



TOIMINTAKERTOMUS 2007



RAAHEN ENERGIAN 100-VUOTIS JUHLAT



RAAHEN ENERGIAN AVOIMET OVET



Sisällysluettelo

Toimitusjohtajan katsaus	3
Hallitus	4
Koulutus	5
Toimintakertomus.....	6
Kaukolämpö.....	8
Palveluhinnasto	11
Sähköverkkotoiminta	12
Tase ja tuloslaskelma	15

TOIMITUSJOHTAJAN KATSAUS

Heikki Jäälinoja

Vuosi 2007 oli Raahen Energia Oy:n seitsemäs tilikausi. Toimintavuosi oli sähkölaitostoininnan satavuotisjuhla-vuosi. Asiakkaille järjestettiin Pekan päivien yhteydessä ”avoimet ovet”, jolloin esiteltiin Pikimäen tukikohdassa yhtiön toimintaa ja tiloja. Varsinaisena perustamispäivänä 15.7. yhtiö oli otteluisäntänä Superpesiksen pelissä, johon kutsuttiin mukaan päättäjiä ja yhteiskumppaneiden edustajia. Pääjuhlaa vietettiin elokuun viimeisenä päivänä Raahe-salissa, johon oli kutsuttu henkilöstö- ja eläkeläiset puolisoineen sekä omistajien edustus että tärkeimmät yhteistyökumppanit. Juhlapuheen tilaisuudessa piti Energiategollisuuden sähköverkko-toimialan johtaja Kenneth Hänninen. Tilaisuudessa luovutettiin kuntaliiton kultaiset ansiomerkit 9 henkilölle, joista 3 oli eläkeläisiä sekä hopeiset ansiomerkit 14 henkilölle, joista 6 oli eläkeläisiä. Henkilöstölle järjestettiin syksyllä yhdistetty koulutus- ja virkistysmatka Tallinnaan, jossa tutustuttiin Eestienergian toimintaan.

Kaukolämmön myyntihintoja tarkastettiin toukokuun alusta alkaen. Hinnankorotus johtuu hiilen hinnan kallistumisesta vuoden alussa. Raahen seutua on puhuttanut kuuden ydinvoimalaitoksen rakentaminen, koska Pyhäjoki on yksi laitoksen sijoittamisaikakunta ehdokkaista. Raahen Energia Oy on päättänyt pyrkiä osakkaaksi laitokseen.

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

Raahessa 19.3.2008

Heikki Jäälinoja
toimitusjohtaja

HALLITUS



TOPI ILVESLUOTO

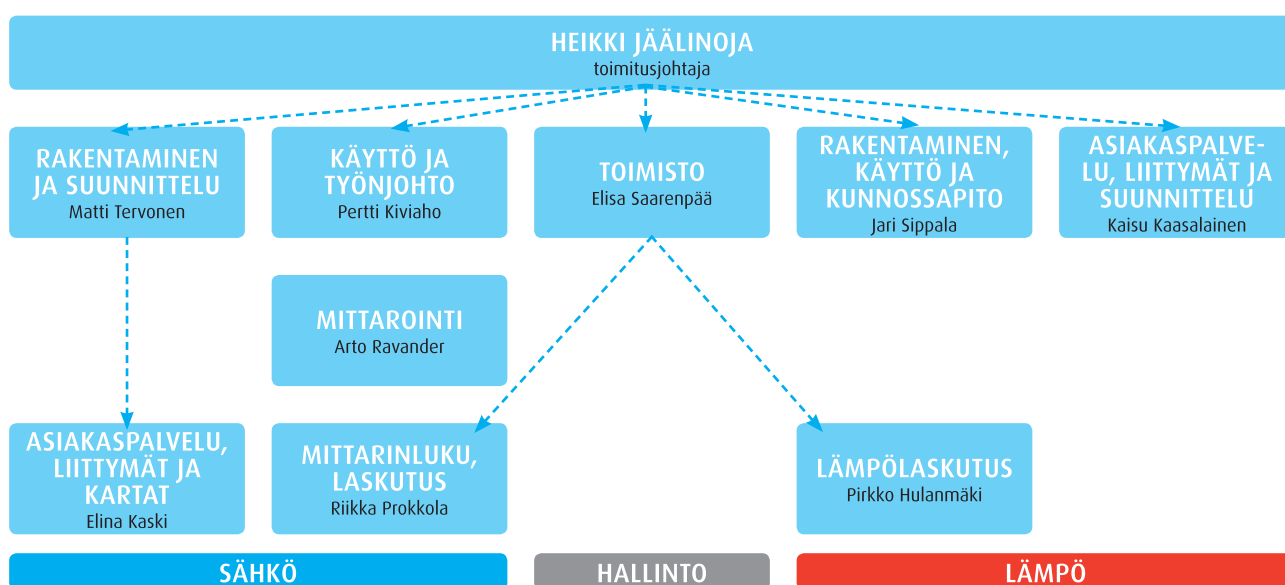
HARRY SANAKSENAHO

HEIKKI JÄÄLINOJA

EERO HAURU

MARTTI KENAKKALA

AIMO MOILANEN



KOULUTUS

kalusto

KOULUTUS

Koulutus on jakautunut kolmeen pääosiin.

