

..... VUOSIKERTOMUS 2015 .....



äänekosken  
**energia**



# 2015

## Tunnusluvut

Tuhatta €	2015
Liikevaihto	19 875
Liikevoitto	2 473
Korolliset pitkäaikaiset velat	48 199
Investoinnit	4 727
Liikevaihto / työntekijä	585
%	2015
Sijoitetun pääoman tuotto %	5,2
Liikevoittoprosentti %	12,45
Oikaistu omavaraisuusaste %	42,5
GWh	2015
Kaukolämmön myynti	110
Sähkönsiirto	117
Laskutettu vesi, m <sup>3</sup>	1 124
Maksuvalmius (Quick Ratio)	0,80



# 2013-2015

## Tunnusluvut

Tuhatta €	2015	2014	2013
Liikevaihto	19 875	19 744	20 547
Liikevoitto	2 473	1 973	2 405
Korolliset pitkäaikaiset velat	48 199	47 959	47 826
Investoinnit	4 727	4 615	3 228
Liikevaihto / työntekijä	585	548	571
%	2015	2014	2013
Sijoitetun pääoman tuotto %	5,2	4,4	5,0
Liikevoittoprosentti %	12,45	10,00	11,70
Omavaraisuusaste %	42,5	19,2	19,1
GWh	2015	2014	2013
Kaukolämmön myynti	110	114	114
Sähkönsiirto	117	118	119
Laskutettu vesi, m <sup>3</sup>	1 124	1 080	1 089
Maksuvalmius (Quick Ratio)	0,80	0,70	0,90



## Rakentamisen vuosi

---

Äänekosken Energialle vuosi 2015 oli rakentamisen, uudistumisen ja uusiutuvien energiamuotojen aikaa. Rakentaminen näkyi sekä ulkoisesti Metsä Fibren tehtaan vaikutuksena liiketoimintaamme että sisäisenä organisaatiomuutoksena, jolla tehostettiin yhtiön toimintoja tuotannossa ja asiakasrajapinnassa sekä pyrittiin kohti liiketoimintalähtoisempää toiminta- ja ajattelumallia. Uusiutuvissa ja päästöttömissä energiamuodoissa yhtiö on omaa luokkaansa; ne muodostavat lähes 100 % liiketoiminnastamme. Lisäksi Äänekosken Energian paikallisuus ja helppo lähestyttävyyys ovat säilyneet yhtiön toiminnan peruslähtökohtina – toimistomme ovet ovat aina avoinna asiakkaille palveluajan puitteissa. Paitsi paikallisuus, myös kiitosta saanut riipeä asiakaspalvelu, on meille sydämen asia.

Keväällä 2015 Metsä Fibre käynnisti mittavan tehdasinvestoinnin ja aloitti biotuotetehtaan rakennustyöt Äänekoskella. Noin 1,2 miljardin euron investointi vaikutti positiivisesti Äänekosken Energian toimintaan ja tulokseen. Se käynnisti lukuisia paikallisia rakentamishankkeita, minkä lisäksi myös paikkakunnan asukasmäärä rakentajista johtuen kasvoi ja kasvaa merkittävästi edelleen. Metsä Fibren vaikutus tulee näkymään Äänekosken Energian liiketoiminnassa myös vuonna 2016.

## Äänekosken Energia mukana kaikissa energiamuodoissa

Energiamarkkinoita muokkasi kolme laajempaa tapahtumaa vuonna 2015. Ensimmäinen Fennovoiman hankkeen 4.8.2015 mukaan tulleiden omistajien kautta projekti sai kaivattavan sysäyksen eteenpäin. Tällä hetkellä ydinvoimalan rakentamislupahakemus on Säteilyskeskuksella käsiteltävänä ja päätöstä

odotetaan vuosien 2017–2018 vaihteeseen. Äänekosken Energian osuus Fennovoima-hankkeesta on 9,6 MW. Äänekosken Energia pyrkii olemaan mukana kaikissa energiamuodoissa, kuten ydinvoimassa, joka on paitsi päästötöntä myös välttämätöntä takaamaan eri kapasiteettitilanteiden energiatarpeet useiksi vuosiksi eteenpäin. Toiseksi vuoden aikana tehtiin päätös leikata metsähakkeella tehdyn sähkön tuotantotukea. Päätös on toimialalle merkittävä, vaikkei se suoraan vaikuta Äänekosken Energian toimintaan. Kolmanneksi tuulivoiman tuki vähenee yleisesti energiamarkkinoilla, koska tukeen oikeuttava kapasiteetti on varattu täyteen. Äänekosken Energia on mukana kolmessa tuulivoimaprojektissa, josta yksi esimerkki on EPV Energian toteuttama Metsälä hanke Kristiinankaupungissa.

Niin ikään uusiutuvien, päästöttömien energiamuotojen suosiminen on vahva kehityssuunta EU:n päästöpolitiikan ja Suomen hallituksen energiapoliittisten tavoitteiden seurauksena. Äänekosken Energia on aikaisempien valintojen pohjalta jatkanut kestävän ilmastopolitiikan noudattamista omassa toiminnassaan ja tämä linjaus tulee ohjaamaan toimintaa strategisesti myös tulevaisuudessa. Myös sähkön alhainen markkinahinta vaikuttaa energiamarkkinoilla edelleen.

## **Organisaatiomuutos kohensi liikevoittoa ja rahoitusjärjestelyt paransivat omavaraisuusastetta**

Vuoden 2015 alhainen sähkön hinta ja loppuvuodesta tehdyt alennukset sähkönsiirtohintoihin laskivat 1,5 % Äänekosken Energian liikevaihtoa, joka asettui 19,9 miljoonaan euroon. Liiketoimintojen osalta kaukolämpö muodosti suurimman osan liikevaihdosta asettuen 6,4 miljoonaan euroon kun sähköliiketoiminnan myynti oli 5,2 miljoonaa euroa, vesiliiketoiminnan 4,6 miljoonaa euroa ja sähkönsiirtoliiketoiminnan 3,4 miljoonaa euroa. Liikevoitto kasvoi edellisestä vuodesta 25 % 2,47 milj. euroon (1,97 milj. euroa). Liikevoiton kasvu perustui hankintaprosessin ja sisäisen toiminnan tehokkuuden parantumiseen. Hyvä vesitilanne näkyi sähkön hankinnassa ja lämpimien kelienvuoksi öljyä ei tarvinnut polttaa. Oikaistu omavaraisuusaste oli vuoden lopussa 42,5 % (19,2 %), jonka parantumisen taustalla on omistajan rahoitusjärjestelyt. Järjestelyn seurauksena yhtiöllä on nyt paremmat mahdollisuudet hankkia rahoitusta markkinoilta. Osa yhtiön investoinneista rahoitetaan leasingrahoituksella jatkossa.

## **Merkittäviä investointeja vuonna 2015**

Kuluneen vuoden aikana teimme historiallisen suuria päätöksiä vesiliiketoiminnan investointeihin sekä jäteveden että puhtaan veden ratkaisuihin. Sähköliiketoiminnassa investoitiin EPV Energian tuulipuistohankkeisiin Ilmajoella ja Kristiinankaupungeissa. Kaukolämmön osalta rakennettiin varakattila Suolahteen päälämmöntuotannon häiriötilanteita varten, kuten kovien pakkaspäivien, varalta. Sähkönsiirron puolella Metsä Fibren työmaasähköistykset olivat taas merkittävä investointi. Yhtiön strategiaa toteutettiin paitsi investoimalla myös hiomalla liiketoimintoja yhteen sekä pyrkimällä tekemään

toiminnasta ketterämpää. Henkilöstömme on suhtautunut organisaatiomuutokseen positiivisesti ja on venynyt kiitettävästi tiivistettyjen aikataulujen puitteissa.

## Paikalliset asiakkaat liiketoiminnan peruspilarina

Äänekosken Energia on vahvasti paikallisesti läsnä oleva yhtiö, joka on monessa mukana. Yhtiön jokapäiväisessä toiminnassa ja päätöksenteossa näkyvät paikalliset asiakkaat, jotka ovat toimintamme peruspohja. Haluamme toimia vastuullisesti ympäristöä kunnioittaen, minkä osoittavat uusiutuvan energian osuus tuotannossamme ja aktiivinen oman verkoston rakentaminen lähialueella, jolla varmistetaan asiakkaiden energiatarpeet. Koskienergia Oy:n osakkaana Äänekosken Energia on paikallisesti läsnä 30 pienvesivoimalaitoksen vesivoimatuottajana eri puolella Suomea.

## Uudistaminen jatkuu vuonna 2016

Vuoden 2016 näkymät Äänekosken Energialle ovat positiiviset. Strateginen tahtotila säilyy ennallaan vuonna 2016, jolloin panostetaan edelleen uusiutuviin energiamuotoihin ja ympäristöön. Organisaation uudistaminen myös jatkuu – haluamme olla osa tämän päivän energialiiketoimintaa. Jatkamme investointeja ja tavoittelemme vahvempaa sähkönmyynnin markkina-asemaa. Odotan vuoden 2016 tuloksen vastaavan vuotta 2015. Vuosi onkin alkanut kylmän tammikuun merkeissä.

Haluan lämpimästi kiittää kaikkia yhteistyökumppaneitamme tuloksekkaasta tekemisestä vuonna 2015 ja kannustan meitä jatkamaan toimintaamme yhtä tavoitteellisesti alkaneena vuonna. Meihin Äänekosken Energialla voi asiakas olla huoletta yhteydessä ja otamme myös mielellämme vastaan palautetta toimintamme parantamiseksi.

Maarit Herranen

Toimitusjohtaja, Äänekosken Energia Oy

## Äänekosken Energia ja Metsä Fibre: Pitkäaikaista yhteistyötä

Metsä Groupin biotuotetehdas on metsäteollisuuden historian suurin investointi Suomessa ja sen arvo on 1,2 miljardia euroa. Parhaillaan Äänekoskelle rakennettavalla tehtaalla on merkittävä vaikutus koko Suomen kansantaloudelle uusien työpaikkojen ja talouskasvun kautta. Hanke työllistää rakennusaikana yli 6 000 henkilötyövuotta ja tuotannon käynnistyttyä koko arvoketjussa Suomessa noin 2 500 työpaikkaa. Viennin arvoa biotuotetehdas lisää vuosittain noin 0,5 miljardilla eurolla. Uuden sukupolven biotuotetehdas valmistaa kestävästi korkealaatuista sellua ja lisäksi paljon muita erilaisia biotuotteita, kuten mäntyöljyä, tärpättiä, biosähköä ja puupolttoainetta. Muita mahdollisia sivuvirroista valmistettavia biotuotteita ovat esimerkiksi ligniinijalosteet, biokomposiitit ja tekstiilikuidut. Biotuotetehdas tuottaa

energiaa yli oman tarpeensa, eikä se käytä lainkaan fossiilisia polttoaineita. Biotuotetehtas lisää uusiutuvan energian osuutta Suomessa yli kahdella prosenttiyksiköllä.

Biotuotetehtaan liiketoimintamalli perustuu tehokkaaseen kumppanuusverkostoon, jossa uusien tuotteiden jalostaminen on arvoketjun eri osajien yhteistyötä. Puuraaka-aine ja tuotannon sivuvirrat hyödynnetään sataprosenttisesti. Pohjoisen pallonpuoliskon suurimman puuta jalostavan laitoksen ympärille muodostuu ainutlaatuinen erilaisia biotuotteita valmistavien yritysten verkosto.

Biotuotetehtaan rakentaminen käynnistyi investointipäätöksen jälkeen huhtikuussa 2015. Tällä hetkellä tehdastyömaalla työskentelee noin 800 henkilöä ja suurimmillaan työmaavahvuus on asennustöiden aikana syksystä 2016 kevääseen 2017, jolloin työmaalla työskentelee enimmillään 2 500 henkilöä.

Biotuotetehtaan rakentamisen kotimaisuusaste tulee olemaan yli 90 prosenttia ja koko hankkeen kotimaisuusaste on yli 70 prosenttia. Biotuotetehtaan rakentaminen ja eri urakat jaetaan useampaan pienempään osaan niin, että myös paikallisilla ja pienemmillä yrityksillä on mahdollista osallistua rakentamiseen.

