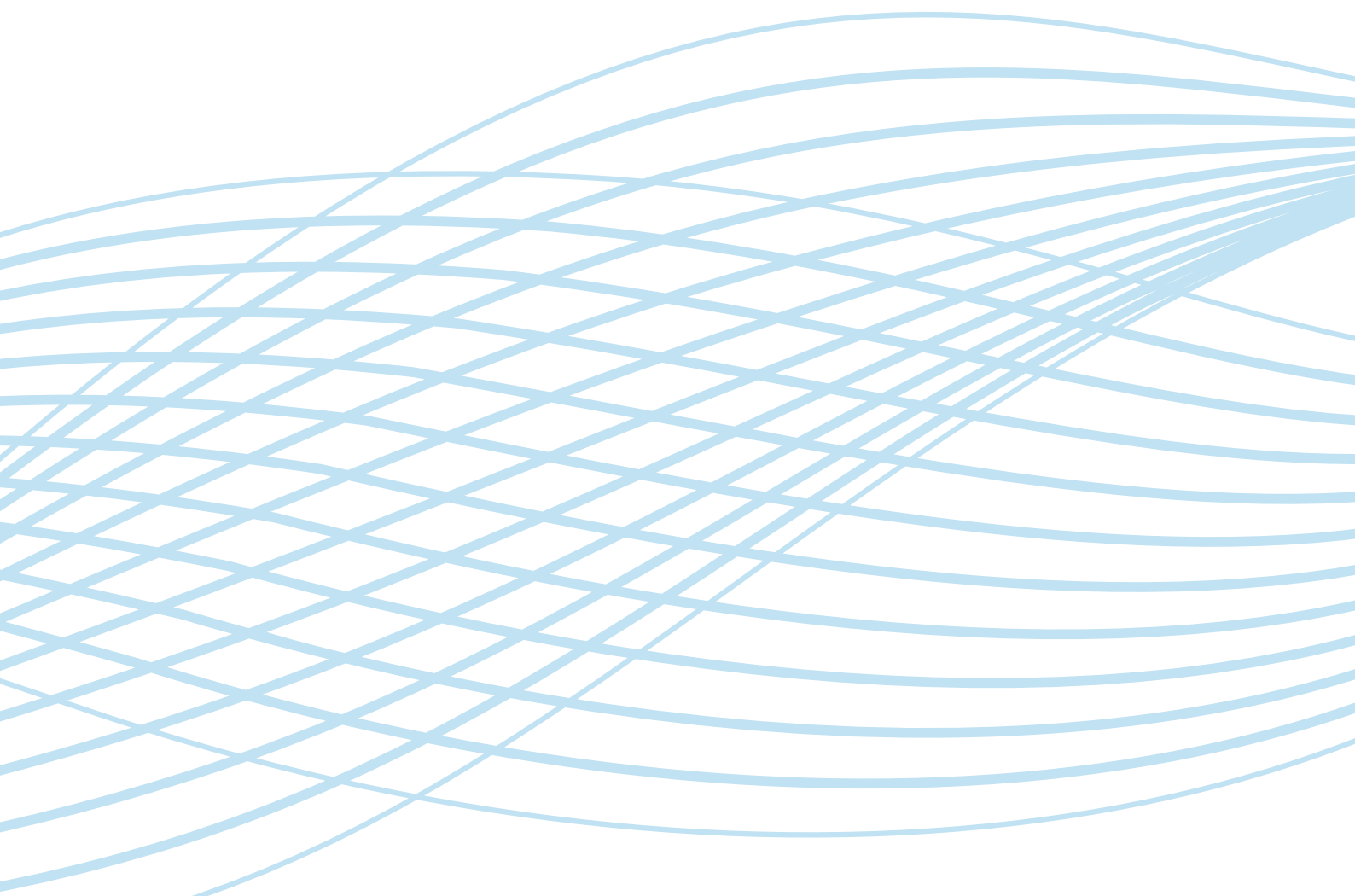




TOIMINTAKERTOMUS 2012





Jokelan koulun tokaluokkalaiset Motivan energiakilpailun palkintomatalla 14.-15.5.2012.



Tyhy-päivä 7.9.2012 Hiihtomajalla.



Jorma Piisinen ja Heikki Jäälinoja Rakenna-Sisusta-Asu -messuilla 13.-14.10.2012.



Raahen Energian toimitusjohtaja Heikki Jäälinoja ja Jari Sillanpää tuulivoimasopimuksen allekirjoitustilaisuudessa.



Henkilökunnan virkistyspäivä Oulaisissa.



Uudet katuvalot kävelykadulle. Valaisimet ovat CitySwan -mallistoa.

TOIMITUSJOHTAJAN KATSAUS



Vuosi 2012 oli Raahen Energia Oy:n kahdestoista tilikausi.

Toimintavuoden aikana energia-alalla puhutuina asioina liittyi Fennovoiman omistusjärjestelyihin, kun suurin osakas jättäytyi pois omistajuudesta. Pienosakkaina Raahen Energia Oy ei ole huolestunut tilanteesta. Yhtiössä uskotaan, ettei ydinvoimalupaa tulla menettämään, vaan laitos valmistuu Pyhäjoelle aikanaan.

Raahen Energia Oy:tä koskeva merkittävin asia oli Jari Sillanpään omistaman tuulivoimayhtiön Evergreen Investment Oy:n osake- enemmistön ostaminen. Raahen Energia Oy osti 23.11.2012 solmitulla kaupalla 75 %:n osuuden yhtiöstä ja muutti yhtiön nimeksi Raahen Tuulienergia Oy.

Raahen Tuulienergia Oy tilasi Lapaluodon satama-alueelle saksalaiset 3 MW:n Nordex - tuulivoimalat. Tuulivoimaloiden napakorkeudet ovat 91 m (Pikku Elkkö) ja 120 m (Iso Elkkö).

Sähköverkkoliiketoiminnassa huomasi aluetta koettelevan ainakin taantuman, vaikei vielä liene kysymys lamasta. Energiämäärät nimittäin putosivat yli prosentilla edelliseen vuoteen verrattuna, vaikka vuosi oli lämmitystarveluvulla tarkasteltuna toiseksi kylmin kuluvalla vuosisadalla. Yhtiö joutuu käyttämään omaa tuotantoa kaukolämmön kehittämiseen huippupakkasten aikana, koska Rautaruukilta saatava lämpö riittää vain noin kahdeksaan pakkasasteeseen.

Kylmästä vuodesta johtuen öljyä jouduttiin polttamaan ennätyskellisen paljon, noin 6,7 % lämmöstä tuotettiin sillä. Öljymääränä se on noin 1,3 miljoonaa litraa. Yhtiö teetti alkuvuonna virtausteknisen laskelman Planora Oy:llä ja sen perusteella päädyttiin tilaamaan selvitys Rejlers Oy:ltä lisälämmön tuottamisesta biopolttoaineella. Yhtiö on sulatellut raportin tuloksia ja on päätenyt siihen, että ensin selvitetään perin pohjin Rautaruukin kyky ja tahto toimittaa tarvittava lisälämpö tehtaalta.

Kaukolämmön myyntihintoja korotettiin toukokuun alusta, koska Rautaruukilta ostettava lämpö kallistui voimakkaasti. Ostohinta on osittain sidottu hiilen hintatekijään ja tammikuun arvo määrää heinä- joulukuun ostohinnan. Hinnan korotuksesta huolimatta kaukolämmön myyntihinta Raahessa on yksi valtakunnan edullisimmista.

Henkilöstölle järjestettiin vuoden aikana kaksi virkistystapahtumaa, kesäkuun alussa ajettiin kilpaa ralliautoilla Oulaisissa ja syksyllä oli perinteinen virkistysmatka Vuokattiin. TYHY tapahtuma oli syyskuun alussa hiihtomajalla, teoriaosuuden lisäksi iltapäivä käytettiin suunnistuksen perusteiden opetteluun maastossa.

Olemme antaneet oman panoksemme yhteiskuntavastuun kantamiseen Pohjoista voimaa -nimikkeellä tukemalla paikallisia urheiluseuroja sekä Sulatto -tapahtumaa yhdessä Oulun Sähkönmyynti Oy:n kanssa. Raahen Energia Oy on jo vuosia tukenut Motivan järjestämää tokaluokkalaisten energiansäästöviikkoa ja energiakilpailua. Yhtiömme sponsoroimana tuli jo toinen energiakilpailun voitto Raahen, kun Jokelan ala-aste voitti valtakunnallisen pääpalkinnon.

Kiitän yhtiön asiakkaita luottamuksesta sekä yhteistyökumppaneita, hallitusta ja henkilöstöä hyvästä yhteistyöstä.

Heikki Jäälinoja
toimitusjohtaja

TOIMINTAKERTOMUS 1.1.2012 - 31.12.2012

Tiedot olennaisista tapahtumista tilikaudella ja sen päättymisen jälkeen

Yleistä

Raahen Energia Oy on Raahen kaupungin kokonaan omistama yhtiö, jonka pääliiketoiminnot ovat sähkönsiirto ja kaukolämpöliiketoiminta. Raahen Sähkö Osakeyhtiö on perustettu 15.7.1907, joten toimintakausi oli 105. Kaukolämpöliiketoiminta aloitettiin 1974 ja Rautaruukki aloitti lämmöntoimituksen vuonna 1981.

Raahen Energiasta tuli tilikaudella emoyhtiö, kun se osti 75 %:n osuuden Evergreen Investment Oy :stä. Patentti- ja rekisterihallituksen kaupparekisteriotteen mukaan Evergreen Investment Oy:n uudeksi toiminimeksi on 18.12.2012 alkaen hyväksytty Raahen Tuulienergia Oy.

Liikevaihto ja tulos

Tilikauden liikevaihto oli 11 195 948 €, edellisen vuoden 2011 liikevaihto oli 9 647 956 €, joten liikevaihto kasvoi noin 16 %. Liikevaihdosta sähköverkon osuus oli 3 431 236 € (vähennystä edelliseen vuoteen noin 9 %) ja kaukolämpötoiminnan 7 764 712 € (kasvua noin 32 %). Suunnitelman mukaisia poistoja tehtiin yhteensä 1 779 606 €.

Tuloslaskelman mukainen liikevoitto oli 978 939 €, mistä sähköverkkotoiminnan osuus 366 700 € ja kaukolämpötoiminnan 612 239 €.

Tilinpäätössiirtojen ja verojen jälkeinen tilikauden voitto oli 20 874 €.

Liiketoiminta

Yhtiön liikevaihto nousi pääasiassa kaukolämmön liiketoiminnan voimakkaasta kasvusta johtuen. Liikevaihtoa kasvattivat kaukolämmön myyntihintojen korotukset sekä kaukolämmön lisääntynyt myynti. Vuosi 2012 oli lämmöntarveluvulla mitattuna noin 15 % kylmempi kuin edellinen vuosi.

Sähköverkkoliiketoiminnan liikevaihdon suuri vähentyminen johtuu sivutoiminnan normalisoitumisesta, sillä edellisenä vuonna oli poikkeuksellisen suuret tuulivoiman kaapelointityöt. Sähköä siirrettiin edelliseen vuoteen verrattuna 1,5 % vähemmän. Sähköverkkoon liittyi vuoden aikana 35 kpl uusia asiakkaita, joista omakotitaloja 14 kpl, kesämökki/kalamajoja 4 kpl ja yrityksiä yms. 14 kpl. Lisäksi liittymän suurennuksia tehtiin 3 kpl.

Vuoden 2012 lopussa yhtiöllä oli 7870 sähkönsiirron asiakasta. Vuonna 2012 alueverkon kautta toimitettiin sähköä 107 GWh (vähennystä edelliseen vuoteen 1 %) sekä Rautaruukin kautta 3,8 GWh (vähennystä 10 %).

Kaukolämpöön liittyvien lukumäärät kasvoivat toimintavuoden aikana edellisvuosia vähemmän. Verkkoon liitettiin 61 omakotitaloa (edellisenä vuonna 70), kerrostaloja 1 (5), rivitaloja 2 (8), teollisuutta 3 (2) sekä muita 1 (3).

Kaukolämmöllä oli vuoden 2012 lopussa 1954 asiakasta. Lämmön hankinta oli 210,9 GWh (lisäystä 10 %). Oman tuotannon osuus oli 14,1 GWh, edellisenä vuonna 8 GWh (lisäystä 76 %).