1.TÄYDENNYSKOULUTUKSEEN

sähköasentajien ammattitutkinto

työturvakoulutus

sähköasennusten tarkastukset ja asennusmittaukset

ESR-koulutus: Työhyvinvointia edistävän työnteon ja kehittämisen perusteet

2.AMMATILLISEEN TÄSMÄKOULUTUKSEEN

sähkölaskutuksen henkilöstön käyttäjäpäivät

lämpölaskutuksen henkilöstön käyttäjäpäivät

energia-alan työmarkkinaseminaari

energia-alan sihteeriseminaari

3.MUU KOULUTUS (SEMINAARIT, AJANKOHTAISPÄIVÄT)

energiateollisuus, kaukolämpöpäivät ja kevätseminaari

työturvallisuus

turvallisuusjohtaminen

sähköalojen työsuojelun ajankohtaispäivät

Ay- luottamusmieskoulutus

KALUSTO

Raahen Energia Oy:n autokalusto vuonna 2007

kuorma-auto 1 kpl

lava-auto 2 kpl

henkilöautoja 2 kpl

pakettiautoja 7 kpl

VIRKISTYSTOIMINTA

Henkilökunta pääsi tutustumaan Viron Eesti Energian toimintaan syksyllä 2007.



TOIMINTAKERTOMUS

1.1.2007 – 31.12.2007

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 100: s. Toimintavuotena yhtiö julkaisi satavuotishistoriikin Oulun Yliopiston Historian laitoksen opinnäytetyönä. Kaukolämpöliiketoiminta aloitettiin 1974, joten sielläkin on ylitetty jo kolmannesvuosisata.

LIKEVAIHTO JA TULOS

Tilikauden liikevaihto oli 7 535 679 € ja edellisen vuoden 2006 liikevaihto oli 7 177 344 € ts. liikevaihto kasvoi noin 5 %. Liikevaihdosta sähköverkon osuus oli 2 881 288 € (kasvua edelliseen vuoteen noin 5,4 %) ja kaukolämpötoiminnan 4 654 391 € (kasvua noin 4,8 %). Suunnitelman mukaisia poistoja tehtiin yhteensä 1 451 017 €.

Tuloslaskelman mukainen liikevoitto oli 780 229 €, mistä sähköverkkotoiminnan osuus oli 322 476 € ja kaukolämpötoiminnan 457 753 €. Tilinpäätössiirtojen ja verojen jälkeinen tilikauden voitto oli 18 864 €.

LIKETOIMINTA

Yhtiön liiketoiminta kasvoi edelleen voimakkaasti kaukolämpötoiminnassa, jossa vuonna 2007 liitettiin verkkoon kaikkiaan 70 asiakasta. Näistä omakotitaloja oli 61, kerrostaloja 2, rivitaloja 3, sekä muita 4. Vuoden 2007 lopussa yhtiöllä oli 1565 kaukolämmitysasiakasta ja 7984 sähköasiakasta.

Vuonna 2007 alueverkon kautta toimitettiin sähköä 111,9 GWh (lisäystä 1,9 %) sekä Rautaruukin kautta 5,1 GWh (lisäystä 44,5 %).

Lämmön hankinta oli 166,1 GWh (vähennystä 0,6 %). Oman tuotannon osuus oli 6,99 GWh, edellisenä vuonna 4,33 GWh (lisäystä 61,6 %).

INVESTOINNIT

Investoinnit sähköverkkoon olivat kaikkiaan 260 453 €, edellisenä vuonna investoinnit olivat 344 189 €, vähennystä 24,3 %.

Huomattavimmat sähköverkkoliiketoiminnan investoinnit olivat Asemakadun ja Isoholmintien muuntamoiden uusinta. Sähköverkon liittymismaksuja perittiin 97 550 €, edellisenä vuonna 165 650 €, vähennystä 41,1 %. Kaukolämpöliiketoiminnassa investoinnit olivat edelleen suuria verrattuna energialaitoksen aikaiseen toimintaan.

Huomattavampina laajennuskohteina olivat Pyhtilän uudisalueen liittäminen verkkoon, Järventölän alueen kaukolämmön laajennus sekä Toivontien liittymien rakentaminen. Kaukolämpöön liitettiin myös Halpa-Halli ja Prismen laajennus.

Kaukolämmön investointikustannukset olivat kaikkiaan 541 733 €, edellisenä vuonna vastaavat investoinnit olivat 820 400 €, vähennystä noin 34 %. Liittymismaksutulot kaukolämmölle olivat puolestaan 280 800 €, edellisenä vuotena 315 790 €, vähennystä noin 11 %.