Tehdashankkeessa yhteistyötä tehdään tiiviisti Äänekosken kaupungin kanssa esimerkiksi majoituksen ja peruspalveluiden varmistamisessa rakentamisen aikana, lupa-asioissa ja liikennejärjestelyissä.

Äänekosken Energia on Metsä Groupiin kuuluvan Metsä Fibren pitkäaikainen yhteistyökumppani. Äänekosken Energia huolehtii Metsä Fibren sellutehtaan ylijäämälämmön toimituksista asiakkaille ja toimittaa talousveden koko Äänekosken tehdasintegraatille. Biotuotetehtaan rakentamisen aikana yhteistyötä on tehty myös Palomäen kentän majoituskylän sähkön- ja vedentoimituksessa.

”Yhteistyömme Äänekosken Energian kanssa on ollut hyvää ja sujuvaa, yhtiö on luotettava paikallinen toimija.”

Camilla Wikström, tehtaanjohtaja,  
Metsä Fibren biotuotetehtas

## Wattiset Oy ja Äänekosken Energian yhteistyö energiapalveluissa

Wattiset Oy on 1988 perustettu, perinteistä sähköasennusta, tietoverkkoon liittyviä asennuksia sekä sähkösuunnittelua tarjoava yritys Äänekoskelta. Wattiset Oy ja Äänekosken Energia tekevät yhteistyötä energiapalveluissa: Wattiset ostaa kaukolämpöä Äänekosken Energialta uusiin, omiin rakenteilla oleviin Hirvaskankaan toimitiloihin kun taas Äänekosken Energia ostaa kaukolämmön laitehuoltoa Wattiselta. Kehitteillä on myös syventyvää yhteistyötä osaamisen vaihdon osalta – Wattiset tarjoaa Äänekosken

Energialle kaukolämpöpalveluiden automaatiota ja tähän on suunnitteilla etälukulaitteet, jotka asennetaan Hirvaskankaan tiloihin. Äänekosken Energian palvelu on koko yhteistyön aikana ollut moitteetonta minkä lisäksi tärkeäksi on koettu Äänekosken Energian palvelupisteen helppo lähestyttävyyys, keskustelun mutkattomuus, ripeä päätöksenteko, nopeat huoltotoimenpiteet ja kohtuullinen hintataso. Äänekosken Energian henkilöstö on myös tuttu Wattiset Oy:lle monien vuosien ajalta.

Timo Kunelius, yrittäjä ja  
Wattiset Oy:n toimitusjohtaja





## A Year of Construction

---

For Äänekosken Energia, 2015 was a year of construction, renewal and renewable energy. Construction refers both to the new Metsä Fibre mill and its impact on our business and to our internal organisational restructuring that was set up to streamline our production and customer interface operations and to take us towards a more business-driven way of operating and thinking. In renewable and zero emission energies we are in a class of our own; they form nearly 100% of our business. Being close to our customers and easy to get hold of have remained the other cornerstones of our business. The doors of our office are always open to customers within business hours. Another thing that is close to our hearts and appreciated by our customers is prompt customer service.

In spring 2015, Metsä Fibre made a major investment decision and started building a new bioproduct mill in Äänekoski. The approximately EUR 1.2 billion investment had a positive impact on Äänekosken Energia's operations and financial results. It triggered several local construction projects, and the town has grown – and still keeps growing – significantly, thanks to the construction workers. Metsä Fibre will continue to impact our business also in 2016.

### **Äänekosken Energia masters all forms of energy**

The energy market was affected by three large-scale events in 2015. Firstly, the Fennovoima project received a long-awaited push forward with the new ownership announced in the beginning of August 2015. The nuclear power plant's construction licence application is currently being processed by the Radiation and Nuclear Safety Authority (STUK). STUK is expected to make its decision by turn of the year

2017/2018. Äänekosken Energia's share of the Fennovoima project is 9.6 MW. Äänekosken Energia wants to be involved in all forms of energy, including nuclear power, which is not only emissions-free but also indispensable if we are to guarantee that all energy capacity needs are met for years to come. Secondly, during the year the Finnish government made a decision to cut production aid for electricity from wood chips. The decision has a significant effect on the industry, although it doesn't have a direct impact on Äänekosken Energia's operations. Thirdly, government spending on operating aid for wind power will decrease in general as the capacity of the feed-in premium scheme has been fully subscribed. Äänekosken Energia is involved in three wind power projects, such as the Metsälä project in Kristinestad by EPV Energy.

The promotion of renewable, zero emission energy sources is a strong trend due to the EU emissions policy and the targets of the Finnish government's energy policy. Based on choices made before, Äänekosken Energia has continued its commitment to sustainable climate policy in its own operations, and this commitment will serve as a strategic guide for our operations also in the future. The low market price of electricity continues to impact the energy market as well.

## **Organisational restructuring improved our operating profit and financial arrangements**

The low electricity price in 2015 and the reductions on electricity transmission prices made late in the year decreased Äänekosken Energia's sales by 1.5% to EUR 19.9 million. District heating represented the largest part of our sales at EUR 6.4 million, while the sales of the electricity business were EUR 5.2 million, the sales of the water business EUR 4.6 million and those of the electricity transmission business EUR 3.4 million. The operating profit grew 25% to EUR 2.47 million (EUR 1.97 million in 2014). The increase in operating profit was based on the improved efficiency of our procurement process and internal operations. The positive water situation was reflected in electricity procurement, and the warm weather meant that there was no need to burn oil. The adjusted equity ratio at year-end was 42.5% (19.2%), and the improvement was based on financing arrangements made by the owner. As a result of these arrangements, the company is now in a better position to raise capital from the financial markets. Part of the company's investments will be financed with lease arrangements.

## **Major investments in 2015**

In the past year, we made historical decisions to invest in water business as well as wastewater and clean water solutions. In the electricity business we invested in EPV Energy's wind farm projects in Ilmajoki and Kristinestad. In district heating we built a backup boiler in Suolahti in case of a malfunction in the main heat due to, for example, days of extreme cold. The company's strategy was executed not only by investing but also by harmonising the business areas and making the business more agile. Our employees

have welcomed the organisational restructuring and shown remarkable flexibility despite the tightening schedules.

## Local customers are the foundation of our business

Äänekosken Energia is a truly local company with a strong presence in the local community. Local customers are part of our everyday work and decision-making, and they make up the foundation of our business. As a shareholder of Koskienergia Oy, Äänekosken Energia is locally present around the country via 30 hydroelectric power plants.

## Renewal set to continue in 2016

The outlook for year 2016 is positive for Äänekosken Energia. Our strategic intent is unchanged and we will continue investing in renewable forms of energy and the environment. We will also continue to renew our organisation – we want to be part of today's energy business. We will continue investing and pursue an even stronger market position in electricity sales. I expect our 2016 profit to match that of 2015.

I wish to express my warm thanks to all our partners for a productive 2015 and to encourage us all to work just as ambitiously in 2016. We are always happy to hear from our customers and welcome any feedback you may have to help us improve our operations.

Maarit Herranen  
Managing Director, Äänekosken Energia Ltd

## Äänekosken Energia and Metsä Fibre: Long-standing partnership

Metsä Group's bioproduct mill is the largest ever forest industry investment in Finland. The total investment will amount to EUR 1.2 billion. The mill, currently under construction in Äänekoski, will have a significant impact on the Finnish economy as a whole in the form of job creation and economic growth. During the construction phase, the project's employment effect will amount to over 6,000 person-years and, when completed, more than 2,500 jobs throughout the value chain in Finland. The mill will increase the annual value of Finland's exports by approximately EUR 0.5 billion. The next-generation bioproduct mill will produce premium pulp as well as numerous other bioproducts, such as tall oil, turpentine, bioelectricity and woodfuel, in a sustainable manner. Other potential bioproducts produced from side streams include lignin products, biocomposites, textile fibres and fertilisers. The bioproduct mill will produce more energy than it needs, and it will not use any fossil fuels whatsoever. The mill will increase the share of renewable energy in Finland by around two percentage points.

The mill's business model is based on an efficient partner network in which new products are processed in cooperation with various players in the value chain. 100% of the wood raw material and side streams will be made use of. The largest wood processing plant in the northern hemisphere will be surrounded by a unique network of companies producing different bioproducts.

The construction of the mill began in April 2015, immediately after the investment decision had been made. Currently, the construction site employs some 800 people. The number of employees on the site will be at its highest during the installation work running from autumn 2016 to spring 2017, when the site will employ up to 2,500 people.

The degree of domestic origin of the entire project will be over 70% and that of the construction phase over 90%. The mill's construction and the various contracts will be divided into smaller parts in a manner that enables local and smaller companies to participate in the project.

The project cooperates closely with the town of Äänekoski to provide accommodation and basic services during the construction phase and to make the necessary permission and traffic arrangements.

Äänekosken Energia is a long-standing partner of Metsä Fibre, part of the Metsä Group. Äänekosken Energia is responsible for transmitting surplus heat from the Metsä Fibre pulp mill to customers and for supplying household water to the entire Äänekoski mill integrate. During the construction phase Äänekosken Energia has also supplied water and electricity for the Palomäki accommodation village.

"Our cooperation with Äänekosken Energia has been smooth and successful. The company is a trusted local operator."

Camilla Wikström,  
Mill Manager, Metsä Fibre

## Wattiset Oy and Äänekosken Energia collaborate in energy services

Based in Äänekoski, Wattiset Oy specialises in electrical installations, IT network installations and electrical engineering. It was founded in 1988. Wattiset Oy and Äänekosken Energia collaborate in energy services: Äänekosken Energia supplies district heating to Wattiset's new premises in Hirvaskangas, which are currently under construction. Wattinen, in turn, provides Äänekosken Energia with maintenance services for its district heating equipment. The companies are also planning to deepen their collaboration by exchanging expertise: Wattiset assists Äänekosken Energia in automating its district heating services and is currently working on remote readers to be installed in the Hirvaskangas premises. The service we

have received from Äänekosken Energia has always been faultless, and we appreciate the easy access to the Äänekosken Energia service centre as well as the open and straightforward interaction, rapid decision-making, fast service and reasonable pricing. Having worked together for many years, we have got to know well the people working at Äänekosken Energia.

Timo Kunelius,  
Entrepreneur, Managing Director, Wattiset Oy



# LÄHILÄMPÖÄ PUUPERÄISESTÄ POLTTOAINEESTA

---

Kaukolämpöpalveluiden tavoitteena on tarjota asiakkailleen kotimaisella polttoaineella tuotettua energiaa kohtuuhintaan kaukolämpöverkostonsa kautta. Sen asiakkaat koostuvat pääosin omakotitaloista, minkä lisäksi asiakaskuntaan kuuluu asuinkerrostaloja ja teollisuutta. Kaukolämmön tuottaa Äänekosken taajaman alueella Äänevoima Oy ja Suolahdessa Kumpuniemen Voima Oy, jotka ovat Äänekosken Energian osakkuusyhtiöitä. Hirvaskankaalla ja Sumiaisissa on yhtiön omistamat hakelämpökeskukset.

Äänekosken Energia on tarjonnut kaukolämpöä jo vuodesta 1993 alkaen. Kaukolämpö tuotetaan lähes kokonaan puuperäisillä kotimaisilla polttoaineilla paikallisissa bio- ja hakelämpövoimaloissa ja jaetaan maanalaisen kaukolämpöverkoston kautta. Verkostossa kulkee noin 75-110 asteinen vesi, joka oikeassa lämpötilassa muuttuu höyryksi eli paineistetuksi vedeksi. Kaukolämmön nimi onkin hieman harhaanjohtava, sillä pääsääntöisesti lämpöä jaetaan lähialueille.

## Lämmin talvi näkyi myynnissä

Vuoden 2015 aikana kaukolämpöä myytiin yhteensä 110 800 MWh, jossa on laskua edellisvuoteen nähden 3,6 %. Myynnin laskuun vaikuttivat poikkeuksellisen lämpimät sääolosuhteet. Kaukolämmön osuus Äänekosken Energian myynnistä oli vuoden aikana 32,1 % ja liikevaihto oli yhteensä 6,4 miljoonaa euroa. Lämmin talvi näkyi myös lämmitystarveluvussa, joka jäi 3975:een kun keskimääräinen luku on 4832 ja siten lämmitystarve väheni 20 % Myönteistä kehitystä tukee muun muassa pk-yritysten toiminnan

laajentuminen Hirvaskankaan alueelle.

