



VUOSIKATSAUS 2015



Toimitusjohtajan katsaus

Erkki Karppanen, toimitusjohtaja



Vuosi oli mittaushistorian lämpimin, joten myös lämmöntarveluku jäi ennätysellisen alhaiseksi ja oli 3 831 (4 242 v. 2014). Lämmöntarveluku kertoo lämmitystarpeen määrästä, ja budjetti oli laadittu lämmöntarveluvun 4 400 mukaan. Euroopan unionin päästökauppa ei osoittanut taloussuhdanteen vuoksi elpymisen merkkejä, ja erittäin alhaisena pysynyt hiilen hinta yhdessä edelleen alhaisen kulutuksen kanssa pitivät sähkön pörssihinnan merkittävästi budjetoitua alempana. Toiminnallisesti vuosi onnistui hyvin ilman erityisiä ympäristöä kuormittavia häiriöitä tai ongelmia.

Kaukolämmön myynti jäi vuonna 2015 355 GWh:iin, mikä oli 11 GWh vähemmän kuin vuonna 2014 (366 GWh vuonna 2014). Kaukolämmön erillistuotantokohteiden osuus oli tästä 5,2 GWh (9,8 GWh). Teollisuuslämpöä ja -höyryä myytiin 68,0 GWh (64,2 GWh). ESEn lämmön kokonaismyynti oli näin ollen 423 GWh (430 GWh).

ESEn sähkönmyynti oli 265 GWh, eli laskua edellisvuodesta oli 25 GWh (290 GWh). Tästä myytiin vähittäismyyntinä omalle toimitusvelvollisuusalueelle 184 GWh (194 GWh), eli yhtiö myy noin 55 % omalla jakeluverkkoalueellaan myydystä sähköstä. Oman jakeluverkkoalueen ulkopuolelle myytiin 81 GWh (96 GWh).

Pursialan voimalaitos tuotti myydystä sähköstä 173,4 GWh (182,2 GWh), osakkuusvoimalaitokset tuottivat 81,3 GWh (65,9 GWh), ja pörssistä sekä muilta ulkopuolisilta toimittajilta ostettiin 10 GWh (41,9 GWh). Pursialan voimalaitoksen sähköntuotannon vuosituotantokapasiteetti on noin 400 GWh.

ESE-Verkko Oy:n vuoden 2015 sähkönsiirtomäärä oli 332,5 GWh (343 GWh vuonna 2014), eli siirtomäärä pieneni noin 3 % edellisvuodesta.

ESE-Tekniikka Oy:n liiketoiminta koostuu huolto- ja asennustöistä. Vuonna 2015 yhtiö saavutti budjetoidut liikevaihto- ja tulostavoitteensa.

Talven lämpimyden vuoksi polttoainetta käytettiin edellisvuosia vähemmän, mutta aiempina vuosina kertyneitä ylisuuria varastoja pystyttiin silti pienentämään.

Voimalaitoksen tuottavuuden parantaminen

ESEn tulokseen vaikuttaa merkittävästi Pursialan voimalaitoksen toiminta. Vuonna 2015 voimalaitokselle rakennettiin kaukolämpöakku, jonka avulla saadaan optimoitua tuotantoa. Kaukolämpöakun käyttö alkoi helmikuussa 2016.

Tuottavuutta parannetaan myös uudella polttoainestrategialla, jonka mukaisesti pyritään pääsemään eroon ns. tienvarsikaasoista ja otetaan polttoaine vastaan vain omaan terminaaliin tai suoraan voimalaitokselle. Lisäksi ESEn hallitus teki päätöksen siitä, että Pursialan voimalaitoksen polttoaineen vastaanotto uusittaisiin. Investointi maksaa lähes 14 milj. euroa ja valmistuu vuoden 2017 lopulla.

Henkilöstön kehittäminen

Keväällä 2015 saatiin päätökseen noin vuoden kestänyt ja koko konsernin henkilöstöä koskenut työyhteisövalmennus. Valmennuksen aihealueita olivat osaamisen kehittäminen, yhteistyön parantaminen, kahdenkeskisen vuorovaikutusosaamisen vahvistaminen sekä yritystalous. Valmennus toteutettiin yhteistyössä Aalto-yliopiston Pienyrityskeskukseen kanssa. Valmennus poiki myös ”Eseläisen pelisäännöt”, jotka antavat suuntaviivat työyhteisössä sekä asiakkaiden ja yhteistyökumppaneiden kanssa toimimiselle.

Uudet energiaratkaisut

Tulevaisuudessa ESE haluaa olla mukana uusissa alueellisissa energiaratkaisuissa, jotka liittyvät aurinkoon ja biokaasuun. Biokaasuprojekteissa ESE on mukana jo Haukivuorella ja Mikkeliissä.

Hinnat

Vuoden 2015 alussa korotettiin Rento-kaukolämmön energiamaksua 3,0 % ja Nuuka-kaukolämmön energiamaksua 2,7 %. Perusmaksua ei korotettu, joten maltillisen korotuksen yhteisvaikutus asiakkaan kokonaisenergiakustannukseen oli n. 2 %. ESE-Verkko laski siirtohintoja 1.1.2015 alkaen keskimäärin 7 %.