HENKILÖSTÖ

Yhtiön henkilöstöä kuvaavat tunnusluvut

(luvuissa ei ole mukana hallitus eikä toimitusjohtaja):

	2007	2006	2005
Lukumäärä tilikauden lopussa	27	26	27
Tilikauden palkat ja palkkiot€	883 259	845 507	877 469

Henkilöstöstä 1 on ylempi toimihenkilö, 7 on toimihenkilöitä ja 19 tuntipalkkaisia työntekijöitä. Osa-aikaisia työntekijöistä oli 2. Harjoittelijoita oli palkattuna toukokuusta marraskuun loppuun yhteensä noin yhden henkilötyövuoden verran. Työterveyshuolto oli järjestetty Raahen Seudun Terveysterveystoimisto Ky:n kautta. Toimintavuotena saatettiin loppuun lämpöasastolla uudenmuotoisen työpaikkaselvityksen teko, johon kuului myös uudenmuotoinen terveystarkastus.

Sähköasastolla aloitettiin vastaava projekti.

Yhtiöllä on käytössään kannustepalkkiojärjestelmä.

HALLITUS, TOIMITUSJOHTAJA JA TILINTARKASTAJAT

Hallitus kokoontui toimintavuoden aikana kuusi kertaa ja käsitteli asioita 92 §:n verran. Yhtiökokous pidettiin 17.4.2007.

YHTIÖN HALLITUS

Puheenjohtaja	Harry Sanaksenaho
Varapuheenjohtaja	Aimo Moilanen

Jäsen	Topi Ilvesluoto
Jäsen	Eero Hauru
Jäsen	Martti Kenakkala

Toimitusjohtaja	Heikki Jäälinoja
Tilintarkastajat	KHT Sauli Tuulimo
	JHTT Risto Hyvönen

Varajäsenet	Marja-Leena Kyrö
	Paavo Törmi
	Aulis Ylikulju
	Marja-Leena Haimi
	(6/2007 saakka)
	Niilo Ojala

ARVIO TODENNÄKÖISESTÄ TULEVASTA KEHITYKSESTÄ

Tulevaisuuden näkymät

Yhtiö on allekirjoittanut Vattenfall Verkko Oy:n kanssa alueverkkosopimuksen. Siihen liittyvä Junnilanmäen verkkopalvelusopimus hyväksyttäneen keväällä 2008, jolloin Junnilanmäelle rakennetaan uusi sähköasema. Rakennettava sähköasema korvaa kaupunginvarikon yhteydessä olevan Kummatin sähköaseman. Pattijoella uusitaan Alakkalan lämpökeskus ja se muutetaan raskaalle polttoöljylle.

Arvio merkittävimmistä riskeistä ja epävarmuustekijöistä

Energiamarkkinavirasto on määrännyt yrityskohtaiseksi tehostamistavoitteeksi Raahen Energia Oy:n sähköverkolle 1,62 %. Tehostamistavoitteeseen pääseminen edellyttää investointitason nostamista poistojen tasolle. Toimintavuonna poistot olivat lähes 2,7 -kertaiset investointeihin nähden. Mikäli investointitason mataluudella syödään käyttöomaisuutta, yhtiö ei voi maksaa tulevaisuudessa omistajan vaatimia osinkoja, koska viranomaisen hyväksyy kohtuullisen tuoton käyttöomaisuudelle laskettuna.

OSAKEYHTIÖLAIN EDELLYTTÄMÄT TIEDOT

Hallituksen esitys voittoa koskeviksi toimenpiteiksi.

Hallitus esittää, että voittovarot lisätään edellisten tilikausien voittoon eikä osinkoa jaeta.

Osakkeet

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

Osakkuudet ja jäsenyydet

Oulun Sähkönmyynti Oy 3,55 %

Energiateollisuus ry

Pohjois-Suomen sähkölaitosten kehittämissyhistys ry
Suomen Punaisen Ristin Oulun piirin kannatusjäsen

HANKINTA

Raahen Energia Oy hankki valtaosan, 95,8 prosenttia, asiakkaille toimitetusta kaukolämmöstä Ruukki Oyj:n Raahen tehtailta. Omissa laitoksissa tuotetun lämmön osuus kasvoi edellisvuoteen verrattuna. Lämmönosto Ruukilta oli yhteensä 159 108 megawattituntia ja oma kehitys 6 992 megawattituntia.

MYynti

Kaukolämmön myynti kasvoi edelliseen vuoteen verrattuna noin 3,2 prosenttia ja se oli 149 685 megawattituntia.

ASIAKKAAT

Vuoden 2007 lopussa Raahen Energialla oli yhteensä 1 565 kaukolämpöasiakasta. Kaukolämmityksessä kiinteistöissä oli yhteensä 6 243 asuntoa ja niissä asui arviolta noin 16 130 henkilöä. Lämmitettäviä kuutioita oli kaikkiaan 3,65 miljoonaa ja neliömetrejä 0,62 miljoonaa.

