karjalan Energianeuvonta (ENNE) sekä Etelä-Karjalan Martat. Lisäksi yhteistyökumppanimme olivat paikalla esittelemässä ympäristöystävällisiä aurinkopaneeli- ja vesilämpöpumppujärjestelmiä sekä sähkö- ja hybridi-autoja. Tavoitimme näissä tilaisuuksissa yhteensä noin 1 500 asiakasta. Vierailimme vuoden aikana myös monien yhdistysten tilaisuuksissa kertomassa energia-asioista sekä sponsoroimme paikallista liikunta- ja kulttuuri-toimintaa.

Asiakailta saamamme palautteen ja toiveiden perusteella asetimme vuonna 2013 tavoitteeksi sähköisten palveluiden ja tiedottamisen kehittämisen. Työ on hyvässä vauhdissa ja tuloksia voimme esitellä laajemmin vuoden 2014 aikana. Kehitämme myös tuotevalikoimaamme vastaamaan paremmin asiakkaidemme toiveita. Esittelimme heinäkuussa 2013 Vakaa24kk-määräaikaiset sähkönmyyntituotteet, jotka tarjoavat asiakkaillemme edullisen ja vakaan hinnan kahdeksi vuodeksi kerrallaan.

ASIAKASTYYTYVÄISYYS PARANI

Imatran Seudun Sähkö Oy osallistuu vuosittain valtakunnalliseen Energiateollisuus ry:n organisoimaan asiakastyytyväisyystutkimukseen. Syyskuussa 2013 toteutetussa tutkimuksessa paransimme tuloksiamme ja saimme keskiarvoa korkeammat arvosanat kaikilla osa-alueilla. Erityisesti asiakkaamme arvostivat sähkönjakelun häiriöttömyyttä, vikojen korjausnopeutta ja sähkölaskun luotettavuutta. Erinomaiset arvosanat saivat myös tiedottaminen ja asiakaspalvelu. Asiakaspalvelussa arvostettiin sekä asiakaspalvelun tavoitettavuutta että henkilöstön ammattitaitoa. Myös paikallisuus koettiin tärkeänä. Valtakunnallisessa vertailussa Imatran Seudun Sähkö Oy sijoittui pronssisijalle tyytyväisyysindeksissä, johon vaikuttivat yhteenlasketut pisteet asiakaspalvelusta, tiedottamisesta, laskutuksesta sekä hinnoittelusta.

” Asiakailta saamamme palautteen ja toiveiden perusteella asetimme vuonna 2013 tavoitteeksi sähköisten palveluiden ja tiedottamisen kehittämisen.

Imatran Seudun Sähkönsiirto Oy

vastaa sähkönsiirrosta ja verkoston ylläpidosta

Imatran Seudun Sähkönsiirto Oy toimii jakeluverkon haltijana toimialueellaan, johon kuuluvat Imatra, Ruokolahti ja Rautjärvi aina Laikkoon saakka sekä osia Taipalsaaresta, Puumalasta, Sulkavasta ja Lappeenrannasta.

Käyttövarmuutta parannetaan mittavin investoinnein

Sähkömarkkinalain muutos, johon oli varauduttu jo aiempina vuosina, toi syyskuun alussa voimaan astuessaan monia uusia haasteita jakeluverkkotoiminnalle. Muutoksista keskeisimpiä ovat vaatimukset jakeluverkon käyttövarmuudelle myrsky- ja lumikuormatilanteissa. Lakimuutoksen myötä lumen tai myrskyn aiheuttamat sähkönjakelun yhtäjaksoiset keskeytykset eivät saa kestää kaava-alueilla asuvilla asiakkailta yli kuutta tuntia ja kaava-alueiden ulkopuolella asuvilla asiakkailta yli 36 tuntia. Muutos astuu voimaan 15 vuoden siirtymäajalla. Laki toi myös muita vaatimuksia jakeluverkon kehittämiselle ja poikkeusoloihin varautumiselle sekä sähkönjakelun keskeytyksistä maksettavien vakiokorvausten laajenuksen aina 288 tuntiin ja korvauskaton nousun 2000 euroon käyttöpaikkaa kohden. Imatran Seudun Sähkönsiirto Oy teetti Lappeenrannan teknillisellä yliopistolla diplomityön lain muutoksesta ja sen vaikutuksista yhtiön toimintaan. Työ valmistui marraskuussa 2013. Vuoden 2013 loppupuolella Imatran Seudun Sähkönsiirto Oy:n hallitus päätti investointiohjelmasta, jossa jakeluverkon saneeraamiseen ja käyttövarmuuden parantamiseen on suunniteltu käytettävän seuraavan vuosikymmenen aikana 50 miljoonaa euroa.

Syysmyrskyt aiheuttivat häiriöitä verkkoalueella

Sähkönjakelun keskeytyksien osalta alkuvuosi oli kohtuullisen rauhallinen, mutta marraskuussa iskenyt Eino-myrsky ja sitä seuranneet Oskari- ja Seija-myrskyt aiheuttivat vakavia häiriöitä sähkönjakelulle myös Imatran Seudun Sähkönsiirron verkkoalueella. Eino oli kolmikosta voimakkain aiheuttaen tuhoa korjauskustannusten muodossa noin 300 000 euroa ja vakiokorvausten muodossa lähestulkoon saman verran. Jälkimmäiset myrskyt olivat huomattavasti Einoa rauhallisempia ja niiden tekniset ja taloudelliset seuraukset jäivät pienemmiksi.

Eino-myrsky yhdessä lämpimän loppuvuoden ja syys-talven kanssa vaikuttivat yhtiön tulokseen, joka näistä huolimatta toteutui vähintään kohtuullisena.

Yhtiön palveluksessa vuoden lopussa oli yhteensä 38 henkilöä. Vuoden aikana eläkkeelle yhtiön palveluksesta jäi kaksi henkilöä. Ennen eläkkeelle siirtymistään asentaja **Hannu Sihvonen** ehti työskennellä 44 vuotta ja asentaja **Pentti Turunen** 38 vuotta yhtiön palveluksessa.

Vuonna 2013 hallitukseen kuuluivat:

Aimo Sepponen, pj
Heikki Rahikainen, vpj
Kari Koivuranta
Risto Nevalainen
Kari Välimäki (24.4.2013 saakka)
Visa Välimäki (24.4.2013 alkaen)

Yhtiön toimitusjohtajaksi **Jorma Tapanisen** tilalle tuli 5.6.2013 alkaen **Aimo Sepponen**.

Jakeluverkon käyttövarmuutta parannetaan mittavin investoinnein.

Imatran Seudun Sähkönsiirto Oy lukuina

16,3 Liikeyähtö
Meur

77 Tulos
Teur

771 kpl verkkoon liitettuja
muuntamoita

2852 km verkko
v. 2013 rakennettiin 65 km

270 GWh
sähkön siirto asiakkaille

Imatran Energia Oy

tuottaa sähköä ja lämpöä Imatran seudulle

Imatran Energia Oy:n lämmöntuotanto vuonna 2013 oli 84,3 GWh, 10,2 % edellisvuotta pienempi. Sähköntuotanto oli 19,0 GWh, eli 12,5 % edellisvuotta vähemmän. Maakaasun kulutus (119,2 GWh) pieneni 10,5 %, maakaasun myynti (134,5 GWh) pieneni 7,6 % ja maakaasun hankinta (253,7 GWh) pieneni 9,0 % edellisestä vuodesta. Liikevaihto oli yhteensä 12,6 miljoonaa euroa, mikä on 8,0 % edellisvuotta vähemmän.

Emoyhtiö Imatran Seudun Sähkö Oy:n omistusosuus yhtiöstä on 75 % ja loput 25 % omistaa Imatran kaupunki. Yhtiöllä ei ole omaa henkilökuntaa. Imatran Energia Oy:n omistama kaasuturbiinilaitos on emoyhtiön hallinnassa ja käytössä. Voimalaitoksessa ei ollut merkittäviä seisokkeja vuoden aikana. Lämpimän sään ja sähkön markkinahinnan alhaisuuden takia sähkön tuotannon kannattavuus oli heikkoa. Maakaasun veroton keskihinta oli 4,3 % edellisvuotta alempi.