Vuoden 2016 alussa korotettiin Rento-kaukolämmön energiamaksua 2,9 % ja vastaavasti Nuuka-kaukolämpöä 2,5 %. Perusmaksuja ei korotettu, joten yhteisvaikutus asiakkaan kokonaisenergiakulutukseen on noin 2 %. Sähkön hintaan ja ESE-Verkon siirtohintaan ei tehty muutoksia.

Talous

Konsernin liikevaihto laski hieman vuoden 2014 tasosta, ja budjetoidusta tuloksesta jäätettiin jonkin verran. Suurimmat syyt olivat pörssisähkön alhainen hinta ja erittäin lämpimästä vuodesta aiheutunut vähäinen lämpöenergian tarve. Kaikesta huolimatta ESEn taloudellinen tulos ennen veroja oli positiivinen ja toimintaympäristön haasteet huomioiden varsin kohtuullinen.

Kiitokset asiakkaillemme, henkilökunnallemme, yhtiön hallitukselle sekä muille sidosryhmillemme vuodesta 2015.



Erkki Karppanen
toimitusjohtaja

Energialiiketoiminta

Vuoden 2015 alusta tuli voimaan uusi organisaatio, kun kaukolämpöpäällikkö Markku Meklin irtisanoutui siirtyäkseen toisen työnantajan palvelukseen. Kaukolämpöpäälliköksi nimitettiin Auli Haapiainen-Liikanen ja lämpölaitospäälliköksi Arto Nieminen. Uudeksi kaukolämmön energianeuvoksi valittiin Arto Kairavuori.

Energianmyynti

Vuonna 2015 ESEn sähkönmyynti pieneni jälleen hieman edellisvuoteen verrattuna ja yritys- ja kuluttaja-asiakkaiden määrä väheni. Lisäksi vuosi oli ennätysellisen lämmin, joten lämmöntarveluku jäi poikkeuksellisen alhaiseksi ja vaikutti osaltaan sähköenergian myyntimääriin. Kilpailu kuluttajamarkkinoilla pysyi kireänä, ja uusia sähkönmyyntiyhtiöitä syntyi markkinaa jakamaan. ESE siirtyi vuonna 2015 lukemaperusteiseen laskutukseen, jolloin perinteistä arviolaskutusta lähetetään asiakkaille vain, jos lukematietoa ei jostain syystä ole satavilla. Samalla siirryttiin Energiaviraston suosittamiin laskutusrytmeihin, joissa asiakas saa vähintään neljä laskua vuodessa. Myös spot-hinnoitteluun perustuvat sopimukset ovat yleistyneet, ja yritysasiakkaille julkaistiin uusi kiinnitysmalli yhteistyössä Energiameklarit Oy:n kanssa.

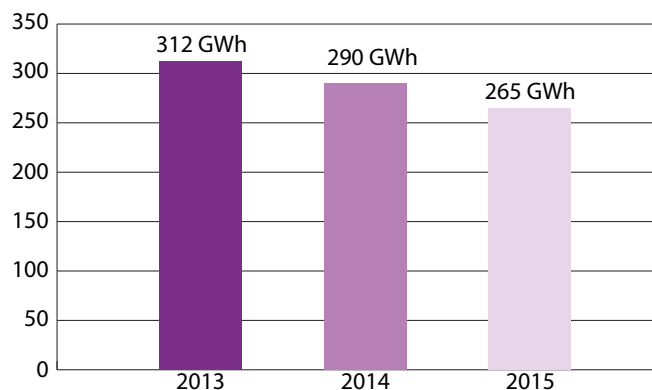
ESEn asiakaspalvelu on pystynyt jälleen vastaamaan tehokkaasti hyvin monimutkaisiin asiakastilanteisiin. Adaton järjestämässä asiakastytyväisyyskyselyssä sijoituimme sähkön myynnissä valtakunnallisesti toiselle sijalle, mikä on hieno saavutus. Vuonna 2015 tehtiin päätös laskuoperoinnin, perinnän, reskontran ja laskutuksiin liittyvien asiakaspuheluiden siirtämisestä Trust Kapital Oy:n hoidettavaksi. Uusi toimintamalli otettiin käyttöön alkuvuodesta 2016. Uusi asiakkaiden sähköisten palveluiden verkkosivusto on otettu käyttöön, ja siitä saatu palaute on ollut positiivista. Näkyvyyttä on yhä pyritty lisäämään mm. siten, että ESE-mies on esiintynyt Jukurit-otteluiden aikana jäähallissa uudessa upeassa 3D-puvussa.

ESE ostaa asiakkailta pientuotannossa syntyntä sähköä,

lähinnä aurinkopaneelilla tuotettua kotimaista bioenergiaa. Karikontiellä sijaitseva aurinkovoimalaitos on toiminut hyvin, ja uusia liiketoimintoja kehitetään jatkuvasti muuttuvassa energiakentässä. ESE julkaisi vuonna 2015 uuden aurinkosähkötuoterperheen. Siinä on mahdollista saada ESEn kautta aurinkopaneelit valmiiksi asennettuna, jolloin oman kulutuksen yli jäävän sähkön voi myydä sähköverkkoon. ESE otti osaa yhdessä kehitysyhtiö Miksein kanssa Mikkelin Kaupungin taustajoukoissa EU:n Green Leaf -kilpailuun, jossa Mikkelin valittiin Euroopan vihreiden kaupunkien sarjassa kokoluokkansa neljän parhaan joukkoon.