MARKKINOINTI

Jo vuonna 1997 käyttöön otetun kehittämissuunnitelman mukaisesti kartoitettiin lämmönsiirtoputken varressa sijaitsevien kiinteistöjen halukkuutta liittyä kaukolämpöasiakkaiksi. Kartoitusta jatkettiin myös entisen Pattijoen kaukolämpöverkon läheisyydessä sijaitseville omakotialueille. Kaukolämmön markkinoinnissa tarjottiin kahta ”porkkanaa”; vuoden lämmitysenergia perusmaksun hinnalla ja rahoitusmahdollisuutta joko suorittaa liittymismaksu kahdessa erässä vuoden maksuajalla ilman korkoa, tai kahden vuoden korollinen maksuaika. Kaikkiaan omakotitaloja liitettiin 61, joista vanhoja oli 32.

VERKOSTO

Verkostovaurioiden määrä pysyi edellisvuoden tasolla ja vuoden aikana tehtiin 31 korjausta. Vuonna 2006 vaurioita oli 33. Uutta verkostoa rakennettiin Pyhtilän asutusalueella ja Honganpalossa. Runkolinjaa jatkettiin Pattijoella Ouramontielle ja Marintielle, Antinkankaalla, Yrityssperällä ja Miljoonaperällä.

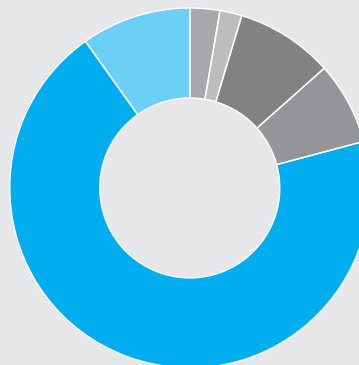
KAUKOLÄMMÖN KULUTUSMAKSU

1.5.2007 alkaen 32 € megawattitunnilta.

KAUKOLÄMMÖN LIITYTMISMAKSU

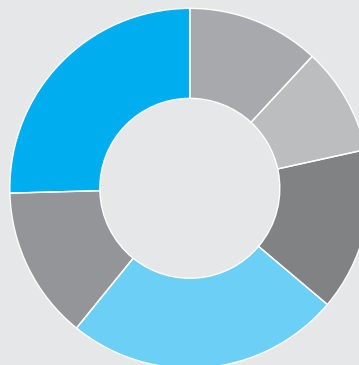
Kaikilta kaukolämmön omakotitaloliittymiltä on peritty vuoden 2006 alusta lähtien yli 10 metriä ylittävästä talojohdosta 60 euroa metriltä. Suurkuluttajilta, jotka eivät sijoita lämmönjakohuonetta suositusten mukaisesti peritään lisämetreistä 100 euroa metriltä.

LÄMPÖLIITTYMÄT 1 565 KPL | 2007



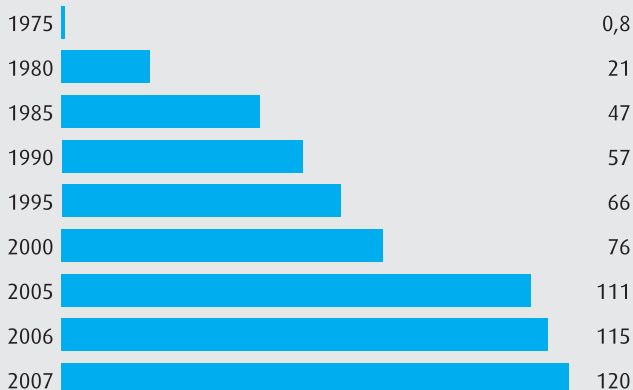
Omakotitalot	1085	69 %
Muut	154	10 %
Rivitalot	137	9 %
Kerrostalot	116	7 %
Teollisuus	42	3 %
Koulut	31	2 %

