



VUOSIKERTOMUS 2017

25

HENKILÖSTÖ VUODEN
2017 LOPUSSA 25.

Raahen Tuulienergia Oy omistaa kaksi
3 MW tuulivoimalaitosta Lapaluodon
satamassa, Raahessa.

6MW

MAAKAAPELIT (keskijännite)

115 km

MAAKAAPELIT (pienjännite)

311,3 km

RAAHEN ENERGIA KONSERNIN
LIIKEVAIHTO TILIKAUDELLA OLI

15 321 223 €

KASVUA

3,2%

RAAHEN ENERGIA KONSERNIN
LIIKEVOITTO TILIKAUDELLA OLI

3 160 090€

OMAVARAISUUSASTE

40,45%

KAUKOLÄMPÖASIAKKAITA 2017

2143

TOIMITUSJOHTAJAN KATSAUS.....	3
2. KONSERNIN RAKENNE, HALLINTO JA TALOUS	4
3. SÄHKÖVERKKOTOIMINTA.....	8
4. KAUKOLÄMPÖTOIMINTA	14

Kulunut vuosi 2017 oli Raahen Energia Oy:n seitsemäs-toista toimintavuosi itsenäisenä osakeyhtiönä ja koko perinteikkään sähkölaitoshistorian 110. toimintavuosi. Raahen Energia konserniin kuuluvat emoyhtiö Raahen Energia Oy:n lisäksi Raahen Tuulienergia Oy ja Vihannin Lämpö Oy.

Raahen Energia konsernin liikevaihto oli 15,3 miljoonaa euroa, jossa oli kasvua 3,2 % edelliseen vuoteen verrattuna. Kasvua selittää vuoden 2017 alussa tehty sähkön siirtohin-tojen 5 % korotus, kaukolämmön myynnin 1,9 % kasvu sekä sähköntuotannon 6,3 % kasvu. Ilmastollisesti vuosi 2017 oli Raahessa lämpimämpi kuin vuosi 2016. Lämmitystarveluvul-la mitattuna vuonna 2017 rakennukset vaativat 4,6 % vähem-män lämmitystä kuin vuonna 2016.

Konsernin talouden kehitys oli vakaata ja toimintavuonna yhtiö ylsi historiansa parhaaseen taloudelliseen tulokseen. Hyvä tuloksetekokyky onkin tarpeen, jotta yhtiö pystyy sel-viytymään tulevaisuuden suurista investointitarpeista.

Tulevina suurina investointitarpeina voidaan mainita säh-kömarkkinalain vaatimat sähkönjakeluverkon toimitusvar-muuden kehittämiseen tähtäävät investoinnit, sekä kauko-lämpöverkon laajenemisesta aiheutuvat kaukolämpöverkon lämmönsiirtokyvyn kasvattamisen vaatimat investoinnit.

Yhtiö valmistautui toimintavuonna myös uusiin liiketoi-minta-avauksiin. Yhtiö hankkii 45 kW aurinkosähkövoima-laitoksen, joka tullaan sijoittamaan Antinkankaan uuden monitoimitalon katolle vuonna 2018. Tuotetulla ekologisella aurinkosähköllä korvataan ostosähköä.

Yhtiö valmistautuu myös sähköautojen lisääntymiseen hankkimalla sähköautojen pikalatausaseman. Pikalatausase-ma liitetään osaksi valtakunnallista Virta.fi latausverkostoa.

Valtakunnantasolla taloudellisen matalasuhdanteen päät-tyminen vuonna 2016 käynnisti sähkön kokonaiskulutuksen kasvun, joka jatkui myös vuonna 2017, sähkökokonaiskulu-tuksen ollessa 85,5 TWh (+0,4%). Sähkön kokonaiskulutuk-sesta tuotettiin omalla tuotannolla 65 TWh/a (76,1 %), jolloin sähkön nettotuonniksi jäi 20,5 TWh/a (23,9 %). Tuotetusta sähköstä 33,2 % tuotettiin ydinvoimalla, vesivoimalla 22,5 %, biomassalla 16,8 %, kivihiilellä 9,5 %, maakaasulla 4,9 %, tuu-livoimalla 7,4 %, turpeella 4,1 %, jätteellä 1,4 % ja öljyllä 0,2 %. Kuten edellä olevasta huomataan, uusiutuvalle energialla tuotetun sähkön osuus jatkaa väijäämättömästi kasvuaan ja fossiilisten polttoaineiden polttoon perustuva sähköntuo-tantoa poistuu markkinoilta kiihtyvällä tahdilla. Esimerkiksi tuulienergialla tuotettu sähkö onkin jo ohittanut turpeella ja öljyllä tuotetun sähkön.

Kotimaisella sähkön tuotannolla katettiin vain reilu 76 % sähkön kokonaiskulutuksesta. Ulkomailta ostettu sähköener-gia 20,5 TWh vastaa kahden Fennovoiman Hanhikivi 1 ydin-voimalahankkeen kokoisen voimalaitoksen sähkön tuotantoa. Näin ollen Suomessa on jo tälläkin hetkellä tilaa kahdelle ydinvoimalaitokselle. Kun muistetaan että samalla vanhaa voimakapasiteettia poistuu tuotannosta, markkinoilla tulee olemaan kasvavassa määrin tilaa myös uusille kotimaista uusiutuvaa energiaa hyödyntäville voimalaitoksille. Puhu-mattakaan Suomen viennin tulevaisuuden näkymistä, jossa puhtaasti tuotettu hiilidioksidivapaa suomalainen sähkö on yksi merkittävä vientituote Suomen ulkomaankaupassa.

Kaukolämmitys on edelleen ylivoimainen markkinajohtaja



Suomen lämmitysmarkkinoilla. Kaukolämpöyhtiöiden panos-tukset uusiutuvaan energiaan ja hukkalämpöjen hyödyntämi-seen ovat kovassa kasvussa. Suomessa hukkalämpöjen hyö-dyntäminen kaukolämmityksessä onkin kasvanut 2010-luvulla yli 2,8 kertaisesti. Vuonna 2017 hukkalämpöjen hyödyntäminen kaukolämmityksessä ylitti jo 3000 GWh rajan. Raahen Energia Oy on omassa kaukolämmityksessään hukkalämpöjen hyö-dyntämisen uranuurtajia Suomessa. Nykyiselläänkin Raahen Energian osuus koko Suomen kaukolämmityksissä hyödynnet-tävistä hukkalämmöistä on noin 6,5 %.

Raahen Energialla kaikki liiketoimintamme perustuu paikallisen osaamisen ja energiavirtojen hyödyntämiseen. Kaukolämmöntuotanto perustuu teollisuuden sekundääri-lämmön talteenottoon ja hyötykäyttöön, ja kaikki sähköntuo-tantomme on raahelaisella tuulienergialla tuotettua hiilidiok-sidivapaata tuulisähköä. Vihannissa kaukolämmöntuotanto perustuu lähialueen metsistä ja soista saatavalle kotimaisel-le bioenergialle.

Oman alueen vahvuuksien hyödyntäminen ja kasvuedellytysten jatkuva aktiivinen kehittäminen koetaan Raahen Ener-gia konsernissa voimavaraksi, jonka pohjalle rakennetuille perustuksille on hyvä rakentaa uutta entistä päästöttömäm-pää tulevaisuutta.

Raahen Energia konsernin tulevaisuuden näkymät ovat positiivisessa myötätulessa kehittämiselle, kasvulle ja ko-konaan uusien liiketoimintakonseptien luomiselle.

Parhaat kiitokset onnistuneesta toimintavuodesta kuulu-vat asiakkaillemme, omistajalle, yhtiön hallitukselle, työnte-kijöillemme sekä yhteistyökumppaneillemme.

Lasse Lahti
toimitusjohtaja

KONSERNIN RAKENNE, HALLINTO JA TALOUS

Emoyhtiö

Raahen Energia Oy on Raahen kaupungin kokonaan omistama energiayhtiö, jonka pääliiketoiminnot ovat sähkönsiirto ja kaukolämpöliiketoiminta. Se toimii emoyhtiönä konsernissa, johon kuuluvat tytäryhtiöinä Raahen Tuulienergia Oy ja Vihannin Lämpö Oy. Emoyhtiön omistusosuus Raahen Tuulienergia Oy:ssä on 75 % ja Vihannin Lämpö Oy:ssä 100 %.