Äänekosken Energia myy asiakkailleen kaukolämpöä hinnalla, joka muodostuu käytön mukaisesta energiamaksusta sekä perus- ja liittymismaksusta. Energian hankintahinta Äänekosken Energialle muodostuu markkinoilla kun taas perusmaksu ja liittymismaksu seuraavat rakentamiskustannuksia.

Kaukolämpöpalvelussa tehtiin lisäksi kaksi merkittävää investointia vuoden aikana. Niistä toinen oli noin 700 000 euron varalämpökeskuksen rakentaminen Suolahteen, minkä avulla pyritään turvaamaan energian saanti noin 20 vuotta eteenpäin. Metsä Fibren biotuotetehtaan putkensiirtoinvestointi oli myös melko suuri, sillä tehdasta varten rakennettiin 600 metriä kaukolämpöverkkoa.

Kaukolämpöpalveluissa on viime vuosina otettu käyttöön etälukujärjestelmä, joka kertoo asiakkaiden energiankulutuksesta reaaliaikaisesti. Asiakkaat ovat hyötäneet järjestelmästä, koska laskutus perustuu kulutettuun energian määrään. Ajantasaisten tietojen saaminen on parantanut myös Äänekosken Energian asiakaspalvelua ja sisäisiä toimintoja minkä lisäksi energiantoimituksessa esiin nouseviin puutteisiin voidaan reagoida nopeasti, koska järjestelmästä saa nyt päivittäin asiakasraportit.

## Luotettavaa kaukolämpöä

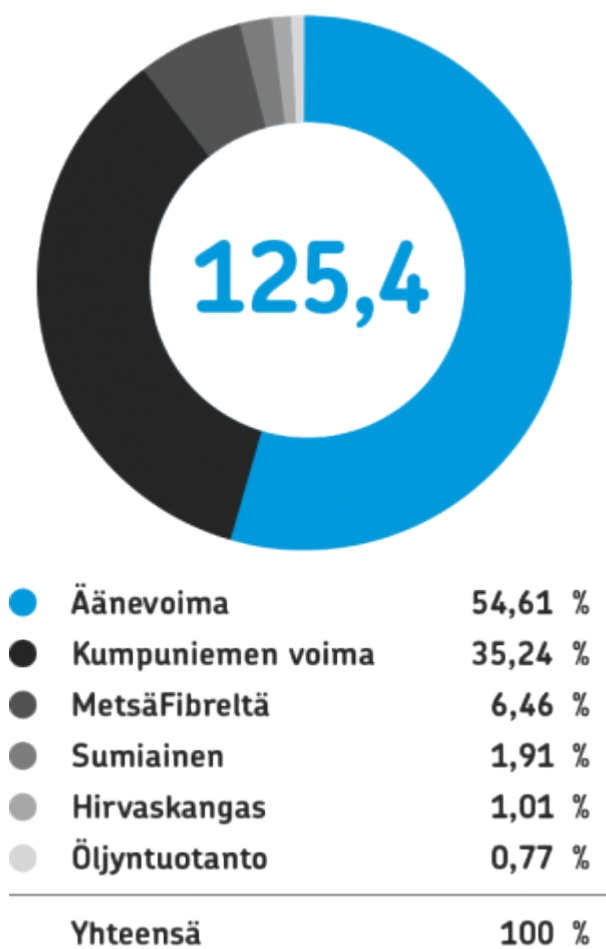
Kaukolämmön kilpailevia lämmitysmuotoja ovat öljy, maalämpö ja pelletti. Kaukolämmön asema muihin kilpaileviin lämmitysmuotoihin on vahva, sillä sen toimitusvarmuus on korkea, katkot ovat harvinaisia ja asiakkaiden kaukolämpölaitteiden käyttöikä on pitkä. Suomessa lähes puolet energiasta saadaan kaukolämmöstä lämmitetyn rakennustilavuuden mukaan mitattuna. Maalämpöpumppujen käyttö on viime vuosina lisääntynyt erityisesti uusissa rakennuksissa, mutta maalämmön osuus ei vielä ole merkittävä. Öljyn suosio on laskenut tasaisesti, vaikka sen tämänhetkinen hinta ei kannusta energialähteen vaihtoon. Nykypäivän kehityssuuntana on myös niin kutsutut matalaenergiatalot, joiden energiankulutus on vähäistä.

## Entistä puhtaampaa energiaa

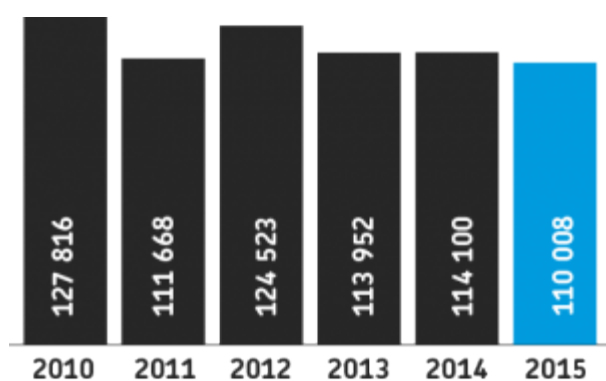
Kaukolämpöliiketoiminnan volyymien ja kannattavuuden oletetaan säilyvän tasaisena vuoden 2016 aikana. Osaltaan toteutumaan vaikuttavat bioenergiaan perustuvat kilpailevat lämmitysmuodot, öljyn hintakehitys ja metsähakkeen hinta.

Äänekosken Energia on kokonaisuudessaan ylittänyt tavoitteen biopolttoaineiden käytöstä, koska se tuottaa lähes 100 % energiastaan ympäristöystävällisistä polttoaineista. Varalämpökeskuksissa on käytetty raskasta polttoöljyä, mutta suunnitelmassa on siirtyä käyttämään vähärikkisempää polttoöljyä. Raskaassa polttoöljyssä ilmakehään muodostuma rikin osuus on 1 % kun taas kevyessä vain 0,1 %.

## Kaukolämmön hankinta GWh



## Kaukolämmön myynti MWh





## Etälukujärjestelmä aktivoinut asiakkaita

Äänekosken Energia siirtyi kaukolämmön etäluentaan vuoden 2015 alussa. Etäluennan myötä laskutus muuttui täysin kulutusperusteiseksi ja asiakas maksaa vain todellisesta kulutuksestaan. Etäluenta antaa tarkat ja luotettavat lukemat eikä asiakkaiden tarvitse enää itse ilmoittaa mittarilukemiaan kuukausittain. Lämmönkulutustaan Äänekosken Energian asiakkaat voivat seurata verkkosivuilta löytyvän online-palvelun kautta.

Sirpa Mustonen, asiakaspalvelun palveluvastaava, Äänekosken Energia



## MITTAVIA INVESTOINTEJA

---

Äänekosken Energia toimittaa talousvettä Äänekosken, Suolahden, Konginkankaan ja Sumiaisten taajamiin ja vastaanottaa samojen alueiden jätevedet sekä vastaa alueen vesi- ja viemäriverkoston kunnosta. Lisäksi vesiliiketoiminta tarjoaa talousvesi- ja viemäriverkostopalveluja 13:lle alueen ulkopuoliselle vesiosuuskunnalle. Pohjavesi nostetaan kolmesta vedenottamosta ja käsitellään edelleen talousvedeksi. Jätevesi taas toimitetaan jätevedenpuhdistamoihin, joista puhdistettu vesi johdetaan järviin.

Vesiliiketoiminnan asiakkaista 60 % on kerrostaloissa asuvia yksityisasiakkaita. Teollisuus muodostaa asiakkaista 15 %, ja loput asiakkaista ovat esimerkiksi sairaaloita, kouluja ja maataloutta. Yhteensä vesiliiketoiminnalla on 4 504 palveltavaa asiakaspaikkaa.

### **Biotuotetehdas vauhditti investointeja**

Vuoden 2015 leudolla talvella oli myönteinen vaikutus vesiliiketoimintaan, vesijohtovuotoja oli vähän. Liikevaihto oli 4,60 miljoonaa euroa, joka oli 11,6 % enemmän vuoden takaisesta. Laskutettu vesimäärä oli 1 124 821 m<sup>3</sup> ja jätevesimäärä oli 1 050 550 m<sup>3</sup>. Asiakkaiden määrä vesiliiketoiminnassa pysyi edellisen vuoden tasolla.

Vuonna 2015 tehtiin investointeja 1,4 miljoonalla eurolla. Niistä tärkeimmät kohdistuivat Syvälahden pohjavedenottamoon, Teräväniemen jätevedenpuhdistamoon ja Liimattalan vedenottamon uudistamiseen. Syvälahden pohjavedenottamon rakentaminen käynnistettiin jo vuoden 2014 aikana ja se valmistuu vuonna 2016. Teräväniemen jätevedenpuhdistamo on suunnitteluvaiheessa ja se valmistuu vuoden 2018 alkuun mennessä. Tehtaan rakentaminen toi lisätöitä Vesiliiketoiminnalle, joka toimitti työmaalle putkia ja huolehti tehdasta rakentavien asuintoina toimiviin konttitalleiden vesi- ja viemärintihankkeista.

## Veden puhtaus tärkeää

Vesiliiketoiminnassa kriittisin vaatimus on kyky toimittaa puhdasta vettä häiriöttä asiakkaille. Veden puhtaudelle on määritelty tarkat arvot ja vedenjakeluverkoston kuntoa pidetään yllä jatkuvin saneerauksin. Ongelmatilanteet havaitaan nopeasti automaattisten hälytysten ansiosta ja niihin vastataan reaaliaikaisesti. Häiriötilanteita varten on olemassa varajärjestelmät. Äänekosken Energialla on yhteensä 100 kilometriä saneerausta odottavaa vesiverkostoa.

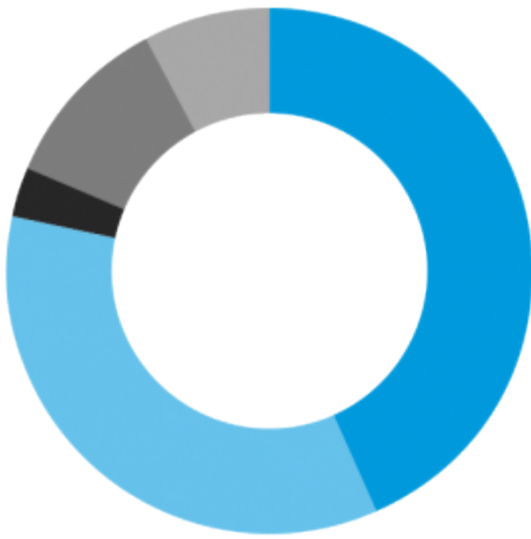
Vuonna 2015 saneerattiin vesijohtoverkosta 2475 metriä ja viemäriverkosta 2413 metriä, kun taas uutta vesi- ja viemäriverkosta rakennettiin 60 metriä. Hukkaveden määrä suhteessa laskutettuun vesimäärään on merkittävästi vähentynyt ja sen osuus oli 11,5 % vuonna 2015.

Äänekosken Energian vesiliiketoiminta on vahvasti paikallista ja siksi se pyrki hyödyntämään paikallista osaamista omissa hankinnoissaan. Ympäristöarvot otetaan huomioon kaikessa toiminnassa ja ympäristövaikutuksia pyritään vähentämään panostamalla verkoston ennakoiwaan huoltoon, kehittämällä prosesseja ja hyödyntämällä automaatiota. Liiketoiminnan kustannuksia onkin pystytty pienentämään järkevöittämällä toimintaa ja saneeraamalla oikeita kohteita esimerkiksi vesijohtovuotoja vähentämällä.

Sääolosuhteet vaikuttavat voimakkaasti vesiliiketoiminnan kulurakenteeseen: esimerkiksi kylmä vuosi lisää kustannuksia ja sateisena vuonna vuotovesiä tulee vähemmän, joka laskee jäteveden puhdistamon käyttökustannuksia.