Vuonna 2013 hallitukseen kuuluivat:

Heikki Rahikainen, pj

Ismo Pöllänen, vpj

Aimo Sepponen

Kari Välimäki (12.3.2013 saakka)

Heikki Luukkanen

Saku Miikki (12.3.2013 alkaen)

Yhtiön toimitusjohtaksi **Jorma Tapanisen** tilalle tuli 5.6.2013 alkaen **Aimo Sepponen**.

Kaakon Energia Oy

panostaa uusiutuvaan sähköntuotantoon

Vuosi 2013 oli Kaakon Energia Oy:n 15. toimintavuosi. Osakkaiden sähkön hankintaan ja siihen liittyviin palveluihin keskittyvä Kaakon Energia Oy on konsernin tytäryhtiö. Imatran Seudun Sähkö Oy:n omistus yhtiöstä on 56,1 %, muut Kaakon Energia Oy:n omistajat ovat Parikkalan Valo Oy (26,8 %) ja Outokummun Energia Oy (17,1 %).

Omat sähköntuotanto-osuudet vähentävät Kaakon Energian riippuvuutta sähkön markkinahinnan muutoksista. Kaakon Energia Oy hankki sähkönsä Kante-

leen Voima Oy:n ja EPV Energia Oy:n voimalaitoksista, joissa yhtiö on osakkaana, sekä kahdenkeskin sopimuksin muilta sähkömarkkinaosapuolilta.

Kanteleen Voima Oy:n tytäryhtiö Puhuri Oy:n tuulivoimapuisto Kopsa 1 aloitti sähkön tuotannon ja Kopsan tuulivoimapuiston toisen vaiheen rakentamisesta päätettiin tilikauden aikana.

Kaakon Energia Oy on osakkaana myös Fennovoima Oy:n ydinvoimalaitoshankkeessa.

Vuonna 2013 hallitukseen kuuluivat:

Arto Tiainen, vpj 12.3.2013 saakka, pj 12.3.2013 alkaen

Jorma Tapaninen, 5.6.2013 saakka, pj 12.3.2013 saakka

Aimo Sepponen

Ilkka Tolonen, 6.9.2013 saakka, vpj 12.3.–6.9.2013

Esa Koivula, 6.9.2013 alkaen, vpj 6.9.2013 alkaen

Yhtiön toimitusjohtajaksi **Jorma Tapanisen** tilalle tuli 5.6.2013 alkaen **Aimo Sepponen**.

Imatra Eleker AS

Viron toiseksi suurin sähkön myynti- ja siirtoyhtiö

Viron sähkömarkkinat avautuivat kilpailulle vuonna 2013, mikä johti kovaan hintakilpailuun. Imatra Elekerin tavoitteena uudentyypisillä markkinoilla on onnistua sähköhankinnassa niin, että sähkön loppuasiakashinta pystytään pitämään mahdollisimman kilpailukyisenä. Sähkön myyntituotteiden hintatasoa tarkistetaan tarvittaessa markkinatilanteen ja -hintojen muutoksia vastaavaksi. Imatra Elekerin osuus sähkömarkkinoilla on 1,3 %, vuoden 2013 sähköhankinnan ollessa 113 GWh. Myytävän sähkön hankinnasta vastaa Nordic Power Management.

Taloudellisesti vuosi 2013 oli keskimääräistä tasoa, tuloksen jäädessä hieman edellisvuotta pienemmäksi ympäri vuoden vallinneen poikkeuksellisen lämpimän sään vuoksi. Sähköä siirrettiin 4,3 % vähemmän kuin vuonna 2012.

Verkkopalvelu vastaa verkon hyvästä toimintakyvystä

Vuonna 2013 Imatra Elekerin sähköverkkoon investoitiin kaikkiaan 1,3 miljoonaa euroa tavoitteena turvata mahdollisimman häiriötön sähkönjakelu verkoalueella myös jatkossa. Investoinneissa pääpaino oli ilmajohtojen muuttamisessa maakaapeleiksi sekä johtokatujen leventämisessä, mitkä olivat merkittäviä toimenpiteitä verkon toimintavarmuuden parantamiseksi. Verkostoautomaatiota kehitettiin muun muassa kaukokäytinerotinasemia rakentamalla, vikapaikannusjärjestelmän kehitystyöllä sekä vikailmaisimien asennuksen avulla. Lisäksi neuvostoaikaisia muuntamoita saneerattiin ja verkontarkastusta ja nopeaa viankorjausta kehitettiin edelleen, ja suunniteltujen sähkökatkojen aikana tehtävän korjaustyön käytänteitä ja aliuurakoitsijayhteistyötä tehostettiin.

Uusia liittymiä kytkettiin vuoden aikana 177 kappaletta. Imatra Elekerin verkoalueen käyttöpaikkojen lukumäärä vuoden 2013 lopussa oli 24 689 kappaletta.

Kaukoluentaan siirtyminen

Kaukoluentamittareihin ja -järjestelmiin siirtyminen eteni vuoden 2013 aikana hyvin. Imatra Elekerin verkoalueella kaukoluentan piirissä on nyt noin 53 % verkon käyttöpaikoista ja 80 % sähkön kokonaisuirrosta. Vuonna 2013 kaukoluentamittareita asennettiin 7 497 kappaletta, ja projektiin investointiin 894 000 euroa. Kaikkien asiakkaiden mittareiden tulee Viron lainsäädännön puitteissa olla kaukoluentan piirissä vuoden 2016 loppuun mennessä.

Vuoden 2013 asiakastytyväisyystutkimuksen mukaan asiakastytyväisyysindeksi oli 84,5 %.

Tyytyväisiä asiakkaita

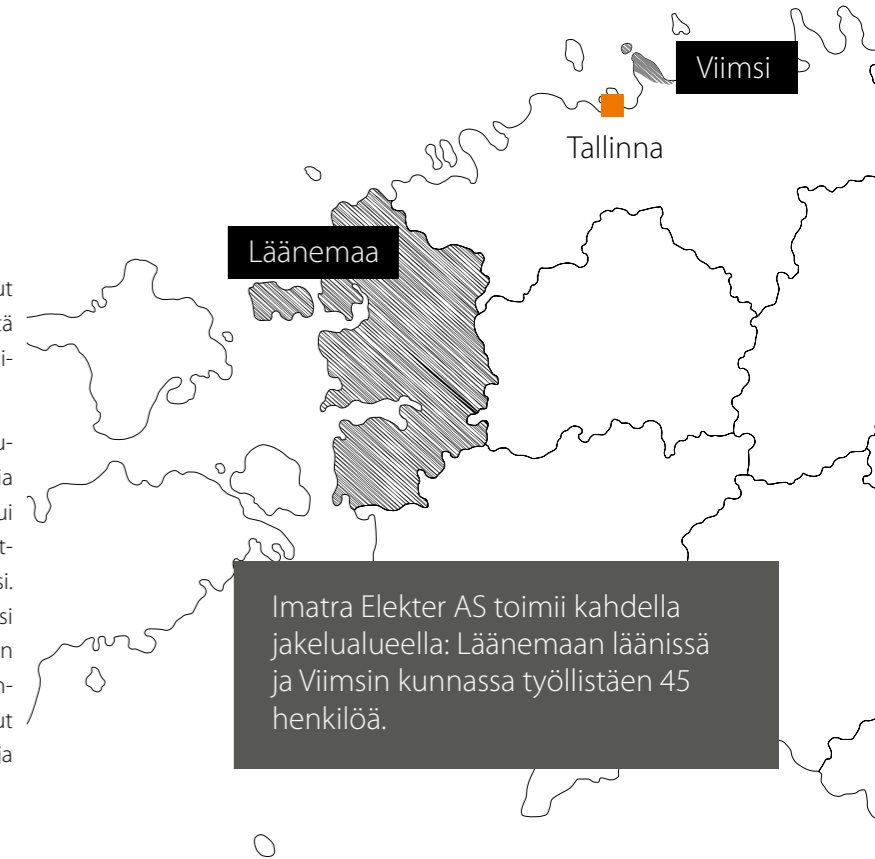
Vuoden 2013 merkittävin projekti asiakaspalvelun saralla oli e-palveluiden kehittäminen. Sähköisten, Imatra Elekerin verkkosivuilla käytettävien e-palveluiden avulla asiakkaan on mahdollista esimerkiksi seurata sähkönkulutustaan, tehdä sähkösopimuksia, maksaa laskuja, muuttaa sopimustietojaan sekä toimittaa mittarinlukemia. Asiakkaan on mahdollista asioida asiakaspalvelussa myös puhelimitse tai henkilökohtaisesti toimipaikkojen asiakaspalvelupisteissä. Laskutuksen siirtyminen sähköiseksi jatkui edelleen vuoden 2013 aikana. Sähköisten laskujen osuus on kasvanut viime vuosina merkittävästi, ja noin 52 % laskuista oli vuonna 2013 sähköisen laskutuksen piirissä.