Investoinnit

Hankkeet sähköverkkoon olivat 504 651 €, edellisenä vuonna investoinnit olivat 892 154 €, vähennystä 43 %. Sähköverkon suurin yksittäinen hanke oli AMR- mittaroinnin jatkaminen 245 273 €. Muut huomattavat sähköverkkoliiketoiminnan investoinnit olivat kolmen puistomuuntamon rakentaminen ja Piki-mäen tukikohdan kunnostus. Omistusosuutta Fennovoimassa

lisättiin merkitsemällä Pohjois-Suomen Voima Oy:n osakkeita.

Yhtiö osti 75 %:n osuuden Evergreen Investment Oy:n (uusi toiminimi Raahen Tuulienergia Oy) osakekannasta sekä antoi yhtiölle pitkäaikaista lainaa ja sijoitti yhtiön vapaaseen omaan pääomaan.

Sähköverkon liittymismaksuja perittiin 109 400 €, edellisenä vuonna 168 250 €, vähennystä 35 %. Kaukolämmön investointikustannukset olivat kaikkiaan 1 197 929 €, edellisenä vuonna 893 740 €, lisäystä 34 %.

Toimintavuoden suurin yksittäinen menoerä oli Kummatti – Ollinsaari siirtoputken rakentaminen 380 920 €. Muut huomattavimmat kaukolämpöverkoston investointien menoerät olivat Ravipolun betonikourussa olevan runkolinjan korvaaminen sekä kaukolämpöverkon laajennus Pattijoella Tähkätie – Ohratielle ja kantakaupungissa Pajakadun varayhteyden rakentaminen.

Varsinaisen verkostorakentamisen lisäksi investoitiin Piki-mäen tukikohtaan, pakettiauton hankintaan ja Honganpalon lämpökeskuksen öljysäiliön kattamiseen. Saadut liittymismaksut kaukolämmölle olivat 196 910 €, edellisenä vuonna 371 552 €, vähennystä 47 %.

Arvio todennäköisestä tulevasta kehityksestä

Tulevaisuuden näkymät

Yleistä

Raahen talousalueella varaudutaan Fennovoiman ydinvoimalaitoksen tulemiseen Pyhäjoelle. Sen myötä Raahen Energia Oy joutuu investoimaan molemmilla liiketoiminta-alueillaan uusiin liittyjiin ja verkoston vahvistamiseen koko vuosikymmenen ajan.

Sähköverkkoliiketoiminta

Keskustan kaupunkirakenne tulee tiivistymään, mikä aiheuttaa lisämuuntamoiden rakentamista ja verkkojen vahvistamista. Yhtiö pyrkii hyödyntämään sähkölaitosalan erikoisosaamisensa tulevassa tuulivoimarakentamisessa.

Kaukolämpöliiketoiminta

Kaupungin lämmöntarpeen kasvaessa joudutaan lähivuosina panostamaan Ruukilta tulevan syöttöputken vahvistamiseen. Nykyinen lämmönostosopimus Ruukin kanssa on voimassa vuoden 2015 loppuun. Voimakkaasti kasvavasta lämmöntarpeesta johtuen Raahen Energia Oy joutuu punnitsemaan, onko kannattavaa ostaa Ruukilta lisälämpöä vai aloittaa lämmön kehittäminen itse.

Tuulivoimatoiminta

Yhtiö tulee pysymään Raahen Tuulienergia Oy:n enemmistö-osakkaana. Kahden ensimmäisen tuulivoimalaitoksen tuotannosta saadaan korotettua syöttötäriiffia vuoden 2014 alusta. Seuraavat kaksi tuulivoimalaitosta saataneen rakenteille vuonna 2014 ja korotettua syöttötäriiffia niiden tuotannosta ainakin ensimmäisen tuotantovuoden 2015 ajan.

Arvio merkittävimmistä riskeistä ja epävarmuustekijöistä

Tuulienergiayhtiön osakkuudessa ovat riskitekijöinä valtion

lupaamien takuuhintojen (syöttötariffi) toteutuminen sekä mahdolliset toimintaan kohdistuvat uudet velvoitteet.

Sähköverkkoliiketoiminnan riskit ovat odotettavissa ulko-
puolisten aiheuttamina. Riskeihin varaudutaan mm. varallaolo-
henkilöstöä kouluttamalla. Kaupungin alueella yhä suurempi
osuus uusista investoinneista sijoittuu Elenia Oy:n jakelualueel-
le. Kaavoittajan kanssa tulee tehdä yhteistyötä raskaan teolli-
suuden saamiseksi Raahen Energia Oy:n jakelualueelle. Kauko-
lämpöliiketoiminnassa suurin riski on kilpailukykyisen lämmön
riittäminen. Muut kaukolämmön riskit ovat omassa tuotannos-
sa; saadaanko varalämpökeskukset toimimaan kaikissa tilan-
teissa ja miten mahdollisen kriisin aikana varmistetaan öljyn
saanti. Yhtiö on laatinut vakuutuspolitiikan, jonka avulla riskit
pidetään kestävinä.

Yhtiön taloudellista asemaa ja tulosta kuvaavat tunnusluvut

	2012	2011	2010
Liikevaihto €	11 195 948	9 647 956	9 563 662
Liikevoitto €	978 939	734 670	1 238 163
Liikevoitto %a liikevaihdosta	8,74	7,61	12,95
Oman pääoman tuotto %	17,56	8,75	27,49
Omavaraisuusaste %	27,51	28,22	27,44

Oman pääoman tuotto -%
$\frac{\text{Tulos ennen satunnaisia eriä} - \text{verot}}{\text{Oma pääoma}} \times 100$

Tunnusluvun jakaja lasketaan tilikauden keskiarvona.

Omavaraisuusaste
$\frac{\text{Oma pääoma} + \text{poistoero vähennettynä laskennallisella verovelalla}}{\text{Taseen loppusumma} - \text{saadut ennakot}} \times 100$

Tunnusluvun jaettava ja jakaja lasketaan tilinpäätöspäivän arvojen perusteella.

Henkilöstö

Yhtiön henkilöstöä kuvaavat tunnusluvut (henkilölukumää-
rässä ei ole mukana hallitus eikä toimitusjohtaja)

Henkilöstöstä 1 on ylempi toimihenkilö, 9 on toimihenkilöitä
ja 18 tuntipalkkaisia työntekijöitä. Harjoittelijoita oli palkattu-
na toukokuusta elokuun loppuun yhteensä noin puolen henki-
lötyövuoden verran. Yhtiöllä on käytössään kannustepalkkio-
järjestelmä.

	2012	2011	2010
Lukumäärä tilikauden lopussa	28	28	27
Tilikauden palkat ja palkkiot €	1 221 433	1 175 127	1 050 424
Investointipalkat (sis. edelliseen)	326 709	347 604	

Ympäristötekijät

Ympäristönäkökohtiin liittyvät toimintaperiaatteet

Yhtiö huomioi kaikessa toiminnassaan ympäristöasiat. Yhtiö
pyrkii tunnistamaan toimintansa ympäristöriskit, joista suurim-
pana on öljyn käyttö yhtiön omistamalla varalämpökeskuksilla.
Yhtiö panostaa öljyvahinkojen torjuntaan varustamalla kaikki
öljysäiliöiden lämmitykset lämmönvaihtimilla suoran kauko-
lämmitysveden kierron korvaamiseksi.

Käytöstä poistetut materiaalit kierrätetään uusiokäyttöön,
mikäli se elinkaaren mukaan on mielekästä. Yrittäjien kanssa
on tehty sopimuksia ja he ovat toimittaneet hyötykäyttöön so-

veltuville materiaaleille keräysastiat.

Yhtiö on saanut Reilu kaukolämpö –merkin, joka edellyttää
myös ympäristöarvojen noudattamista. Yhtiö on allekirjoittanut
Energiateollisuuden kanssa energiatehokkuus-sopimuksen. Eri
kansalaisjärjestöille on järjestetty asiakastilaisuuksia, joissa on
annettu energiatehokkuusneuvontaa.

Osakeyhtiölain edellyttämät tiedot

Hallituksen esitys voittoa koskeviksi toimenpiteiksi

Hallitus esittää, että voittovarot lisätään edellisten tilikausi-
en voittoon eikä osinkoa jaeta.

Yhtiön osakkeet

Yhtiöllä on 2000 osaketta, jotka kaikki omistaa Raahen kau-
punki. Kukin osake oikeuttaa yhteen ääneen yhtiökokouksessa.

Pääomalainat

Yhtiö on antanut osakeyhtiölain 12:1 §:ssä tarkoitetun pää-
omalainan tytäryhtiö Raahen Tuulienergia Oy:lle. Lainan määrä
on 1.200.000 euroa ja lainaa lyhennetään kahden vapaavuo-
den jälkeen tasaosuuksin. Lyhennys ja korko maksetaan puoli-
vuosittain. Korko on yhden (1) vuoden euribor lisätynä 2,0 %.

Konserni

Yhtiö toimii 28.11.2012 alkaen emoyhtiönä konsernissa, jo-
hon kuuluu tytäryhtiönä Raahen Tuulienergia Oy. Emoyhtiön
omistusosuus on 75 %.

Osakkuudet ja jäsenyydet

Oulun Sähkönmyynti Oy 3,55 %
Pohjois - Suomen Voima Oy 5,56 % (2,5 MW)
Energiateollisuus ry
Kuntien eläkevakuutuksen jäsenyhteisö
Pohjois-Suomen sähkölaitosten kehittämissyhdystys ry
Suomen Punaisen Ristin Oulun piirin kannatusjäsen
Raahen kauppakamariosaston jäsen

YHTIÖN HALLITUS, TOIMITUSJOHTAJA JA TILINTARKASTAJAT

Hallitus kokoontui toimintavuoden aikana kymmenen
kertaa ja käsittelee asioita 121 §:n verran.

Yhtiökokous pidettiin 24.4.2012.

Yhtiön hallitus	(Varajäsen)	
Puheenjohtaja	Harry Sanaksenaho	Heikki Ventonen
Varapuheenjohtaja	Paavo Törmi	Sirkku Korpela
Jäsen	Topi Ilvesluoto	Aulis Ylikulju
Jäsen	Eero Hauru	Esa Ylisirniö
Jäsen	Niilo Ojala	Veijo Mikkola
Toimitusjohtaja	Heikki Jäälinoja	
Tilintarkastajat	BDO Auditor Oy, vastuullinen tilintarkastaja Risto Hyvönen, JHTT	
	PricewaterhouseCoopers Oy, vastuullinen tilintarkastaja Juha Pesola, KHT	

HALLITUS 2012



Harry Sanaksenaho



Paavo Törmi



Topi Ilvesluoto



Eero Hauru



Niilo Ojala



Heikki Jääliñoja, toimitusjohtaja

HALLITUS

TOIMITUSJOHTAJA Heikki Jääliñoja

SÄHKÖLAITOS
Pääll. oto
Jääliñoja

TOIMISTO
Päällikkö
Saarenpää

LÄMPÖLAITOS
Päällikkö
Kivelä

RAKENTA-
MINEN
SUUNNITTELU
Uusivirta

KÄYTTÖ
TYÖNJOHTO
Kiviaho

MITTARINLUKU
LASKUTUS
Prokkola

LÄMPÖ-
LASKUTUS
Hulanmäki

RAKENTA-
MINEN
KUNNOS-
SAPITO
Sippala

ASIAKAS-
PALVELU
LIITTYMÄT
Kaasalainen

ASIAKAS-
PALVELU
LIITTYMÄT
KARTAT
Kaski

TYÖNJOHTO
Matila

Koulutus

Koulutus on jakautunut kahteen pääosiin.