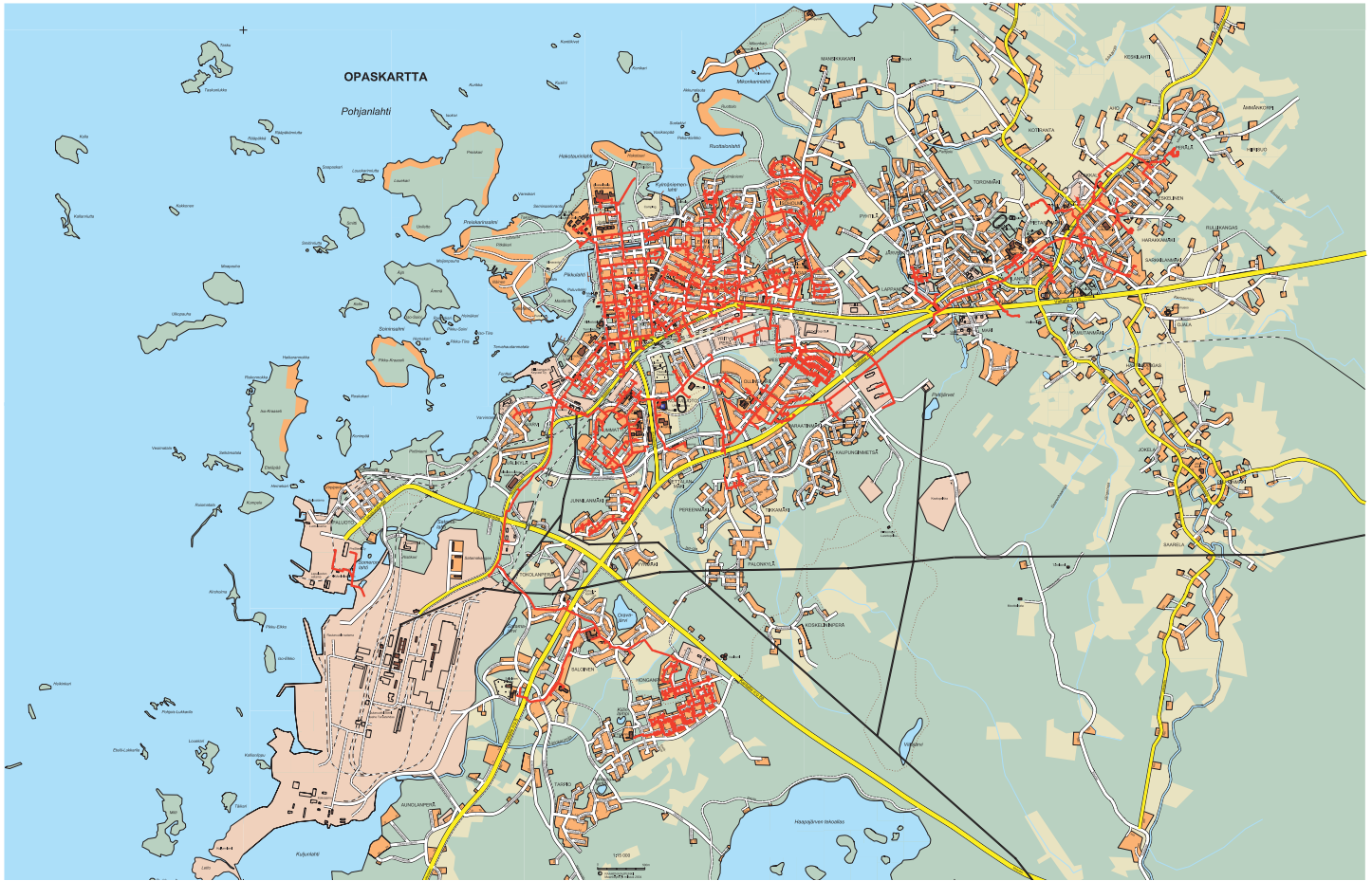
LÄMMÖN MYynti 149,6 GWh | 2007



Muut	37,4	25 %
Kerrostalot	36,3	24 %
Rivitalot	21,5	15 %
Omakotitalot	20,2	14 %
Teollisuus	19,8	13 %
Koulut	14,2	9 %

VERKOSTOPITUUS km





LÄMMITYSTARVELUVUT RAAHESSA

	Vuosi	01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12	YHT.
	2007	714	838	512	429	205	0	0	50	230	342	557	515	4 392
	2006	704	764	800	357	154	38	0	0	175	423	520	493	4 428
	2005	650	650	732	435	257	23	0	17	160	329	425	703	4 353
	2004	717	717	608	373	237	42	0	60	174	456	537	582	4 539
	2003	619	619	548	492	183	15	0	41	172	415	477	643	4 571
	2002	589	589	649	357	165	0	0	0	197	515	674	839	4 740
	2001	772	772	756	422	307	8	0	0	113	349	564	822	4 729
	2000	620	620	642	408	238	106	0	5	201	288	451	602	4 228
	1999	700	700	598	382	336	38	0	104	175	356	472	696	4 707
	1998	734	734	692	478	323	87	0	99	210	379	605	684	4 970
	1997	643	643	604	551	345	48	0	6	182	449	540	643	4 736
	Normivuosi »	829	749	674	484	263	49	11	62	243	442	606	758	5 170

KESKILÄMPÖTILAT RAAHESSA		2006	2007
TAMMIKUU	- 9,1	- 5,7	- 6,0
HELMIKUU	- 9,2	- 10,3	- 12,94
MAALISKUU	- 4,5	- 8,8	0,50
HUHTIKUU	2,6	4,1	2,51
TOUKOKUU	7,8	9,1	8,21
KESÄKUU	12,4	14,2	13,14
HEINÄKUU	16,5	16,2	15,47
ELOKUU	14,4	17,2	15,23
SYYSKU	10,5	10,3	8,96
LOKAKUU	2,9	3,2	5,98
MARRASKUU	- 2,6	- 0,3	- 1,57
JOULUKUU	- 3,9	1,2	0,39