Vuoden 2013 asiakastytyväisyystutkimuksen mukaan asiakastytyväisyysindeksi oli 84,5 %, joka on hieman edellisvuotta korkeampi. Imatra Elekerin asiakkaat ovat tyytyväisiä oman sähköyhtiönsä toimintaan ja kehittyviin palveluihin.

Kokenut henkilökunta turvaa laadukkaan työn

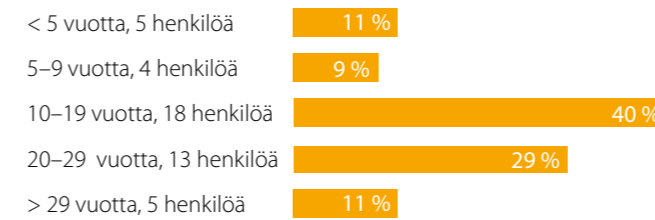
Vuoden 2013 aikana Imatra Elekerin palveluksessa on ollut keskimäärin 45 henkilöä. Imatra Elekerille on kunnia, että henkilökunta viihtyy yrityksen palveluksessa vuodesta toiseen.

Vuoden 2013 aikana henkilöstölle järjestettiin erilaisia koulutuksia, kuten sähköturvallisuus- ja ammattikoulutuksia sekä asiakaspalvelukoulutuksia. Henkilökunta osallistui myös erilaisiin oman alansa koulutustapahtumiin ammatitaitonsa ylläpitämiseksi ja tietojensa päivittämiseksi. Imatra Eleker pitää koulutukseen panostamisen lisäksi huolta henkilöstöstään esimerkiksi tukemalla henkilöstön liikuntaharrastuksia, järjestämällä erilaista virkistystoimintaa, tarjoamalla lakisääteiset työterveyshuollon palvelut sekä muistamalla työntekijöitä palvelusvuosipäivinä ja syntymäpäivinä.

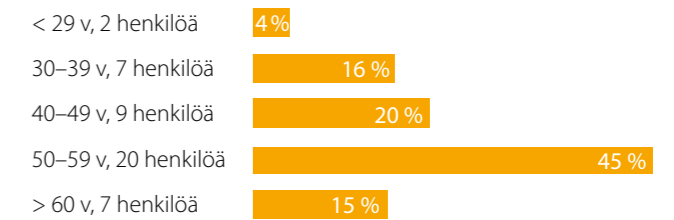


Henkilökunta lukuina

Henkilökunnan palvelusvuodet



Henkilöstön ikäjakauma



Imatra Eleker lukuina

	2011	2012	2013
Liikevaihto, Meur	14 703	16 153	14 634
Liikevoitto, Meur	2 038	1 884	1 627
Liikevoitto, osuus liikevaihdosta, %	13,86	11,66	11,12
Tase, Meur	34 058	34 229	23 492
Oman pääoman tuotto-%	9,49	6,76	6,12
Omavaraisuusaste-%	64,08	63,23	93,37
Investoinnit, Meur	2 176	2 373	2 405
Sähkönsiirto, GWh	202	208	199
Käyttöpaikkoja, tk	24 436	24 542	24 689
Sähköverkostoa, 0,4 kV–35 kV, km	3 027	3 030	3 040
Muuntoasemia, 10/0,4 kV, kpl	1 268	1 287	1 291
SAIDI 10 kV, min (sähkökatkoksen keskimääräinen kesto asiakasta kohden vuodessa – työt + viat)	83	39	78 (47+31)
Viat per 100 km, 0,4 kV–35 kV	12,3	8,1	8,8
Henkilöstö keskimäärin	43	45	45
Asiakastytyväisyysindeksi, %	84,1	84,1	84,5

Imatra Eleker Councilissa toimivat:

Aimo Sepponen, pj
Heikki Rahikainen, vpj
Kari Koivuranta
Jorma Tapaninen (4.6.2013 saakka)

Imatra Elekerille on kunnia, että henkilökunta viihtyy yrityksen palveluksessa vuodesta toiseen.

CORPORATE GOVERNANCE

Konsernin omistus ja hallinto

// Vuosi 2013 oli Imatran Seudun Sähkö -konsernin 26. ja emoyhtiö Imatran Seudun Sähkö Oy:n 85. toimintavuosi.

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 2013 lopussa osakkeenomistajia oli yhteensä 2 327. Osakkeiden omistussuhteen jakautuminen on seuraava:

Osakeomistus 31.12.2013

Kunnat	3 kpl
Yritykset ja yhteisöt	87 kpl
Yksityiset	2 237 kpl
Omistajia yhteensä	2 327 kpl

Yhtiökokous

Yhtiön ylintä päätösvaltaa käyttää yhtiökokous. Imatran Seudun Sähkö Oy:n varsinainen yhtiökokous pidettiin Imatralla 23.5.2013 Imatran Seudun Sähkö Oy:n toimitiloissa.

Yhtiökokouksessa oli edustettuna 105 osakasta, jotka edustivat yhteensä 940 063 A-osaketta ja 411 768 S-osaketta. Kokouksessa läsnä olevien yhteinen äänimäärä oli 2 149 323 ääntä.

Hallintoneuvosto

Imatran Seudun Sähkö Oy:n hallintoneuvostoon kuuluu vuoden 2013 yhtiökokouksen päätöksen mukaisesti vähintään 15 ja enintään 24 jäsentä. Hallintoneuvoston jäsenen toimikausi päättyy vaalia seuraavan kolmannen varsinaisen yhtiökokouksen päättyessä. Hallintoneuvoston valitsee yhtiökokous.

Vuonna 2013 hallintoneuvostoon kuuluivat seuraavat jäsenet:

Saarelainen Tommi , apteekkari, FaT	puheenjohtaja
Hanski Maili , toiminnanjohtaja	varapuheenjohtaja
Anttolainen Jukka , varatuomari	jäsen (23.5. saakka)
Gummerus Martti , yrittäjä	jäsen
Heiskanen Pekka , hallituksen pj	jäsen
Hietalahti Onni , asianajaja	jäsen (23.5. alkaen)
Hinkkanen Pentti , pankinjohtaja	jäsen
Jäppinen Paavo , professori	jäsen (23.5. saakka)
Jäppinen Eero , projektipäällikkö	jäsen (23.5. alkaen)
Korhonen Ossi , filosofian maisteri	jäsen (23.5. alkaen)
Kurronen Katja , luokanopettaja	jäsen
Kurronen Vesa , kehyksen tekijä	jäsen
Kärkäs Pekka , maanviljelijä	jäsen
Mikkonen Pia , fysioterapeutti	jäsen
Moilanen Tauno , kaupunkineuvos	jäsen

Molkentin Esko , toimitusjohtaja	jäsen
Niemeläinen Asko , insinööri	jäsen
Nykänen Harri , aluepäällikkö	jäsen
Ojalainen Paavo , agronomi	jäsen
Puuska Heikki , projektipäällikkö	jäsen
Saarelainen Pekka , koulutuspäällikkö	jäsen (23.5. saakka)
Saarelainen Tapio , majuri, sotatieteiden tohtori	jäsen (23.5. alkaen)
Suojapelto Tapio	jäsen (23.5. alkaen)
Tuuha Kaija , agrologi-artesaani	jäsen
Veijalainen Timo , maanviljelijä	jäsen
Villanen Arja , tekninen johtaja	jäsen
Välimäki Petri , projektipäällikkö	jäsen (23.5. alkaen)

Hallintoneuvoston sihteerinä toimi talouspäällikkö **Tuovi Litmanen-Tuomi**.