1. Täydennyskoulutukseen/ ammattilliseen koulutukseen

- Tekla käyttäjäpäivät
- ET; Taseisiin jääneiden virheiden käsittely
- OSM; ELLAEDM:n käyttöönotto
- Empower; ELLAEDM koulutus
- Kassavirtalaskemat
- Nostoturvallisuus
- EDI käyttäjäpäivät
- Energiapalvelujen toimenpideohjelma ajankohtaispäivä
- Kaukolämpöyrittäjien valmiuspäivät
- Tilinpäätös käytännönläheisesti
- Lämpölaskutusohjelmiston käyttäjäpäivät
- Tieturva 2

2. Muu koulutus (seminaarit, ajankohtaispäivät)

- Energiateollisuus kevätseminaari
- Energiateollisuus, syysseminaari
- Työsuojelun peruskurssi
- ET; Paikallinen sopiminen
- EMV; keskustelupäivä
- Pohjolan energiapäivät
- SähköTeleValoAv messut Jyväskylässä
- Ammattiyhdistys koulutus
- Kaukolämmön toimistohenkilöstön ja teknisen asiakastuen päivät
- Fiksu käyttäjäpäivät
- Turvallisuus-, security- ja työhyvinvointi messut
- Kaukolämmön jakelun teemapäivät
- Syöttötariffijärjestelmän ajankohtaispäivät

Kalusto

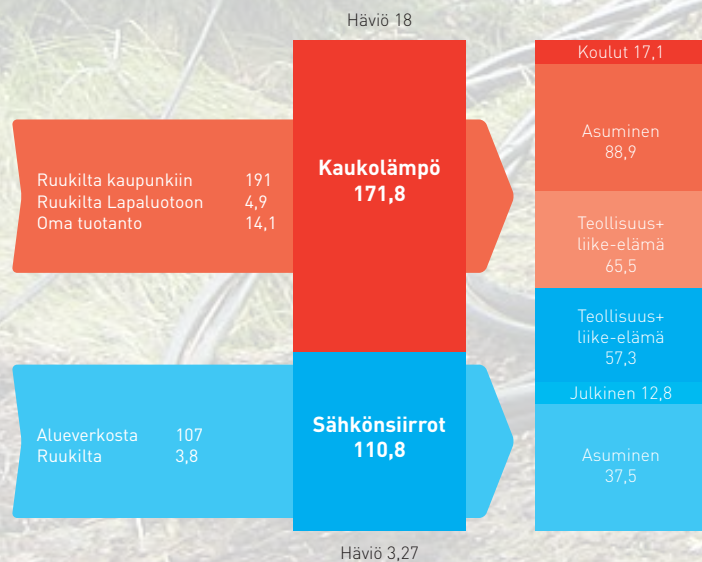
Raahen Energia Oy:llä on autokalustoa seuraavasti.

- | | |
|---------------|-------|
| • kuorma-auto | 1 kpl |
| • lava-auto | 2 ” |
| • pakettiauto | 9 ” |
| • henkilöauto | 2 ” |
| • peräkärry | 7 ” |



RAAHEN ENERGIA OY Palveluhinnasto Voimassa 1.1.2012 alkaen

	Veroton hinta € (alv 0%)	Kokonais- hinta € (alv 23%)	
Palvelumaksut			
Mittarin lukumaksu	9,76	12,00	€/kpl
Toimistomaksu (ylimääräinen lasku, muu tuloste, todistus)	7,32	9,00	€/kpl
Kulutuspaikkakohtaiset energian käyttötiedot usealta vuodelta (kirjallinen selvitys)	19,51	24,00	€/kpl
Lämmönkäyttötoimituksen noutaminen/täyttäminen asiakkaan puolesta	28,46	35,00	€/kpl
Ylimääräinen mittarin vaihto/ siirto/ ohjelmointi	56,91	70,00	€/kpl
Pääsulakekoon muutos (ei sisällä tarvikkeita)	56,91	70,00	€/kpl
Toistuva pääsulakkeen vaihto (ensimmäinen kerta veloituksetta)	56,91	70,00	€/kerta
Asiakkaan pyynnöstä suoritettu aiheeton mittarin vaihto ja tarkistus	85,37	105,00	€/kpl
Tuntiveloitus / henkilö	44,72	55,00	€/h
Tuntiveloitus /henkilö työajan ulkopuolella	67,07	82,50	€/h
Matkaveloitus	0,49	0,60	€/km
Matkaveloitus kaupunkialueella	8,13	10,00	€/vrk/ työmaa
Sähkö- tai lämmöntoimituksen katkaisu ja kytkentä maksun viivästymisen tms vuoksi			
- Katkaisu työaikana	69,11	85,00	€/kerta
- Kytkentä seuraavana päivänä	69,11	85,00	€/kerta
- Kytkentä samana päivänä tai työajan ulkopuolella	138,21	170,00	€/kerta
Käyttöpaikan ollessa sopimuksettomassa tilassa toimitus voidaan katkaista			
- Kytkentä seuraavana päivänä		maksuton	
- Kytkentä samana päivänä tai työajan ulkopuolella	69,11	85,00	€/kerta
Velkomiskäynti (sähkön- tai kaukolämpölaskun perintäkäynti)	60,00	60,00	€/kerta
Energiapulssitiedon järjestäminen sähkö- / lämpöasiakkaalle	107,32	132,00	€/kerta
Viivästysmaksu	5,00	5,00	€
Viivästyskorko	Suomen pankin vahvistaman viivästyskoron mukaisesti		
Vuokrat			
Vianhakugeneraattori (työkustannukset peritään erikseen)	142,28	175,00	€/kerta
Kaapelinhakulaite (työkustannukset peritään erikseen)	8,13	10,00	€/kerta
Siltalevy (kuljetukset tilaajan vastuulla)	8,13	10,00	€/vrk
Roudansulattaja, kertamaksu + vuokra	81,30	100,00	€/kerta
- Vuokra	14,63	18,00	€/vrk
Puristustyökalut, kertamaksu + vuokra	40,65	50,00	€/kerta
- Vuokra	8,13	10,00	€/vrk
Jännitteen analysointi (sisältää asennuksen, poishau ja ATK-ajon)	142,28	175,00	€/kerta
Työmaakeskuksen asennus ja irroitus 3x25-63A (suuremmat tuntityönä)	121,95	150,00	€/kerta
- Työmaakeskuksen vuokra	1,63	2,00	€/vrk
Veneenhoitopaikan avaimen vuokra	4,07	5,00	€/vrk
Kuorma-auto nosturilla (sis.kuljettajan)	52,85	65,00	€/h
Sähkön siirron yhteydessä perittävä mittalaitemaksu(vuokra)			
Yleissähkö 1-vaiheinen	0,57	0,71	€/kk
Yleissähkö 3-vaiheinen	0,86	1,06	€/kk
Aika- ja Kausisähkö suora	3,69	4,05	€/kk
Pienjännitetehtösähkö	18,03	22,18	€/kk
Keskijännitetehtösähkö	22,95	28,23	€/kk
Laitemyynti romuksi			
1-vaihe kWh-mittari	3,40	3,40	€/kpl
3-vaihe kWh-mittari	8,60	8,60	€/kpl

Energiatase 2012, GWh

Sähkönjakelun keskeytykset ja häiriöt

	2010	2011	2012
Asiakkaan keskimääräinen vuotuinen vuosienenergioilla painotettu jakeluverkon...			
... odottamattomista keskeytyksistä aiheutunut keskeytysaika (h)	0,099	0,124	0,236
... odottamattomista keskeytyksistä aiheutunut keskeytysmäärä (kpl)	0,115	0,178	0,760
... suunnitelluista keskeytyksistä aiheutunut keskeytysaika (h)	0,000	0,000	0,036
... suunnitelluista keskeytyksistä aiheutunut keskeytysmäärä (kpl)	0,000	0,000	0,029
Kaikkien keskeytysten vuotuinen muuntopiirikerroilla painotettu			
... (odottamattomat ja suunnitellut keskeytykset sekä aikajälleenkytkennät)			
... keskeytysaika asiakkaalla (h)	0,106	0,066	0,204
... keskeytysten lukumäärä asiakkaalla (kpl)	0,110	0,130	0,529
Kaikkien odottamattomien keskeytysten yhteenlaskettu vuotuinen lukumäärä			
Pienjänniteverkossa (kpl)	29	30	0
Keskijänniteverkossa (kpl)	1	3	3



SÄHKÖVERKKOTOIMINTA

Hankinta

Raahen Energia Oy toimii sähkölaitoksena vain verkkoliiketoiminnan osalta. Sähkönmyynnin toimitusvelvollinen myyjä on Oulun Sähkönmyynti Oy.

Asiakkaat

Verkkoyhtiöllä oli 7 870 asiakasta, joiden sähkökäyttö oli 107,56 GWh.

Liittymät sähköverkkoon

	2000	2005	2010	2011	2012
25 – 63 A	24	24	34	44	29
Yli 63 A	9	2	8	10	6
Yhteensä	33	26	42	54	35

Huippu

Vuoden 2012 huipputeho 23,7 MW oli 3.02.2012 klo 10.00.

Muuntopiiri muutokset

Muuntopiirejä on nyt kaikkiaan 109 kpl Uusia muuntamoita verkkoon tuli kaksi kappaletta M111 Kontitushalli ja M112 Kaupunginranta sekä väliaikainen muuntamo M109 Län-siväylä. Muuntamokoneita vaihdettiin seuraaviin muunta-moihin: M091 Kalkankangas ja M049 Kartanopolku. Uusia jakokaappeja rakennettiin 7 kpl ja uusittiin vanhalle paikalle tehtyjä 14 kpl.

Kaapelipituudet

Keskijännite:

- maakaapelit 106,4 km
- ilmakaapelit 5,3 km

Pienjännite:

- maakaapelit 259,1 km
- ilmakaapelit 32,0 km

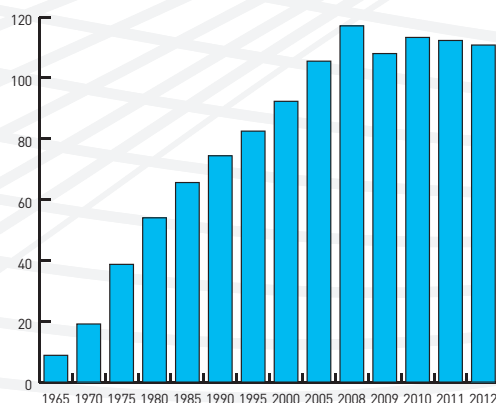
Muu toiminta

Raahen Energian hoidettavana oli yhteensä 7 447 valaisinta, jotka jakautuivat seuraavasti:

- Hql-valaisin 80 – 125 W 4831 kpl
- Hql-valaisin 250 – 400 W 561 kpl
- Na-valaisin 50 – 100 W 1157 kpl
- Na-valaisin 150 – 250 W 898 kpl

Valaisimia vaihdettiin vuonna 2012 energiatehokkaisiin lamppuihin niin että säästöä syntyi 159,18 MWh.

Sähkön hankinta 1965 - 2012, GWh



SÄHKÖVERKON LIITTYMISMAKSUT 1.1.2012

Pääsulake		Liittymismaksu € (alv 0%)	
A		Vyöhyke V1	Vyöhyke V2
3 x 25		1 400	2 600
3 x 35		1 900	3 600
3 x 50		2 800	5 200
3 x 63		3 500	6 500
3 x 80		4 500	*
3 x 100		5 600	*
3 x 125		7 000	*
3 x 160		9 000	*
3 x 200		11 000	*
3 x 250		14 000	*
3 x 315		17 500	*
3 x 400		22 500**	*
3 x 500		28 000**	*
3 x 630		35 000**	*
Miniliittymä (ilman mittautusta)		700	

V1 Asemakaava-alueet, hinnat sisältävät kapasiteettivarausrakennusmaksun.

V2 Asemakaava-alueiden ulkopuoliset, hinnat sisältävät kapasiteettivarausrakennusmaksun.

* Liittymismaksu on tapauskohtainen ja määräytyy liittymästä ja liittymäryhmästä varten rakennettavan sähköverkon rakentamiskustannuksista lisättynä kapasiteettivarausrakennusmaksulla 41 euroa/kVA. (1kVA=1,5A)

** Rakennuskustannusten ylittäessä hinnaston hinnoitellaan ylimenevä osa lisäliittymismaksuna.

Aluehinta

Uusiin sähköistettäviin saariin lasketaan aluehinta tapauskohtaisesti.