## Vakaata liiketoimintaa

Vesiliiketoiminnan näkymät ovat vakaat, koska asiakasmäärä pysynee samalla tasolla. Kuluttaja- ja teollisuusasiakkaiden veden käytön oletetaan pysyvän vakaana, mutta vesiosuuskuntien osuuden ennakoidaan kasvavan. Toisaalta Metsä Fibren tehdashankkeen seurauksena saattaa paikkakunnalle käynnistyä uutta yritystoimintaa ja se vaikuttaa vesiliiketoimintaan. Muutoin vesiliiketoiminta keskittyy verkoston ylläpitoon ja saneeraukseen. Tavoitteena on pitää asiakkaan maksama hinta vedestä kilpailukykyisenä.

Laskutetut vesimäärät m<sup>3</sup>

● Äänekoski	488 335
● Suolahti + Sumiainen	393 771
● Vesiosuuskunnat	119 995
● Teollisuus	86 354
● Konginkangas	36 366
<hr/>	
Yhteensä	1 124 821

Laskutetut jätevesimäärät m<sup>3</sup>

● Äänekoski	473 687
● Suolahti + Sumiainen	261 632
● Vesiosuuskunnat	109 210
● Teollisuus	184 735
● Konginkangas	21 286
<b>Yhteensä</b>	<b>1 050 550</b>

## Syvälahden vedenottamo parantaa Äänekosken Energian veden toimitusvarmuutta

Syvälahden vedenottamon rakentamisesta tehtiin päätös syksyllä 2014 ja laitoksen ensimmäinen vaihe valmistuu vuonna 2016. Äänekosken alueella on jo pidempään ollut tarvetta rakentaa lisää vedenottamoita, koska veden riittävyys on ollut haaste. Pohjavesi Syvälahdella Sumiainen alueella on erittäin laadukasta ja pohjavesialueena Syvälahti onkin tästä syystä merkittävä. Äänekoskelle investointi on hyvin positiivinen asia ja se toteutetaan yhdessä yhteistyökumppaneiden kanssa. Äänekosken Energian nykyisten vedenottamojen kapasiteetti ei ole enää riittävä eikä saatavilla ole riittävästi ylimääräistä vettä; nykyinen vesi on myös suhteellisen rauta- ja mangaanipitoista. Syvälahden vesilaitoksen valmistuttua veden toimitusvarmuus tulee parantumaan - vesi toimitetaan läheltä ja vedenlaatu on erinomaista.

Olli Ronkainen

Verkostoinsinööri, Äänekosken Energia



## PAIKALLINEN TOIMIJA

---

Sähköenergialiiketoiminta keskittyy sähkön myymiseen yritys- ja kuluttaja-asiakkailleen sekä julkishallinnolle. Äänekosken Energia hankki noin 80 % myymästään sähköstä osakkuusyhtiöiltään. Loput sähköstä Äänekosken Energia hankkii sähköpörssistä tai vaihtoehtoisesti käyttäen kahdenvälisiä sopimuksia.

Äänekosken Energia myy energiaa, joka on tuotettu monin eri tavoin. Suurin osa energiasta tuotetaan uusiutuvista lähteistä ja tuotantoon kohdistetuilla investoinneilla pyritään lisäämään päästöttömien energiamuotojen osuutta. Vaikka kilpailu toimialalla on kovaa, ovat asiakassuhteet pääosin pitkäikäisiä. Suurin osa liikevaihdosta tulee kuluttaja-asiakkailta, joille luotettava asiakaspalvelu ja paikallinen lähestyttävyyys ovat tärkeitä tekijöitä. Lisäksi Äänekosken Energian vahvuudet sähkönmyyjänä ovat sen kyky räätälöidä sähkötuotteita asiakkaan tarpeen mukaisiksi.

### **Kohtuullista kehitystä ja uusia sopimusmalleja**

Sähköenergian liikevaihto asettui 5,3 miljoonaan euroon, joka on -2,3% vähemmän viime vuoteen nähden. Vuoden 2015 aikana Sähköenergialiiketoiminta lanseerasi kuluttajille uudet, määräaikaiset sopimukset, joissa vaihtoehtoina ovat 12 ja 24 kuukauden mittaiset sähkösopimukset. Samoin käyttöön otettiin pörssisähkösopimus, joka perustuu sähköpörssin tuntiperusteiseen hinnoitteluun. Pörssisähkösopimusten käytön ennustetaan kasvavan tulevaisuudessa, koska niiden avulla asiakas pystyy paremmin vaikuttamaan sähkölaskuunsa. Asiakkaat seuraavatkin yhä tarkemmin omaa sähkönkulutustaan esimerkiksi Fingridin toteuttamalla matkapuhelinsovelluksella.

## Investointeja uusiutuviin ja päästöttömiin energioihin

Äänekosken Energian investoinnit kohdistuvat yhä enemmän päästöttömiin energiamuotoihin, vaikka Suomen vuodelle 2020 asettaman tavoitteen käyttää vähintään 38 % uusiutuvia energiamuotoja on jo ylittynyt.

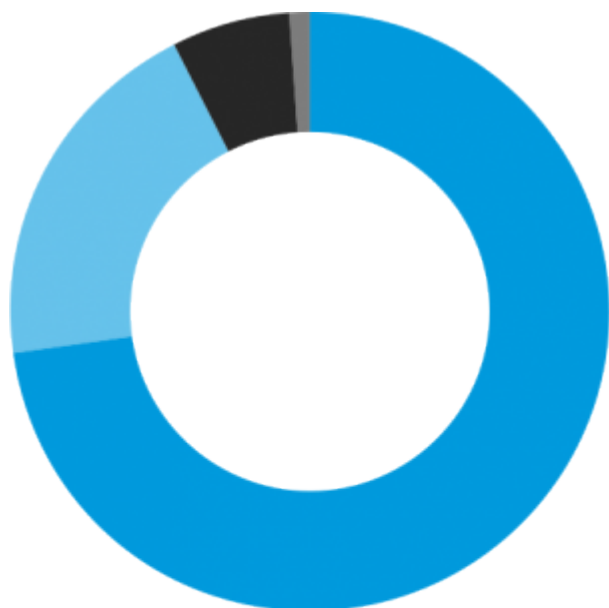
Vuoden 2015 aikana Sähköenergialiiketoiminta investoi EPV Energian kautta tuulivoimaloihin Vaasan Vähäkyrössä ja Ilmajoen Santavuoressa. Vähäkyrö valmistui vuoden 2015 aikana kun taas Santavuori valmistuu vuonna 2016. Myös EPV Energian toimesta Kristiinankaupungin alkava tuulivoimapuiston rakentaminen tuo merkittävän lisäyksen tuulella. Fennovoima-hanke etenee suunnitelmien mukaisesti.

## Kohti omavaraisuutta

Sähköenergialiiketoiminnan näkymiin vaikuttavat pitkälti poliittiset linjanvedot, ilmastotavoitteet ja sähkönhinnan kehitys. Sähkön markkinahinta asettaa paineita liiketoiminnalle. Koko toimialan haasteena on, että kovilla pakkasilla Suomeen tuodaan ulkomaista energiaa kun samaan aikaan kapasiteettia suljetaan. Sähkön omavaraisuus on edelleen tärkeä asia Suomessa ja omalta osaltaan Äänekosken Energian hankkeet lisäävät sitä. Sähkön riittävyys onkin asia, johon tulisi kiinnittää jatkossa enemmän huomiota.

Vaativustaso energiayhtiöön päin on kasvanut, sillä ihmiset ovat yhä tietoisempia energiaan liittyvistä asioista. Äänekosken Energia pyrkiikin laajentamaan tarjontaansa ja palvelemaan asiakkaitaan sähkönkäyttöön ja energiansäästöön liittyvissä kysymyksissä. Pörssisähkösopimusten avulla voidaan tarjota oikea-aikaista tietoa omatoimisesta kulutuksen ohjaamisesta.

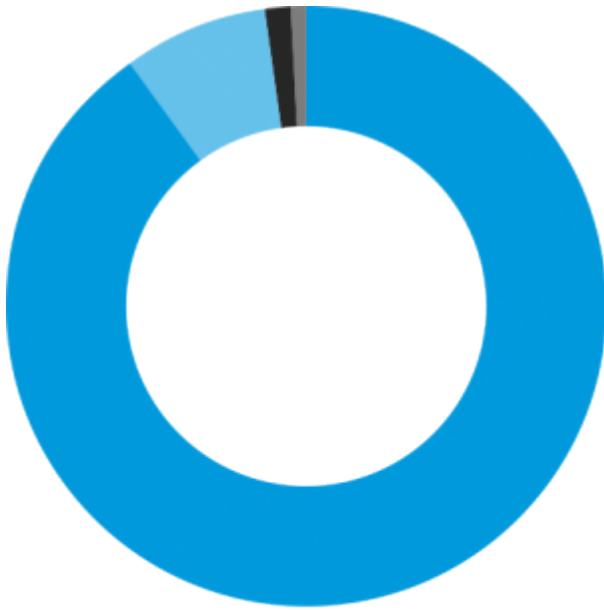
## Sähköenergian hankinta



●	Vesivoima	73 %
●	Puupohjaiset ja turve	6 %
●	Tuuli	1 %
●	Muu	20 %



## Sähköenergian tuotantojakauma



● Vesi	90,2 %
● Puu ja turve	7,8 %
● Tuuli	1,2 %
● Muu	0,8 %

## Tuntihinta-mobiilisovellus tekee sähkönkäytön seurannasta reaaliaikaista

Tuntihinta-mobiilisovelluksen avulla voi seurata sähkön pörssihintaa Suomen aluehinnan osalta. Sovellus hälyttää, mikäli sähkönhinta ylittää käyttäjän asettaman hälytysrajan, jolloin hintatietojen avulla voi vähentää sähkönkäyttöä silloin, kun sähkö on kallista ja hyödyntää halvimmat tunnit. Parhaan hyödyn Tuntihinta-palvelusta saa, mikäli käyttäjän sähkönkulutus mitataan tuntikohtaisesti, sähkönmyyjä laskuttaa tuntimittauksiin perustuen ja asiakas ostaa sähkönsä pörssisähköön sidotulla tuntihinnoitellulla sähkötuotteella. Sovellus on Fingrid Oyj:n kehittämä ja vapaasti ladattavissa Fingridin kotisivuilta. Äänekosken Energia tukee asiakkaidensa sähkönsäästöä ja opastaa myös sovelluksen käytössä.



# ILMAJOHDOISTA MAAKAAPELEIHIN

---

Sähkösiirtoliiketoiminta siirtää sähkön kantaverkosta kuluttajalle. Verkot jaetaan suur-, keski- ja pienjänniteverkkoihin. Liiketoiminta vastaa verkoston suunnittelusta, kunnossapidosta, vikojen korjauksesta ja mittauksesta. Sähkösiirtoliiketoiminnan asiakkuudet jakautuvat asumiseen, teollisuuteen sekä palveluihin.

## Hienoista nousua

Vuonna 2015 Äänekosken Energian sähkösiirto laski, koska uudisrakentaminen oli aiempaa hiljaisempaa. Sähkösiirtoliiketoiminnan liikevaihto oli noin 3,4 miljoonaa euroa, jossa on nousua 0,3 % vuoteen 2014 verrattuna. Sähkösiirron käyttöpaikkojen määrä oli 9546 kappaletta.

Vuonna 2015 sähkösiirtoliiketoimintaa työllisti Metsä Fibren tehtaan työmaasähköistyksen rakentaminen. Kokonaisinvestoinnit vuoden aikana olivat 1,3 miljoonaa euroa. Kuhnamon sähköaseman maasulun kompensointilaitteisto oli vuoden merkittävin investointi.

## Toimitusvarmuus korkealla

Äänekosken Energian toimitusvarmuus on hyvällä tasolla ja myös jatkuvasti vahvistunut, vaikka poikkeuksellisen kovat myrskyt ovat lisääntyneet. Vuoden 2015 aikana esiintyi vain 12 keskijännitevikaa, jotka koskivat pientä aluetta. Lokakuussa 2015 Valio-myrskyn aikana Äänekosken Energialla oli 2,5 tunnin katkos sähkön toimituksessa.