Raahen Energia Oy:n hallitus, toimitusjohtaja ja tilintarkastajat

Varsinainen yhtiökokous pidettiin 7.4.2017 Raahessa ja sen jatkokokous 30.6.2017.

Yhtiön hallitus		(Varajäsen)
Puheenjohtaja	Heikki Ventonen	Jussi Isokoski
Varapuheenjohtaja	Niilo Ojala	Kari Leppälä
Jäsen	Marko Anttila	Heikki Ahtimaa
Jäsen	Kristiina Kemppainen	Teija Larikka
Jäsen	Liisa Lumijärvi	Kaija Asukas

Toimitusjohtaja Lasse Lahti

Tilintarkastajat BDO Audiator Oy, vastuullinen tilintarkastaja Risto Hyvönen, JHT
PricewaterhouseCoopers Oy, vastuullinen tilintarkastaja Outi Kirvesoja, JHT

TYTÄRYHTIÖT

Raahen Tuulienergia Oy

Raahen Tuulienergia Oy omistaa kaksi 3 MW tuulivoimalaitosta Lapaluodon satamassa, Raahessa.

Raahen Energia Oy omistaa 75 % osakekannasta ja Bridgehead Productions LTD Oy 25 %. Yhtiökokous pidettiin 13.3.2017.

Raahen Tuulienergia Oy:n hallitus, toimitusjohtaja ja tilintarkastajat

Raahen Energia Oy:n nimeämät hallituksen jäsenet:

Puheenjohtaja	Harry Sanaksenaho	Varalla Jarmo Uutela
Jäsen	Harri Leppänen	Varalla Jarmo Uutela
Jäsen	Eeva Mosorin	Varalla Paavo Törmi
Jäsen	Niilo Ojala	Varalla Paavo Törmi

Bridgehead Production LTD Oy:n nimeämät hallituksen jäsenet

Jäsen	Jari Sillanpää
Jäsen	Kari Puttaa

Toimitusjohtaja Lasse Lahti

Tilintarkastajat Rainer Niemi, HTM, BDO Audiator Oy, vastuullinen tilintarkastaja Risto Hyvönen, JHT

VIHANNIN LÄMPÖ OY

Vihannin Lämpö Oy harjoittaa kaukolämpöliiketoimintaa entisen Vihannin kunnan keskustaajamassa sekä Lampinsaaren asutuskeskuksessa. Varsinainen yhtiökokous pidettiin 13.3.2017.

Vihannin Lämpö Oy:n hallitus, toimitusjohtaja ja tilintarkastajat Raahen Energia Oy:n nimeämät hallituksen jäsenet:

Puheenjohtaja	Niilo Ojala
Jäsen	Harry Sanaksenaho
Jäsen	Marko Anttila
Jäsen	Harri Leppänen
Jäsen	Heikki Ventonen
Kaikille yhteiset varajäsenet:	Matias Turpeinen ja Inga Viinikangas
Toimitusjohtaja	Lasse Lahti

Tilintarkastaja BDO Audiator Oy, vastuullinen tilintarkastaja Risto Hyvönen, JHT

Osakkuudet ja jäsenyydet

Oulun Sähkönmyynti Oy 3,55 %
Pohjois-Suomen Voima Oy 9,9 % (2,5 MW tuotanto-osuus)
Raahe Golf Oy
Energiateollisuus ry
Suomen tuulivoimayhdistys ry
Paikallisvoima ry
Kuntien eläkevakuutuksen jäsenyhteisö
Pohjois-Suomen sähkölaitosten kehittämissyhdystys ry
Raahen kaupakamariosaston jäsen
Raahen Yrittäjät ry:n kannatusjäsen

Henkilöstö

Henkilöstö vuoden 2017 lopussa 25. Kuluneen vuoden aikana eläkkeelle jäi talouspäälikkö Elisa Saarenpää.

Talous

Raahen Energia konsernin eliminoitu liikevaihto tilikaudella oli 15 321 223 € (edellinen vuosi 14 840 820 €), kasvua 3,2 %. Konsernin liikevaihdon kasvu selittyi pääosin vuoden Raahen Energia Oy:n kaukolämmön ja sähkönsiirron lisääntyneellä myynnillä.

Sähköverkkoliiketoiminnan liikevaihto oli 3 959 902 € (3 744 359 €), kasvua 5,8 %. Kaukolämpöliiketoiminnan liikevaihto oli 9 083 458 € (8 914 944 €), kasvua 1,9 %. Raahen Tuulienergia Oy:n liikevaihto oli 1 657 885 €, (1 576 048 €), kasvua 5,2 %, osuus konsernin liikevaihdesta 10,8 %. Vihannin Lämpö Oy:n liikevaihto oli 710 823 € (733 838 €), vähennystä 3,1 % ja osuus konsernin liikevaihdesta 4,6 %.

Konsernin tuloslaskelman mukainen eliminoitu voitto ennen tilinpäätössiiroja ja veroja oli 2 965 445 € (2 154 343 €), kasvua 37,6 %. Konserni maksoi yhteisöveroja yhteensä 264 334 € (319 717 €).

TALOUDEN TUNNUSLUKUJA

Talouden tunnuslukuja	Raahen Energia -konserni		
	2017	2016	2015
Liikevaihto €	15 321 223	14 840 820	13 900 208
Liikevoitto €	3 160 090	2 421 472	2 536 509
Liikevoitto %:a liikevaihdesta	20,63	16,32	18,25
Oman pääoman tuotto-%	15,63	12,82	37,74
Omavaraisuusaste (%)	40,45	35,07	30,09

(2015 oman pääoman tuotossa ei ole huomioitu poistoeronvaikutusta)



HALLITUS // HEIKKI VENTONEN (PJ), NIILLO OJALA (VPJ), MARKO ANTILA, KRISTIINA KEMPPAINEN, LIISA LUMIJÄRVI

TOIMITUSJOHTAJA LASSE LAHTI

SÄHKÖLAITOS, Päälikkö oto
Lahti

TALOUSHALLINTO, Päälikkö
Prokkola

LÄMPÖLAITOS, Päälikkö
Kivelä

RAKENTAMINEN, SUUNNITTELU
Uusivirta

MITTAUKSET
Kaski

RAKENTAMINEN, KUNNOSSAPITO
Sippala

KÄYTTÖ, TYÖNJOHTO
Kiviahjo

LÄMPÖLASKUTUS
Alatalo

ASIAKASPALVELU, LIITTYMÄT, KARTAT
Kaasalainen

ASIAKASPALVELU, LIITTYMÄT, KARTAT
Kaski

TYÖNJOHTO
Mattila

KONSERNITASE

KONSERNITASE	Konserni	Konserni
	31.12.2017	31.12.2016
VASTAAVAA		
PYSYVÄT VASTAAVAT		
Aineettomat hyödykkeet	647 583,69	759 623,91
Aineelliset hyödykkeet	31 622 401,66	32 777 998,52
Sijoitukset	1 070 805,00	856 605,00
PYSYVÄT VASTAAVAT YHTEENSÄ	33 340 790,35	34 394 227,43
VAIHTUVAT VASTAAVAT		
Vaihto-omaisuus	428 043,91	359 839,93
Pitkäaikaiset saamiset	196 739,36	196 739,36
Lyhytaikaiset saamiset	3 504 999,84	3 646 879,52
Rahat ja pankkisaamiset	3 824 860,34	2 130 125,10
VAIHTUVAT VASTAAVAT YHTEENSÄ	7 954 643,45	6 333 583,91
VASTAAVAA YHTEENSÄ	41 295 433,80	40 727 811,34
VASTATTAVAA		
OMA PÄÄOMA		
Osakepääoma	3 363 758,53	3 363 758,53
Edellisten tilikausien voitto (tappio)	10 556 508,33	8 903 546,30
Tilikauden voitto (tappio)	2 332 552,86	1 652 962,04
OMA PÄÄOMA YHTEENSÄ	16 252 819,72	13 920 266,87
VÄHEMMISTÖOSUUS	450 625,40	361 381,15
VIERAS PÄÄOMA		
Pitkäaikainen vieras pääoma	13 264 098,63	19 670 800,07
Laskennallinen verovelka	2 027 353,70	1 748 039,95
Lyhytaikainen vieras pääoma	9 300 536,35	5 027 323,30
VIERAS PÄÄOMA YHTEENSÄ	24 591 988,68	26 446 163,32
VASTATTAVAA YHTEENSÄ	41 295 433,80	40 727 811,34