Liittymiskaapelin rakentaminen tontilla

Kaapeli	€/ m (alv 0 %)	€/ m (alv 23%)
AXMK 4 x 25	4,47	5,50
AXMK 4 x 50	7,32	9,00
AXMK 4 x 95	9,76	12,00
AXMK 4 x 185	13,01	16,00
AXMK 4 x 240	18,70	23,00
AXMK 4 x 300	24,39	30,00

Useamman kaapelin rinnankytkennässä maksu kerrotaan kaapelin lukumäärällä.

Mittarin asennusmaksu

	€/ kpl (alv 0 %)	€/ kpl (alv 23%)
Yksiaikamittaus	81,30	100,00
Moniaikamittaus	81,30	100,00
Pienjännitetehosähkö	162,60	200,00
Keskijännitetehosähkö	243,90	300,00

Keskijännitetehosähkön liittymismaksut

Liittymämuunnos	Liittymismaksu	Kapasiteettivarausrakennusmaksu	Yhteensä
kVA	€ (alv 0%)	€ (alv 0%)	€ (alv 0%)
500	6 000	14500	20 500
630	6 000	18270	24 270
800	6 000	23200	29 200
1 000	11 000	29000	40 000
1 250	11 000	36250	47 250
1 600	11 000	46400	57 400
2 000	11 000	58000	69 000
2 500	11 000	72500	83 500

Liittymismaksu koostuu perusosasta ja kapasiteettivarausrakennusmaksusta, joka on keskijänniteliittymälle 29 euroa/kVA.

Keskijännitetehosähkön liittymisjohtomaksu

	Liittymisjohtomaksu tontin ulkopuolella	
	€/ m (alv 0 %)	€/ m (alv 23%)
AHXAMK 3x150+70	44,72	55,00

Veroluokkaa 2 sovelletaan teollisuus- ja kasviuoneasiakkaisiin (kirjallinen ilmoitus), veroluokkaa 1 muille. Tariffia voi vaihtaa korkeintaan 12 kuukauden välein. Päiväenergia mitataan klo 07-22 (tariffikello käy aina talvijaossa), kausisähkön talviarkipäiväenergia mitataan 1.11-31.3. Uusille, yli 63 a:n asiakkaille sovelletaan sähkön siirrossa pienjännitetehosiirtoa. Asiakas voi valita soveltuvimman tariffin, perusmaksu määräytyy mittauksesta edeltävien sulakkeiden suuruuden mukaan. Tehomittausjakso on 60 minuuttia. Loistehon ilmaissuus on 16% pätötehon lukuarvosta. Sähkönkulutuspaikalla pitää olla voimassa oleva sähköntoimitussopimus tai liittymän ylläpitomaksu, jotta liittymä säilyy.

RAAHEN ENERGIA OY:N SÄHKÖN SIIRTOHINNASTO 1.2.2012 ALKAEN						
Yleissähkö (siirtohintaa + sähkövero = kokonaissiirtohintaa)						
	siirtohintaa	sähkövero	kokonaissiirtohintaa		arvonlisäveron osuus	euro/kk
Tuote	alv 23 %	alv 23 %	alv 23 %			
Yleissähkö						
perusmaksu, euro/v						
1 x 25 A, 1 x 35 A			39,00	euro/v	7,29	3,25
3 x 25 A			54,00	euro/v	10,10	4,50
3 x 35 A			72,00	euro/v	13,46	6,00
3 x 63 A			114,00	euro/v	21,32	9,50
energia, veroluokka 1	4,03	2,094	6,12	snt/kWh	1,15	
energia, veroluokka 2	4,03	0,864	4,89	snt/kWh	0,92	
Aikasähkö						
perusmaksu, euro/v						
3 x 25 A			135,00	euro/v	25,24	11,25
3 x 35 A			180,00	euro/v	33,66	15,00
3 x 63 A			300,00	euro/v	56,10	25,00
päiväenergia, veroluokka 1	3,70	2,094	5,79	snt/kWh	1,08	
päiväenergia, veroluokka 2	3,70	0,864	4,56	snt/kWh	0,85	
yöenergia, veroluokka 1	1,85	2,094	3,94	snt/kWh	0,74	
yöenergia, veroluokka 2	1,85	0,864	2,71	snt/kWh	0,51	
Kausisähkö						
perusmaksu, euro/v						
Kuten aikasähkössä						
talviarkipäiväenergia, veroluokka 1	4,46	2,094	6,55	snt/kWh	1,23	
talviarkipäiväenergia, veroluokka 2	4,46	0,864	5,32	snt/kWh	0,99	
muun ajan energia, veroluokka 1	1,63	2,094	3,72	snt/kWh	0,70	
muun ajan energia, veroluokka 2	1,63	0,864	2,49	snt/kWh	0,47	
Pienjännitetehosähkö						
perusmaksu			480,00	euro/v	89,76	40,00
pätötehomaksu			20,71	euro/kW/v	3,87	1,73
loistehomaksu			20,71	euro/kVA/v	3,87	1,73
päiväenergia, veroluokka 1	2,51	2,094	4,60	snt/kWh	0,86	
päiväenergia, veroluokka 2	2,51	0,864	3,37	snt/kWh	0,63	
yöenergia, veroluokka 1	1,52	2,094	3,61	snt/kWh	0,68	
yöenergia, veroluokka 2	1,52	0,864	2,38	snt/kWh	0,45	
Keskijännitetehosähkö						
perusmaksu			1 200,00	euro/v	224,39	100,00
pätötehomaksu			17,50	euro/kW/v	3,27	1,46
loistehomaksu			17,50	euro/kVA/v	3,27	1,46
talviarkipv.energia, veroluokka 1	2,51	2,094	4,60	snt/kWh	0,86	
talviarkipv.energia, veroluokka 2	2,51	0,864	3,37	snt/kWh	0,63	
muun ajan energia, veroluokka 1	1,41	2,094	3,51	snt/kWh	0,66	
muun ajan energia, veroluokka 2	1,41	0,864	2,28	snt/kWh	0,43	



KAUKOLÄMPÖ

Hankinta

Raahen Energia hankki kertomusvuonna 2012, valtaosan ts. n 94 % Ruukin Raahen tehtailta. Ruukin toimitus oli 195,9 GWh ja omissa laitoksissa kehitettiin lämpöä 14,1 GWh.

Myynti

Lämmönmyynti oli 171 864 MWh joka oli edellisvuoteen 2011 verrattuna 12,6 prosenttia enemmän.

Asiakkaat

Vuoden 2012 lopussa Raahen Energia Oy:llä oli yhteensä 1954 kaukolämpöasiakasta. Kaukolämmityissä kiinteistöissä oli yhteensä 6851 asuntoa ja niissä asui arviolta noin 17 553 henkilöä. Lämmitettäviä kuutioita oli kaikkiaan 4034 tuhatta ja neliömetrejä 717 tuhatta.

Yhtiö on edelleen kartoittanut vanhoilla asuinlähiöillä kiinteistömistajien halukkuutta liittyä kaukolämpöverkkoon. Liittymishalukkuus on edelleen suurta ja yhtiö pystyy liittämään vuosittain n. 30 – 50 kpl vanhoja kiinteistöjä verkkoonsa. Kaukolämpöverkkoa on laajennettu sinne missä on pieniin runkonverkon rakentamistarve.

Raahen Energia myöntää edelleen liittymismaksulle maksuaikaa aiemman mallin mukaisena.

Verkosto

Uusia omakotitaloja liitettiin olemassa olevaan verkkoon Varvissa, Kylmäniemellä ja Pyhtilässä sekä Honganpalossa.

Uutta runkoverkostoa vanhojen omakotitalojen liittämiseksi rakennettiin Palonkylässä ja Pattijoella. Vanhoja kiinteistöjä liitettiin lisäksi olemassa olevaan runkoverkkoon eripuoella kaupunkia. Toimintavuoden aikana kaukolämpöverkkoon liitettiin 3 teollisuuskiinteistöä sekä kaksi rivitaloa, kerrostalo ja liikehuoneisto.

Vuoden aikana uutta runkoverkostoa rakennettiin 3,6 kilometriä. Vuoden lopussa verkostoa oli kaikkiaan 146 kilometriä, josta matalalämpöverkkoa 3,6 kilometriä. Verkostovaurioita ja korjauksia tehtiin kolmessatoista kohteessa.

Kaukolämpömaksut

Kaukolämmön energiahintaa tarkistettiin toukokuun 2012 alussa, jolloin 1.11.2011 alusta voimassa ollut hinta 42,00 €/MWh nostettiin 45 euroon. Raahen Energian kaukolämmön kulluttajahinnat ovat olleet perinteisesti yhden valtakunnan edullisimmista ja ovat myös hinnankorotuksen jälkeenkin.

Todettakoon että, ET:n hintatilaston 1.7.2012 mukaan energiamaksun painotetut keskihinnat olivat erillistuotannolla 62,02 €/MWh, yhteistuotannolla 53,96 €/MWh ja Raahen Energialla 45 €/MWh. Myös tehomaksu energiayksikköä kohti Raahen Energia on 80 % muiden ET jäsen yritysten painotetusta keskihinnasta.

Liittymismaksut ovat Raahen Energialla ET:n jäsenyrityksiin verrattuna omakotitaloilla n.73 %, rivitaloilla n. 81 % ja kerrostaloilla n. 90 %. Perusmaksujen hinnantarkistus tehtiin 1.5.2012, jolloin perusmaksut nousivat keskimäärin 30 %.

Kaukolämmön liittymismaksutariffi

1.2. 2001 Lukien

Liittymismaksu € = $K \times k \times (a + b \times V)$

K1 = liittymismaksun määräytyminen kattilaitoksen iän mukaan

k = dimensioton kerroin = 2,0

a = liittymismaksun vakio-osa €

b = liittymismaksun tilausvesivirtaan sidottu osa €/m³/h

V = tilausvesivirta m³/h

Liittymismaksu uusille kiinteistöille
tilausvesivirta m³/h liittymismaksu €

0 ... 2 k x (840,94 + 3.363,76 x V)

2 ... 10 k x (3.868,32 + 1.850,07 x V)

10 ... 20 k x (8.913,96 + 1.345,50 x V)

> 20 k x (15.641,48 + 1.009,13 x V)

Liittymismaksu omakotitalot

liittymismaksu 1.1.2006 alkaen 2.500 € sisältää 10 metriä talojohtoa. Lisämetrit 60,50 €/m.

Omakotitalojen liittymismaksu käsittää talot alle 600 m³, suurempien talojen liittymismaksu tariffin mukaisesti. Muilta kuin omakotitaloilta lisämetrit 100,82 €/m.

Vanhoilla kiinteistöillä käytetään lisäksi kerrointa K1 seuraavasti:

alle 5 vuotta vanhat talot K1 = 0,4

5 - 10 vuotta vanhat kiinteistöt K1 = 0,5

10 - 20 vuotta vanhat kiinteistöt K1 = 0,7

yli 20 vuotta vanhat kiinteistöt K1 = 1,0

Kertoimia sovelletaan 40.000 m³ asti. Isommissa kuluttajilla ja ominaislämmön-kulutukseltaan poikkeavilla kuluttajilla määritellään liittymismaksu erillisten laskelmien mukaan.

Uudet lämmönmyyntitariffit 1.5.2012 lukien

Raahen Energia Oy:n hallitus on kokouksessaan 27.3.2012 (§96) päättänyt, että 1.5.2012 alkaen sovelletaan Raahessa seuraavaa lämmönmyyntitariffia. Hinnat sisältävät alv 23%.

Perusmaksu = tilausvesivirtamaksu

m ³ /h	kW	perusmaksu €/vuosi
alle 0,8	alle 47	- 30,25 € + 1 663,52 € x V
0,8 ... 2	47 ... 116	171,40 € + 1 411,47 € x V
2 ... 8	116 ... 465	1 179,59 € + 907,38 € x V
yli 8	yli 465	4 244,51 € + 524,26 € x V

V = tilausvesivirta m³/h.

Kulutusmaksu = energiamaksu

1.7.2010 lähtien 36,30 €/ MWh (sis.alv 23%).

1.11.2011 lähtien 42,00 €/ MWh (sis.alv 23%).