LIITYMISTIEDOT

lisäys
2007

Rakennustilavuus m ³	3 651 574.....	152 344
Asuntopinta-ala m ²	622 706.....	26 549
Asuntoja kpl.....	6243.....	142
Asukkaita.....	16 130.....	373
Liittymisteho kW.....	79 674.....	2486
Liittymismaksutulot €.....	5 240 093.....	280 800
Johtopituus m		
16 BAR.....	117 321.....	4 415
3 BAR.....	3 590.....	-

KAUKOLÄMMÖN LIITTYMISMAKSUTARIFFI 1.2.2001 LUKIEN

Liittymismaksu (euroa) = $K_1 \times k \times (a + b \times V)$

K_1 = liittymismaksun määräytyminen kattilalaitoksen iän mukaan

k = dimensioton kerroin = 2,0

a = liittymismaksun vakio-osa €

b = liittymismaksun tilausvesivirtaan sidottu osa €/m³/h

V = tilausvesivirta m³/h

LIITTYMISMAKSU, UUDET KIIINTEISTÖT

Tilauvesivirta m ³ /h	Liittymismaksu €
0 ... 2	$k \times (840,94 + 3.363,76 \times V)$
2 ... 10	$k \times (3.868,32 + 1.850,07 \times V)$
10 ... 20	$k \times (8.913,96 + 1.345,50 \times V)$
> 20	$k \times (15.641,48 + 1.009,13 \times V)$

LIITTYMISMAKSU, OMAKOTITALOT 1.1.2006 ALKAEN

Liittymismaksu 2.500 €

Sisältää 10 metriä talojohtoa. Lisämetrit 60 €/m.

Omakotitalojen liittymismaksu käsittää talot alle 600 m³, suurempien talojen liittymismaksu tariffin mukaisesti.

Muilta kuin omakotitaloilta lisämetrit 100 €/m.

VANHOILLA KIIINTEISTÖILLÄ KÄYTETÄÄN LISÄKSI KERROINTA K_1 SEURAAVASTI:

alle 5 vuotta vanhat talot	$K_1 = 0,4$
5–10 vuotta vanhat kiinteistöt	$K_1 = 0,5$
10–20 vuotta vanhat kiinteistöt	$K_1 = 0,7$
yli 20 vuotta vanhat kiinteistöt	$K_1 = 1,0$

Kertoimia sovelletaan 40.000 m³ asti. Isommilla kulluttajilla ja ominaislämmönkulutukseltaan poikkeavilla kulluttajilla määritellään liittymismaksu erillisten laskelmien mukaan.

UUDET LÄMMÖNMYNTITARIFFIT 1.9.2001 LUKIEN

Raahen Energia Oy:n hallitus on kokouksessaan 18.6.2001 (§43) päättänyt, että 1.9.2001 alkaen sovelletaan Raahessa seuraavaa lämmönmyyntitariffia:

Perusmaksu = tilausvesivirtamaksu

m ³ /h	kW	perusmaksu €/vuosi
alle 0,8	alle 47	1320 € x V
0,8 ... 2	47 ... 116	80 € + 1.220 € x V
2 ... 8	116 ... 465	1.260 € + 630 € x V
yli 8	yli 465	3.780 € + 315 € x V

V = tilausvesivirta m³/h

Kulutusmaksu = energiamaksu 1.5.2007 lähtien
32 €/MWh (sis.alv 22%)





PALVELUHIINASTO 1.1.2007 ALKAEN

Palvelumaksut	Veroton hinta euro (alv 0%)	Kokonaishinta euro (alv 22%)
Mittarinlukumaksu (myös muuttoluku)	8,61	10,50
Lämmönkäyttöilmoituksen noutaminen/täyttäminen asiakkaan puolesta	27,87	34,00
Ylimääräinen mittarin vaihto/ siirto/ ohjelmointi	54,10	66,00
Pääsulakekoon muutos (ei sisällä tarvikkeita)	40,98	50,00
Asiakkaan pyynnöstä suoritettu aiheeton mittarin vaihto ja tarkistus	83,61	102,00
Tuntiveloitus / henkilö	40,98	50,00
Matkaveloitus	0,57	0,70
Matkaveloitus kaupunkialueella	7,38	9,00
Siirron tai lämmöntoimituksen keskeytys ja jälleenkytkentä	54,10	66,00
Em. jälleenkytkentä työajan ulkopuolella, lisämaksu edelliseen	40,98	50,00
Velkomiskäynti (sähkönsiirto- ja kaukolämpölaskun perintäkäynti)	25,00	25,00
Toistuva pääsulakkeen vaihto (ensimmäinen kerta veloitusetta)	54,10	66,00
Energiapulssitiedon järjestäminen sähkö- / lämpöasiakkaalle	106,56	130,00
Viivästysmaksu (1.5.2005 alkaen)	5,00	5,00
Viivästyskorko Suomen pankin vahvistaman viivästyskoron mukaisesti		