Kokonaissähkönmyynti oli 265 GWh, mikä on noin 9 % vähemmän kuin vuonna 2014. Sähköenergian myynti ESEn jakelualueelle oli noin 184 GWh, mikä oli noin 5 % vähemmän kuin edellisenä vuonna. Oman verkkoalueen sähkönmyyntiä heikensi keskikeskimääräistä lämpimämpi sää sekä kuluttaja-asiakaiden väheneminen. ESEn jakelualueen ulkopuolelle ESE myi sähköä 81 GWh, mikä on 15 % vähemmän kuin 2014. Vuonna 2015 ESEn kaikesta sähköstä myytiin oman verkkoalueen ulkopuolelle noin 31 %.

SÄHKÖNMYynti (GWh)



Sähkönhankinta

ESEn ympäristöystävällinen sähkö tuotetaan pääsääntöisesti omalla Pursialan voimalaitoksella Mikkeliissä. Vuonna 2015 hankinta Pursialan voimalaitokselta oli 173 GWh, mikä on 5 % vähemmän kuin vuonna 2014. Lisäksi ESE omistaa 45 % Koski-Energia Oy:stä, johon kuuluu 30 vesivoimalaitosta ympäri Suomea. ESE on niin ikään mukana muissa osakkuusvoimalaitoksissa, uusimpana suunnitteilla olevassa Parhanlahden tuulivoimapuistossa. Tämä lisää aikanaan hieman ESEn tuulisähkön tuotantoa. Osakkuusyhtiöiden kautta ESE hankki sähköä 81 GWh, mikä on 19 % enemmän kuin edellisenä vuonna. Lisäksi sähköpörssistä hankittiin 10 GWh sähköä omaa tuotantoa täydentämään.

Kaukolämpö

Vuosi 2015 oli poikkeuksellisen lämmin, mikä näkyi selvästi myynnin laskuna budjetoituun nähden. Kaukolämpö oli kuitenkin edelleen suosittu lämmitysmuoto uudisrakennuksissa. Merkittävin uusi rakennusalue, missä ESEn kaukolämpö on saatavilla, syntyy kesäksi 2017 Mikkelin asuntomessuille. Uusi kaukolämpölinja alueelle rakennettiin pääosin vuonna 2015. Vuonna 2015 kaukolämpöön liittyi uusia kohteita yli 50 000 m³, merkittävänä kohteena mm. uusi Naisvuoren päiväkot.

ESEn vuonna 2014 uudistamat Rento- ja Nuuka-kaukolämpötuotteet olivat suosittuja myös vuonna 2015. Kaukolämmön suosiota on kasvattanut myös kesällä 2014 voimaan tullut kaksivuotinen kampanja, joka mahdollistaa kaukolämpöön liittymisen puoleen hintaan. Lisäksi loppuvuodesta lanseerattiin uusia kaukolämmön palvelutuotteita, joiden avulla asiakkaat saavat entistä parempaa palvelua myös asiakaslaitteiden hoidossa ja huollossa. Kaukolämmön laskutuksessa siirryttiin kuukausittaiseen laskutukseen, jolloin eri käyttäjien poikkeavista laskutusjaksoista luovuttiin.

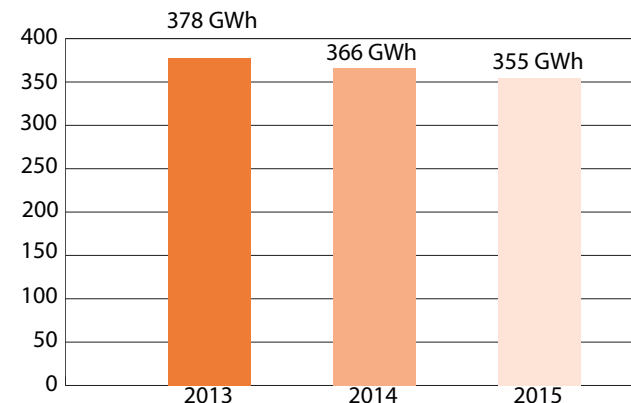
Lämmön myyntimäärä väheni hieman edellisvuoteen nähden. Merkittävin syy tähän oli jälleen lämmin vuosi. Kaukolämmön hintaa korotettiin vuoden 2015 alussa

kohonneiden tuotantokustannusten pakottamana noin 2 %. Suurin osa kaukolämmöstä tuli Pursialan voimalaitokselta puulla ja osin turpeella tehtynä. Kaukolämpöverkon ulkopuolisissa kohteissa tuotettiin lämmitystä useisiin kohteisiin pääsääntöisesti kotimaisilla polttoaineilla.

ESE pyrkii mahdollistamaan kaukolämmön saatavuuden Ristiinassa myös muualle kuin koulukeskukselle, ja uuden biolämpökeskuksen kaavoitus sekä nykyisen keskuksen kaavamuu- tos saatiin eteenpäin vuonna 2015. Vuonna 2014 alkanut valtatie 5:n laaja uudisrakentaminen Mikkelin kohdalla eteni vuonna 2015 hyvin myös kaukolämmön uusimisten osalta.