Pohjanlahti

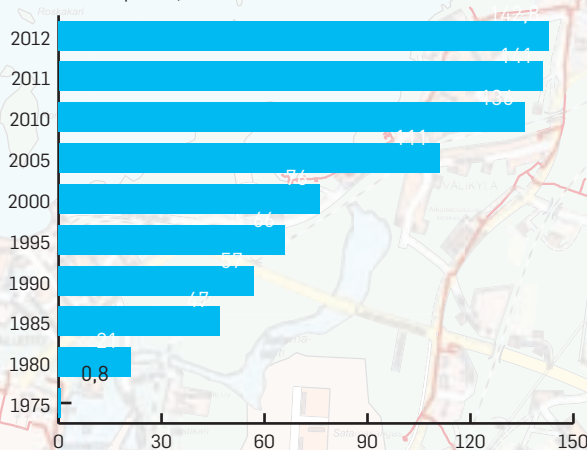
Liittymistiedot

	2012	2011
Rakennustilavuus m ³	4 034 380	3 968 705
Asuntopinta-ala m ²	717 577	701 393
Asuntoja kpl	6 851	6 729
Asukkaita	17 553	17 203
Liittymisteho kW	88 447	87 080
Liittymismaksutulot €	6 567 716	6 396 416
Johtopituus m		
16 BAR m	14 869	137 822
3 BAR m	3 590	3 590

Lämpökeskukset rakennusvuosi

Kiinteät	
LK-1 Varikkotie 2x8MW	1985
LK-2 Isoholmintie 2x8MW	2004
LK-3 Pajuniityntie 2x6MW	1997
LK-4 Sorvaajantie 2x4MW	2009
LK-6 Kirkkokatu 4MW	1981
LK-6/2 Kirkkokatu 5,6MW	1981
LK-7 Honganpalo 2,5MW	1984
LK-P2 Pihlajatie 0,4MW	1999

Verkostopituus /km



Perusmaksu (€, alv 0%) = $kq \times (A + B \times Q)$

Q = Tilausvesivirta m³/h

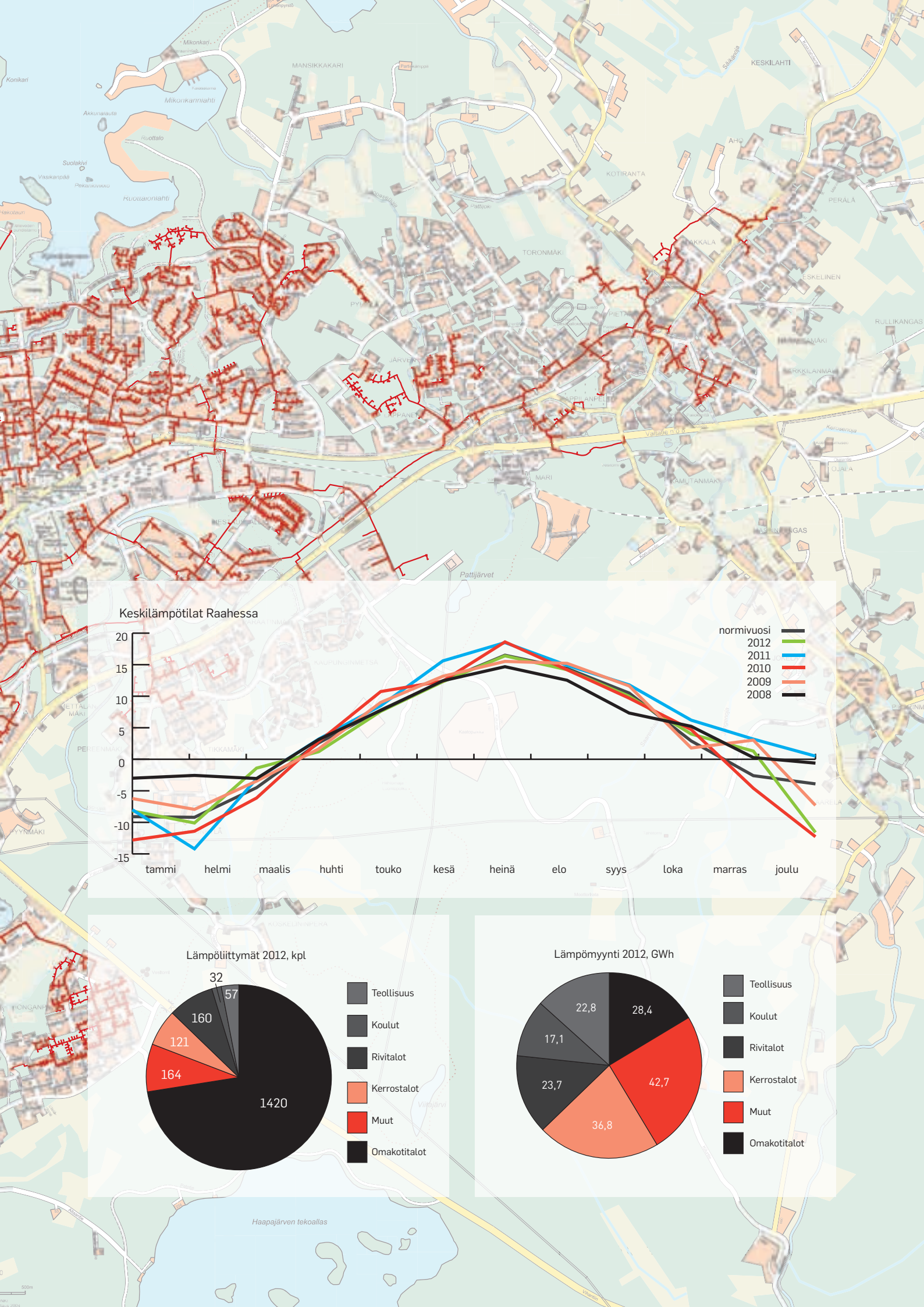
kq = perusmaksukerroin 2,8

A ja B yhtälön vakiot

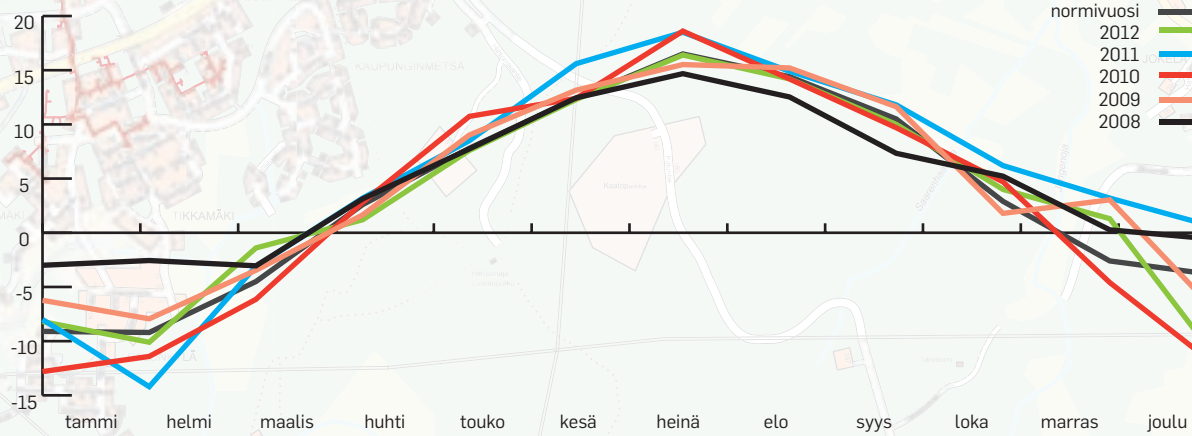
Q	A	B
0-0,2	138	
0,2-5	34	620
5-10	1134	300
10-50	2970	250
yli 50	4000	150

Omakotitalot tilausvesivirta 0,20 m³/h 356€/vuosi (sis. alv 23%). Muut Q/0,20x356 €/vuosi.

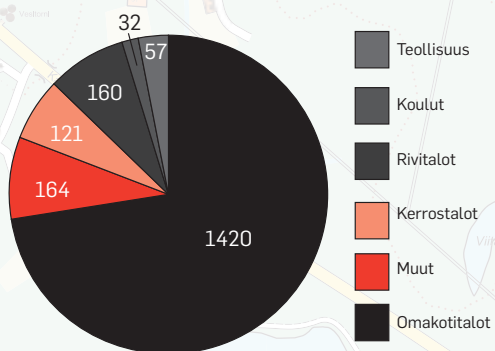
Kulutusmaksu = energiamaksu 1.5.2012 alkaen 45,00 €/MWh (sis. alv 23%).



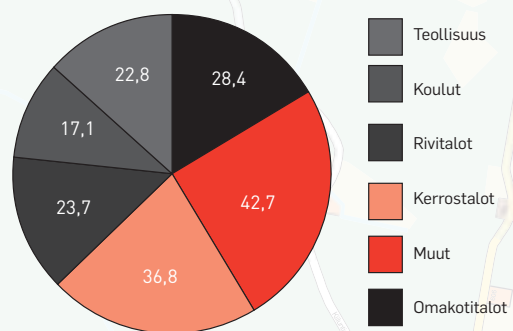
Keskilämpötilat Raahessa



Lämpöliittymät 2012, kpl



Lämpömyynti 2012, GWh



ENERGIATEOLLISUUS RY ON MYÖNTÄNYT RAAHEN ENERGIA OY:LE REILUKAUKOLÄMPÖ- LAATUMERKIN 24.11.2006.

Reilu kaukolämpö -laatumerkki on tae siitä, että yrityksen toiminta on avointa, reilua, kehityshakuista ja tiedottavaa. Reiluun kaukolämpöön pääsevät tietyt laatuvaatimukset täyttävä kaukolämpöyrittäjä. Hyväksytty yritys saa kaukolämmön laatumerkin ja kunniakirjan. Laatumerkin myöntää asiakkaiden ja kaukolämpöyrittäjien edustajista koottu raati. Asiakkaiden kanssa yhteistyössä laadittujen laatumerkivaatimusten mukaan laatumerkkiä hakeva yritys myös hyödyntää toiminnassaan ET:n teknisiä ja taloudellisia suosituksia, mm. kaukolämmön liittymis- ja myyntiehtoja. Laatumerkkiyritys huolehtii kaukolämmön hyvästä toimitusvarmuudesta.



REILU
KAUKOLÄMPÖ

ENERGIATEHOKKUUSSOPIMUS

Raahen Energia Oy liittyi elinkeinoelämän energiatehokkuussopimuksen energiapalveluiden toimenpideohjelmaan 11.6.2009 liittymisnumerolla 80. Sopimus on vuosille 2008-2016 ja järjestelmän tarkoituksena on yhdeksän prosentin energiansäästö vuoteen 2016 mennessä.

Tavoitteena on pienentää energian kulutusta ja ottaa käyttöön toimintamalleja, joiden ansiosta energiatehokkuudesta tulee osa jokapäiväistä toimintaa. Yritys sitoutuu energiapalvelujen tarjoamiseen asiakkaille sekä muihin toimenpideohjelmassa esitettyihin energiatehokkuustoimiin.