VUOKRAT

Vianhakugeneraattori (työkustannukset peritään erikseen)	140,98	172,00
Kaapelinhakulaite (työkustannukset peritään erikseen)	6,72	8,20
Roudansulattaja (luovutus/vastaanotto) sisältyy 3 vrk:n vuokra 1 tunnin tuntiveloitus / tapahtuma		
Roudansulattaja edellinen 4. vrk alkaen	13,94	17,00
Puristustyökalut (ei lainata ilman laskutettavaa työtä)	35,25	43,00
Pihimittari (sisältää asennuksen, poishau ja ATK- ajon)	140,98	172,00
Työmaakeskus 3 x 25 Akertamaksu + €/vrk	62,30 + 0,82	76,00 + 1,00
Työmaakeskus 3 x 63 A kertamaksu + €/vrk	81,97 + 1,23	100,00 + 1,50
Veneenhoitopaikan avaimen vuokra kertamaksu + €/vrk	2,46 + 1,64	3,00 + 2,00

RANTATORIN SÄHKÖPISTEVUOKRAT

	Markkina-aika	Muu aika/vrk
1 x 16 A	16,39 (alv 0)/20,00 (alv 22 %)	8,20 (alv 0)/10,00 (alv 22 %)
3 x 25 A	32,79 (alv 0)/40,00 (alv 22 %)	16,39 (alv 0)/20,00 (alv 22 %)
3 x 125 A	81,97 (alv 0)/100,00 (alv 22 %)	40,98 (alv 0)/50,00 (alv 22 %)

LAITEMYYNTI ROMUKSI

1-vaihe kWh-mittari	3,40	3,40
3-vaihe kWh-mittari	8,60	8,60

HANKINTA

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

ASIAKKAAT

Verkkoyhtiöllä oli 7 984 asiakasta, joiden sähkönkäyttö oli 115,7 gigawattituntia.

HUIPPUKULUTUS

Vuoden 2007 huipputeho 23,1 megawattia oli 7.2.2007 klo 8.00.

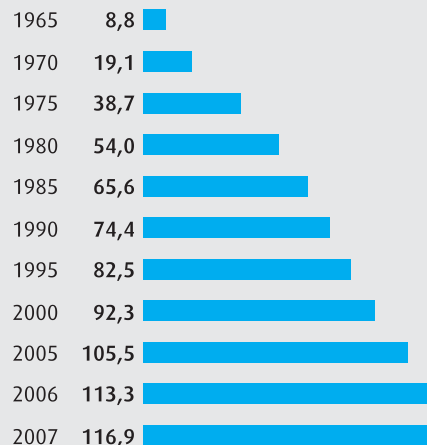
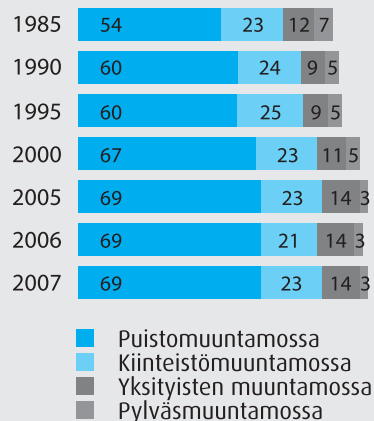
KAAPELIPITUUDET

Raahen Energian käytössä oli suurjännitemaakaapelia yhteensä 66,8 kilometriä ja ilmakaapelia 5,5 kilometriä. Pienjännitemaakaapelia oli 269,5 kilometriä ja ilmakaapelia 29,0 kilometriä.

MUU TOIMINTA

Raahen Energian hoidettavana oli yhteensä 6 859 valaisinta, jotka jakautuivat seuraavasti:

» Hql-valaisin	80 – 125W	5 242 kpl
» Hql-valaisin	250 – 400W	579 kpl
» Na-valaisin	70 – 100W	402 kpl
» Na-valaisin	150 – 250W	636 kpl

SÄHKÖN HANKINTA 1965–2007 GWh**MUUNTAJAT 1985–2007 kpl****SÄHKÖNJAKELUN KESKEYTYKSET JA HÄIRIÖT****Asiakkaan keskimääräinen vuotuinen vuosienergiolla painotettu jakeluverkon**

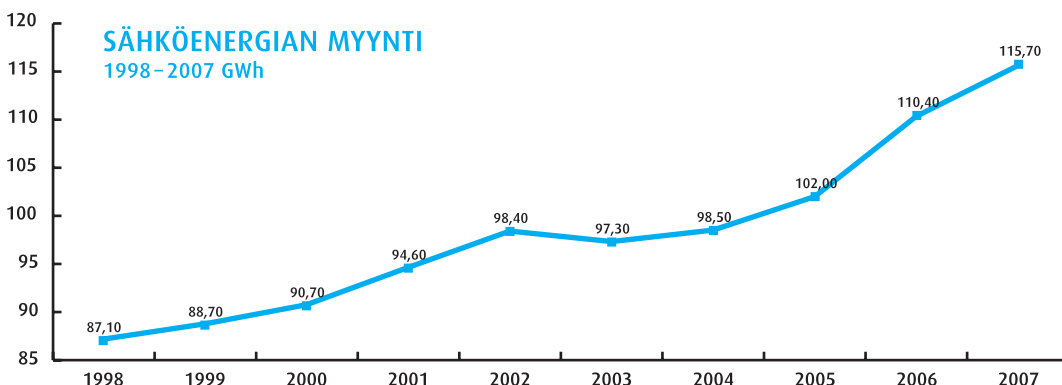
...odottamattomista keskeytyksistä aiheutunut keskeytysaika (h).....	0,222	0,039
...odottamattomista keskeytyksistä aiheutunut keskeytysmäärä (kpl)	0,410	0,624
...suunnitelluista keskeytyksistä aiheutunut keskeytysaika (h)	0,034	0,055
...suunnitelluista keskeytyksistä aiheutunut keskeytysmäärä (kpl).....	0,023	0,046