KONSERNITULOSLASKELMA

KONSERNITULOSLASKELMA	Konserni	Konserni
	1.1. - 31.12.2017	1.1. - 31.12.2016
LIIVEVAIHTO	15 321 222,95	14 840 819,54
Valmistus omaan käyttöön	282 625,09	259 091,72
Liiketoiminnan muut tuotot	65 735,35	44 674,87
Materiaalit ja palvelut	-6 403 569,94	-6 701 534,04
Henkilöstökulut	-1 585 301,99	-1 654 304,25
Poistot ja arvonalentumiset	-2 865 060,40	-2 861 443,16
Liiketoiminnan muut kulut	-1 655 560,85	-1 505 832,92
LIIVEVOITTO (-TAPPIO)	3 160 090,21	2 421 471,76
Rahoitustuotot ja -kulut	-194 645,47	-267 128,62
VOITTO (TAPPIO) ENNEN SATUNNAISIA ERIÄ, TILINPÄÄTÖSSIIRTOJA JA VEROJA	2 965 444,74	2 154 343,14
Tuloverot	-264 333,89	-318 521,80
Laskennalliset verot	-279 313,74	-115 651,66
Vähemmistöosuudet	-89 244,25	-67 207,64
TILIKAUDEN VOITTO (-TAPPIO)	2 332 552,86	1 652 962,04

JOKIN HIENO TAPAHTUMA

Kuluneen vuoden aikana
eläkkeelle jäi talouspäällikkö
Elisa Saarenpää.



LÄMPÖLAITOKSET





SÄHKÖVERKKOTOIMINTA

Sähköverkkoliiketoiminnan liikevaihto vuonna 2017 oli 3 959 902 € (edellinen vuosi 3 744 359 €), kasvua 5,8 %. Vuonna 2017 sähköä siirrettiin asiakkaille 108,1 GWh (107,6 GWh) lisäystä 0,4 %. Sähkönsiirron kokonaishäviöt toimintavuonna olivat 2,9 GWh (2,8 GWh), ollen 2,6 % kokonaissiirrosta. Sähkön siirtohintaa korotettiin 1.1.2017 alkaen korottamalla verotonta sähkönsiirron energiamaksua sekä perusmaksua keskimäärin 5 %.

Energiavirasto on sähkömarkkinalain mukaisen kohtuullisen tuoton perusteella antanut päätöksen, että Raahen Energia Oy:llä ei ole kolmannen valvontajakson päättyessä yli- eikä alijäämää. Valvontajakson 2016 – 2019 ensimmäisen vuoden (2016) kohtuullisen tuoton laskelman mukainen tuotto on alijäämäinen noin 587 000 €.

Sähköverkkoon liitettiin vuoden 2017 aikana 11 (13) omakotitaloa, 5 (3) kesämökkiä/kalamajaa sekä 14 (20) muuta liittymää. Lisäksi liittymän suurennuksia tehtiin 5 (10) kappaletta.

Sähköverkkotoiminnan investoinnit

Toimintavuoden kokonaisinvestoinnit sähköverkkoliiketoiminnan osalta olivat 880 269 € (759 143 €), lisäystä 16 %. Sähköverkon investointihankkeita olivat mm. Mestauskallion M056 uusinta, Pajuniityntien M060 uusinta, Reiponkatu 16 puistomuuntamo, Rakentajankadun puistomuuntamo M123, Kaupunginmetsän teollisuusalueen sähköistyksen valmis-

tuminen, verkostojen vahvistukset, jakokaappien uusiminen sekä kuitu- ja ohjauskaapelityöt. Sähköverkon liittymismaksuja toimintavuonna perittiin 94 300 € (151 850 €), vähennystä 38,1 %.

Hankinta

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

Asiakkaat

Vuoden 2017 lopussa yhtiöllä oli sähköverkossaan 8 389 kulutuskäyttöpaikkaa ja 5 tuotantokäyttöpaikkaa eli yhteensä 8 394 sähkönsiirron käyttöpaikkaa, joiden sähkönkäyttö oli 108,1 GWh.

Huippu

Vuoden 2017 huipputeho 20,9 MWh oli 5.1.2017 klo 12.00.

MAAKAAPELIT (keskijännite)

115 km

MAAKAAPELIT (pienjännite)

311,3 km

Muu toiminta

Raahen Energian hoidettavana oli yhteensä 7723 valaisinta, jotka jakautuivat seuraavasti:

- Hql-valaisin 80 – 125 W 3206 kpl
- Hql-valaisin 250 – 400 W 493 kpl
- Na-ja led valaisin 50 – 100 W 3106 kpl
- Na-ja led valaisin 150 – 250 W 936 kpl

Valaisimia vaihdettiin vuonna 2017 energiatehokkaisiin lamppeihin niin että säästää syntyi 261 MWh.

Muuntopiiri muutokset vuoden 2017 aikana

- Uusia muuntamoita 3 kpl
- Muuntajakoneen vaihtoja 9 kpl
- Uusi jakokaappeja 14 kpl
- Jakokaapin vaihtoja 10 kpl
- Muuntopiirejä yhteensä 119 kpl
- Jakokaappeja yhteensä 585 kpl

Kaapelipituudet

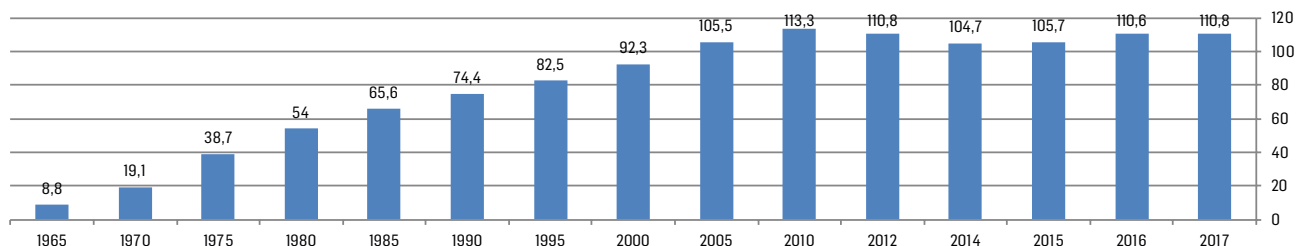
Keskijännite:

- maakaapelit 115 km
- ilmakaapelit 3,3 km

Pienjännite:

- maakaapelit 311,3 km
- ilmakaapelit 33,1 km

SÄHKÖN HANKINTA 1965 - 2017, GWH



UUDET IITTYMÄT SÄHKÖVERKKOON

	2000	2005	2010	2015	2016	2017
25 – 63 A	24	24	34	20	30	27
Yli 63 A	9	2	8	7	6	3
Yhteensä	33	26	42	27	36	30

SÄHKÖNJAKELUN KESKEYTYKSET JA HÄIRIÖT

Sähkönjakelun keskeytykset ja häiriöt

Asiakkaan keskimääräinen vuotuinen vuosienergioilla painotettu jakeluverkon...