Hallitus

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

Vuonna 2013 hallitukseen kuuluivat

Sepponen Aimo , DI, yli-insinööri	puheenjohtaja
Rahikainen Heikki , ekonomi, taloustirehtööri	varapuheenjohtaja
Koivuranta Kari , MBA, insinööri	jäsen
Kärnä Jukka , kansanedustaja	jäsen
Miikki Saku , myyntipäällikkö	jäsen
Nevalainen Risto , koulunjohtaja	jäsen
Pekonen Jukka-Pekka , KM, luokanopettaja	jäsen
Välimäki Visa , insinööri	jäsen

Tilintarkastajat

Tilintarkastajan valitsee yhtiökokous aina vuodeksi kerrallaan. Imatran Seudun Sähkö Oy:n tilintarkastajina vuonna 2013 toimivat KHT **Kalle Kotka** ja toimitusjohtaja HTM **Asko Tuomainen**.

Varatilintarkastajina vuonna 2013 toimivat KHT **Matti Pettersson** ja HTM **Matti Toivonen**.

Tilinpäätös

Hallituksen toimintakertomus

Yleistä

Vuosi 2013 oli Imatran Seudun Sähkö -konsernin 26. ja emoyhtiö Imatran Seudun Sähkö Oy:n 85. toimintavuosi. Toimintavuonna konserniin kuuluivat verkoliiketoimintayhtiö **Imatran Seudun Sähkönsiirto Oy** (emoyhtiö omistaa 100 %), **Imatra FNW Oy** (emoyhtiö omistaa 100 %), energian tuotantoyhtiö **Imatran Energia Oy** (emoyhtiö omistaa 75 %) ja sähkön hankintayhtiö **Kaakon Energia Oy** (emoyhtiö omistaa 56,1 %). Imatra FNW Oy:n muodostamassa alakonsernissa varsinaista liiketoimintaa harjoittaa virolainen energiayhtiö **Imatra Elekter AS**.

Olenaiset tapahtumat tilikaudella

Konsernin sähkönhankinta oli yhteensä noin 281 GWh, josta hankinta Suomessa oli noin 168 GWh (2012 noin 184 GWh) ja hankinta Virossa noin 113 GWh. Suomen hankinnasta tytäryhtiö Imatran Energia Oy:n tuotanto kattoi 18,4 GWh (2012 noin 21,0 GWh). ISS Oy:n sähkönhankinta Suomessa pieneni edellisvuoteen verrattuna noin 8,7 % (2012 kasvu oli noin 6,0 %).

Sähkönmyynnin markkinaosuus omalla jakelualueella siirretystä energiasta Suomessa pieneni edellisvuoden 63,2 %:sta 60,1 %:iin.

Viron sähkönmyynnissä markkinaosuus pieneni vuoden alussa tapahtuneen sähkömarkkinoiden avautumisen vuoksi. Markkinaosuus 2013 oli 1,3 % (2012 noin 3 %) koko Viron sähkömarkkinasta ja 55,7 % suhteutettuna Imatra Elekterin jakeluverkossa siirrettyyn sähkömäärään.

Imatran Energia Oy:n lämmöntuotanto oli yhteensä 84,3 GWh (2012 noin 93,8 GWh), missä oli laskua edellisvuoteen verrattuna 10,2 %. Sähköntuotanto pieneni 12,5 % ja oli yhteensä 18,4 GWh (2012 noin 21,0 GWh). Alhainen sähkön markkinahinta ja normaalia lämpimämpi vuosi vaikuttivat osaltaan Imatran Energian tuotantoa pienentävästi.

Konsernin ulkopuolelta tuleva sähkö hankittiin Suomessa Kaakon Energia Oy:n välityksellä muilta markkinaosapuolilta. Sähkön alhaisista markkinahinnoista johtuen Kaakon Energia Oy:n osakkuusyhtiö Kanteleen Voima Oy:n Haapavedellä sijaitsevan turvevoimalaitoksen tuotanto jäi edellisvuotta pienemmäksi. Osa Haapaveden turpeista myytiin muille laitoksille. Osakkuussähköjen osuus ISS Oy:n Suomen kokonaishankinnasta oli yhteensä noin 25 % (2012 noin 26 %). Virossa kaikki sähkö hankittiin markkinoilta salkunhoitaja Nordic Power Management OÜ:n välityksellä.

Tilikauden aikana Kanteleen Voima Oy:n tytäryhtiö Puhuri Oy:n omistaman tuulivoimapuiston ensimmäinen vaihe Kopsa 1 aloitti sähkön tuotannon ja toisen vaiheen, Kopsa 2:n rakentamisesta tehtiin päätös.

Jakelualueiden sähkönkäyttö oli yhteensä noin 473 GWh, jossa laskua edellisvuoteen verrattuna oli noin 3,7 %. Imatran Seudun Sähkönsiirto Oy:n osuus häviöt mukaan luettuna oli yhteensä 270 GWh (2012 noin 283 GWh), jossa laskua edellisvuoteen verrattuna oli 4,6 %. Imatra Elekter AS:n jakelualueen sähkönkäyttö häviöt mukaan luettuna oli yhteensä 203 GWh, jossa laskua 2,4 %.

Verkkoon liitettyjen käyttöpaikkojen lukumäärä vuoden lopussa oli yhteensä 49 521 kpl, josta Suomen osuus oli 24 832 kpl (edellisenä vuonna 24 760 kpl) ja Viron osuus 24 689 kpl (edellisenä vuonna 24 542 kpl). Uusia liittymiä kytkettiin Suomessa 72 kpl (56 kpl) ja Virossa 177 kpl.

Kanta-asiakkaiden käyttöpaikkojen lukumäärä Suomessa vuoden lopussa oli 14 454 kpl (14 985 kpl) eli noin 70 % (69 %) koko Suomen myynnin asiakaskunnasta.

Marraskuussa raivonnut Eino-myrsky ja sitä seuranneet hieman pienemmät Oskari- ja Seija-myrskyt aiheuttivat vakavia jakeluhäiriöitä Imatran Seudun Sähkönsiirto Oy:n verkkoalueella. Eino-myrskyä ai-

heuttamat korjauskustannukset olivat noin 300 000 euroa ja vakiokorvauksia maksettiin lähes saman verran – Oskari- ja Seija-myrskyjen tuhot ja taloudelliset menetykset jäivät huomattavasti pienemmiksi.

Olenaiset tapahtumat tilikauden päättymisen jälkeen

Imatra Seudun Sähkö Oy päätti kuluvan vuoden helmikuussa antaa Kaakon Energia Oy:n osakkaana Voimaosakeyhtiö SF:lle sitoumuksen osallistumisesta Fennovoima Oy:n ydinvoimahankkeeseen.

Arvio todennäköisestä tulevasta kehityksestä

Kilpailu sähkömarkkinoilla kiristyy taantuman aiheuttamasta kysynnän vähenemisestä ja sähkön markkinahintojen voimakkaasta laskusta johtuen, mikä vaikuttaa negatiivisesti energialiiketoiminnan tulokseen.

Myyntituotteiden hintataso tarkistetaan tarvittaessa markkinatilanteen ja -hintojen muutoksia vastaavasti. Tavoitteena on jatkossakin tarjota asiakkaille vakaasti ja pitkäjänteisesti hinnoiteltua sähköä, mutta myös uusia markkinaehtoisesti hinnoiteltuja tuotteita otetaan käyttöön.

” Tulevalle kymmenvuotisjaksolle ulottuvasta mittavasta investointiohjelmasta huolimatta konsernin taloudellisen tilanteen odotetaan kehittyvän vakaasti.