Äänekosken Energian toimitusvarmuutta helpottavat kaupunkimainen jakelualue ja kuluttajien pieni määrä haja-asutusalueilla. Johtoa asiakasta kohden on noin 60 metriä, kun esimerkiksi Itä- ja Pohjois-Suomessa vastaava luku voi olla 300 metriä. Äänekosken Energia pyrkii maksimoimaan toimitusvarmuutta ylläpitämällä verkoston kuntoa sekä investoimalla ja uusimalla verkostoa sekä kohottamalla valmiustilaansa tarpeen vaatiessa.

Sähkösiirrossa ollaan siirtymässä ilmajohtosta maakaapeleihin johtuen sähkömarkkinalain vaatimuksista ja toimitusvarmuustavoitteista. Maakaapelit ovatkin säävarmempi tapa toimittaa sähköä. Äänekosken Energia on kilpailijoitaan edellä maakaapeloinneissa, sillä suurin osa sen sähköstä kulkee jo maassa. Vuoden 2015 aikana rakennettiin maakaapeliverkosta 2,1 kilometriä keskijännitteelle ja 11 kilometriä pienjännitteelle. Myös ilmajohtojen varmuutta on lisätty siirtämällä linjat tienvarteen, jossa ne on helpompi korjata. Samoin ilmajohtojen lähiympäristöä raivataan, jotta ne säilyvät vaurioitumatta myrskyjenkin aikana. Uusi lainsäädäntö on mahdollistanut näiden ennakoivien toimien tekemisen. Myös puistomuuntamoiden rakentaminen lisää toimitusvarmuutta.

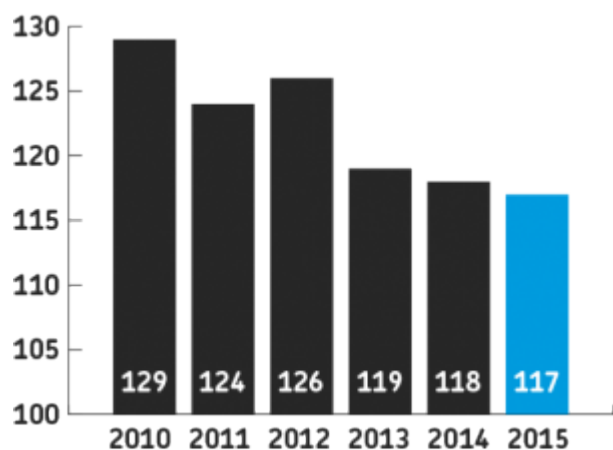
## Nopeat huoltotoimet

Äänekosken Energian vahvuudet sähkösiirtoliiketoiminnassa ovat hyvän toimitusvarmuuden lisäksi luotettava asiakaspalvelu ja maltillinen hinnoittelu. Henkilöstön ammattitaito ja nopea tavoitettavuus ovat myös osa vastuullista liiketoimintaa.

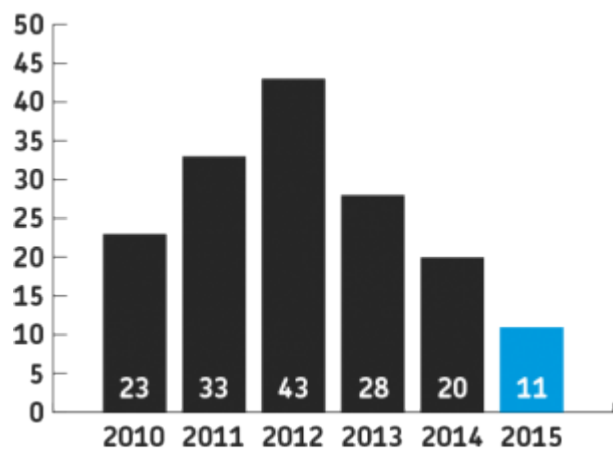
## Vakaat näkymät

Näkymät Sähkösiirtoliiketoiminnalla säilyvät vakaina, eikä volyymien ennusteta kasvavan. Alkaneen vuoden tuloksen oletetaan mahdollistavan yhtiön investoinnit toimitusvarmuuden lisäämiseen. Myös Metsä Fibren tehdas vilkastuttaa Äänekoskella yritystoimintaa ja asumista, millä voi olla positiivinen, tilapäinen vaikutus tulokseen.

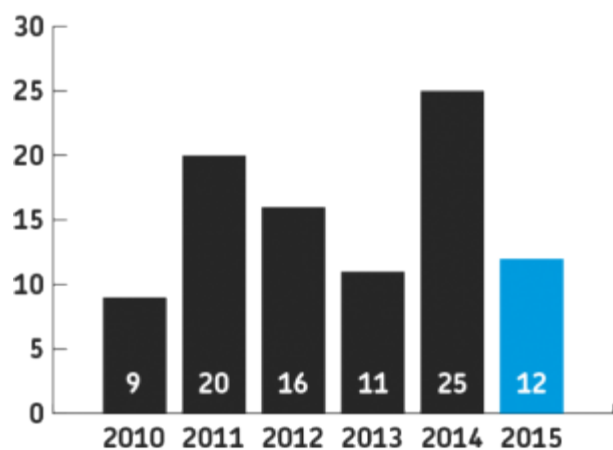
## Siirretty sähköenergia GWh



## Onnistuneet pikajälleenkytkennät



## Vikakeskeytykset



## Metsä Fibren työmaasähköistyksen rakentaminen oli ison mittakaavan projekti

Metsä Fibren työmaasähköistyksen rakentaminen oli Äänekosken Energialle iso ja uusi hanke, sillä sen mittakaava oli poikkeuksellisen suuri ja sen toteutus oli ulkopuoliselle asiakkaalle, kun yleensä kohteena on oma jakeluverkko. Hanke myös työllisti kaikki Äänekosken Energian asentajat. Asiakas tarvitsi tehtaanrakentamisen osalta työmaasähköt keskijännitejakelulla, mikä tarkoitti 2 kilometriä kotimaista maakaapelointia sekä työmaa-alueelle että sen lähiympäristöön. Hanke käsitti lisäksi 7 kotimaista puistomuuntamoita jotka mahdollistaa jopa 4 megawatin tehon. Työt aloitettiin syyskuussa 2015 ja sen arvioidaan vievän 4-5 kuukautta. Asiakas toivoi työmaasähköistyksen rakentamista maakaapeleilla, sillä ne parantavat sähkön toimitusvarmuutta. Maakaapeli on hyvin suojattuna ja asennettuna maan alla ja se kestää esimerkiksi sääolosuhteita, isoja koneita ja kuljetuksia. Asiakas halusi myös itse perehdyttää Äänekosken Energian työntekijät työmaaturvallisuuteen, johon kuului yhteiset pelisäännöt, varusteet ja toimintatavat – yhtään läheltä piti -tilannetta ei myöskään syntynyt. Lisäksi toimitusaikataulu oli tärkeä kriteeri asiakkaalle ja projektissa pysyttiinkin hyvin aikataulussa.

Toni Latvala,  
asennuspäällikkö, Äänekosken Energia



# Yhtiön omistus

---

Äänekosken Energian omistaa Äänekosken kaupunki.



## Hallitus ja toimitusjohtaja

---

Äänekosken Energian hallituksen muodostavat puheenjohtaja Marko Tuhkanen (3. vasemmalta), varapuheenjohtaja Leila Lindell (1. vasemmalta), Eila Nurmi (3. oikealta), Erkki Pönkänen (2. oikealta), Kikka Sironen (2. vasemmalta), Tommi Lunttila (1. oikealta). Kuvasta puuttuu Jari Halttunen. Yhtiön toimitusjohtajana on Maarit Herranen.



## Yhtiön johtoryhmä

---

Äänekosken Energian johtoryhmän muodostavat toimitusjohtaja Maarit Herranen (toinen vasemmalta), liiketoimintapäälliköt Vilho Aikio (1. vasemmalta), Ari Nyholm (1. oikealta), Peter Rinne (3. vasemmalta), Olli Ruokolainen (3. oikealta) ja talouspäällikkö Päivi Isoaari (toinen oikealta).





# Henkilöstö

---

Yhtiön palveluksessa oli vuoden aikana keskimäärin 34 henkilöä (36 henkilöä). 31.12. palveluksessa oli 34 henkilöä (36 henkilöä). Yhtiön maksamat palkat ja palkkiot tilikaudelta olivat 1 886 928 euroa (1 894 132 euroa).



# Tarkastustoiminta

---

Yhtiön tilintarkastusyhteisönä on toiminut BDO Audiator Oy JHTT-yhteisö, päävastuullisena Aki Rusanen HTM, JHTT.



# Hallituksen toimintakertomus

---

## Olennaiset tapahtumat tilikaudella

Yhtiön liikevaihto oli 19 874 662,29 euroa (19 744 293,35 euroa) ja liikevoitto 2 473 409,06 euroa (1 972 548,82 euroa). Yhtiön tulos oli kokonaisuutena parempi kuin budjetti, mikä johtui hankintaprosessin ja sisäisen toiminnan tehokkuuden kasvamisesta. Hyvä vesitilanne näkyi sähkön hankinnassa ja lämpimien kielten vuoksi öljyä ei tarvinnut polttaa. Kaukolämpö- ja vesiliiketoiminta pääsivät tavoitteisiinsa. Sähkön myyntiliiketoiminnan tulos parantui edellisestä vuodesta, mutta alhainen sähkön markkinahinta näkyi tuloksessa. Sähkön siirron liiketoiminnan tulokseen vaikuttaa kohtuullisen tuoton vaatimukset. Yhtiön rahoitustilanne säilyi tyydyttävänä koko vuoden.

## Olennaiset tapahtumat tilikauden päättymisen jälkeen

Syvälahden pohjavedenottamon 1. vaiheen vedenottolupa on kuulutettu ja vastineet ovat Länsi- ja Sisä-Suomen aluehallintovirastolla käsittelyssä. Seuraavana vaiheena käynnistyy vedenottamon rakentaminen ja tavoitteena on aloittaa vedenottaminen Äänekosken taajamaan elo-syyskuussa 2016.

Jäteveden puhdistamon ympäristölupa on kuulutettu ja Länsi- ja Sisä-Suomen aluehallintovirastolle annetaan lausunnot vastineisiin helmikuun loppuun mennessä. Puhdistamon suunnittelu on käynnistynyt ja tavoitteena on aloittaa rakennustyöt elokuun alussa 2016.

Fennovoiman ydinvoimahankkeesta Äänekosken Energia on varannut 9,63 MW teho-osuuden. Fennovoiman on haettava loppusijoitettavalle ydinjätteelle sijoituslupa 30.6.2016 mennessä.

Tuulivoimainvestointi Kristiinankaupungin Metsälään käynnistyy vuoden 2016 aikana ja käyttöönotto on vuoden 2018 alussa. Äänekosken Energia on varannut 0,591 MW teho-osuuden tuulipuistoinvestoinnista.

## Arvio tulevasta kehityksestä

Vuoden 2016 arvioidaan toteutuvan suunnitellun mukaisena, alkutalven kovat pakkaset lisäsivät lämmön ja sähkön kulutusta. Vesivoiman tuotannon arvioidaan alkuvuoden perusteella toteutuvan suunnitellusti, koska vuosi 2015 oli tuotantomäärältään hyvä ja vesivarastot ovat korkealla.

Alhainen markkinahinta asettaa haasteita tulevien vuosien tuloksen teolle, sillä markkinasähkön nousua ei ainakaan lähitulevaisuudessa näytä olevan näköpiirissä. Epävarmuutta tuo myös talouden hyvin hidas elpyminen ja runsas tuetun sähkön tulo markkinoille.

## Arvio toiminnan merkittävimmistä riskeistä ja epävarmuustekijöistä

Myyntisaamisiin liittyviä luottotappioriskejä hallitaan yhdenmukaisella luottopolitiikalla ja tehokkaalla perintätoimella.