	2013	2015	2016	2017
... odottamattomista keskeytyksistä aiheutunut keskeytysaika (h)	0,144	0,080	0,307	0,075
... odottamattomista keskeytyksistä aiheutunut keskeytysmäärä (kpl)	0,087	0,116	0,161	0,170
... suunnitelluista keskeytyksistä aiheutunut keskeytysaika (h)	0,003	0,007	0,071	0,000
... suunnitelluista keskeytyksistä aiheutunut keskeytysmäärä (kpl)	0,001	0,015	0,034	0,000

Kaikkien keskeytysten vuotuinen muuntopiirikerroilla painotettu

	2013	2015	2016	2017
... (odottamattomat ja suunnitellut keskeytykset sekä aikajälkeenkytkennät)				
... keskeytysaika asiakkaalla (h)	0,123	0,177	0,308	0,055
... keskeytysten lukumäärä asiakkaalla (kpl)	0,083	0,118	0,153	0,125

Kaikkien odottamattomien keskeytysten yhteenlaskettu vuotuinen lukumäärä

	2013	2015	2016	2017
Pienjänniteverkossa (kpl)	0	10	4	6
Keskijänniteverkossa (kpl)	2	2	3	2



Palveluhinnasto 1.1.2017 alkaen

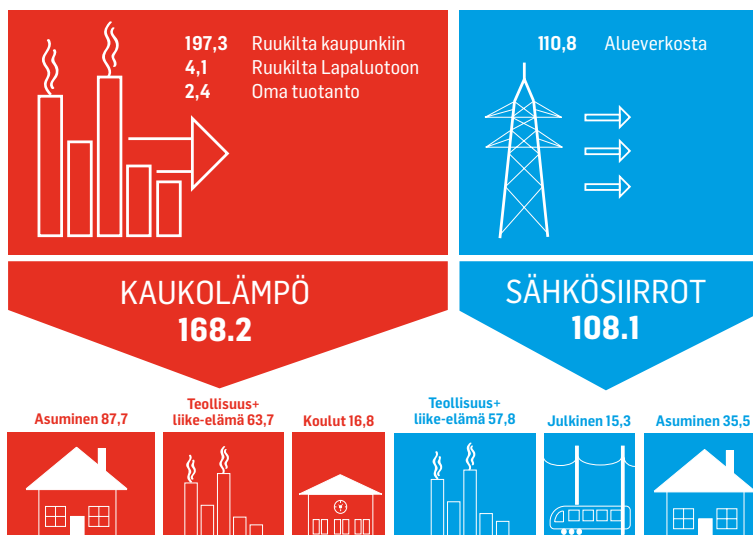
Palvelumaksut

	Veroton hinta (alv 0%)	Kokonaishinta (alv 24%)	
Mittarinlukumaksu	9,76	12,10	€/kpl
Toimistomaksu (ylimääräinen lasku, muu tuloste, todistus)	8,06	10,00	€/kpl
Kulutuspaikkakohtaiset energian käyttötiedot usealta vuodelta (kirjallinen selvitys)	20,16	25,00	€/kpl
Ylimääräinen mittarin vaihto/siirto/ohjelmointi	60,00	74,40	€/kpl
Pääsulakekoon muutos (ei sisällä tarvikkeita)	60,00	74,40	€/kpl
Toistuva pääsulakkeen vaihto (ensimmäinen kerta veloituksetta)	60,00	74,40	€/kerta
Asiakkaan pyynnöstä suoritettu aiheeton mittarin vaihto ja tarkistus	165,00	204,60	€/kpl
Tuntiveloitus / hlö (ma-pe 7:00-15:30), min. veloitus 1h	44,72	55,45	€/h
Tuntiveloitus / hlö työajan ulkopuolella, min. veloitus 1h	89,43	110,89	€/h
Tuntiveloitus / hlö sunnuntai/arkipyhä, min. veloitus 1h	134,14	166,33	€/h
Matkaveloitus	0,50	0,62	€/km
Matkaveloitus kaupunkialueella (< 10km)	9,00	11,16	€/vrk/työmaa
Sähkön- tai lämmön katkaisu ja kytkentä maksun viivästymisen tms. vuoksi			
- Katkaisu työaikana	81,30	100,81	€/kerta
- Kytkeä työaikana (pyyntö tultava ennen klo 15.00)	81,30	100,81	€/kerta
Käyttöpaikan ollessa sopimuksettomassa tilassa energian toimitus voidaan katkaista			
- Kytkeä työaikana (pyyntö tultava ennen klo 15.00)		maksuton	
Velkomiskäynti (sähkö- tai kaukolämpölaskun perintäkäynti)	80,00	80,00	€/kerta
Energiapulssitiedon järjestäminen sähkö- / lämpöasiakkaalle	125,00	155,00	€/kerta
Viivästysmaksu	5,00	5,00	€
Viivästyskorko: Suomen pankin vahvistaman viivästyskoron mukaisesti			

Vuokrat

Vianhakugeneraattori (työkustannukset peritään erikseen)			
- pj-kaapelit ≤ 95 mm ²	150,00	186,00	€/kerta
- pj-kaapelit > 95 mm ²	250,00	310,00	€/kerta
- kj-kaapelit	450,00	558,00	€/kerta
Kaapelinhakulaite (työkustannukset peritään erikseen)	10,00	12,40	€/kerta
Siltalevy (kuljetukset tilaajan vastuulla)	10,00	12,40	€/vrk
Roudansulattaja, kertamaksu + vuokra	90,00	111,60	€/kerta
- Vuokra	20,00	24,80	€/vrk
Puristustyö (työkustannukset peritään erikseen)	45,00	55,80	€/kerta
Jännitteen analysointi (sisältää asennuksen, poishau ja raportin)	150,00	186,00	€/kerta
Työmaakeskuksen asennus ja irrotus 3 x 25-63 A (suuremmat tuntityönä)	130,00	161,20	€/kerta
- Työmaakeskuksen vuokra	2,00	2,48	€/vrk
Veneenhoitopaikan avaimen vuokra	4,00	4,96	€/vrk
Kuorma-auto nosturilla (sis. kuljettajan), min. veloitus 1h	52,85	65,53	€/h

ENERGIATASE 2017, GWH



SÄHKÖVERKON LIITTYMISMAKSUT 1.6.2014

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 mittausta)	700	

V1 Asemakaava-alueet, hinnat sisältävät kapasiteettivarausmaksun.

V2 Asemakaava-alueiden ulkopuoliset, hinnat sisältävät kapasiteettivarausmaksun.

* * Liittymismaksu on tapauskohtainen ja määräytyy liittyyjää ja liittyjäryhmää varten rakennettavan sähköverkon rakentamiskustannuksista lisättyä kapasiteettivarausmaksulla 41 euroa/kVA. (1kVA=1,5A)

** Rakennuskustannusten ylittäessä hinnaston hinnan peritään ylimenevä osa lisäliittymismaksuna.

Aluehinta
Uusiin sähköistettäviin saariin lasketaan aluehinta tapauskohtaisesti.

SÄHKÖVERKON LIITTYMISMAKSUT 1.6.2015

Keskijännitetehtosähköön liittymismaksut

Liittymäjän muuntajateho	Liittymismaksu	Kapasiteettivarausmaksu	Yhteensä
kVA	€ (alv 0%)	€ (alv 0%)	€ (alv 0%)
500	6 000	14 500	20 500
630	6 000	18 270	24 270
800	6 000	23 200	29 200
1 000	11 000	29 000	40 000
1 250	11 000	36 250	47 250
1 600	11 000	46 400	57 400
2 000	11 000	58 000	69 000
2 500	11 000	72 500	83 500

Liittymismaksu koostuu perusosasta ja kapasiteettivarausmaksusta joka on keskijänniteliittymälle 29 euroa/kVA

Keskijännitesähkön liittymisjohtomaksu

Liittymisjohtomaksu tontin ulkopuolella

	€/ m (alv 0 %)	€/ m (alv 24%)
AHXAMK 3x150+70	45,72	56,69

Liittymiskaapelin rakentaminen tontilla

Kaapeli	€/ m (alv 0 %)	€/ m (alv 24%)
AXMK 4 x 25	5,47	6,78
AXMK 4 x 50	8,32	10,32
AXMK 4 x 95	10,76	13,34
AXMK 4 x 185	14,01	17,37
AXMK 4 x 240	19,70	24,43
AXMK 4 x 300	25,39	31,48
Useamman kaapelin rinnankytkennässä maksu kerrotaan kaapelien lukumäärällä.		