ENERGIATEHOKKUUS-
sopimukset

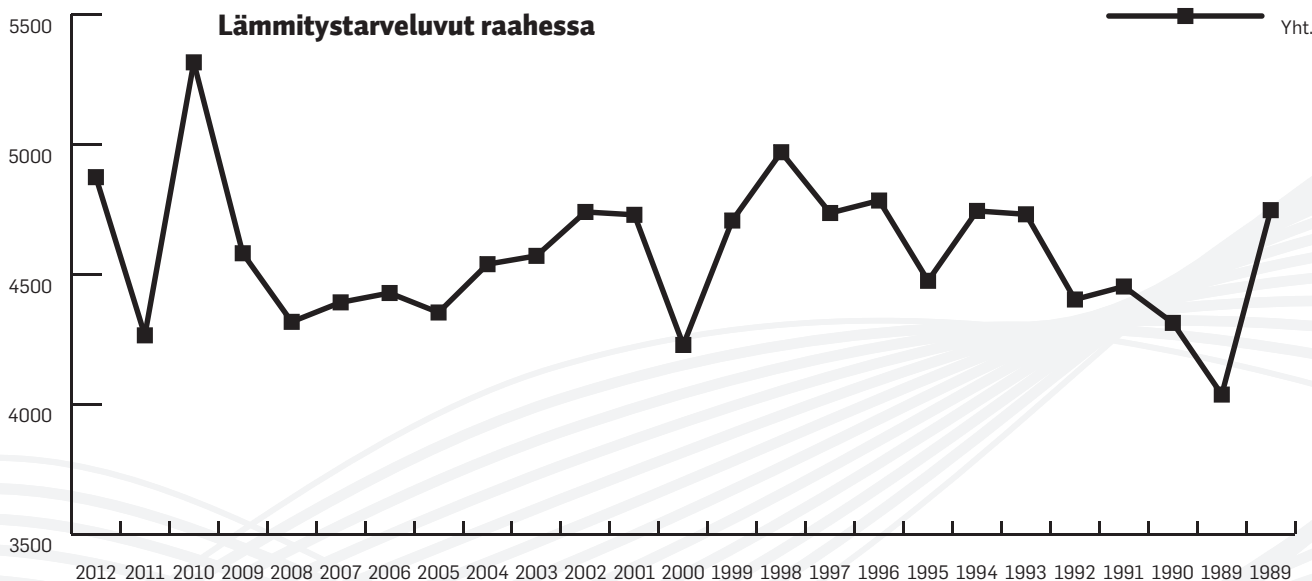
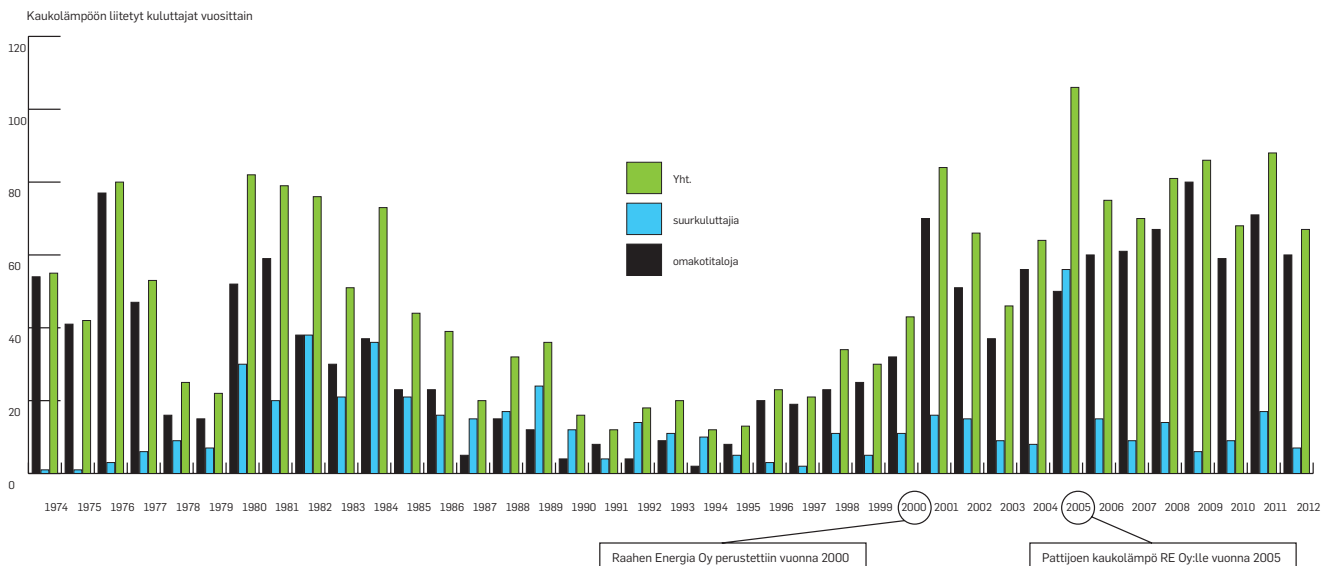
LÄMMITYSTARVELUKU

Lämmitystarveluku on kehitetty rakennusten lämmityslaskelmia varten. Kylmät säät nostavat lämmitystarvelukua, jolloin lämmöntarve kasvaa.

Lämmitystarvelukua laskettaessa käytetään sisälämpötilana +17°C. Loput kolme astetta saadaan ilmaisenergiona taloussähköstä, ihmisistä, auringosta yms. Lämmitystarveluku on +17°C:n ja vuorokauden keskimääräisen ulkolämpötilan erotus.

Esimerkiksi, jos vuorokauden keskilämpötila on -5°C, tulee lämmitystarveluvuksi 17-(-5) = 22.

Normaalivuosi
Normaalivuosi on lämmitystarveluvuista laskettu pitkän ajanjakson keskiarvo. Normaali vuoden lämmitystarvelukua käytetään esimerkiksi seurattaessa lämmönkulusta.



RAAHEN ENERGIA OY		
TASE	31.12.2012	31.12.2011
	€	€
VASTAAVAA		
PYSYVÄT VASTAAVAT		
Aineettomat hyödykkeet		
Aineettomat oikeudet	575 099,60	597 914,00
Muut pitkävaikutteiset menot	5 533,40	7 193,36
Aineettomat hyödykkeet yhteensä	580 633,00	605 107,36
Aineelliset hyödykkeet		
Maa- ja vesialueet	152 789,04	152 789,04
Rakennukset ja rakennelmat	1 004 541,23	1 035 131,51
Verkostot	19 755 241,55	19 910 462,32
Koneet ja kalusto	1 600 394,39	1 350 073,18
Keskenäiset hankinnat	64 767,76	181 829,17
Aineelliset hyödykkeet yhteensä	22 577 733,97	22 630 285,22
Sijoitukset		
Osakkeet ja osuudet saman konsernin yrityksissä	676 200,00	
Saamiset saman konsernin yrityksiltä	1 200 000,00	
Muut osakkeet ja osuudet	274 515,00	146 485,00
Sijoitukset yhteensä	2 150 715,00	146 485,00
PYSYVÄT VASTAAVAT YHTEENSÄ	25 309 081,97	23 381 877,58
VAIHTUVAT VASTAAVAT		
Vaihto-omaisuus		
Aineet ja tarvikkeet	421 965,85	422 287,70
Pitkäaikaiset saamiset		
Myyntisaamiset		
Palautuskelpoiset liittymismaksut	143 864,36	143 864,36
Pitkäaikaiset saamiset yhteensä	143 864,36	143 864,36
Lyhytaikaiset saamiset		
Myyntisaamiset	2 403 824,32	1 814 147,44
Saamiset saman konsernin yrityksiltä	754 817,32	537 956,44
Siirtosaamiset	20 531,26	29 698,53
Lyhytaikaiset saamiset yhteensä	3 179 172,90	2 381 802,41
Rahat ja pankkisaamiset	92 031,55	122 796,38
VAIHTUVAT VASTAAVAT YHTEENSÄ	3 837 034,66	3 070 750,85
VASTAAVAA YHTEENSÄ	29 146 116,63	26 452 628,43
VASTATTAVAA		
OMA PÄÄOMA		
Osakepääoma	3 363 758,53	3 363 758,53
Edellisten tilikaudien voitto (tappio)	203 705,26	185 386,55
Tilikauden voitto (tappio)	20 874,46	18 318,71
OMA PÄÄOMA YHTEENSÄ	3 588 338,25	3 567 463,79
TILINPÄÄTÖSSIIRTOJEN KERTYMÄ		
Poistoero	5 866 206,85	5 258 822,11
VIERAS PÄÄOMA		
Pitkäaikainen vieras pääoma		
Lainat rahoituslaitoksilta	10 030 990,11	8 873 157,84
Velat saman konsernin yrityksille	60 000,00	100 000,00
Muut velat		
Liittymismaksut	5 476 252,35	5 195 552,35
Pitkäaikainen vieras pääoma yhteensä	15 567 242,46	14 168 710,19
Lyhytaikainen vieras pääoma		
Lainat rahoituslaitoksilta	1 252 130,86	1 252 130,86
Velat saman konsernin yrityksille	40 000,00	60 000,00
Ostovelat	1 913 718,98	1 256 415,56
Muut velat	591 834,88	528 086,36
Siirtovelat	326 644,35	360 999,56
Lyhytaikainen vieras pääoma yhteensä	4 124 329,07	3 457 632,34
VIERAS PÄÄOMA YHTEENSÄ	19 691 571,53	17 626 342,53
VASTATTAVAA YHTEENSÄ	29 146 116,63	26 452 628,43

RAAHEN ENERGIA OY		
TULOSLASKELMA	1.1. - 31.12.2012	1.1. - 31.12.2011
	€	€
LIIKEVAIHTO	11 195 948,00	9 647 955,57
Valmistus omaan käyttöön	326 708,62	347 603,54
Liiketoiminnan muut tuotot	77 097,58	71 996,43
Materiaalit ja palvelut		
Aineet, tarvikkeet ja tavarat		
Ostot tilikauden aikana	-5 487 765,80	-4 270 480,18
Varastojen lisäys / vähennys	-321,85	104 528,45
Ulkopuoliset palvelut	-896 148,07	-823 977,27
Materiaalit ja palvelut yhteensä	-6 384 235,72	-4 989 929,00
Henkilöstökulut		
Palkat ja palkkiot	-1 242 387,23	-1 198 765,69
Henkilösivukulut		
Eläkekulut	-201 726,37	-193 005,02
Muut henkilösivukulut	-52 960,11	-46 075,81
Henkilöstökulut yhteensä	-1 497 073,71	-1 437 846,52
Poistot ja arvonalentumiset		
Suunnitelman mukaiset poistot	-1 779 606,30	-1 707 878,37
Liiketoiminnan muut kulut	-959 899,41	-1 197 231,28
LIIKEVOITTO (-TAPPIO)	978 939,06	734 670,37
Rahoitustuotot ja -kulut		
Muut korko- ja rahoitustuotot	3 041,13	4 788,46
Korkokulut ja muut rahoituskulut		
Saman konsernin yrityksille	-138 115,44	-155 939,43
Muille	-208 812,94	-265 055,35
Rahoitustuotot ja -kulut yhteensä	-343 887,25	-416 206,32
VOITTO (TAPPIO) ENNEN SATUNNAISIA ERIÄ	635 051,81	318 464,05
VOITTO (TAPPIO) ENNEN TILINPÄÄTÖSSIIRTOJA JA VEROJA	635 051,81	318 464,05
Tilinpäätössiirrot		
Poistoeron muutos	-607 384,74	-293 069,66
Tuloverot	-6 792,61	-7 075,68
TILIKAUDEN VOITTO (-TAPPIO)	20 874,46	18 318,71

RAAHEN ENERGIA OY		
RAHOITUSLASKELMA	1.1. - 31.12.2012	1.1. - 31.12.2011
	€	€
LIIKETOIMINNAN RAHAVIRTA		
Myynnistä saadut maksut	11 195 948	9 647 956
Liiketoiminnan muista tuotoista saadut maksut	406 847	424 388
Maksut liiketoiminnan kuluista	-8 951 561	-7 809 382
Liiketoiminnan rahavirta ennen rahoituseriä ja veroja	2 651 235	2 262 962
Maksetut korot ja maksut	-346 928	-420 995
Maksetut verot	-6 793	-7 076
* Liiketoiminnan rahavirta	2 297 514	1 834 892
INVESTOINTIEN RAHAVIRTA		
Investointi aineellisiin ja ai-neettomiin hyödykkeisiin	-3 706 811	-1 779 249
* Investointien rahavirta	-3 706 811	-1 779 249
RAHOITUKSEN RAHAVIRTA		
Pitkäaikaisten lainojen nostot	3 047 325	637 361
Pitkäaikaisten lainojen takaisinmaksut	-1 949 492	-1 218 746
Liittymismaksut	280 700	510 140
* Rahoituksen rahavirta	1 378 532	-71 245
RAHAVAROJEN LISÄYS / -VÄHENNYS	-30 765	-15 602
Rahavarat tilikauden alussa	122 796	138 398
Rahavarat tilikauden lopussa	92 031	122 796

Tilinpäätöksen laatimista koskevat liitetiedot

Käyttöomaisuuden arvostaminen

Käyttöomaisuus on merkitty taseeseen välittömään hankintameno. Kiinteät rakenteet ja laitteet on jaettu lämpölaitosten osalta 1/3 lämpökeskusrakennuksiin ja 2/3 lämpökeskuslaitteisiin. Jako on tehty vuoden 2003 tilinpäätöksen tasearvosta ja vuoden 2004 uudesta lämpökeskusrakentamisesta. Tämän jälkeen on jako tehty todellisten kustannusten mukaan. Poistosuunnitelma on sama kuin edellisenä vuonna.