Biokaasuhankkeet niin Haukivuorella kuin Mikkeliissä etenivät vuonna 2015, ja rakennustyöt pyritään aloittamaan jo vuonna 2016. ESE on mukana myös uuden jätevesilaitoksen energiaratkaisujen suunnittelussa.

KAUKOLÄMMÖN MYynti (GWh)



Voimaliiketoiminta

Etelä-Savon Energia Oy:llä on kaukolämmön ja sähkön yhteistuotantolaitos Mikkelin Pursialassa. Pursialan voimalaitoskokonaisuuden muodostaa kaksi voimalaitosyksikköä ja yksi lämmityskattila. Tämän lisäksi kaukolämpöverkkoon on kytketty seitsemän huippu- ja varalämmityskattilaa. Kaikkia kattiloita käytetään Pursialan voimalaitoksen valvomosta käsin. Kaukolämpö tuotetaan Mikkelin kaukolämpöverkkoon, ja sähkö myydään markkinahinnalla sähköpörssiin. Voimaliiketoiminnalla on lisäksi yhteistyötä alueen teollisten toimijoiden kanssa teollisuuslämmön ja -höyryn myynnissä.

Tuotanto

Vuosi 2015 oli ennätysellisen lämmin: vuoden keskilämpötila oli Suomessa 1,9 astetta vertailujakson 1981–2010 keskiarvoa lämpimämpi. Pursialan kaukolämmöntuotannon toteuma oli 388 GWh, mikä oli 46 GWh budjetoitua vähemmän. Sähköntuotanto oli 175 GWh. Teollisuuslämmön ja -höyryn tuotanto oli yhteensä 68 GWh.

Sähköpörssin aluehinta pysyi koko vuoden ajan alhaisena, ja vuoden keskiarvo oli 29,66 €/MWh. Tämän vuoksi Pursialan sähköntuotanto oli valtaosin vastapainesähköä ja lauhdesähkön tuotanto pyrittiin minimoimaan.

Polttoaineet

Polttoaineita hankitaan suoraan tuotantolaitoksille toimitettuna, minkä lisäksi pääasiassa rankapuuta ja rankahaketta varmuusvarastoidaan polttoaineterminaaleihin. Varmuusvarastoissa pidetään myös polttoturvetta ja polttoöljyä. Pääosa polttoaineista tulee metsä- ja turvealan toimijoilta, ja olennainen osa Pursialan kiinteiden polttoaineiden hankintaa on alueen

teollisten toimijoiden toimittama puutähdde. Konserniyhtiö OOO ESEltä hankitun polttoaineen osuus Pursialan voimalaitoksen kiinteistä polttoaineista oli noin 5 %. Vuoden 2015 voimaliiketoiminnan polttoaineista 81 % oli puuta, 18 % polttoturvetta ja 1 % polttoöljyä.

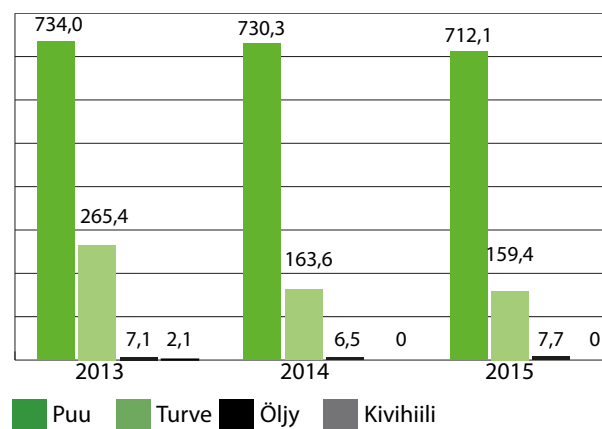
Kunnossapito

Voimalaitosten käytettävyydet olivat vuoden aikana hyvät. Pursiala 1:n käytönaikainen energiakäytettävyyden oli 100,0 % ja Pursiala 2:n 98,8 %. Pursiala 1 -voimalaitoksen turbiinille tehtiin iso revisio ja generaattorikatkaisija vaihdettiin uuteen.

Ympäristöasiat

Vuoden 2015 hiilidioksidipäästöt olivat yhteensä 62 200 tonnia. Ilmaisen jaettavat päästöoikeudet riittivät kattamaan sähkön- ja lämmöntuotannon päästöt. Voimaliiketoiminnassa on varauduttu vuoden 2016 alusta merkittävästi kiristyyviin päästömääräyksiin.

KÄYTETYT POLTTOAINEET (GWh)



Kaukolämpöakku

Pursialan voimalaitosalueelle rakennettiin vuoden aikana kaukolämpöakku, jonka käyttöönotto tehdään vuoden 2016 puolella. Kaukolämpöakku tullaan käyttämään tuotannon optimoinnin apuna. Akun tilavuus on 7 000 m³ vettä, ja lämpöenergian määrä on täyteen ladattuna 300 MWh. Akkua voidaan purkaa ja ladata 30 MW:n teholla.

ESE-Tekniikka Oy

Olennaiset tapahtumat tilikaudella

Yhtiön liikevaihto kuluneena vuonna oli budjetin mukainen 2,05 milj. euroa. Tuottavuus parani edellisvuodesta ja se selittyi osin uudella maa- ja rakentamisprojektille.