Yhtiössä päivitettiin tehty riskikartoitus ja sen perusteella laadittiin tarkennettu toimenpideohjelma riskien minimoimiseksi. Sisäisen tarkastuksen toiminta käynnistettiin ja tarkastuskohteena oli erityistilintarkastuksessa esille tulleiden toimenpiteiden valvonta. Lisäksi yhtiössä tehtiin tietoturvariskien auditointi ja määriteltiin toimenpideohjelma.

## Rahoitusjärjestelyt

Yhtiön korolliset velat olivat vuoden lopulla 48 198 694 euroa (47 959 218 euroa). Uutta velkaa otettiin 3 000 000 euroa ja vanhaa lyhennettiin yhteensä 2 760 524 euroa. Yhtiön pitkäaikaiset lainat ovat pääsääntöisesti kiinteäkorkoisia tai suojattuja. Äänekosken kaupunki muutti vesiliiketoimintakaupan omistajalainan 18 100 000 euroa pääomalainaksi, jonka korko on kiinteä ja laina-aika on 31 .12.2039 saakka. Uudelleenjärjestely tuli voimaan 31.12.2015.

Yhtiö hallitus on hyväksynyt yhtiölle rahoituspolitiikan. Rahoituspolitiikan tavoitteena on suojata erilaisten rahoitusinstrumenttien avulla rahoitusmarkkinoilla tapahtuvien epäsuotuisten muutosten vaikutuksia ja pienentää yhtiön tuloksen vaihtelua. Yhtiö rahoittaa investointeja leasingrahoituksella.

## Tunnusluvut taloudellisesta asemasta ja tuloksesta

Yhtiön liikevaihto oli 19 874 662,29 euroa (19 744 293,35 euroa) ja liikevoitto 2 473 409,06 euroa (1 972 548,82 euroa). Liikevoittoprosentti oli 12,45% (10 %). Omavaraisuusaste oli 42,5% (19,2 %) ja current ratio 3,6 (3,0). Oman pääoman tuotto oli 8,6 % (5,1 %). Tilinpäätöksen liitteenä on esitetty käytetyt laskentakaavat.

## Henkilöstö

Yhtiön palveluksessa oli vuoden aikana keskimäärin 34 henkilöä (36 henkilöä). 31.12. palveluksessa oli 34 henkilöä (36 henkilöä). Yhtiön maksamat palkat ja palkkiot tilikaudelta olivat 1 886 928 euroa (1 894 132 euroa).

## Ympäristöasioiden esittäminen

Osakkuusyhtiöistä saatavasta sähkön tuotannosta vesivoiman osuus oli 90,2 %, puu- ja turvepohjaisten osuus 7,8 %, tuulivoiman osuus 1,2 % ja muut 0,8 %. Kaukolämmön tuotannosta yli 99 % on tuotettu biopolttoaineilla.

## Hallituksen esitys yhtiön voittoa koskeviksi toimenpiteiksi sekä esitys mahdollisesta muun vapaan pääoman jakamisesta

Yhtiön tulos osoittaa 400 678,70 euron voittoa. Jakokelpoiset voittovarot ovat 409 020,26 euroa. Hallitus ehdottaa, että yhtiö jakaa vapaasta omasta pääomasta osinkoa yhteensä 400 000 euroa. 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 75 osaketta. Yhtiöllä on vain yksi osakelaji.

## Lähipiirilainat ja -vastuut

Koskienergia Oy:lle annettu laina muutettiin pääomalainaksi 10.6.2014.

## Yhtiön organisaatio, johto ja tilintarkastajat

Yhtiön hallituksen varsinaiset jäsenet ovat Marko Tuhkanen (puheenjohtaja), Leila Lindeil

(varapuheenjohtaja), Jari Halttunen, Tommi Lunttila, Eila Nurmi, Erkki Pönkänen ja Kikka Sironen. Yhtiön toimitusjohtajana on toiminut Maarit Herranen.

Yhtiön tilintarkastusyhteisönä on toiminut BDO Audiator Oy JHTT-yhteisö, päävastuullisena Aki Rusanen HTM, JHTT.

Hallitus



# Tuloslaskelma

	1.1.-31.12.2015	1.1.-31.12.2014
<b>LIIVEVAIHTO</b>	<b>19 874 662,29</b>	<b>19 744 293,35</b>
Liiketoiminnan muut tuotot	168 233,38	91 829,15
Materiaalit ja palvelut		
Aineet, tarvikkeet ja tavarat		
Ostot tilikauden aikana	-9 928 853,63	-10 479 678,23
Varastojen muutos	18 810,41	-56 377,74
Ulkopuoliset palvelut	-1 709 686,18	-1 727 057,03
Materiaalit ja palvelut yhteensä	-11 619 729,40	-12 263 113,00
Henkilöstökulut		
Palkat ja palkkiot	-1 582 427,44	-1 554 523,26
Henkilösivukulut		
Eläkekulut	-272 340,97	-283 521,02
Muut henkilösivukulut	-22 867,77	-36 540,78
Henkilöstökulut yhteensä	-1 877 636,18	-1 874 585,06

Poistot ja arvonalentumiset		
Suunnitelman mukaiset poistot	-2 835 795,46	-2 829 660,93
Poistot ja arvonalentumiset yhteensä	-2 835 795,46	-2 829 660,93
Liiketoiminnan muut kulut	-1 236 325,57	-896 214,69
<b>LIIKEVOITTO/TAPPIO</b>	<b>2 473 409,06</b>	<b>1 972 548,82</b>
Rahoitustuotot ja -kulut		
Osinkotuotot	45 097,20	40 410,90
Tuotot muista sijoituksista	605 834,47	612 334,95
Muut korko- ja rahoitustuotot	21 874,84	13 195,53
Korkokulut ja muut rahoituskulut		
Muille	-704 308,92	-728 188,70
Saman konsernin yrityksille	-1 140 364,28	-1 136 973,42
Rahoitustuotot -ja kulut yhteensä	-1 171 866,69	-1 199 220,74
<b>TULOS ENNEN TILINPÄÄTÖSSIIRTOJA JA VEROJA</b>	<b>1 301 542,37</b>	<b>773 328,08</b>
Tilinpäätössiirrot		
Poistoeron muutos	-810 000,00	-275 000,00
Tuloverot	-90 863,67	-94 524,65
<b>TILIKAUDEN VOITTO/TAPPIO</b>	<b>400 678,70</b>	<b>403 803,43</b>





## Tase; vastaavaa ja vastattavaa yhteensä

	31.12.2015	31.12.2014
VASTAAVAA		
PYSYVÄT VASTAAVAT		
Aineettomat hyödykkeet		
Aineettomat oikeudet	79 294,58	94 569,25
Muut pitkävaikutteiset menot	136 244,08	100 632,48
Yhteensä	215 538,66	195 201,73
Aineelliset hyödykkeet		
Maa- ja vesialueet	26 753,31	26 048,26
Rakennukset ja rakennelmat	1 181 426,07	1 236 678,19
Sähköverkosto	9 787 993,69	9 046 419,53
Kaukolämpöverkosto	8 980 329,37	8 705 247,87
Vesijohtoverkosto	14 441 506,52	14 421 315,76
Valokuituverkosto	48 983,66	51 113,39
Liittymismaksut	36 198,39	29 838,39
Koneet ja kalusto	997 157,84	1 271 437,02
Ennakkomaksut ja keskeneräiset hankinnat	1 985 493,72	1 452 272,06
Yhteensä	37 485 842,57	36 240 370,47

Sijoitukset		
Osakkeet ja osuudet	11 985 510,82	11 359 766,82
Yhteensä	11 985 510,82	11 359 766,82
PYSYVÄT VASTAAVAT YHTEENSÄ	49 686 892,05	47 795 339,02
VAIHTUVAT VASTAAVAT		
Vaihto-omaisuus		
Aineet ja tarvikkeet	483 467,97	464 657,56
Saamiset		
Pitkäaikaiset saamiset		
Myyntisaamiset	24 399,74	23 036,47
Lainasaamiset	17 335 964,26	17 749 504,54
Yhteensä	17 360 364,00	17 772 541,01
Saamiset		
Lyhytaikaiset		
Myyntisaamiset	2 774 033,91	2 662 411,26
Saamiset saman konsernin yrityksiltä	517 701,75	826 566,72
Lainasaamiset	426 347,48	427 866,19
Muut saamiset	45 000,00	40 000,00
Siirtosaamiset	195 133,78	201 308,93
Saamiset, yhteensä	3 958 216,92	4 158 153,10
Rahat ja pankkisaamiset	857 223,87	968 393,62
VAIHTUVAT VASTAAVAT YHTEENSÄ	22 659 272,76	23 363 745,29
VASTAAVAA	72 346 164,81	71 159 084,31

	31.12.2015	31.12.2014
VASTATTAVAA		
OMA PÄÄOMA		
Osakepääoma	1 261 409,45	1 261 409,45
Muut rahastot		
Vararahasto	7 812,53	7 812,53
Muu oma pääoma	3 543 166,01	3 543 166,01
Edellisten tilikausien voitto/tappio	8 278,73	4 296,04
Tilikauden voitto/tappio	400 678,70	403 803,43
OMA PÄÄOMA YHTEENSÄ	5 221 345,42	5 220 487,46
TILINPÄÄTÖSSIIRTOJEN KERTYMÄ		
Poistoero	9 249 189,26	8 439 189,26
TILINPÄÄTÖSSIIRTOJEN KERTYMÄ YHTEENSÄ	9 249 189,26	8 439 189,26
VIERAS PÄÄOMA		
Pitkäaikainen		
Pääomalainat	18 100 000,00	-
Lainat rahoituslaitoksilta	26 143 428,00	24 598 692,00
Velat saman konsernin yhteisöille	800 000,00	18 900 000,00
Liittymismaksut	6 476 174,26	6 309 582,96
Pitkäaikainen yhteensä	51 519 602,26	49 808 274,96
Lyhytaikainen		
Lainat rahoituslaitoksilta	3 155 266,00	4 460 526,00
Saadut ennakot	11 973,10	5 321,82
Ostovelat	1 633 148,26	1 820 268,40
Velat saman konsernin yhteisöille	12 004,73	11 276,84
Muut velat	782 380,00	669 137,63
Siirtovelat	761 255,78	724 601,94
Lyhytaikainen yhteensä	6 356 027,87	7 691 132,63
VIERAS PÄÄOMA YHTEENSÄ	57 875 630,13	57 499 407,59
VASTATTAVAA YHTEENSÄ	72 346 164,81	71 159 084,31



# Rahoituslaskelma

	1.1. - 31.12.2015	1.1. - 31.12.2014
<b>RAHOITUSLASKELMA</b>		
Liiketoiminnan rahavirta		
Voitto ennen satunnaisia eriä	1 301 542	773 328
+/- Oikaisut	4 007 662	4 028 882
Rahavirta ennen käyttöpääoman muutosta	5 309 205	4 802 210
Käyttöpääoman muutos (lis-/väh+)	148 399	722 578
Liiketoiminnan rahavirta ennen rahoituseriä ja veroja	5 457 604	5 524 787
Maksetut korot ja maksut muista liiketoiminnan rahoituskuluista	-1 844 673	-1 865 162
Saadut osingot liiketoiminnasta	45 097	40 411
Saadut korot liiketoiminnasta	627 709	625 530
Maksetut välittömät verot	-90 684	-94 283
Rahavirta ennen satunnaisia eriä	4 195 052	4 231 284
Liiketoiminnan rahavirta	4 195 052	4 231 284

Investointien rahavirta		
Investoinnit aineettomiin ja aineellisiin hyödykkeisiin	-4 101 604	-3 967 628
Investoinnit muihin sijoituksiin	-625 744	-647 136
Investointien rahavirta	-4 727 348	-4 614 765
Rahoituksen rahavirta		
Pääomalainojen muutos	18 100 000	-
Lyhytaikaisten lainojen muutos	-1 305 260	1 900 000
Pitkäaikaisten lainojen muutos	-16 555 264	-1 560 524
Liittymismaksujen muutos	166 591	218 093
Maksetut osingot ja muu voitonjako	-400 000	-300 000
Lyhytaikaisten korollisten saamisten lisäys - / vähennys +	1 519	2 418
Pitkäaikaisten korollisten saamisten lisäys - / vähennys +	413 540	413 540
Rahoituksen rahavirta	421 126	673 528
Rahavirtojen muutos	-111 170	290 047
Rahavarat tilikauden alussa	968 394	678 346
Rahavarojen muutos	-111 170	290 047
Rahavarat tilikauden lopussa	857 224	968 394