Vaihto-omaisuuden arvostaminen

Vaihto-omaisuus käsittää lämpökeskusten säiliöissä olevan öljyvaraston. Vaihto-omaisuus kevyen polttoöljyn osalta esitetään ostohinnan vuoden keskiarvon mukaisena. Raskas polttoöljy on merkitty vuoden viimeisen hinnan mukaisena.

Johdannaiset

Koronvaihtosopimuksella vaihdetaan osa yhtiön rahoituslaineista kiinteäkorkoisista vaihtuvakorkoisiksi. Koronvaihtosopimus on määritetty kolmeksi vuodeksi ja korko määritellään kuukauden välein. Käyvän arvon suojauksesta on tuloslaskelman rahoituserien muihin rahoituskuluihin kirjattu 67 146 €. Suojauksen kohteena olevat lainat esitetään taseessa luonteensa mukaisessa ryhmässä.

TULOSLASKELMAN LIITETIEDOT		
	2012	2011
Liikevaihto toiminnoittain		
Sähköverkko toiminta	3 431 236	3 760 681
Kaukolämpö toiminta	7 764 712	5 887 275
Yhteensä	11 195 948	9 647 956
Henkilöstön keskimääräinen lukumäärä		
Yhtiön palveluksessa oli tilikauden aikana keskimäärin		
Toimihenkilöitä	10	10
Työntekijöitä	18	18
Yhteensä	28	28
Johdon palkat ja palkkiot		
Hallituksen jäsenet ja toimitusjohtaja	82 680	76 800
Poistot ja arvonalentumiset		
Suunnitelman mukaiset poistot on laskettu käyttöomaisuushyödykkeittäin taloudellisen käytön mukaisina tasapoistoina alkuperäisestä hankintahinnasta. Hallinto- ja tehdaskennusten poistot tehdään menojaännospoistoina.		
Suunnitelman mukaiset poistoajat ovat:		
Toimistorakennus, Pikimäki	menojäännöspoisto 4%	
Muut rakennukset	menojäännöspoisto 7%	
Verkosto	20 - 30 vuotta	
Kuljetusvälineet, koneet, laitteet	10 - 12 vuotta	
Irtaimisto	10 vuotta	
ATK-laitteet	5 vuotta	
Rahoitustuotot ja -kulut		
Muut korko- ja rahoitustuotot	3 041	4 788
Rahoitustuotot yhteensä	3 041	4 788
Korkokulut ja muut rahoituskulut		
Saman konsernin yrityksille	138 115	155 939
Muulle	208 813	265 055
Rahoituskulut yhteensä	346 928	420 995
Tilinpäätössiirrot		
Suunnitelman mukaisten ja verotuksessa tehtyjen poistojen erotus	607 385	293 070

TASEEN LIITETIEDOT			
Pysyvät vastaavat			
Aineettomat hyödykkeet	Aineettomat oikeudet	Muut pitkävaikutteiset menot	Yhteensä
Hankintameno 1.1.	624 432	25 740	650 172
Lisäykset			
Vähennykset			
Siirrot erien välillä			
Hankintameno 31.12.	624 432	25 740	650 172
Kertyneet poistot 1.1.	26 518	18 547	45 065
Vähennysten ja siirtojen kertyneet poistot			
Tilikauden poisto	22 814	1 660	24 474
Kertyneet poistot 31.12.	49 332	20 207	69 539
Kirjanpitoarvo 31.12.2012	575 100	5 533	580 633
Kirjanpitoarvo 31.12.2011	597 914	7 193	605 107

Aineelliset hyödykkeet						
	Maa- ja vesialueet	Rakennukset	Verkostot	Koneet ja kalusto	Kesken-eräiset hankinnat	Yhteensä
Hankintameno 1.1.	152 789	1 571 312	31 466 118	2 120 960	181 829	35 493 008
Lisäykset		36 960	1 189 064	427 946	48 610	1 702 580
Vähennykset						
Siirrot erien välillä			165 671		-165 671	0
Hankintameno 31.12.	152 789	1 608 272	32 820 853	2 548 906	64 768	37 195 588
Kertyneet poistot 1.1.		536 180	11 555 655	770 887		12 862 722
Vähennysten ja siirtojen kertyneet poistot						
Tilikauden poisto		67 551	1 509 957	177 625		1 755 133
Kertyneet poistot 31.12.	0	603 731	13 065 612	948 512	0	14 617 855
Kirjanpitoarvo 31.12.2012	152 789	1 004 541	19 755 241	1 600 394	64 768	22 577 733
Kirjanpitoarvo 31.12.2011	152 789	1 035 132	19 910 462	1 350 073	181 829	22 630 285
Pysyvien vastaaviin sisältyvien lämpökeskusten tasearvo (ilman rakennuksia) 31.12.2012 on 1 305 169 euroa (edellisellä tilikaudella 1 371 766 euroa).						

Sijoitukset				
	Osakkeet ja osuudet saman konsernin yrityksissä	Saamiset saman konsernin yrityksiltä	Muut osakkeet ja osuudet	Yhteensä
Hankintameno 1.1.	0	0	146 485	146 485
Lisäykset	676 200	1 200 000	128 030	2 004 230
Vähennykset				
Siirrot erien välillä				
Hankintameno 31.12.	676 200	1 200 000	274 515	2 150 715
Kertyneet arvonalentumiset 1.1.				
Arvonalentumiset				
Kertyneet arvonalent. 31.12.	0	0	0	0
Arvonkorotukset				
Kirjanpitoarvo 31.12.2012	676 200	1 200 000	274 515	2 150 715
Kirjanpitoarvo 31.12.2011	0	0	146 485	146 485

Omistukset muissa yrityksissä		
Raahen Tuulienergia Oy, Raahen omistusosuus 75%		
Saamiset	2012	2011
Lyhytaikaiset saamiset		
Myyntisaamiset saman konsernin yrityksiltä		
Kaukolämmön myyntisaamiset	519 131	315 263
Sähkönsiirron myyntisaamiset	235 686	222 693
Yhteensä	754 817	537 956
Oma pääoma		
Osakepääoma 31.12.	3 363 758	3 363 758
Edellisten tilikausien voitto / tappio	203 706	185 387
Tilikauden voitto / tappio	20 874	18 319
Oma pääoma yhteensä	3 588 338	3 567 463
Laskelma jakokelpoisesta omasta pääomasta 31.12.		
Voitto edellisiltä tilikausilta	203 706	185 387
Tilikauden voitto	20 874	18 319
Yhteensä	224 580	203 705

	2012	2011
Tilinpäätössiirtojen kertymä		
Tilinpäätössiirtojen kertymä yhtiössä muodostuu kertyneestä poistoerosta	5 866 207	5 258 822
Pitkäaikainen vieras pääoma		
Velat, jotka erääntyvät myöhemmin kuin viiden vuoden kuluttua		
Lainat rahoituslaitoksilta	1 975 143	3 227 273
Yhteensä	1 975 143	3 227 273
Lyhytaikainen vieras pääoma		
Siirtovelkojen olennaiset erät		
Palkat henkilösivukuluineen	305 355	288 823
Korot	20 456	48 710
Muut	833	23 466
Yhteensä	326 644	360 999
Vakuudet ja vastuusitoumukset		
Shakkiluottolimiitti	1 047 325	637 361
Annettu yrityskiinnitys	3 304 564	804 564
Tilikaudella otetun lainan vakuudeksi on annettu 2 000 000 euron yrityskiinnitys. Muilla lainoilla on Raahan kaupungin omavelkainen takaus.		
Leasingvastuiden yhteismäärät		
Seuraavalla tilikaudella maksettavat	8 359	6 347
Myöhemmin maksettavat	13 020	8 911
Yhteensä	21 379	15 258
Muut vastuut		
Taloudelliset vastuut		
Kiinteistöinvestoinnit		
Yhtiö on velvollinen tarkistamaan vuonna 2009 valmistuneen Alakkalan varavoima laitoksen ja vuonna 2010 valmistuneiden lämpöasaston hallin lisäosan ja autotalli/ varaston kiinteistöinvestoinneista tekemiään arvonlisäverovähennyksiä, jos kiinteistöjen verollinen käyttö vähenee tarkistuskauden aikana. Viimeinen tarkistusvuosi on 2019. Vastuun enimmäismäärä on 52 786 euroa.		
Vuokravastuut		
Raahan kaupungilta on vuokrattu maa-alueet, joilla sijaitsee kaukolämmön mittauskeskus, pumppuasema ja viisi lämpökeskusta. Vuokra aika päättyy 31.12.2014.		
Seuraavalla tilikaudella maksettavat	8 147	8 147
Myöhemmin maksettavat	8 147	16 294
Yhteensä	16 294	24 441

LISÄTIEDOT

Eriytettävät toiminnot

Yhtiön harjoittamista liiketoiminnoista, sähköverkkotoiminnasta ja kaukolämpötoiminnaista, esitetään molemmista tuloslaskelmat ja taseet. Lisäksi sähköverkkotoiminnan osalta on liitetiedoissa esitetty tuloslaskelma ja tase kauppa- ja teollisuusministeriön asetuksen 79/2005 säädösten mukaisena. Vertailuvuodelta on esitetty vastaavat tiedot. Em. säädösten tulkitsemisessa on käytetty Energiamarkkinaviraston 9.6.2005 päivättyä suositusta dnro 724/61/2004.

Eriyttämisperiaatteet

Tuloslaskelma

Tapahtumat on mahdollisuusien mukaan kohdistettu eriytetyille toiminnoille kirjanpitoon kirjattaessa. Yhteiset kulut on jaettu liiketoiminnoille sisäisen laskennan avulla. Suunnitelman mukaisten poistojen laskentaperusteet on selvitetty tuloslaskelman liitetiedoissa. Jako eriytetyille toiminnoille on saatu käyttöomaisuuskirjanpidosta. Poistot ja poistoero saadaan käyttöomaisuuskirjanpidosta, rahoitustuotot ja rahoituskulut jaetaan ko. pääoman käyttötarkoituksen perusteella.

Tase

Taseen eriyttäminen on tehty pääosin siten, että jokainen tase-erä on käsitelty erikseen ja kohdistettu liiketoiminnoille. Tasaavana eränä on käytetty rahoja ja pankkisaamisia.

Sähköverkkotoiminnan lisätiedot

	2012	2011
Nettoinvestoinnit		
Liikearvo	0	0
Sähköverkon aineettomat hyödykkeet	0	12 000
Sähköverkon aineelliset hyödykkeet	481 118	734 555
Muut aineettomat hyödykkeet	804 230	80 015
Muut aineelliset hyödykkeet	23 533	65 584
Sijoitetun pääoman tuotto prosentti	3,4	6,4
Laskettu kauppa- ja teollisuusministeriön asetuksen 79/2005 § 9 mukaisesti kirjanpitoarvoilla.		

Sijoitetun pääoman tuotto prosentti:

Tulos ennen satunnaisia eriä + korkokulut ja muut rahoituskulut _____ x 100
Taseen loppusumma - korottomat velat (* mukaanlukien liittymismaksut)

*Energiamarkkinaviraston ilmoituksen mukaan.