Mittarin asennusmaksu

	€/ kpl (alv 0 %)	€/ kpl (alv 24%)
Yksiaikamittaus	83,30	103,29
Moniaikamittaus	83,30	103,29
Kaksisuuntainen mittari	96,78	120,00
Pienjännitetehtosähkö	164,60	204,11
Keskijännitetehtosähkö	245,90	304,92

RAAHEN ENERGIA OY:N SÄHKÖN SIIRTOHINNASTO 1.1.2017 ALKAEN

Tuote	alv 0%	siirto-hinta alv 24 %	sähkö-vero alv 24 %	=	kokonaissiirtohinta alv 24 %	€/kk
Yleissähkö						
perusmaksu, euro/v						
1 x 25 A, 1 x 35 A	37,34				46,30	euro/v 3,86
3 x 25 A	53,34				66,14	euro/v 5,51
3 x 35 A	69,35				86,00	euro/v 7,17
3 x 63 A	106,69				132,30	euro/v 11,02
energia, veroluokka 1	3,80	4,71	2,7937		7,51	snt/kWh
energia, veroluokka 2	3,80	4,71	0,8717		5,58	snt/kWh

Aikasähkö

perusmaksu, euro/v						
3 x 25 A	128,03				158,75	euro/v 13,23
3 x 35 A	170,70				211,67	euro/v 17,64
3 x 63 A	288,05				357,18	euro/v 29,76

päiväenergia, veroluokka 1	3,49	4,32	2,7937		7,12	snt/kWh
päiväenergia, veroluokka 2	3,49	4,32	0,8717		5,19	snt/kWh
yöenergia, veroluokka 1	1,74	2,16	2,7937		4,96	snt/kWh
yöenergia, veroluokka 2	1,74	2,16	0,8717		3,03	snt/kWh

Kausisähkö

perusmaksu, euro/v						
Kuten aikasähkössä						
talviarkipäiväenergia, veroluokka 1	4,20	5,21	2,7937		8,00	snt/kWh
talviarkipäiväenergia, veroluokka 2	4,20	5,21	0,8717		6,08	snt/kWh
muun ajan energia, veroluokka 1	1,53	1,90	2,7937		4,69	snt/kWh
muun ajan energia, veroluokka 2	1,53	1,90	0,8717		2,77	snt/kWh

Pienjännitetehtosähkö

perusmaksu	448,09				555,63	euro/v 46,30
pätötehomaksu	18,70				23,18	euro/kW/v 1,93
loistehomaksu	18,70				23,18	euro/kVA/v 1,93

päiväenergia, veroluokka 1	2,27	2,81	2,7937		5,61	snt/kWh
päiväenergia, veroluokka 2	2,27	2,81	0,8717		3,68	snt/kWh
yöenergia, veroluokka 1	1,38	1,71	2,7937		4,50	snt/kWh
yöenergia, veroluokka 2	1,38	1,71	0,8717		2,58	snt/kWh

Keskijännitetehtosähkö

perusmaksu	1098,94				1 362,69	euro/v 113,56
pätötehomaksu	16,06				19,91	euro/kW/v 1,66
loistehomaksu	16,06				19,91	euro/kVA/v 1,66

talviarkipv.energia, veroluokka 1	2,27	2,81	2,7937		5,61	snt/kWh
talviarkipv.energia, veroluokka 2	2,27	2,81	0,8717		3,68	snt/kWh
muun ajan energia, veroluokka 1	1,27	1,58	2,7937		4,37	snt/kWh
muun ajan energia, veroluokka 2	1,27	1,58	0,8717		2,45	snt/kWh

Veroluokkaa 2 sovelletaan teollisuus- ja kasvihuoneasiakkaisiin (kirjallinen ilmoitus), veroluokkaa 1 muille. Tariffia voi vaihtaa korkeintaan 12 kuukauden välein. Päiväenergia mitataan klo 07-22 (tariffikello käy aina talviajassa), kausisähkön talviarkipäiväenergia mitataan 1.11-31.3. Uusille, yli 63 a :n asiakkaille sovelletaan sähkön siirrossa pienjännitetehosiirtoa. Asiakas voi valita soveltuvimman tariffin, perusmaksu määräytyy mittausta edeltävien sulakkeiden suuruuden mukaan. Tehomittausjakso on 60 minuuttia. Loistehon ilmaisuus on 16% pätötehon lukuarvosta.

Sähkönkulutuspaikalla pitää olla voimassa oleva sähköntoimitussopimus tai liittymän ylläpitomaksu, jotta liittymä säilyi.

SÄHKÖVERKKOTOIMINTA - TASE

SÄHKÖVERKKOTOIMINTA - TASE	31.12.2017	31.12.2016
KTM:n asetuksen 79/2005 kaavan mukainen. Huomioitu Energiaviraston suositus Dnro 124/421/2013.		
VASTAAVAA		
PYSYVÄT VASTAAVAT		
Aineettomat hyödykkeet		
Sähköverkon aineettomat hyödykkeet	464 659,65	485 237,85
Aineelliset hyödykkeet		
Sähköverkon aineelliset hyödykkeet	7 867 019,67	8 006 920,37
Muut aineelliset hyödykkeet	669 212,69	553 440,68
Keskeneräiset hankinnat	86 799,91	148 974,92
Sijoitukset	2 099 265,00	2 240 265,00
VAIHTUVAT VASTAAVAT		
Saamiset		
Pitkäaikaiset saamiset		
Muut saamiset	141 314,36	141 314,36
Lyhytaikaiset saamiset		
Myyntisaamiset	1 416 700,17	1 431 070,36
Siirtosaamiset	8 734,42	9 577,72
VASTAAVAA YHTEENSÄ	12 753 705,87	13 016 801,26
VASTATTAVAA		
OMA PÄÄOMA		
Osakepääoma	1 681 879,26	1 681 879,26
Edellisten tilikausien voitto (tappio)	806 651,06	510 195,13
Tilikauden voitto (tappio)	468 220,31	296 455,93
Tilinpäätössiirtojen kertymä		
Poistoero	1 814 007,79	1 817 770,23
VIERAS PÄÄOMA		
Pitkäaikainen vieras pääoma		
Pitkäaikainen korollinen vieras pääoma		
Muut velat	3 151 292,54	3 742 563,94
Pitkäaikainen koroton vieras pääoma		
Palautettavat liittymismaksut	2 276 517,96	2 182 217,96
Lyhytaikainen vieras pääoma		
Lyhytaikainen korollinen vieras pääoma		
Muut velat	591 271,40	860 271,40
Lyhytaikainen koroton vieras pääoma		
Ostovelat	1 142 932,06	1 155 077,70
Siirtovelat	192 502,44	192 479,33
Muut velat	628 431,05	577 890,38
VASTATTAVAA YHTEENSÄ	12 753 705,87	13 016 801,26

SÄHKÖVERKKOTOIMINTA - TULOSLASKELMA

SÄHKÖVERKKOTOIMINTA - TULOSLASKELMA	1.1. - 31.12.2017	1.1. - 31.12.2016
KTM:n asetuksen 79/2005 kaavan mukainen		
LIIVEVAIHTO	3 959 901,50	3 744 359,14
Valmistus omaan käyttöön	141 576,11	123 259,72
Liiketoiminnan muut tuotot		
Muut liiketoiminnan muut tuotot	49 991,65	31 563,34
Materiaalit ja palvelut		
Aineet, tarvikkeet ja tavarat		
Ostot tilikauden aikana		
Häviösähkö	-122 719,81	-125 595,18
Muut ostot tilikauden aikana	-19 779,93	-20 122,97
Ulkopuoliset palvelut		
Alueverkkopalvelumaksut	-849 824,56	-824 158,49
Muut ulkopuoliset palvelut	-87 985,27	-53 143,80
Materiaalit ja palvelut yhteensä	-1 080 309,57	-1 023 020,44
Henkilöstökulut		
Palkat ja palkkiot	-783 728,19	-785 236,11
Henkilösivukulut		
Eläkekulut	-140 606,60	-132 772,39
Muut henkilösivukulut	-26 340,62	-32 682,70
Henkilöstökulut yhteensä	-950 675,41	-950 691,20
Poistot ja arvonalentumiset		
Suunnitelman mukaiset poistot		
Poistot sähköverkon hyödykkeistä	-930 472,24	-910 994,53
Poistot muista pysyvien vastaavien hyödykkeistä	-56 679,02	-52 622,72
Poistot ja arvonalentumiset yhteensä	-987 151,26	-963 617,25
Liiketoiminnan muut kulut		
Vuokratulot	-69 670,38	-63 243,63
Muut liiketoiminnan muut kulut	-568 060,31	-579 530,40
Liiketoiminnan muut kulut yhteensä	-637 730,69	-642 774,03
LIIVEVOITTO (-TAPPIO)	495 602,33	319 079,28
Rahoitustuotot ja -kulut		
Tuotot pysyvien vastaavien sijoituksista	77 539,21	60 956,90
Muut korko- ja rahoitustuotot		
Saman konsernin yritysiltä	86 253,34	98 542,05
Muilta	5,09	7,06
Korkokulut ja muut rahoituskulut		
Saman konsernin yritysille	-40 669,11	-52 079,28
Muille	-57 959,26	-67 781,84
VOITTO (TAPPIO) ENNEN TILINPÄÄTÖSSIIRTOJA JA VEROJA	560 771,60	358 724,17
Tilinpäätössiirrot		
Poistoeron muutos	3 762,44	
Tuloverot	-96 313,73	-62 980,39
Edellisen kauden verot	0,00	712,15
TILIKAUDEN VOITTO (-TAPPIO)	468 220,31	296 455,93