# Tunnuslukujen laskentakaavat

---

Liikevoittoprosentti (%)

=

Liikevoitto \* 100

---

Liikevaihto

Omavaraisuusaste (%)

=

(Oma pääoma + Pääomalainat + (Tilinpäätössiirtojen kertymä ./ Laskennalliset verot)) \* 100

---

(Vastattavaa yhteensä - Saadut lyhyt- ja pitkäaikaiset ennakot)

Oman pääoman tuottoprosentti (%)

=

((Tulos rahoituserien jälkeen - Tilikauden verot - Laskennallisen verovelan/saamisen muutos) \* 24)

---

((Sijoitettu pääoma - Korolliset velat kauden alussa) + (Sijoitettu pääoma - Korolliset velat kauden lopussa) \* Tilikauden pituus)

Sijoitetun pääoman tuotto prosentti (%)

=

$(\text{Tulos rahoituserien jälkeen} + \text{Rahoituskulut}) * 24$

---

$(\text{Sijoitettu pääoma kauden alussa} + \text{Sijoitettu pääoma kauden lopussa}) * \text{Tilikauden pituus}$

Current Ratio

=

Vaihtuvat vastaavat

---

Lyhytaikainen vieras pääoma

Quick Ratio

=

Rahoitusomaisuus

---

Lyhytaikainen vieras pääoma



# Tuloslaskelma

## Hulevesiliiketoiminta

	1.1. - 31.12.2015	1.9. - 31.12.2014*
<b>LIIVEVAIHTO</b>	0,00	0,00
<b>Materiaalit ja palvelut</b>		
Aineet, tarvikkeet ja tavarat		
Ostot tilikauden aikana	-3 252,70	- 1 986,26
Ulkopuoliset palvelut	-19 470,44	-577,28
Materiaalit ja palvelut yhteensä	-22 723,14	-2 563,54
<b>Henkilöstökulut</b>		
Palkat ja palkkiot	-8 659,48	0,00
Henkilösivukulut		
Eläkekulut	-1 082,84	0,00
Muut henkilösivukulut	-514,03	0,00
Henkilöstökulut yhteensä	-10 256,35	0,00
<b>Poistot ja arvonalentumiset</b>		
Suunnitelman mukaiset poistot	-188 737,97	-63 321,94
Poistot ja arvonalentumiset yhteensä	-188 737,97	-63 321,94



---

Liiketoiminnan muut kulut	-348,57	-641,29
LIIKEVOITTO/TAPPIO	-222 066,03	-66 526,77
Rahoitustuotot ja -kulut		
Korkokulut ja muut rahoituskulut		
Saman konsernin yrityksille	-189 145,00	-63 205,22
Rahoitustuotot- ja kulut yhteensä	-189 145,00	-63 205,22
TULOS ENNEN TILINPÄÄTÖSSIIRTOJA JA VEROJA	-411 211,03	-129 731,99
Tilinpäätössiirrot		
Poistoeron muutos	-47 176,42	11 164,73
Tuloverot	-	-
TILIKAUDEN VOITTO/TAPPIO	-458 387,45	-118 567,26

---

\*) Hulevesiliiketoiminta on eriytetty muusta vesiliiketoiminnasta 1.9.2014 lähtien



# Tase

## Hulevesiliiketoiminta

	31.12.2015	31.12.2014*
VASTAAVAA		
PYSYVÄT VASTAAVAT		
Aineettomat hyödykkeet		
Hulevesiverkosto	2 336 609,50	2 462 674,03
PYSYVÄT VASTAAVAT YHTEENSÄ	2 336 609,50	2 462 674,03
VAIHTUVAT VASTAAVAT		
Saamiset		
Lyhytaikaiset		
Siirtosaamiset	378,49	-
Saamiset, yhteensä	378,49	-
Rahat ja pankkisaamiset	823 443,75	882 954,19
VAIHTUVAT VASTAAVAT YHTEENSÄ	823 822,24	882 954,19
VASTAAVAA	3 160 431,74	3 345 628,22

VASTATTAVAA		
OMA PÄÄOMA		
Edellisten tilikausien voitto/tappio	-899 048,76	-780 481,50
Tilikauden voitto/tappio	-458 387,45	-118 567,26
OMA PÄÄOMA YHTEENSÄ	-1 357 436,21	-899 048,76
TILINPÄÄTÖSSIIRTOJEN KERTYMÄ		
Poistoero	816 493,19	769 316,77
TILINPÄÄTÖSSIIRTOJEN KERTYMÄ YHTEENSÄ	816 493,19	769 316,77
VIERAS PÄÄOMA		
Pitkäaikainen		
Pääomalainat	3 475 360,21	-
Velat saman konsernin yhteisöille	-	3 475 360,21
Pitkäaikainen yhteensä	3 475 360,21	3 475 360,21
Lyhytaikainen		
Lainat rahoituslaitoksilta	220 000,00	-
Ostovelat	147,72	-
Siirtovelat	5 866,83	-
Lyhytaikainen yhteensä	226 014,55	-
VIERAS PÄÄOMA YHTEENSÄ	3 701 374,76	3 475 360,21
VASTATTAVAA YHTEENSÄ	3 160 431,74	3 345 628,22

\*) Hulevesiliiketoiminta on eriytetty muusta vesiliiketoiminnasta 1.9.2014 lähtien



# Tuloslaskelma

## Vesiliiketoiminta

	1.1. - 31.12.2015	1.1. - 31.12.2014 vesiliiketoiminta*
<b>LIIVEVAIHTO</b>	<b>4 596 215,01</b>	<b>4 119 699,66</b>
Liiketoiminnan muut tuotot	30 129,49	11 653,67
Materiaalit ja palvelut		
Aineet, tarvikkeet ja tavarat		
Ostot tilikauden aikana	-506 780,76	-541 174,85
Ulkopuoliset palvelut	-651 641,07	-675 999,35
Materiaalit ja palvelut yhteensä	-1 158 421,83	-1 217 174,20
Henkilöstökulut		
Palkat ja palkkiot	-622 330,41	-605 606,75
Henkilösivukulut		
Eläkekulut	-120 515,68	-115 885,36
Muut henkilösivukulut	-763,46	-6 012,84
Henkilöstökulut yhteensä	-743 609,55	-727 504,95

Poistot ja arvonalentumiset		
Suunnitelman mukaiset poistot	-1 086 910,18	-1 207 970,18
Poistot ja arvonalentumiset yhteensä	-1 086 910,18	-1 207 970,18
Liiketoiminnan muut kulut	-265 607,84	-201 701,10
LIIKEVOITTO/TAPPIO	1 371 795,10	777 002,90
Rahoitustuotot ja -kulut		
Tuotot muista sijoituksista		
Muut korko- ja rahoitustuotot	3 686,63	2 357,81
Korkokulut ja muut rahoituskulut		
Muille	-18 779,73	-4 952,24
Saman konsernin yrityksille	-806 355,00	-924 309,33
Rahoitustuotot- ja kulut yhteensä	-821 448,10	-926 903,76
TULOS ENNEN TILINPÄÄTÖSSIIRTOJA JA VEROJA	550 347,00	-149 900,86
Tilinpäätössiirrot		
Poistoeron muutos	-476 944,63	-73 132,45
Tuloverot	-6 007,91	-
TILIKAUDEN VOITTO/TAPPIO	67 394,46	-223 033,31

\*) Hulevesiliiketoiminta on eriytetty muusta vesiliiketoiminnasta 1.9.2014 lähtien



# Tase

## Vesiliiketoiminta

	31.12.2015	31.12.2014
VASTAAVAA		*
PYSYVÄT VASTAAVAT		
Aineettomat hyödykkeet		
Muut pitkävaikutteiset menot	28 532,16	15 580,67
Yhteensä	28 532,16	15 580,67
Aineelliset hyödykkeet		
Rakennukset ja rakennelmat	1 137 500,25	1 187 500,26
Vesijohtoverkosto	12 104 897,02	11 958 641,73
Valokuituverkosto	16 327,88	17 037,79
Liittymismaksut	18 759,18	12 399,18
Koneet ja kalusto	308 013,28	401 406,49
Ennakkomaksut ja keskeneräiset hankinnat	1 179 636,66	993 646,19
Yhteensä	14 765 134,27	14 570 631,64

PYSYVÄT VASTAAVAT YHTEENSÄ	14 793 666,43	14 586 212,31
VAIHTUVAT VASTAAVAT		
Saamiset		
Pitkäaikaiset saamiset		
Myyntisaamiset	5 096,20	5 867,54
Yhteensä	5 096,20	5 867,54
Saamiset		
Lyhytaikaiset		
Myyntisaamiset	230 087,96	45 134,00
Saamiset saman konsernin yrityksiltä	121 521,46	176 150,10
Lainasaamiset	1 779,00	2 297,71
Muut saamiset	5 000,00	-
Siirtosaamiset	4 644,94	10 356,16
Saamiset, yhteensä	363 033,36	233 937,97
Rahat ja pankkisaamiset	653 148,98	-1 927 536,22
VAIHTUVAT VASTAAVAT YHTEENSÄ	1 021 278,54	-1 687 730,71
VASTAAVAA	15 814 944,97	12 898 481,60
VASTATTAVAA		
OMA PÄÄOMA		
Edellisten tilikausien voitto/tappio	-6 528 760,64	-6 305 956,95
Tilikauden voitto/tappio	67 394,46	-223 033,31
OMA PÄÄOMA YHTEENSÄ	-6 461 366,18	-6 528 990,26
TILINPÄÄTÖSSIIRTOJEN KERTYMÄ		
Poistoero	3 030 971,19	2 554 026,56
TILINPÄÄTÖSSIIRTOJEN KERTYMÄ YHTEENSÄ	3 030 971,19	2 554 026,56

VIERAS PÄÄOMA			
Pitkäaikainen			
Pääomalainat	14 624 639,79		-
Lainat rahoituslaitoksilta	3 000 000,00		-
Velat saman konsernin yhteisöille	-	14 624 639,79	
Liittymismaksut	354 855,26	289 774,46	
Pitkäaikainen yhteensä	17 979 495,05	14 914 414,25	
Lyhytaikainen			
Lainat rahoituslaitoksilta	640 000,00	1 393 000,00	
Ostovelat	257 924,95	260 606,08	
Velat saman konsernin yhteisöille	2 817,90	3 551,77	
Muut velat	145 468,60	111 300,39	
Siirtovelat	219 633,46	190 572,81	
Lyhytaikainen yhteensä	1 265 844,91	1 959 031,05	
VIERAS PÄÄOMA YHTEENSÄ	19 245 339,96	16 873 445,30	
VASTATTAVAA YHTEENSÄ	15 814 944,97	12 898 481,60	

\*) Hulevesiliiketoiminta on eriytetty muusta vesiliiketoiminnasta 1.9.2014 lähtien





# Tuloslaskelma

## Sähköenergialiiketoiminta

	1.1. - 31.12.2015	1.1. - 31.12.2014
<b>LIIVEVAIHTO</b>	<b>5 232 074,15</b>	<b>5 403 371,14</b>
Liiketoiminnan muut tuotot	10 516,02	11 088,18
Materiaalit ja palvelut		
Aineet, tarvikkeet ja tavarat		
Ostot tilikauden aikana	-4 649 181,79	-5 228 986,27
Ulkopuoliset palvelut	-51 180,05	-89 734,24
Materiaalit ja palvelut yhteensä	-4 700 361,84	-5 318 720,51
Henkilöstökulut		
Palkat ja palkkiot	-162 720,58	-161 491,44
Henkilösivukulut		
Eläkekulut	-30 495,50	-32 176,40
Muut henkilösivukulut	-4 206,57	1 536,47
Henkilöstökulut yhteensä	-197 422,65	-192 131,37