KAUKOLÄMPÖTOIMINTA		
TULOSLASKELMA	1.1. - 31.12.2012	1.1. - 31.12.2011
	€	€
LIIVEVAIHTO	7 764 711,91	5 887 274,65
Valmistus omaan käyttöön	190 083,83	180 595,61
Liiketoiminnan muut tuotot	7 439,10	11 628,45
Materiaalit ja palvelut		
Aineet, tarvikkeet ja tavarat		
Ostot tilikauden aikana	-5 336 623,54	-4 106 046,29
Varastojen lisäys / vähennys	-321,85	104 528,45
Ulkopuoliset palvelut	-61 238,28	-74 480,49
Materiaalit ja palvelut yhteensä	-5 398 183,67	-4 075 998,33
Henkilöstökulut		
Palkat ja palkkiot	-545 352,11	-519 684,67
Henkilösivukulut		
Eläkekulut	-81 257,11	-76 777,49
Muut henkilösivukulut	-23 216,42	-20 068,10
Henkilöstökulut yhteensä	-649 825,64	-616 530,26
Poistot ja arvonalentumiset		
Suunnitelman mukaiset poistot	-931 525,34	-892 911,86
Liiketoiminnan muut kulut	-370 461,60	-348 889,88
LIIVEVOITTO (-TAPPIO)	612 238,59	145 168,38
Rahoitustuotot ja -kulut		
Muut korko- ja rahoitustuotot	2 806,95	3 400,79
Korkokulut ja muut rahoituskulut		
Saman konsernin yrityksille	-57 556,74	-66 049,43
Muille	-89 484,82	-108 279,40
VOITTO (TAPPIO) ENNEN SATUNNAISIA ERIÄ	468 003,98	-25 759,66
VOITTO (TAPPIO) ENNEN TILINPÄÄTÖSSIIRTOJA JA VEROJA	468 003,98	-25 759,66
Tilinpäätössiirrot		
Poistoeron muutos	-454 188,61	24 047,38
Tuloverot	-3 396,31	
TILIKAUDEN VOITTO (-TAPPIO)	10 419,06	-1 712,28

SÄHKÖVERKKOTOIMINTA		
TULOSLASKELMA	1.1. - 31.12.2012	1.1. - 31.12.2011
	€	€
LIIVEVAIHTO	3 431 236,09	3 760 680,92
Valmistus omaan käyttöön	136 624,79	167 007,93
Liiketoiminnan muut tuotot	69 658,48	60 367,98
Materiaalit ja palvelut		
Aineet, tarvikkeet ja tavarat		
Ostot tilikauden aikana	-151 142,26	-164 433,89
Ulkopuoliset palvelut	-834 909,79	-749 496,78
Materiaalit ja palvelut yhteensä	-986 052,05	-913 930,67
Henkilöstökulut		
Palkat ja palkkiot	-697 035,12	-679 081,02
Henkilösivukulut		
Eläkekulut	-120 469,26	-116 227,53
Muut henkilösivukulut	-29 743,69	-26 007,71
Henkilöstökulut yhteensä	-847 248,07	-821 316,26
Poistot ja arvonalentumiset		
Suunnitelman mukaiset poistot	-848 080,96	-814 966,51
Liiketoiminnan muut kulut	-589 437,81	-848 341,40
LIIVEVOITTO (-TAPPIO)	366 700,47	589 501,99
Rahoitustuotot ja -kulut		
Muut korko- ja rahoitustuotot	234,18	1 387,67
Korkokulut ja muut rahoituskulut		
Saman konsernin yrityksille	-80 558,70	-89 890,00
Muille	-119 328,12	-156 775,95
Rahoitustuotot ja -kulut yhteensä	-199 652,64	-245 278,28
VOITTO (TAPPIO) ENNEN SATUNNAISIA ERIÄ	167 047,83	344 223,71
VOITTO (TAPPIO) ENNEN TILINPÄÄTÖSSIIRTOJA JA VEROJA	167 047,83	344 223,71
Tilinpäätössiirrot		
Poistoeron muutos	-153 196,13	-317 117,04
Tuloverot	-3 396,30	-7 075,68
TILIKAUDEN VOITTO (-TAPPIO)	10 455,40	20 030,99

KAUKOLÄMPÖTOIMINTA		
TASE	31.12.2012	31.12.2011
	€	€
VASTAAVAA		
PYSYVÄT VASTAAVAT		
Aineettomat hyödykkeet		
Muut pitkävaikuttiset menot	5 533,40	7 193,36
Aineelliset hyödykkeet		
Maa- ja vesialueet	97 287,02	97 287,02
Rakennukset ja rakennelmat	782 930,26	821 639,87
Verkosto	11 837 045,74	11 537 212,14
Koneet ja kalusto	499 410,34	375 408,99
Keskeneräiset hankinnat	64 767,76	181 829,17
PYSYVÄT VASTAAVAT YHTEENSÄ	13 286 974,52	13 020 570,55
VAIHTUVAT VASTAAVAT		
Vaihto-omaisuus		
Aineet ja tarvikkeet		
Öljyvarasto	421 965,85	422 287,70
Pitkäaikaiset saamiset		
Palautuskelpoiset liittymismaksut	2 550,00	2 550,00
Pitkäaikaiset saamiset yhteensä	2 550,00	2 550,00
Lyhytaikaiset saamiset		
Myyntisaamiset	1 223 303,44	826 044,35
Saamiset saman konsernin yrityksiltä	519 131,37	315 263,16
Siirtosaamiset	12 589,22	13 756,79
Lyhytaikaiset saamiset yhteensä	1 755 024,03	1 155 064,30
Rahat ja pankkisaamiset	54 630,33	122 796,38
VAIHTUVAT VASTAAVAT YHTEENSÄ	2 234 170,21	1 702 698,38
VASTAAVAA YHTEENSÄ	15 521 144,73	14 723 268,93
VASTATTAVAA		
OMA PÄÄOMA		
Osakepääoma	1 681 879,26	1 681 879,26
Edellisten tilikausien voitto (tappio)	294 779,44	296 491,72
Tilikauden voitto (tappio)	10 419,06	-1 712,28
OMA PÄÄOMA YHTEENSÄ	1 987 077,76	1 976 658,70
TILINPÄÄTÖSSIIRTOJEN KERTYMÄ		
Poistoero	4 170 967,32	3 716 778,71
VIERAS PÄÄOMA		
Pitkäaikainen vieras pääoma		
Lainat rahoituslaitoksilta	3 273 678,26	3 560 556,16
Velat saman konsernin yrityksille	60 000,00	100 000,00
Muut velat		
Liittymismaksut	3 927 559,36	3 756 259,36
Pitkäaikainen vieras pääoma yhteensä	7 261 237,62	7 416 815,52
Lyhytaikainen vieras pääoma		
Lainat rahoituslaitoksilta	491 859,46	491 859,45
Velat saman konsernin yrityksille	40 000,00	60 000,00
Ostovelat	1 034 132,72	766 664,77
Muut velat	398 787,60	152 074,02
Siirtovelat	137 082,25	142 417,76
Lyhytaikainen vieras pääoma yhteensä	2 101 862,03	1 613 016,00
VIERAS PÄÄOMA YHTEENSÄ	9 363 099,65	9 029 831,52
VASTATTAVAA YHTEENSÄ	15 521 144,73	14 723 268,93

Toimintakertomuksessa käytetyt lyhenteet	
Aika	h tunti v vuosi
Jännite	V voltti kV kilovoltti 1000 V
Virta	A ampeeri
Teho	W watt kW kilowatti 1000 W MW megawatti 1000 kW
Energia	kVA kilovoltiampeeri
	kWh kilowattitunti
	MWh megawattitunti 1000 kWh GWh gigawattitunti

SÄHKÖVERKKOTOIMINTA		
TASE	31.12.2012	31.12.2011
	€	€
VASTAAVAA		
PYSYVÄT VASTAAVAT		
Aineettomat hyödykkeet		
Aineettomat oikeudet	575 099,60	597 914,00
Aineelliset hyödykkeet		
Maa- ja vesialueet	55 502,02	55 502,02
Rakennukset ja rakennelmat	221 610,97	213 491,64
Verkosto	7 918 195,81	8 373 250,18
Koneet ja kalusto	1 100 984,05	974 664,19
Sijoitukset		
Osakkeet ja osuudet saman konsernin yrityksissä	676 200,00	
Saamiset saman konsernin yrityksiltä	1 200 000,00	
Muut osakkeet ja osuudet	274 515,00	146 485,00
PYSYVÄT VASTAAVAT YHTEENSÄ	12 022 107,45	10 361 307,03
VAIHTUVAT VASTAAVAT		
Pitkäaikaiset saamiset		
Palautuskelpoiset liittymismaksut	141 314,36	141 314,36
Pitkäaikaiset saamiset yhteensä	141 314,36	141 314,36
Lyhytaikaiset saamiset		
Myyntisaamiset	1 180 520,88	988 103,09
Saamiset saman konsernin yrityksiltä	235 685,95	222 693,28
Siirtosaamiset	7 942,04	15 941,74
Lyhytaikaiset saamiset yhteensä	1 424 148,87	1 226 738,11
Rahat ja pankkisaamiset	37 401,22	
VAIHTUVAT VASTAAVAT YHTEENSÄ	1 602 864,45	1 368 052,47
VASTAAVAA YHTEENSÄ	13 624 971,90	11 729 359,50
VASTATTAVAA		
OMA PÄÄOMA		
Osakepääoma	1 681 879,26	1 681 879,26
Edellisten tilikausien voitto (tappio)	-91 074,17	-111 105,15
Tilikauden voitto (tappio)	10 455,40	20 030,99
OMA PÄÄOMA YHTEENSÄ	1 601 260,49	1 590 805,10
TILINPÄÄTÖSSIIRTOJEN KERTYMÄ		
Poistoero	1 695 239,53	1 542 043,40
VIERAS PÄÄOMA		
Pitkäaikainen vieras pääoma		
Lainat rahoituslaitoksilta	6 757 311,85	5 312 601,68
Muut velat		
Liittymismaksut	1 548 692,99	1 439 292,99
Pitkäaikainen vieras pääoma yhteensä	8 306 004,84	6 751 894,67
Lyhytaikainen vieras pääoma		
Lainat rahoituslaitoksilta	760 271,40	760 271,41
Ostovelat	879 586,26	489 750,79
Muut velat	193 047,28	376 012,33
Siirtovelat	189 562,10	218 581,80
Lyhytaikainen vieras pääoma yhteensä	2 022 467,04	1 844 616,33
VIERAS PÄÄOMA YHTEENSÄ	10 328 471,88	8 596 511,00
VASTATTAVAA YHTEENSÄ	13 624 971,90	11 729 359,50

LUETTELO KIRJANPITOKIRJOISTA JA TOSITELAJEISTA SEKÄ SÄILYTYSTAVOISTA

Käytetyt kirjanpitokirjat:

Tasekirja	Sidottuna paperilla
Päiväkirja	DVD-levy
Pääkirja	DVD-levy
Reskontrat	DVD-levy / paperilla
Palkkakirjanpito	Paperilla

Käytetyt tositelajit:

2	Kassatositteet, paperilla
3	Palkkatositteet, paperilla
10	Muistiotositteet, paperilla
20	Ostoreskontramaksut, paperilla
21	Ostoreskontralaskut WorkFlow, digitaalisesti
30	Myyntireskontrasuoritukset, paperilla
55	Poistot, paperilla
60	Myyntilaskut Raahen Energia Oy, paperilla
77	Korkolaskut, paperilla
78	Hyvityslaskujen kohdistaminen, paperilla
96	Kirjanpidon tulos, paperilla
97	Kirjanpidon tulos laskennallinen, paperilla
98	Sisäisen laskennan tulos, paperilla
99	Sisäisen laskennan tulos laskennallinen, paperilla

Sähköisessä muodossa KTM:n päätöksen 47/1998 mukaisesti arkistoitava kirjanpitoaineisto on tallennettuna yhtiön kirjanpitoa hoitavan Raahen kaupungin palvelutoimiston käyttämän Aditron palvelimella, joka sijaitsee Helsingissä. Palkkakirjanpito säilytetään Raahen kaupungin palvelutoimiston tiloissa ja muu kirjanpitoaineisto Raahen Energian toimitiloissa.

TILINPÄÄTÖKSEN JA TOIMINTAKERTOMUKSEN ALLEKIRJOITUKSET

Raahessa 26. helmikuuta 2013

Raahen Energia Oy:n hallitus


Harry Sanaksenaho
puheenjohtaja


Eero Hauru


Topi Iivessuoto


Niilo Ojala


Paavo Törmä

Toimitusjohtaja


Heikki Jäämä

Tilinpäätösmerkintä

Suoritetusta tilintarkastuksesta on tänään annettu kertomus.

Raahessa 27 / 2 2013


Oy Auditor Ab

PricewaterhouseCoopers Oy


Risto Hyvönen
JHTT


~~Eriko-Nimisillä~~ Juha Pesola
KHT



Rantakatu 8 A
PL 39, 92101 Raahen

Puhelin: (08) 439 3111
Faksi: (08) 439 4382
Sähköposti: energia@raahe.fi
Internet: www.raahenenergia.fi