KAUKOLÄMPÖTOIMINTA

Kaukolämpöliiketoiminnan liikevaihto vuonna 2017 oli 9 083 457,55 € (edellinen vuosi 8 914 944 €), kasvua 1,9 %. Kaukolämpöenergian myyntimäärä oli 168,2 GWh (165 GWh), kasvua 2,0 %.

Raahessa vuoden 2017 lämmitystarveluku oli 4 362 °C vrk (4 447 °C vrk). Ilmastollisesti vuosi 2017 oli siis Raahessa lämpimämpi kuin vuosi 2016. Lämmitystarveluvulla mitattuna vuonna 2017 kiinteistöjen lämmityksen tarve oli 4,6 % pienempi kuin vuonna 2016. Raahessa lämmitystarveluvun pitkän ajan keskiarvo (vuodesta 2000 alkaen) on 4 473 °C vrk, johon verrattuna vuoden 2017 lämmitystarve oli 1,9 % pienempi. Kaukolämpöverkkoon liitettiin toimintavuoden 2017 aikana 35 omakotitaloa (23), kerrostaloja 1 (3), rivitaloja 2 (5), kouluja 1 (1), teollisuutta 4 (2), sekä muita 5 (4).

Kaukolämmöllä oli vuoden 2017 lopussa 2 143 asiakasta, joiden lämmitettävä rakennustilavuus oli yhteensä 4 386 815 m³ ja asiakkaiden yhteenlaskettu liittymäteho oli 96,6 MW (93,3 MW), jossa lisäystä 3,3 MW.

Vihannin Lämpö Oy:n kaukolämpöenergian myynti oli toimintavuonna 10,2 GWh (10,5 GWh), josta syntyi liikevaihtoa 710 823 € (733 838 €), vähennystä 3,0 %.

Kaukolämpötoiminnan investoinnit

Kaukolämmön kokonaisinvestoinnit olivat 818 024 € (1 065

815 €), jossa vähennystä 23,3 %. Keskeneräisiin investointihankkeisiin jäi 187 656 € (285 380 €). Osakkeisiin investoitiin toimintavuoden aikana 214 200 € (210 540 €). Kaukolämpötoiminnan investointihankkeita olivat mm. Kiiluntien teollisuusalueen runkolinja, Pajuniityntien runkolinjan vahvistaminen, Lapaluodon lämpökeskus, LK-2 automatiikan uusinta sekä vanhojen putkityyppien uusiminen. Saadut liittymismaksut kaukolämmölle olivat 165 180 € (182 289 €), vähennystä 9,4 %.

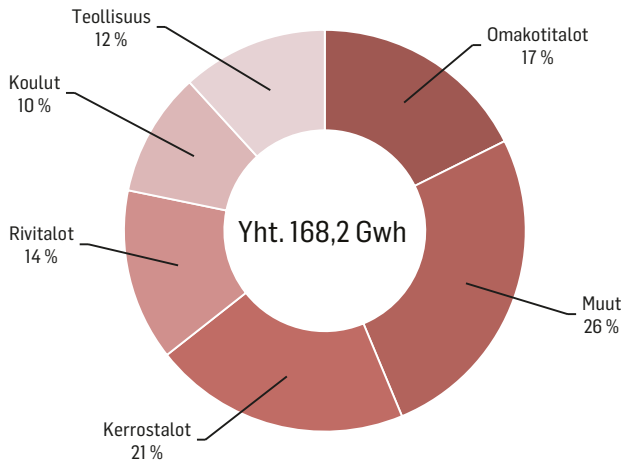
Hankinta

Toimintavuonna 2017 Raahen Energia Oy osti Raahen Voima Oy:ltä 201,4 GWh, joka kattoi 97% asiakkaille myydyistä kaukolämmöstä. Omissa laitoksissa kehitettiin lämpöä 2,4 GWh.

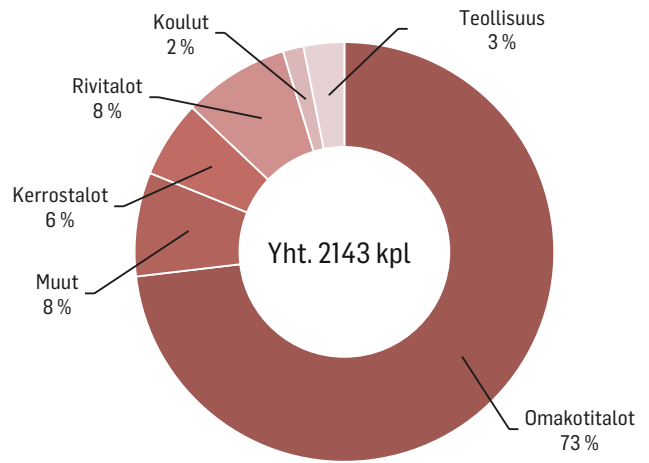
Kaukolämpömaksut

Toimintavuonna myydyin kaukolämmön laskennallinen veroton keskihinta oli 53,86 €/MWh (54,11 €/MWh), jossa laskua edelliseen vuoteen 0,5 %. Kaukolämmön verollinen energiamaksu oli 51,93 €/MWh, joka oli valtakunnallisessa Energia-teollisuus ry:n vertailussa Suomen viidenneksi edullisin.