Kalustoinvestoinneista voidaan mainita työturvallisuutta lisäävää liikennemerkkivaunua, joka hankittiin yhteishankintana kaukolämmön kanssa. Myös mittalaitteita on hankittu lisää ja mittalaitteiden käytöstä on teetetty opinnäytetyö sekä ohjeistusta.

Opinnäytetöitä on niin ikään hyödynnetty asiakaskohteissa, kuten Metsäsairilan sähköjen kartoittamisessa, sekä laadittaessa sähköistä asentajakansiota, joka käyttää alustanaan uutta intraa. VMK Valmennus Oy:n kanssa on aloitettu toimintaprosessien kehittämishanke, jonka tavoitteena on selkeyttää ja tehostaa yhtiön toimintoja sekä parantaa yhteistyötä konsernipalveluissa.

Huoltopalvelut

Kaupungin kanssa suunniteltu ja toteutettava katuvalojen valaisinvaihtoprojektin ensimmäinen osa on käynnistynyt, ja valaisimia on vaihdettu n. 2 000 kpl. Muita valaistuskohteita ovat olleet Ristiinan useat kohteet yhteistyössä JSE / ELTEL NETWORKS:n kanssa, Mikaelin alueen pihavalaistuksen uudistaminen LED-valaisimiksi, Pihlajatie valaistussaneeraus yhteistyössä

EMPOWERin kanssa, katuvalokeskusten uusinta yhteistyössä EMPOWERin kanssa, Suonsaarentien valaiseminen vastaanotto-keskuksen kohdalla sekä Vesitorninkadun valaistussaneeraus.

Vuonna 2012 aloitettu katuvalokarttojen päivitys sähköiseen Keylight-järjestelmään on saatu päätökseen, ja huoltopistemäärä on tarkastettu sähköisen tietokanta-aineiston pohjalta. Aiempi katuvalokortistoihin pohjautuva kirjanpito osoitti huoltopistemääräksi vuoden 2015 alussa 11 590 kpl. Keylight-järjestelmän perusteella valopisteiden määrä oli 1.1.2016 yhteensä 12 587 kpl.

Asennuspalvelut

Kuluneen alkuvuoden aikana ESE-Tekniikan toiminta laajeni perinteisestä asennus- ja huoltotoiminnasta uusille erikoisosaimisen alueille. Erityisesti mainittakoon ensimmäiset aurinkosähköasennukset Riikolankadulle, Mikkeli puistoon ja Neitvuorelle. Uutta osaamista on hankittu ja päästy hyödyntämään myös asiakkaiden sähkölaitteiden huoltotoiminnassa tekemällä muuntajahuollot Insinöörinkadulla, käytönjohtaja-auditointi Esedulle Raviradantiellä ja jännitteellinen erotinhuolto Stora Enson fluting-tehtaalla Heinolassa. Merkittävä uusi aluevaltaus oli myös ABB:n alihankkijana tehty Pursialan GCB-katkaisijan uusinta P1-kattilan revision yhteydessä sekä MISAWAn sahan uuden kivaamon sähköistysurakka.

Metsäsairilan kanssa on jatkettu yhteistyötä aluevalaistuksen rakentamisessa. Mediassa paljon esillä olleista alueellisista kohteista ESE-T on ollut mukana Jurassic Rock -sähköistyksessä 20 kV:n työmaasähköliittymällä, Pistohiekalla pidetyn Järvi-Suomen Partiolaiset ry:n kesäleirin sähköliittymän rakentamisessa ja Haukivuoren uuden torin sähköistyksessä. ESE-Tekniikka on ollut mukana rakentamassa infraa Mikkelin asuatomessualueella ja toiminut kohteessa ESE-Verkko Oy:n, Mikkelin kaupungin katuvalaistuksen sekä MPY Oyj:n pääurakoitsijana.

ESE-Tekniikan urakoiden kohteiden osuus ESE-Verkon työkohteista on vakiintunut n. 50 %:iin, ja lähes kaikki ESE-Verkon viankorjauskohteet on teetetty ESE-Tekniikalla. Keskeisiä työkohteita ovat olleet Rantakylässä Orijärvenrantatie–Kirjotie–Honkatien sekä Poikkien 20 kV:n ja 0,4 kV:n runkokaapelointi ja talojohdot,

Nuijamiestenkadun 0,4 kV:n runkokaapelointi, Sorsakuja–Kuikankujan 0,4 kV:n verkon saneeraus, sairaalan 20 kV:n liittymiskaapelien siirto, Lönnrotinkadun PJ-verkon saneeraus sekä asuatomessualueen 20 kV:n ja 0,4 kV:n runkokaapelointi ja talojohdot.

Olenaiset tapahtumat tilikauden päättymisen jälkeen

Viime vuonna tehtiin hankintapäätös uudesta kuorma-autosta, mutta hankinta siirtyi vuoteen 2016 toimituksen viivästymisen vuoksi.

Arvio tulevasta kehityksestä

Yhtiö pyrkii saamaan jalansijaa aurinkosähköhankkeissa ja laajentamaan siten liiketoimintaa. Lisäksi etsitään yhteistyökumppania sähköverkon KVR-urakoiden toteuttamiseen ja osallistutaan lähialueella toteutettavan hankkeen tarjouslaskentaan.