Imatran Seudun Sähkö Oy ja tytäryhtiö Kaakon Energia Oy ovat mukana useissa sähköyhtiöiden yhteisprojekteissa, joissa tavoitteena on hankkia lisää omaa sähköntuotantokapasiteettia. Investointivaihtoehtoista etusijalla ovat päästöttömiin ja uusiutuviin energialähteisiin perustuvat tuotantomuodot.

Mikäli kaikki rakenteilla ja suunnitteilla olevat voimalaitoshankkeet Fennovoiman ydinvoimalaitos mukaan lukien toteutuvat suunnitellulla tavalla, on ISS Oy omavarainen sähkönhankinnan suhteen Fennovoiman tuotannon alkaessa vuonna 2025.

Imatra Elekter AS ostaa tällä hetkellä sähkön Nordic Power Management OÜ:ltä, mutta sähkömarkkinoiden ja siirtoyhteyksien kehittyessä voi syntyä mah-

dollisuus myös konsernin puitteissa tapahtuvaan sähkönhankintaan.

Konsernin voimalaitososuuksiin ja verkostoon kohdistuvien investointien taso nousee seuraavien kymmenen vuoden ajaksi huomattavasti edellisvuosien tasoon verrattuna. Investoinneista entistä suurempi osa kohdistuu jakeluverkoistoihin, jotta toimitusvarmuusvaatimukset voidaan täyttää määräjassa. Tulorahoitus ei riitä kaikkien suunnitteilla olevien investointien rahoitukseen, joten osa rahoituksesta hoidetaan tarvittaessa joko ulkoisilla tai konsernin sisäisillä lainoilla.

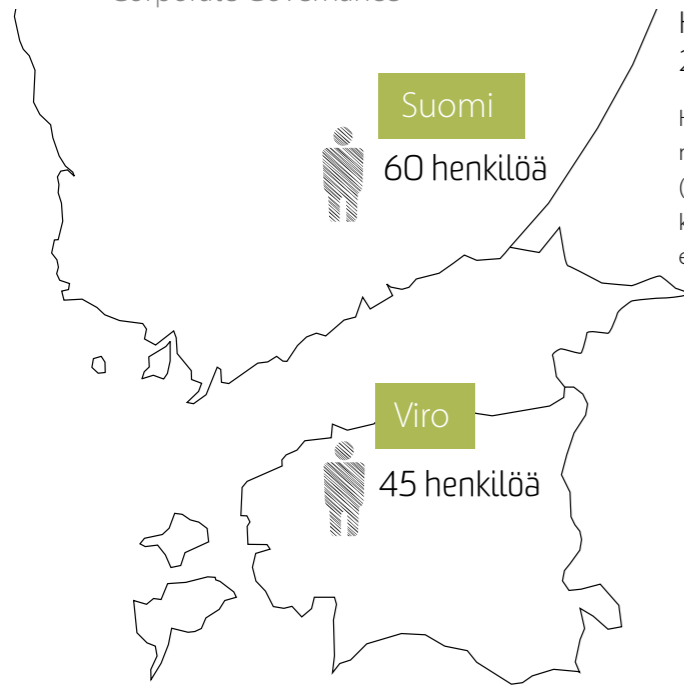
Tavoitteena on, että Imatran Seudun Sähkönsiirto Oy:n verkkovastuualueella kaukoluennan piirissä on kaikki käyttöpaikat kuluvan vuoden loppuun mennessä. Imatra Elekter AS:n jakeluverkossa kaukoluennan piirissä oli tilikauden lopussa noin 53 % verkkoon liitetystä käyttöpaikoista ja noin 80 % asiakkaiden kulutuksesta. Viron määräysten mukaisesti viimeistään vuoden 2016 lopussa kaiken asiakkaiden kulutuksen tulee olla kaukoluennan piirissä.

Edellisvuosien tasoa huomattavasti mittavammasta tulevalle kymmenvuotisjaksolle ulottuvasta investointiohjelmasta huolimatta konsernin taloudellisen tilanteen odotetaan kehittyvän vakaasti.

Arvio toiminnan merkittävimmistä riskeistä ja epävarmuustekijöistä

Konsernin liiketoimintojen kannalta keskeisimmät riskit ovat energiapolitiikan lyhytjänteisyydestä johtuvat sähkön hankintaan, omaan tuotantoon, päästökauppaan ja energian siirtoliiketoimintaan liittyvät riskit.

Hintariskeihin varaudutaan siten, että suojauskaupat tehdään käytettävissä olevilla johdannaistuotteilla hallituksen hyväksymien riskienhallintaperiaatteiden mukaisesti. Konsernilla on lisäksi hallituksen hyväksymä vakuutuspolitiikka, jossa on määritelty vakuuttamisen periaatteet materiaali- ja keskeytysvahinkojen osalta. Toiminnan riskikartoitukset ja vakuutuspolitiikka päivitetään tarvittaessa tai vähintään kahden vuoden välein.



Henkilöstöä kuvaavat tunnusluvut 2013 (2012, 2011)

Henkilöstön keskimääräinen lukumäärä koko konsernissa oli 105 henkilöä, josta Suomessa oli 60 henkilöä (59, 61) ja Virossa 45 henkilöä (43, 44). Tilikauden palkat ja palkkiot olivat koko konsernissa 3,7 miljoonaa euroa, josta Viron osuus oli noin 1,0 miljoonaa euroa.

Konsernin investoinnit aineellisiin ja aineettomiin hyödykkeisiin olivat yhteensä noin 6,3 miljoonaa euroa.

Talous ja keskeisimmät yhtiön kehitystä kuvaavat tunnusluvut (Suluissa edellisen vuoden vastaava luku)

Konsernin liikevaihto oli 54,3 (58,2) miljoonaa euroa, mikä on 6,7 % vähemmän kuin edellisellä vuonna. Merkittävimmin liikevaihto väheni sähkön myynnin osalta, 1,8 miljoonaa euroa. Liikevoitoksi muodostui 2,5 miljoonaa euroa, 4,6 %:ia liikevaihdosta, mikä on 3,0 miljoonaa euroa ja noin 5,0 prosenttiyksikköä vähemmän kuin edellisellä tilikaudella. Toiminnan kannattavuutta kuvaava oman pääoman tuotto prosentti oli 8,1 % (8,6 %) ja vakavaraisuutta kuvaava omavaraisuusaste 37,3 %.

Emoyhtiön liikevaihto oli 10,3 miljoonaa euroa, joka on 7,7 % pienempi kuin edellisellä vuonna. Liikevoitoksi muodostui 0,8 miljoonaa euroa, 8,0 % liikevaihdosta, mikä on 2,1 miljoonaa euroa ja noin 18,2 prosenttiyksikköä vähemmän kuin edellisellä tilikaudella. Toiminnan kannattavuutta kuvaava oman pääoman tuotto prosentti oli 8,3 % (2,2 %). Yhtiön vakavaraisuutta kuvaava omavaraisuusaste oli 36,5 %.

Emoyhtiön liikevoiton huomattavasta pienemmisestä huolimatta emoyhtiön tilikauden voitto oli 1,9 miljoonaa euroa edellisvuotta suurempi. Tähän vaikuttivat osinkotuotot sekä tilinpäätöshetken arvostustasoon tehdyt pörssi-osakkeiden arvonnpalautuskirjaukset.

Taseeseen kirjattujen liittymismaksujen muutokset Suomessa olivat 0,6 (0,6) ja Virossa 0,1 miljoonaa eu-

roa. Kanta-asiakasalennus Suomessa on koko vuoden ollut 6 % myyntituotteiden hinnoista. Kanta-asiakasalennus ei koske määräaikaista tuotteita.

Konsernin investoinnit aineellisiin ja aineettomiin hyödykkeisiin olivat yhteensä noin 6,3 miljoonaa euroa josta Suomen osuus oli 4,0 (4,1) miljoonaa euroa. Sähköverkoston osuus oli Suomessa 3,2 (3,6) miljoonaa euroa ja Virossa 2,4 miljoonaa euroa.