LÄMMÖNMYynti



LÄMPÖLIITTYMÄT

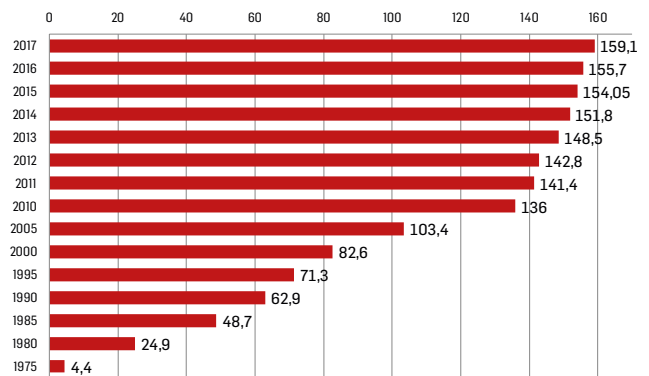


LÄMPÖKESKUKSET

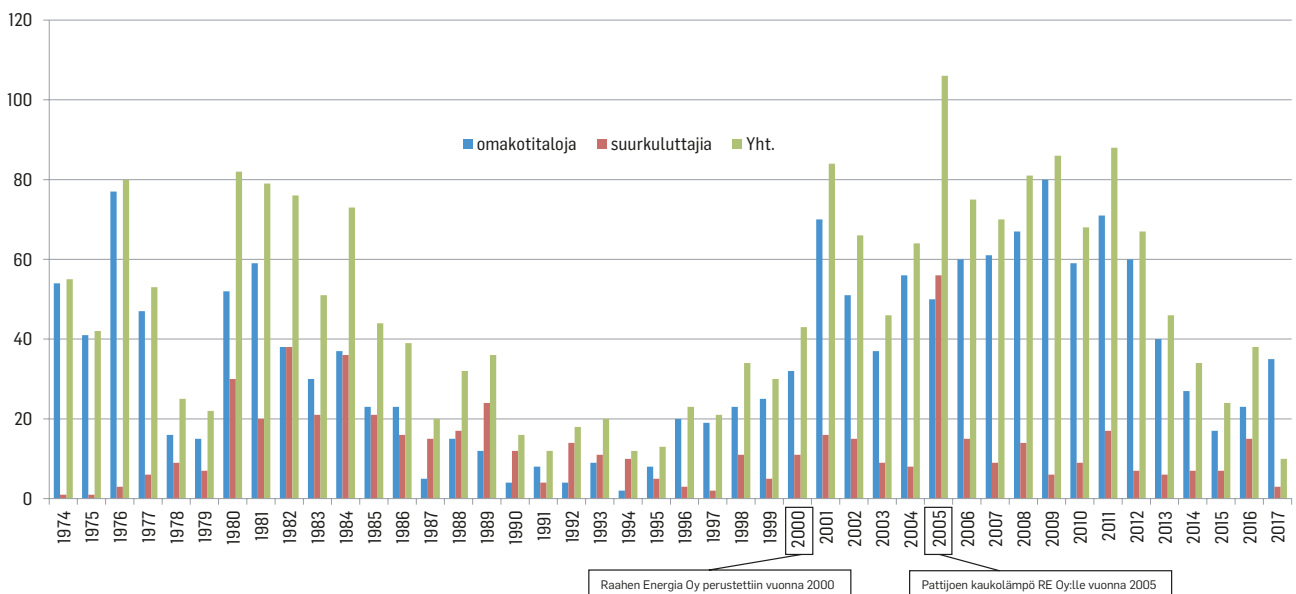
LÄMPÖKESKUKSET -öljyn kulutukset ja käyttötunnit vuonna 2017

LK-1	-	-
LK-2	107 m ³	313 h
LK-3	3 m ³	2 h
LK-4	75 m ³	281 h
LK-5	pelletti 156 m ³	100 h
LK 5/2	8 m ³	38 h
LK-7	0,3 m ³	3 h

VERKOSTOPITUUS



KAUKOLÄMPÖÖN LIITETYT KULUTTAJAT VUOSITTAIN



UUDET LÄMMÖNMYyntITARIFFIT 1.1.2016 LUKIEN

Raahen Energia Oy:n hallitus on kokouksessaan 1.10.2015 päättänyt, että 1.6.2016 alkaen sovelletaan Raahessa seuraavaa lämmönmyyntitariffia. Perusmaksut määritetään Energiategollisuus ry:n suosituksen mukaisella kaavalla.

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

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 289,43 €/vuosi (sis. alv 24 %).
Muut Q / 0,20 * 287,10 €/vuosi. Kulutusmaksu = energiamaksu 1.6.2016 alkaen 51,93 €/MWh (sis. alv 24%)

KAUKOLÄMMÖN LIITTYMISMAKSUTARIFFI 1.1.2013 LUKIEN

LIITTYMISMAKSU € = $kq \cdot (C+D \cdot Q)$

kq = liittymismaksukerroin 1,1364

C ja D = yhtälön vakiot

Q = tilausvesivirta m³/h

Liittymismaksu; uusille kiinteistöille
tilausvesivirta liittymismaksu

m³/h	€
0 ... 0,2	$1,1364 \cdot (2640 + 1 \cdot Q)$
0,2...2	$1,1364 \cdot (1280 + 6650 \cdot Q)$
2...10	$1,1364 \cdot (5600 + 4320 \cdot Q)$
10... 20	$1,1364 \cdot (19\,900 + 2900 \cdot Q)$
20...50	$1,1364 \cdot (40\,000 + 1900 \cdot Q)$
50...100	$1,1364 \cdot (60\,000 + 1500 \cdot Q)$
yli 100	$1,1364 \cdot (110\,000 + 1000 \cdot Q)$

Omakotitalojen liittymismaksu 1.1.2013 alkaen 3.000 € sisältää 10 metriä talojohtoa tontilla. Lisämetrit 78 €/m (alv 0%)

Muilta kuin omakotitaloilta lisämetrit (alv 0%) tilausvesivirta
0,2 – 2 m³/h = 90 €/m
2 – 10 m³/h = 115 €/m
10 – 20 m³/h = 140 €/m
yli 20 m³/h = 200 €/m

OSTO RAUTARUUKILTA JA OMA KEHITYS

	OSTO, MWh	Öljyllä, oma MWh
TAMMI	24 963,63	1 067,56
HELM	23 502,37	708,49
MAALIS	23 152,92	174,55
HUHTI	19 580,51	-
TOUKO	15 205,88	-
KESÄ	8 484,42	-
HEINÄ	6 727,61	-
ELO	7 248,26	-
SYYS	10 871,41	-
LOKA	17 671,04	13,33
MARRAS	20 509,97	268,15
JOULU	23 617,98	177,68
yht.	201 536	2 409,76

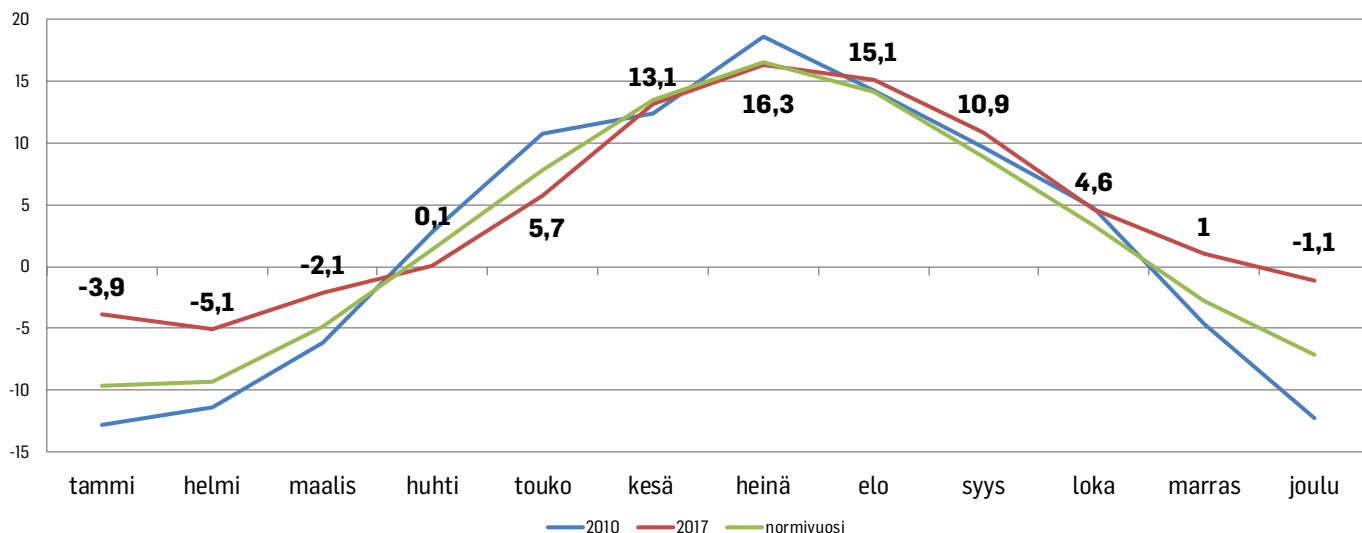
LIITTYMISTIEDOT

Liittymistiedot	2017	2016	2015	2014
Rakennustilavuus m³	4 386 815	4 278 417	4 218 229	4 141 572
Asuntopinta-ala m²	784 929	770 197	754 749	739 188
Asuntoja kpl	7 347	7 250	7 068	6 994
Asukkaita	18 681	18 440	18 074	17 957
Liittymisteho kW	96 583	93 331	91 924	90 335
Liittymismaksutulot €	7 426 846	7 191 366	7 012 566	6 864 036
Johtopituus m				
16 BAR m	155 532	152 181	150 467	148 233
3 BAR m	3 590	3 590	3590	3 590