Talous

Päättäneellä tilikaudella ESE-Tekniikan liikevaihto oli 2,04 milj. euroa, mikä oli 8,8 % enemmän kuin edellisvuonna (1,88 milj. euroa vuonna 2014). Voitto ennen satunnaisia erii oli 66 540 euroa (67 987 euroa 2014). Yhtiö maksaa tilikaudelta konserniavustusta emoyhtiölle 33 270 euroa.

ESE-Verkko Oy

Olenaiset tapahtumat tilikaudella

Yhtiön toiminnasta

ESE-Verkko Oy vastaa sähköjakelusta omalla sähköverkkoluopa-alueellaan. Yhtiö rakentaa ja ylläpitää sähköjakeluverkkoa, johon on liitetty 24 000 käyttöpaikkaa. Jakeluverkon pituus on 1 065 km, ja siihen kuuluu seitsemän 110 kV:n sähkö- ja kytkin-asemaa ja kolme 20 kV:n kytkinasemaa.

Sähkön siirtomäärä oli 333 GWh (343 GWh vuonna 2014). Sähkökulutus väheni, koska vuosi oli erittäin lämmin.

Verkonrakennus, perusparannus ja kunnossapito

Verkonrakennuksessa jatkettiin 20 kV:n verkon maakaapelointia ja vanhojen muuntamoiden uusintaa. Töiden tuloksena yli 700 asiakkaan sähköjakelu siirtyi säävarmaan maakaapeliverkkoon.

Uusia puistomuuntamoita rakennettiin 10 kappaletta ja uutta sähköverkkoa 29 km. Vuoden aikana purettiin 11 vanhaa muuntamoita ja 15 km sähköverkkoa.

Laajin työ oli tulevan asuatomessualueen sähköverkon rakentaminen. Muita isoja töitä olivat kaapeloinnit Lehmuskylässä ja Rantakylässä ja linjauusinta Karjalanharjulla.

Asuntoalueita oli verkonrakennuskohteina taas hyvin vähän, ja uusia liittymiä tuli vain 40.

Vuoden aikana oli paljon myrskypäiviä ja talvella metsissä lumi-kuormajaksoja, mutta näistä ei aiheutunut laajoja jakeluhäiriöitä. Vuoden ajalta laskettu keskimääräinen asiakaskohtainen vikakeskeytysaika oli 15 minuuttia.

Hinnoittelu

Vuoden 2015 alussa siirtohintoja alennettiin 5 %, koska yhtiön tulos valvontajaksolla 2012–2015 ylittää Energiaviraston laskentamallin mukaisen sallitun tuoton. Sallittu tuotto on pienentynyt merkittävästi matalan korkotason aikana.

Vuodesta 2016 alkaneella valvontajaksolla tuottoa määrittävä korko lasketaan 10 vuoden keskiarvona ja sallittu tuotto kasvaa. Siirtohinnoittelua arvioidaan vuodeksi 2017; vuoden 2016 aikana hintoja ei muuteta.

Olenaiset tapahtumat tilikauden päättymisen jälkeen

Yhtiössä on aloitettu sallitun tuoton laskenta yhdessä Gaia Oy:n kanssa aina vuoteen 2028 asti. Ennuste tulevasta tuottotasosta valmistuu kevään 2016 aikana.

Arvio tulevasta kehityksestä

ESE-Verkko Oy:n toiminta jatkuu ennallaan ja omaa verkkoaluetta kehittäen. Rakentamista ohjaa sähkömarkkinalain mukaisesti vuosiksi 2015–2019 laadittu sähköverkon kehittämismissuunnitelma, jonka ensimmäinen väliarviointi on vuonna 2016.

Jakeluvarmuutta parannetaan rakentamalla säävarmaa kaapeliverkkoa. Keskijänniteverkon kaapelointiaste on nyt 55 %, ja asemakaava-alueiden kaapelointi on jo hyvin kattavaa.

Lähes kaikille asiakkaille on vaihdettu kaukoluettavat sähköenergiamittarit.

Riskit ja epävarmuustekijät

Merkittävin riski on se, että poikkeuksellisen voimakas myrsky aiheuttaa laajoja verkostotuhotoja, pitkiä jakelukeskeytyksiä ja suuria korjaus- ja korvauskustannuksia. Riskiä pienennetään lisäämällä kaapelointia ja saamalla nopeasti mahdollisimman suuri osa asiakkaista kaapeliverkon alueelle. Muihin omaisuusvahinkoriskeihin on varauduttu vakuutuksilla.

Suurimmat toimintaan liittyvät epävarmuustekijät ovat viranomaisvalvonnan ja sähkömarkkinan muutokset sekä teollisuusasiakkaiden sähkönkäytön muutokset.

Sähkönsiirron taloudellista tulosta valvotaan ja toimialan yhtiöille lasketaan vuosittain suurin sallittu tuotto, jota arvioidaan kumulatiivisesti neljän vuoden valvontajaksolla. Yhtiöllä ei saa olla kahta peräkkäistä valvontajaksoa, jotka näyttäisivät laskennallista ylituottoa.