Yhtiön taloudellista asemaa ja tulosta kuvaavat tunnusluvut esitetään keskitetysti sivulla 4–5.

Ympäristöasiat

Tytäryhtiö Imatran Energia Oy:n omistaman kaasuturbiinivoimalaitoksen hiilidioksidipäästöt olivat 23 600 tonnia (26 300 tonnia). Päästöt olivat 10,4 % edellisvuotta pienemmät, mutta 47,5 % suuremmat kuin alkujaossa vuodelle 2013 saadut päästöoikeudet. Sähkön tuotannolle ei enää vuonna 2013 jaettu ilmaisia päästöoikeuksia. Päästöoikeuksien lisätarve katettiin ostoilla markkinoilta. Konsernilla on toimintoihien Suomessa ja Virossa sertifioitua ympäristö- ja laatujohtajia.

Hallituksen esitys voitonjaoksi tilikaudelta 1.1.–31.12.2013

Yhtiön voitonjakokelpoisista varoista jaetaan osinkoa 0,30 €/ulkona oleva osake. 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 3 479 552 osaketta, joiden nimellisarvo on 0,50 euroa. A-osakkeita on 2 534 016 kpl ja S-osakkeita 945 536 kpl. A-sarjan osakkeilla on 1 ääni/osake ja S-sarjan osakkeilla 20 ääntä/osake.

Emoyhtiöllä on 31.12.2013 omia osakkeita seuraavasti:

Määrä (kpl)	Nimellisarvo euroa	Osuus osakepääomasta	Osuus äänistä
43 392	0,50	1,24 %	1,01 %

Emoyhtiö on tilikauden aikana ostanut omia osakkeitaan seuraavasti:

Päivämäärä	Määrä (kpl)	Nimellisarvo euroa	Suoritettu vastike (€/kpl)
27.3.–20.8.2013	2 498	0,50	11,00
1.11.2013	256	0,50	5,50

Rakenne- ja rahoitusjärjestelyt

Hallituksella on voimassa seuraavanlainen osakeantivaltuus (annettu yhtiökokouksessa 23.5.2013).

Hallitus on antivaltuutuksen nojalla valtuutettu päättämään yhdessä tai useammassa erässä uusien osakkeiden antamisesta ja yhtiön hallussa olevien omien osakkeiden luovuttamisesta (osakeanti). Annettavien uusien osakkeiden ja omien luovutettavien osakkeiden lukumäärä ei kuitenkaan saa yhteensä olla enempää kuin 500 000 A-sarjan osaketta ja 250 000 S-sarjan osaketta. Osakkeiden lukumäärä yhteensä 750 000 osaketta on noin 26 % yhtiön kaikista antivaltuutuksen antamishetkellä ulkona olleista osakkeista.

Uudet osakkeet voidaan antaa ja yhtiön hallussa olevat omat osakkeet luovuttaa yhtiön osakeomistajille heidän osakeomistuksensa suhteessa tai osakeomistajan etuoikeudesta poiketen suunnatulla osakeannilla, jos siihen on yhtiön kannalta painava taloudellinen syy, kuten Imatran Seudun Sähkökonsernin strategisten kehitysmahdollisuuksien kan-

nalta tärkeiden yhteistyöhankkeiden toteuttaminen energia- ja/tai verkkoliiketoiminta-alueilla, muut Imatran Seudun Sähkö Oy:n liiketoimintaan kuuluvat järjestelyt tai rahoituksellisen vaihtoehdon tarjoaminen merkittäville investoinneille, mukaan lukien mahdolliset yrityshankinnat.

Hallitus valtuutetaan päättämään uusien osakkeiden merkintähinnasta ja yhtiön hallussa olevien omien osakkeiden luovutushinnasta sekä niiden määrittelyperusteista. Lisäksi hallitus voi päättää, että uudet osakkeet voidaan antaa myös apporttiomaisuutta vastaan tai muutoin tietyin ehdoin.

Hallitus päättää myös kaikista muista uusien osakkeiden antamiseen ja yhtiön hallussa olevien omien osakkeiden luovuttamiseen liittyvistä seikoista.

Valtuutus on voimassa 23.5.2018 saakka ja hallitus ei ole käyttänyt tätä valtuutusta 31.12.2013 mennessä.

Hallituksella on voimassa seuraavanlainen omien osakkeiden hankintavaltuus (annettu yhtiökokouksessa 23.5.2013).

Hallitus on hankkimisvaltuutuksen nojalla oikeutettu päättämään enintään yhtiön 500 000 A-sarjan ja 250 000 S-sarjan oman osakkeen hankkimisesta. Osakkeet voidaan hankkia yhdessä tai useammassa erässä.

Omia osakkeita voidaan hankkia muutoin kuin osakeomistajien omistamien osakkeiden suhteessa (suunnattu hankkiminen) yhtiön vapaalla omalla pääomalla.

Osakkeen hankintahinta on sekä A- että S-osakkeiden osalta vähintään sama kuin osakkeen nimellisarvo 50 senttiä osakkeelta ja enintään yhtiölle viimeisen 12 kuukauden jakson aikana ennen hankkimispäätöstä toimitettujen varainsiirtoveroilmoitusten mukainen osakkeista maksettu, tai hankkimispäätöstä välittömästi edeltäneiden 12 kuukauden aikana julkisissa ostotarjouksissa osakkeista tarjottu ylin hinta.

Yhtiölle hankitut osakkeet voidaan joko pitää yhtiöllä, mitätöidä tai luovuttaa edelleen vastikkeena mahdollisissa yrityshankinnoissa tai muissa yhtiön liiketoimintaan kuuluvissa järjestelyissä taikka investointien rahoittamisessa.

Hallitus päättää kaikista muista omien osakkeiden hankkimiseen liittyvistä seikoista.

Valtuutus on voimassa 23.11.2014 saakka.



LUVUT JA LAUSUNNOT

TULOSLASKELMA

	KONSERNI		EMO	
	1.1.–31.12.2013	1.1.–31.12.2012	1.1.–31.12.2013	1.1.–31.12.2012
LIKEVAIHTO	54 262 676	58 217 133	10 322 653	11 184 768
Valmistus omaan käyttöön	4 370 884	2 927 476		
Liiketoiminnan muut tuotot	290 328	110 759	5 077 692	5 303 654
Aineet, tarvikkeet ja tavarat				
Ostot tilikauden aikana	39 404 524	40 759 784	9 060 006	8 540 647
Varastojen muutos	1 848	-230 107		
Ulkopuoliset palvelut	4 420 891	3 479 641	111 346	110 158
Materiaalit ja palvelut yhteensä	43 827 264	44 009 318	9 171 352	8 650 805
Henkilöstökulut				
Palkat ja palkkiot	3 664 993	3 390 573	1 117 531	1 025 927
Henkilösivukulut				
Eläkekulut	736 620	507 321	166 967	205 124
Muut henkilösivukulut	135 183	362 483	38 654	31 044
Henkilöstökulut yhteensä	4 536 796	4 260 377	1 323 151	1 262 095
Poistot ja arvonalentumiset				
Suunnitelman mukaiset poistot	4 273 467	4 070 104	2 933 383	2 582 200
Konsernireservin tuloutus	786 670	786 670		
Poistot ja arvonalentumiset yhteensä	5 060 137	4 856 774	2 933 383	2 582 200
Liiketoiminnan muut kulut	3 025 721	2 550 975	1 147 854	1 060 607
LIKEVOITTO	2 473 971	5 577 925	824 604	2 932 715
Rahoitustuotot ja -kulut				
Tuotot muista pysyvien vastaavien sijoituksista				
Osinkotuotot konserniyrityksiltä			1 927 000	
Muilta	486 402	473 191	422 869	415 475
Muut korko- ja rahoitustuotot				
Saman konsernin yritysiltä			921	1 830
Muilta	22 138	72 196	20 195	62 813
Osuus osakkuusyhtiön voitosta	135	547		
Arvonalentumiset/palautukset pysyvien vastaavien osakkeista ja sijoituksista	1 156 238	-744 479	1 077 118	-778 277
Korkokulut ja muut rahoituskulut				
Saman konsernin yritysille			61 304	85 035
Muille	1 244 228	1 130 172	1 236 618	1 121 668
Rahoitustuotot ja -kulut yhteensä	420 685	-1 328 717	2 150 180	-1 504 861
Voitto ennen satunnaisia eriä	2 894 656	4 249 208	2 974 785	1 427 853
Satunnaiset erät				
Satunnaiset tuotot	28 612	33 504	1 328 612	1 883 504
Voitto ennen tp-siirtoja ja veroja	2 923 268	4 282 712	4 303 397	3 311 357
Tilinpäätössiirrot				
Poistoeron lisäys			844 287	1 166 137
Tuloverot	396 752	1 139 389	75 762	689 790
Laskennalliset verot	-453 705	46 669		
Vähemmistöosuudet	18 581	20 213		
Tilikauden voitto	2 998 802	3 116 868	3 383 348	1 455 430