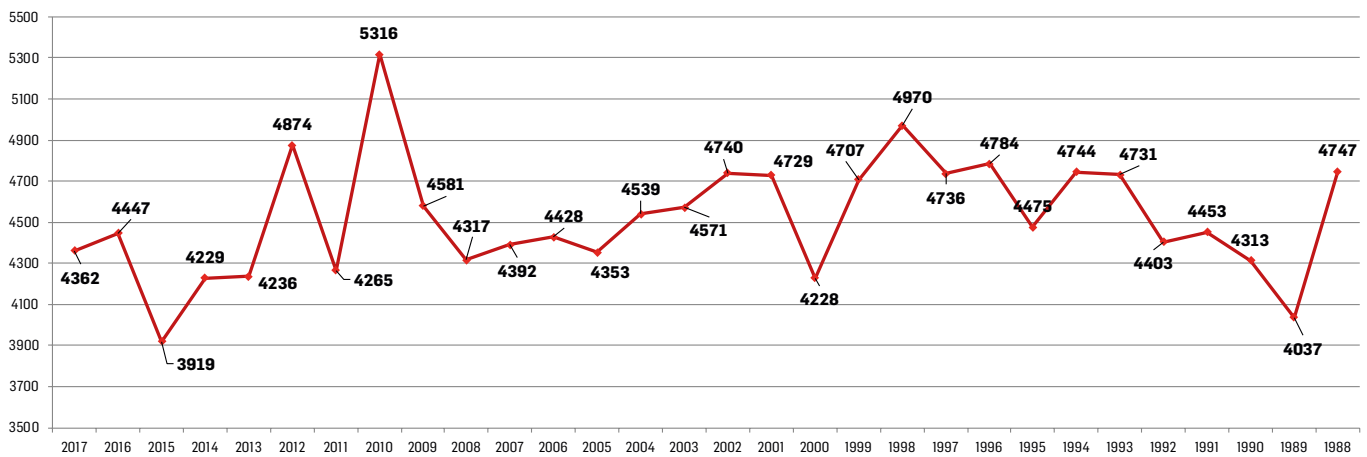
Vuosikertomuksessa käytetyt lyhenteet

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

KESKILÄMPÖTILAT RAAHESSA 2016



LÄMMITYSTARVELUVUT RAAHESSA

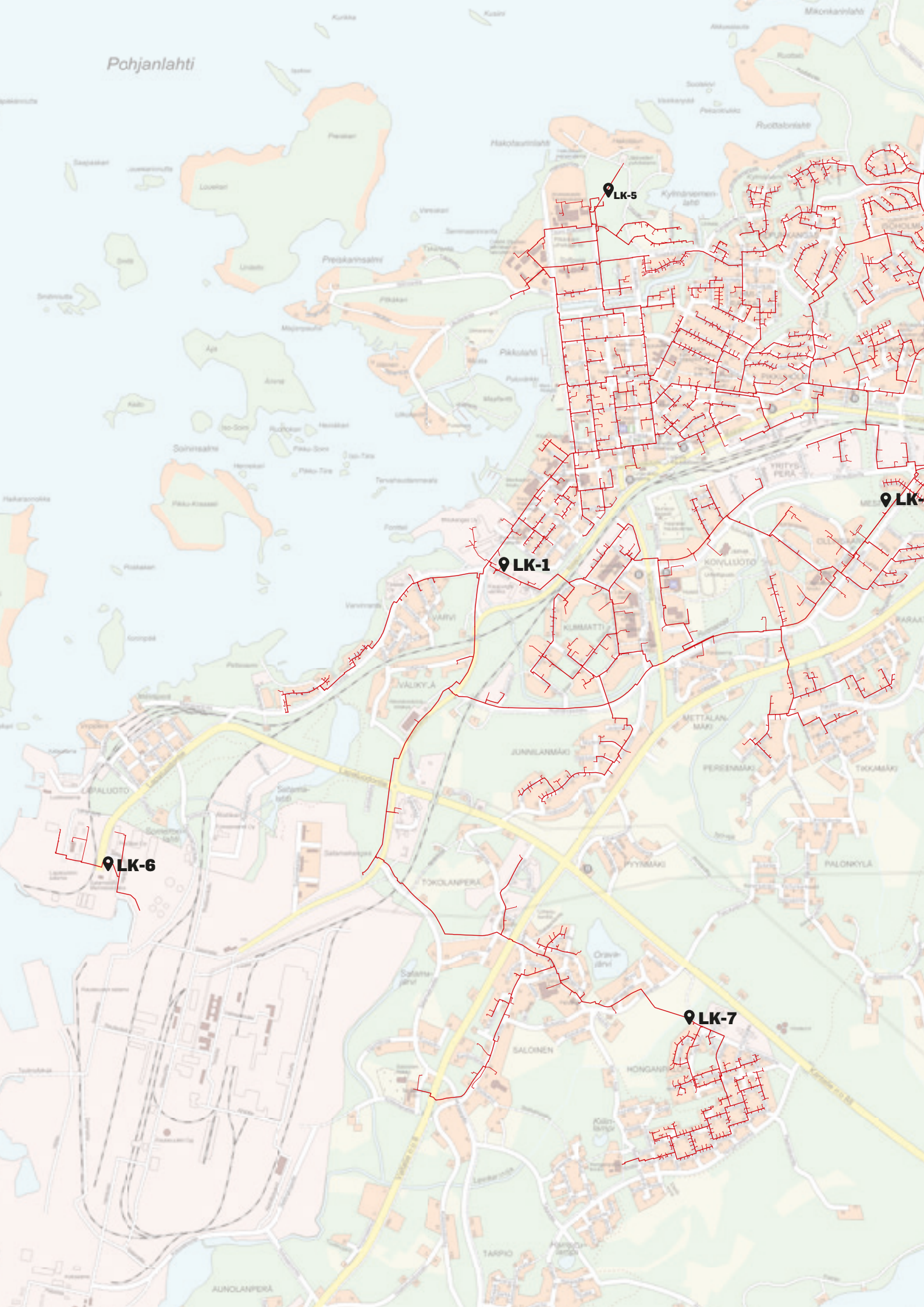


Lämmitystarveluku

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 vuorokauden keskimääräisen ulkolämpötilan erotus. Esimerkiksi, jos vuorokauden keskilämpötila on -5°C, tulee lämmitystarveluvuksi $17 - (-5) = 22$. Normaali vuosi on lämmitystarveluvuista laskettu pitkän ajanjakson keskiarvo. Normaali vuoden lämmitystarvelukua käytetään esimerkiksi seurattaessa lämmönkulusta.



Pohjanlahti





9 LK-4

9 LK-2

3



REILUKAUKOLÄMPÖ

Energiateollisuus ry on myöntänyt Raahen Energia Oy:lle Reilukaukolämpö -laatumerkin 24.11.2006.



REILU
KAUKOLÄMPÖ

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 laatumerkkivaatimusten mukaan laatumerkkiä hakeva yritys myös hyödyntää toiminnassaan ET:n teknisiä ja taloudellisia suosituksia, mm. kaukolämmön liittymis- ja myyntiehtoja. Laatumerkkiyrittäjä huolehtii kaukolämmön hyvästä toimitusvarmuudesta.

ENERGIATEHOKKUUSSOPIMUS

Energiatehokkuussopimus

Raahen Energia Oy liittyi elinkeinoelämän energiatehokkuussopimuksen energiapalveluiden toimenpideohjelmaan 14.10.2016 liittymisnumerolla 16. Sopimus on vuosille 2017-2025 ja järjestelmän tarkoituksena on 6 prosentin energiansäästö vuoteen 2025 mennessä.



ENERGIATEHOKKUUS-
SOPIMUKSET

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.



Raahen Energia Oy Rantakatu 8 A, PL 39, 92101 RAAHE // Puhelin: (08) 439 3111 // Fax: (08) 439 4382
etunimi.sukunimi@raahe.fi // www.raahenenergia.fi