---

Poistot ja arvonalentumiset		
Suunnitelman mukaiset poistot	-129,81	-
Poistot ja arvonalentumiset yhteensä	-129,81	-
Liiketoiminnan muut kulut	-402 196,99	-205 238,77
LIIKEVOITTO/TAPPIO	-57 521,12	-301 631,33
Rahoitustuotot ja -kulut		
Osinkotuotot	45 097,20	32 580,90
Tuotot muista sijoituksista	599 100,22	612 334,95
Muut korko- ja rahoitustuotot	8 824,83	6 259,57
Korkokulut ja muut rahoituskulut		
Muille	-636 129,09	-640 877,47
Saman konsernin yrityksille	-118 270,56	-120 482,60
Rahoitustuotot ja -kulut yhteensä	-101 377,40	-110 184,65
TULOS ENNEN TILINPÄÄTÖSSIIRTOJA JA VEROJA	-158 898,52	-411 815,98
Tilinpäätössiirrot		
Poistoeron muutos	-1 871,39	-126,60
TILIKAUDEN VOITTO/TAPPIO	-160 769,91	-411 942,58

---



# Tase

## Sähköenergialiiketoiminta

	31.12.2015	31.12.2014
VASTAAVAA		
PYSYVÄT VASTAAVAT		
Aineettomat hyödykkeet		
Aineettomat oikeudet	42 857,14	42 857,14
Muut pitkävaikutteiset menot	1 622,17	-
Yhteensä	44 479,31	42 857,14
Aineelliset hyödykkeet		
Koneet ja kalusto	6 854,94	-
Yhteensä	6 854,94	-
Sijoitukset		
Osakkeet ja osuudet	9 424 577,13	8 798 833,13
Yhteensä	9 424 577,13	8 798 833,13
<b>PYSYVÄT VASTAAVAT YHTEENSÄ</b>	<b>9 475 911,38</b>	<b>8 841 690,27</b>

VAIHTUVAT VASTAAVAT		
Saamiset		
Pitkäaikaiset saamiset		
Myyntisaamiset	6 756,24	6009,12
Lainasaamiset	17 300 530,82	17 711 118,31
Yhteensä	17 307 287,06	17 717 127,43
Saamiset		
Lyhytaikaiset		
Myyntisaamiset	768 436,96	777 715,53
Saamiset saman konsernin yrityksiltä	138 333,23	226 234,42
Lainasaamiset	419 587,51	420 587,50
Muut saamiset	40 000,00	40 000,00
Siirtosaamiset	162 718,05	166 656,92
Saamiset, yhteensä	1 529 075,75	1 631 194,37
Rahat ja pankkisaamiset	-5 960 927,54	-4 161 467,75
VAIHTUVAT VASTAAVAT YHTEENSÄ	12 875 435,27	15 186 854,05
VASTAAVAA	22 351 346,65	24 028 544,32
VASTATTAVAA		
OMA PÄÄOMA		
Edellisten tilikausien voitto/tappio	28 048,36	439 761,35
Tilikauden voitto/tappio	-160 769,91	-411 942,58
OMA PÄÄOMA YHTEENSÄ	-132 721,55	27 818,77
TILINPÄÄTÖSSIIRTOJEN KERTYMÄ		
Poistoero	1 491,61	-379,78
TILINPÄÄTÖSSIIRTOJEN KERTYMÄ YHTEENSÄ	1 491,61	-379,78

## VIERAS PÄÄOMA

## Pitkäaikainen

Lainat rahoituslaitoksilta	20 917 110,00	21 556 582,00
Velat saman konsernin yhteisöille	220 690,00	220 690,00
Pitkäaikainen yhteensä	21 137 800,00	21 777 272,00

## Lyhytaikainen

Lainat rahoituslaitoksilta	639 474,00	1 471 474,00
Saadut ennakot	13 928,66	7 277,38
Ostovelat	446 168,61	588 508,77
Velat saman konsernin yhteisöille	3 207,74	224,97
Muut velat	43 744,48	-33 946,73
Siirtovelat	198 253,10	190 294,94
Lyhytaikainen yhteensä	1 344 776,59	2 223 833,33

## VIERAS PÄÄOMA YHTEENSÄ

	22 482 576,59	24 001 105,33
--	---------------	---------------

## VASTATTAVAA YHTEENSÄ

	22 351 346,65	24 028 544,32
--	---------------	---------------



# Tuloslaskelma

## Sähkönsiirtoliiketoiminta

	1.1. - 31.12.2015	1.1. - 31.12.2014
<b>LIIKEVAIHTO</b>	<b>3 374 468,39</b>	<b>3 364 843,38</b>
Liiketoiminnan muut tuotot	109 661,21	46 192,78
Materiaalit ja palvelut		
Aineet, tarvikkeet ja tavarat		
Ostot tilikauden aikana		
Häviösähkö	-225 999,70	-176 099,79
Muut ostot tilikauden aikana	-283 367,50	-67 784,54
Varastojen muutos	-14 261,65	-28 703,31
Ulkopuoliset palvelut		
Alueverkko-, kantaverkko- ja verkkopalveumaksut	-484 438,06	-480 426,62
Muut ulkopuoliset palvelut	-299 567,00	-259 186,81
Materiaalit ja palvelut yhteensä	-1 307 633,91	-1 012 201,07
Henkilöstökulut		
Palkat ja palkkiot	-447 442,71	-463 764,86

Henkilösivukulut		
Eläkekulut	-55 494,96	-79 064,14
Muut henkilösivukulut	-22 170,10	-31 328,51
Henkilöstökulut yhteensä	-525 107,77	-574 157,51
Poistot ja arvonalentumiset		
Suunnitelman mukaiset poistot		
Suunn. mukaiset poistot sähköverkon hyödykkeistä	-745 433,09	-740 527,34
Suunn. mukaiset poistot muista pysyvien vastaavien hyöd.	-45 467,60	-51 139,51
Poistot ja arvonalentumiset yhteensä	-790 900,69	-791 666,85
Liiketoiminnan muut kulut		
Vuokratulot	-39 481,64	-30 780,50
Muut liiketoiminnan muut kulut	-298 372,55	-249 874,90
Liiketoiminnan muut kulut yhteensä	-337 854,19	-280 655,40
LIIKEVOITTO/TAPPIO	522 633,04	752 355,33
Rahoitustuotot ja -kulut		
Muut korko -ja rahoitustuotot		
Muilta	4 849,14	3 442,90
Korkokulut ja muut rahoituskulut		
Muille	-57 133,16	-78 628,46
Rahoitustuotot- ja kulut yhteensä	-52 284,02	-75 185,56
TULOS ENNEN TILINPÄÄTÖSSIIRTOJA JA VEROJA	470 349,02	677 169,77
Tilinpäätössiirrot		
Poistoeron muutos		
Poistoeron muutos sähköverkon hyödykkeistä	-199 647,39	-188 840,38
Poistoeron muutos muista pysyvien vastaavien hyödykkeistä	1 760,83	9 920,85

---

Poistoeron muutos yhteensä	-197 886,56	-178 919,53
Tuloverot	-22 290,49	-37 874,77
TILIKAUDEN VOITTO/TAPPIO	250 171,97	460 375,47

---





# Tase

## Sähkönsiirtoliiketoiminta

	31.12.2015	31.12.2014
VASTAAVAA		
PYSYVÄT VASTAAVAT		
Aineettomat hyödykkeet		
Sähköverkon aineettomat hyödykkeet	34 103,83	49 378,50
Muut aineettomat hyödykkeet	59 759,64	53 881,35
Yhteensä	93 863,47	103 259,85
Aineelliset hyödykkeet		
Sähköverkon aineelliset hyödykkeet	9 787 993,69	9 046 419,53
Muut aineelliset hyödykkeet	123 903,96	134 246,08
Ennakkomaksut ja keskeneräiset hankinnat	61 942,29	265 623,98
Yhteensä	9 973 839,94	9 446 289,59
Sijoitukset		
Osakkeet ja osuudet	562 164,69	562 164,69
Yhteensä	562 164,69	562 164,69

PYSYVÄT VASTAAVAT YHTEENSÄ	10 629 868,10	111 714,13
VAIHTUVAT VASTAAVAT		
Vaihto-omaisuus		
Aineet ja tarvikkeet	65 005,85	79 267,50
Saamiset		
Pitkäaikaiset saamiset		
Saamiset muilta	21 818,78	22 841,57
Yhteensä	21 818,78	22 841,57
Saamiset		
Lyhytaikaiset		
Saamiset kunnalta	89 219,13	140 883,05
Saamiset muilta	909 433,51	827 074,12
Saamiset, yhteensä	998 652,64	967 957,17
Rahat ja pankkisaamiset	8 108 968,92	8 665 102,09
VAIHTUVAT VASTAAVAT YHTEENSÄ	9 194 446,19	9 735 168,33
VASTAAVAA	19 824 314,29	19 846 882,46
VASTATTAVAA		
OMA PÄÄOMA		
Osakepääoma	946 057,09	946 057,09
Muut rahastot		
Vararahasto	6 618,29	6 618,29
Muu oma pääoma	2 657 374,51	2 657 374,51
Edellisten tilikausien voitto/tappio	5 042 777,36	4 741 431,65
Tilikauden voitto/tappio	250 171,97	460 375,47
OMA PÄÄOMA YHTEENSÄ	8 902 999,22	8 811 857,01

TILINPÄÄTÖSSIIRTOJEN KERTYMÄ		
Poistoero	4 847 126,78	4 649 240,22
TILINPÄÄTÖSSIIRTOJEN KERTYMÄ YHTEENSÄ	4 847 126,78	4 649 240,22
VIERAS PÄÄOMA		
Pitkäaikainen korollinen vieras pääoma		
Velat muille	1 300 000,00	1 500 000,00
Pitkäaikainen koroton vieras pääoma		
Velat muille	3 226 144,80	3 159 857,30
Pitkäaikainen yhteensä	4 526 144,80	4 659 857,30
Lyhytaikainen korollinen vieras pääoma		
Velat muille	690 000,00	760 000,00
Lyhytaikainen koroton vieras pääoma		
Velat kunnalle	2 068,86	6 122,59
Velat muille	855 974,63	959 805,34
Lyhytaikainen yhteensä	1 548 043,49	1 725 927,93
VIERAS PÄÄOMA YHTEENSÄ	6 074 188,29	6 385 785,23
VASTATTAVAA YHTEENSÄ	19 824 314,29	19 846 882,46



# Tilintarkastuskertomus

---

## Äänekosken Energia Oy:n yhtiökokoukselle

Olemme tilintarkastaneet Äänekosken Energia Oy:n kirjanpidon, tilinpäätöksen, toimintakertomuksen ja hallinnon tilikaudelta 1.1—31.12.2015. Tilinpäätös sisältää taseen, tuloslaskelman, rahoituslaskelman ja liitetiedot.

## Hallituksen ja toimitusjohtajan vastuu

Hallitus ja toimitusjohtaja vastaavat tilinpäätöksen ja toimintakertomuksen laatimisesta ja siitä, että ne antavat oikeat ja riittävät tiedot Suomessa voimassa olevien tilinpäätöksen ja toimintakertomuksen laatimista koskevien säännösten 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 ja toimintakertomuksesta. Tilintarkastuslaki edellyttää, että noudatamme ammattieettisiä periaatteita. Olemme suorittaneet tilintarkastuksen Suomessa noudatettavan hyvän tilintarkastustavan mukaisesti. Hyvä tilintarkastustapa edellyttää, että suunnittelemme ja suoritamme tilintarkastuksen hankkiaksemme kohtuullisen varmuuden siitä, onko tilinpäätöksessä tai toimintakertomuksessa olennaista virheellisyyttä,

ja siitä, ovatko hallituksen jäsenet tai toimitusjohtaja syyllistyneet tekoon tai laiminlyöntiin, josta saattaa seurata vahingonkorvausvelvollisuus yhtiötä kohtaan, taikka rikkoneet osakeyhtiölakia tai yhtiöjärjestystä.

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 lausuntomme perustaksi tarpeellisen määrän tarkoitukseen soveltuvaa tilintarkastusevidenssiä.

### Lausunto tilinpäätöksestä ja toimintakertomuksesta

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

Äänekoskella 25.2.2016

BDO Audiator Oy, JHTT-yhteisö



Aki Rusanen, HTM, JHTT