TASE

	KONSERNI		EMO	
	31.12.2013	31.12.2012	31.12.2013	31.12.2012
VASTAAVAA				
Pysyvät vastaavat				
Aineettomat hyödykkeet				
Johtoalueiden kertakaikkiset korvaukset	220 462	243 770	220 462	243 770
Liittymismaksut	24 197	24 197	20 833	20 833
Muut pitkävaikutteiset menot	2 005 402	1 958 119	18 017	29 887
Konserniliikearvo	15 152 274	15 994 066		
	17 402 334	18 220 152	259 312	294 491
Aineelliset hyödykkeet				
Maa- ja vesialueet	488 300	445 481	354 175	318 037
Rakennukset ja rakennelmat	1 548 262	1 624 340	1 019 824	1 047 400
Verkosto	48 266 697	56 609 616	34 244 747	33 150 131
Koneet ja kalusto	1 628 300	1 712 182	49 192	77 760
Enn.maksut ja kesk.eräiset hankinnat	1 784 263	582 422	1 686 565	540 203
	53 715 823	60 974 041	37 354 502	35 133 532
Sijoitukset				
Osuudet saman konsernin yrityksissä			46 050 768	45 168 947
Osuudet omistusyhteisyriksissä	22 804	22 669	21 728	21 728
Muut osakkeet ja osuudet	17 252 694	15 186 534	8 571 985	7 475 950
Muut saamiset	4 050	4 050		
	17 279 548	15 213 253	54 644 480	52 666 625
Pysyvät vastaavat yhteensä	88 397 705	94 407 446	92 258 294	88 094 648
Vaihtuvat vastaavat				
Vaihto-omaisuus				
Aineet ja tarvikkeet	555 310	551 570		
	555 310	551 570		
Saamiset				
Pitkäaikaiset saamiset				
Saamiset tytäryhtiöltä			505 024	1 065 999
			505 024	1 065 999
Laskennallinen verosaaminen	889 010	1 316 788		
Lyhytaikaiset saamiset				
Myyntisaamiset	7 740 113	10 230 481	4 153 928	5 582 569
Saamiset saman konsernin yrityksiltä			1 860 046	2 117 844
Saamiset omistusyhteisyriksiltä	92	219	92	219
Muut saamiset	77 357	263 411	60 966	4 655
Siirtosaamiset	314 529	419 522	208 380	118 684
	8 132 091	10 913 633	6 283 412	7 823 971
Rahoitusarvopaperit	0	2 003 602	0	2 000 000
Rahat ja pankkisaamiset	2 381 991	3 816 795	409 353	626 991
Vaihtuvat vastaavat yhteensä	11 958 402	18 602 387	7 197 790	11 516 961
VASTAAVAA YHTEENSÄ	100 356 108	113 009 832	99 456 084	99 611 608

TASE

	KONSERNI		EMO	
	31.12.2013	31.12.2012	31.12.2013	31.12.2012
VASTATTAVAA				
Oma pääoma				
Osakepääoma	1 739 776	1 739 776	1 739 776	1 739 776
Ylikurssirahasto	131 348	131 348	131 348	131 348
Vararahasto	9 130	9 130	9 130	9 130
Muut rahastot				
Yhtiöjärjestyksen mukainen rahasto	13 425 676	13 890 852	13 425 676	13 890 852
Edellisten tilikausien voitto	15 244 180	13 275 472		
Tilikauden voitto	2 998 802	3 116 868	3 383 348	1 455 430
	33 548 912	32 163 445	18 689 278	17 226 536
Vähemmistöosuus	3 730 474	3 157 693		
Tilinpäätössiirtojen kertymä				
Poistoero			23 049 230	22 204 943
Pakolliset varaukset				
Eläkevaraus	45 342	90 345	45 342	90 345
Konsernireservi	727 482	782 605		
Vieras pääoma				
Laskennallinen verovelka	4 687 453	5 568 936		
Pitkäaikainen				
Pitkäaikaiset lainat rahalaitoksilta	30 625 000	32 375 000	30 625 000	32 375 000
Muu pankkilaina, konsernitili	0	0	467 235	0
Pääomalaina	341 309	341 309	0	0
Muut velat	0	439 025	0	
Liittymismaksut	17 426 011	27 274 923	17 426 011	16 859 046
	48 392 321	60 430 257	48 518 246	49 234 046
Lyhytaikainen				
Lyhytaikaiset rahalaitoslainat	1 750 000	1 750 000	1 750 000	1 750 000
Saadut ennakot	340 527	354 883		
Ostovelat	3 885 179	5 597 538	91 032	78 333
Velat saman konsernin yrityksille			6 683 637	8 238 007
Velat omistusyhteisyriksille	1 344	884	1 344	884
Muut velat	1 651 071	1 657 424	264 919	515 537
Siirtovelat	1 596 003	1 455 822	363 056	272 976
	9 224 124	10 816 551	9 153 988	10 855 738
Vieras pääoma yhteensä	62 303 898	76 815 744	57 672 234	60 089 784
VASTATTAVAA YHTEENSÄ	100 356 108	113 009 832	99 456 084	99 611 608

RAHOITUSLASKELMA, konserni

	01.01.–31.12.2013	01.01.–31.12.2012
LIKETOIMINNAN RAHAVIRTA		
Voitto ennen satunnaisia eriä	2 894 656	4 249 207
Oikaisut:		
Poistot	5 060 137	4 856 774
Rahoitustuotot ja -kulut	-361 616	1 328 717
Muut oikaisut	-12 780	-651 128
Rahavirta ennen käyttöpääoman muutosta	7 580 397	9 783 570
Käyttöpääoman muutos	1 116 380	-1 596 251
Liiketoiminnan rahavirta ennen rah.eriä ja veroja	8 696 777	8 187 319
Saadut korot liiketoiminnasta	57 310	30 138
Maksetut välittömät verot	-491 056	-1 480 612
Rahavirta ennen satunnaisia eriä	8 263 031	6 736 845
Satunnaiset erät	28 612	33 504
Lainasaamisten ja rahoitusarvopap. muutos	2 000 000	0
Liiketoiminnan rahavirta	10 291 642	6 770 349
	01.01.–31.12.2013	01.01.–31.12.2012
INVESTOINTIEN RAHAVIRTA		
Investoinnit aineellisiin ja aineettomiin hyödykkeisiin	-7 463 386	-4 832 829
Investoinnit muihin sijoituksiin	-909 922	-39 704 678
Muut investointien rahavirrat	12 944	876 740
Saadut korot investoinneista	0	42 942
Saadu osingot investoinneista	427 333	473 191
Investointien rahavirta	-7 933 031	-43 144 634
	01.01.–31.12.2013	01.01.–31.12.2012
RAHOITUKSEN RAHAVIRTA		
Omien osakkeiden hankinta	-29 344	-2 594 756
Pitkäaikaisten lainojen nostot	127 941	35 000 000
Pitkäaikaisten lainojen takaisinmaksut	-1 750 000	-875 000
Sijoitus SVOP-rahastoon	589 185	0
Maksetut osingot	-1 585 068	-1 586 983
Maksetut korot ja muut rahoituskulut	-1 151 227	-1 130 172
Rahoituksen rahavirta	-3 798 513	28 813 089
RAHAVAROJEN MUUTOS	-1 439 902	-7 561 196
Rahavarat 01.01.	3 820 398	11 381 594
Rahavarat 31.12.	2 380 496	3 820 398
Käyttöpääoman muutos:		
Vaihto-omaisuuden muutos +/-	-3 740	-222 787
Korottomien lyhytaik. saamisten muutos +/-	2 862 353	-2 532 080
Korottomien lyhytaik. velkojen muutos +/-	-1 742 233	1 158 616
	1 116 380	-1 596 251