Ympäristö

ESE-Verkko Oy on mukana ESE-konsernin sertifioitussa toimintajärjestelmässä, johon kuuluu ISO 14001 -ympäristöjärjestelmä. Konserni julkaisee vuosittain ympäristöraportin, jossa kuvataan kaikkien toimintojen ympäristöasiat.

Ympäristönsuojelu on osana kaikkea verkon rakentamis- ja kunnossapitotyötä, ja verkon kehitystä ohjaa osaltaan tunnistettujen ympäristöriskien rajoittaminen.

Hallinto

ESE-Verkko Oy:n yhtiökokous valitsi 2.6.2015 hallitukseen yMBA Markku Kakriaisen (puheenjohtaja), sähköasentaja Paavo Barckin, emeritusmaaherra Mauri Miettisen ja toimitusjohtaja Erkki Karppasen.

Tilintarkastajana on toiminut PwC Julkistarkastus Oy, JHTT-yhteisö / Elina Hämäläinen KHT, JHTT.

ESE-Verkko Oy:n toimitusjohtajana toimi Risto Kosunen.

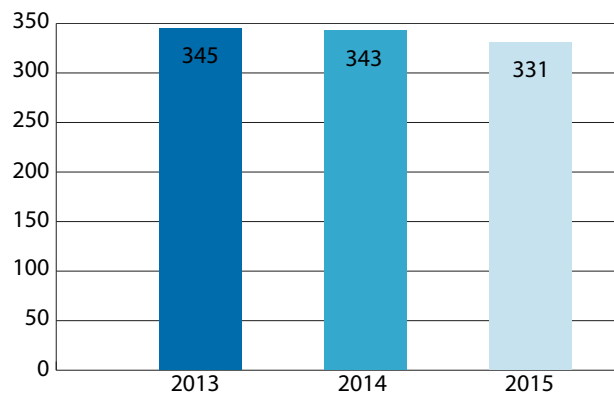
Talous

ESE-Verkon vuoden 2015 liikevaihto oli 8,0 milj. euroa (8,53 milj. euroa vuonna 2014).

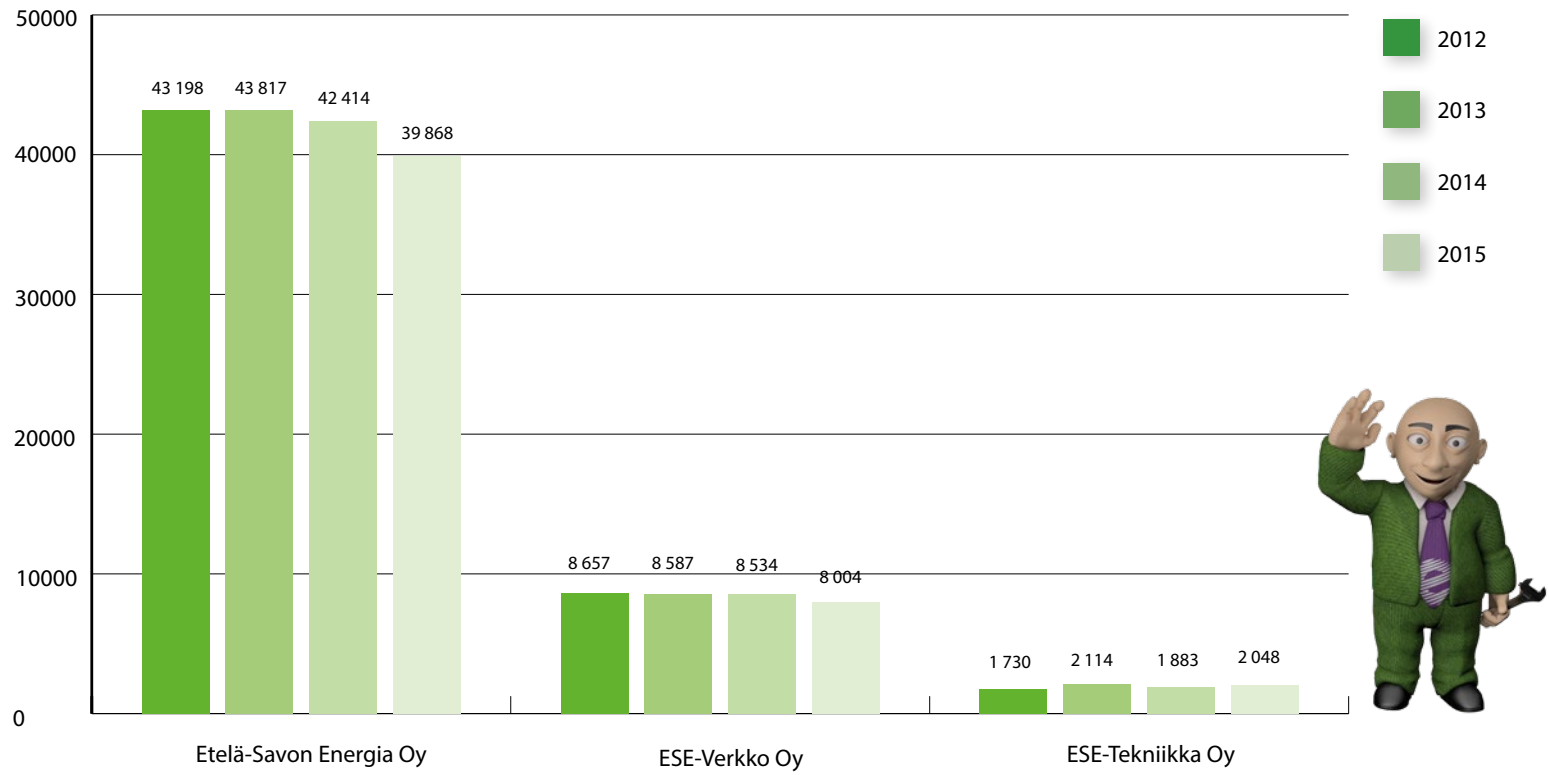
Yhtiö investoi 1,97 milj. euroa, ja investoinnit rahoitettiin tulorahoituksella, lainalla konsernikassasta ja uudella pankkilainalla. Liittymismaksuja kertyi 115 690 euroa (135 740 euroa vuonna 2014).