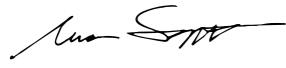
RAHOITUSLASKELMA, emo

	01.01.–31.12.2013	01.01.–31.12.2012
LIKETOIMINNAN RAHAVIRTA		
Voitto ennen satunnaisia eriä	2 974 784	1 427 853
Oikaisut liikevoittoon		
Poistot ja arvonalentumiset	2 933 383	2 582 200
Rahoitustuotot ja -kulut	-2 150 180	1 504 862
Muut oikaisut	-17 440	-2 610
Rahavirta ennen käyttöpääoman muutosta	3 740 547	5 512 305
Käyttöpääoman muutos	-421 360	4 562 570
Liiketoiminnan rahavirta ennen rah.eriä ja veroja	3 319 187	10 074 875
Saadut osingot	1 927 000	
Saadut korot	55 334	22 070
Maksetut välittömät verot	-183 161	-987 757
Rahavirta ennen satunnaisia eriä	5 118 360	9 109 188
Satunnaiset erät	28 612	33 504
Lainasaamisten ja rahoitusarvopap. muutos	2 000 000	0
Liiketoiminnan rahavirta	7 146 972	9 142 692
	01.01.–31.12.2013	01.01.–31.12.2012
INVESTOINTIEN RAHAVIRTA		
Investoinnit aineellisiin ja aineettomiin hyödykkeisiin	-4 341 238	-5 184 141
Luovutustulot	12 944	
Investoinnit muihin sijoituksiin	-900 737	-41 892 566
Saadut korot investoinneista	921	42 942
Saadut osingot investoinneista	422 869	415 475
Investointien rahavirta	-4 805 241	-46 618 290
	01.01.–31.12.2013	01.01.–31.12.2012
RAHOITUKSEN RAHAVIRTA		
Omien osakkeiden hankinta	-29 344	-67 500
Pitkäaikaisten lainojen nostot	467 235	35 000 000
Pitkäaikaisten lainojen takaisinmaksut	-1 750 000	-875 000
Saatu konserniavustus	1 850 000	1 527 695
Maksetut osingot	-1 892 337	-1 894 254
Maksetut korot ja muut rahoituskulut	-1 204 921	-1 206 703
Rahoituksen rahavirta	-2 559 367	32 484 238
RAHAVAROJEN MUUTOS	-217 637	-4 991 360
Rahavarat 01.01.	626 991	5 618 349
Rahavarat 31.12.	409 355	626 989
Käyttöpääoman muutos:		
Korottomien lyhytaik. saamisten muutos +/-	2 024 066	-789 367
Korottomien lyhytaik. velkojen muutos +/-	-2 445 426	5 351 937
	-421 360	4 562 570

Käyttöpääoman muutos sisältää tytäryhtiöiden konsernitilin velkasaldon vähenemistä 1 241 733 euroa.

Tilinpäätöksen allekirjoitus

Kuusamossa 23. maaliskuuta 2014



Aimo Sepponen
puheenjohtaja



Onni Hietalahti



Kari Koivuranta



Jukka Kärnä



Saku Miikki



Risto Nevalainen



Jukka-Pekka Pekonen



Heikki Rahikainen



Visa Välimäki

Tilinpäätösmerkintä

Suoritetusta tilintarkastuksesta on tänään annettu kertomus.
Imatralla 10. huhtikuuta 2014



Asko Tuomainen, HTM



Kalle Kotka, KHT

Hallintoneuvoston lausunto

Hallintoneuvosto on tänään pitämässään kokouksessa tutustunut Imatran Seudun Sähkö Oy:n tilinpäätökseen ja tilintarkastuskertomukseen vuodelta 2013.

Hallintoneuvosto yhtyy ehdotukseen yhtiön tilinpäätöksen ja konsernitilinpäätöksen vahvistamisesta.

Imatralla 15. huhtikuuta 2014

Hallintoneuvoston puolesta



Tommi Saarelainen, puheenjohtaja

Tilintarkastuskertomus

Imatran Seudun Sähkö Oy:n yhtiökokoukselle

Olemme tilintarkastaneet Imatran Seudun Sähkö Oy:n kirjanpidon, tilinpäätöksen, toimintakertomuksen ja hallinnon tilikaudelta 1.1.–31.12.2013. 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 mukaisesti. Hallitus vastaa kirjanpidon ja varainhoidon valvonnan asianmukaisesta järjestämisestä ja toimitusjohtaja siitä, että kirjanpito on lainmukainen ja varainhoito luotettavalla tavalla järjestetty.

Tilintarkastajan velvollisuudet

Velvollisuutenamme on antaa suorittamamme tilintarkastuksen perusteella lausunto tilinpäätöksestä, konsernitilinpäätöksestä ja toimintakertomuksesta. Tilintarkastuslaki edellyttää, että noudatamme ammattieettisiä periaatteita. Olemme suorittaneet tilintarkastuksen Suomessa noudatettavan hyvän tilintarkastustavan mukaisesti. Hyvä tilintarkastustapa edellyttää, että suunnitteleme ja suoritamme tilintarkastuksen hankkiaksemme kohtuullisen varmuuden siitä, onko tilinpäätöksessä tai toimintakertomuksessa olennaista virheellisyyttä, ja siitä, ovatko emoyhtiön hallituksen jäsenet tai hallintoneuvoston jäsenet tai toimitusjohtaja syyllystyneet tekoon tai laiminlyöntiin, josta saattaa seurata vahingonkorvausvelvollisuus yhtiötä kohtaan, taikka rikkoneet osakeyhtiölakia tai yhtiöjärjestystä.

Imatralla, huhtikuun 10. päivänä 2014



Asko Tuomainen, HTM

Liisanpolku 4 A 19
56100 Ruokolahti

Tilintarkastukseen kuuluu toimenpiteitä tilintarkastusevidenssin hankkimiseksi tilinpäätökseen ja toimintakertomukseen sisältyvistä luvuista ja niissä esitettävistä muista tiedoista. Toimenpiteiden valinta perustuu tilintarkastajan harkintaan, johon kuuluu väärinkäytöksestä tai virheestä johtuvan olennaisen virheellisyyden riskien arvioiminen. Näitä riskejä arvioidessaan tilintarkastaja ottaa huomioon sisäisen valvonnan, joka on yhtiössä merkityksellistä oikeat ja riittävät tiedot antavan tilinpäätöksen ja toimintakertomuksen laatimisen kannalta. Tilintarkastaja arvioi sisäistä valvontaa pystyäkseen suunnittelemaan olosuhteisiin nähden asianmukaiset tilintarkastustoimenpiteet mutta ei siinä tarkoituksessa, että hän antaisi lausunnon yhtiön sisäisen valvonnan tehokkuudesta. Tilintarkastukseen kuuluu myös sovellettujen tilinpäätöksen laatimisperiaatteiden asianmukaisuuden, toimivan johdon tekemien kirjanpidollisten arvioiden kohtuullisuuden sekä tilinpäätöksen ja toimintakertomuksen yleisen esittämistavan arvioiminen.

Käsityksemme mukaan olemme hankkineet lausuntonne perustaksi tarpeellisen määrän tarkoitukseen soveltuvaa tilintarkastusevidenssiä.

Lausunto

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



Kalle Kotka, KHT

Hatanpään valtatie 26
33100 Tampere



IMATRAN SEUDUN SÄHKÖ OY

www.issoy.fi

Karhumäenkatu 2
55120 IMATRA

Puh. 05 683 55
fax 05 683 5229