Yhtiön omavaraisuusaste oli 48,8 % (50,9 % vuonna 2014).

SÄHKÖN SIIRTO (GWh)



Konserniyhtiöiden liikevaihdon kehitys (1000 €)



| Konsernituloslaskelma | konserni 2015 | konserni 2014 | emoyhtiö 2015 | emoyhtiö 2014 |
|---|---------------|---------------|---------------|---------------|
| Liikevaihto | 49 212 226,19 | 52 146 513,93 | 39 868 003,13 | 42 414 204,55 |
| Valmistus omaan käyttöön | 1 329 862,89 | 1 290 974,61 | 306 022,28 | 222 288,63 |
| Liiketoiminnan muut tuotot | 1 972 944,07 | 1 742 642,03 | 2 876 582,76 | 2 551 912,11 |
| Kulut: | | | | |
| Aineet, tarvikkeet ja tavarat: | | | | |
| Ostot tilikauden aikana | 24 576 638,65 | 28 296 504,47 | 22 366 986,67 | 26 192 112,73 |
| Varastojen lisäys | 2 233 991,52 | -835 129,98 | 2 245 216,79 | -848 559,22 |
| Ulkopuoliset palvelut | 2 819 161,85 | 2 627 453,67 | 2 561 133,80 | 2 329 217,85 |
| Henkilöstökulut | | | | |
| Palkat ja palkkiot | 5 614 694,50 | 5 583 286,16 | 4 165 954,18 | 4 204 860,14 |
| Henkilösivukulut | | | | |
| Eläkekulut | 1 085 073,43 | 1 039 055,69 | 808 695,19 | 784 450,09 |
| Muut henkilösivukulut | 244 580,67 | 230 948,48 | 175 449,94 | 172 419,06 |
| Suunnitelman mukaiset poistot | 7 856 248,44 | 7 514 782,98 | 6 021 119,72 | 5 783 747,48 |
| Konserniliikearvon poisto ja konsernireservin vähennys | 26 634,92 | 26 869,10 | 0,00 | 0,00 |
| Liiketoiminnan muut kulut | 3 984 888,66 | 4 174 846,05 | 3 283 200,35 | 3 369 407,59 |
| | 48 441 912,64 | 48 658 616,62 | 41 627 756,64 | 41 987 655,72 |
| Osuus osakkuusyritysten voitosta/tappiosta | -45 000,00 | -45 000,00 | | |
| Liikevoitto | 4 028 120,51 | 6 476 513,95 | 1 422 851,53 | 3 200 749,57 |
| Rahoitustuotot ja -kulut: | | | | |
| Tuotot muista pysyvien vastaavien sijoituksista sijoituksista | | | 40 425,00 | |
| Muut rahoitustuotot | 405 038,57 | 247 683,89 | 439 397,21 | 276 046,74 |
| Arvon alentumiset pysyvien vastaavien sijoituksista | | 19 254,06 | | 19 254,06 |
| Muut rahoituskulut | 2 863 535,85 | 3 065 475,10 | 2 519 915,37 | 2 529 868,52 |
| | -2 458 497,28 | -2 837 045,27 | -2 040 093,16 | -2 273 075,84 |
| Voitto ennen satunnaisia eriä | 1 569 623,23 | 3 639 468,68 | -617 241,63 | 927 673,73 |
| Satunnaiset tuotot | | | 2 533 270,00 | 2 033 800,00 |
| Voitto ennen tilinpäätössiirtoja ja veroja | 1 569 623,23 | 3 639 468,68 | 1 916 028,37 | 2 961 473,73 |
| Poistoeron muutos | | | 1 670 009,15 | 635 000,00 |
| Välittömät verot | -748 751,12 | -763 609,74 | -719 916,15 | -734 339,54 |
| Laskennallisen verovelan osuus | 388 693,00 | -35 379,77 | 0,00 | 0,00 |
| Vähemmistöosuudet | 2 241,79 | 14 750,79 | 0,00 | 0,00 |
| Tilikauden voitto | 1 211 806,90 | 2 855 229,96 | 2 866 121,37 | 2 862 134,19 |



Etelä-Savon Energia Oy
Vuorikatu 19, 50101 Mikkeli
puh. 015 1951

ese.fi