Kaikkien keskeytysten vuotuinen muuntopiirikerroilla painotettu... (odottamattomat ja suunnitellut keskeytykset sekä aikajälleenkytkennät)

...keskeytysaika asiakkaalla (h).....	0,303	0,096
...keskeytysten lukumäärä asiakkaalla (kpl).....	0,428	0,537

Kaikkien odottamattomien keskeytysten yhteenlaskettu vuotuinen lukumäärä keskijänniteverkossa (kpl)

2006	2007
5	4

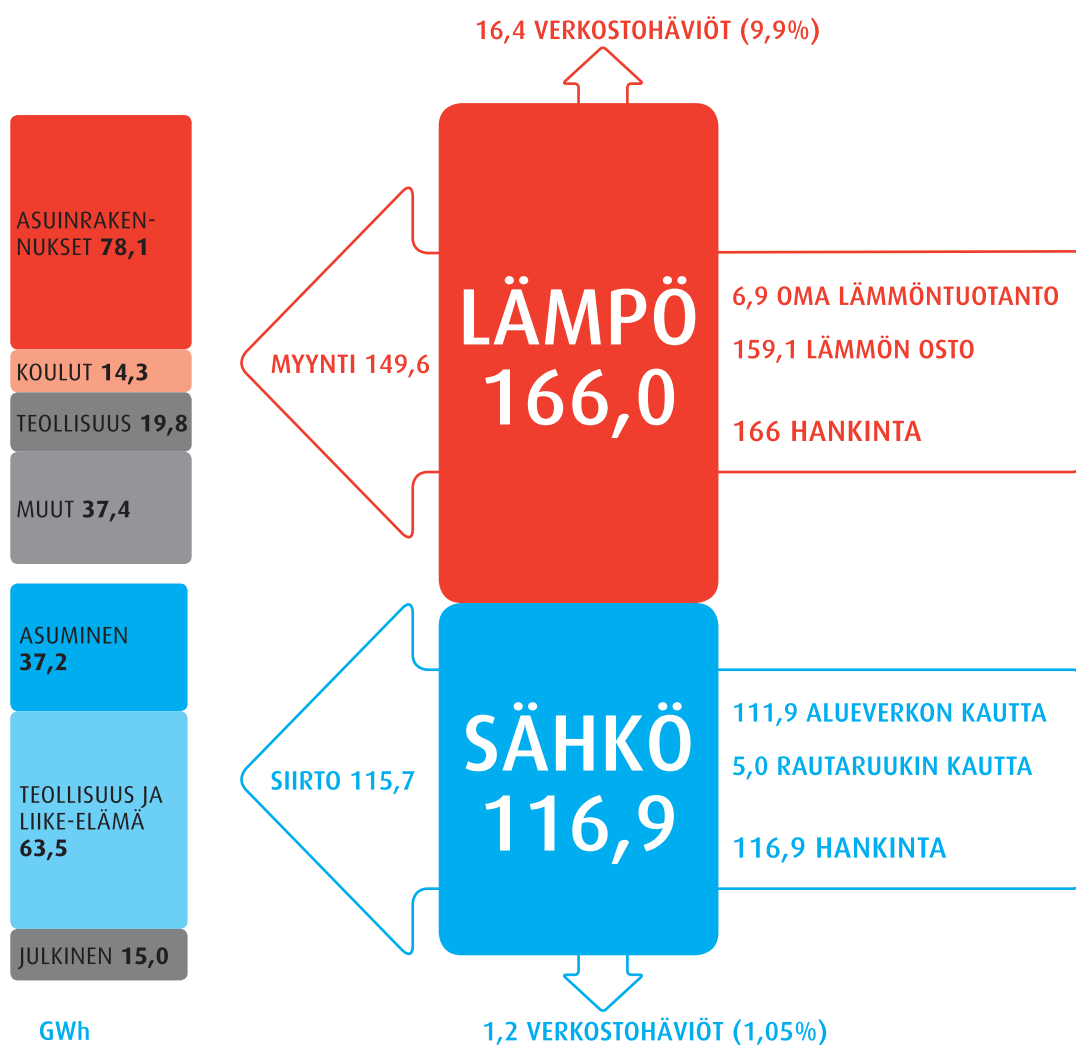


	siirto- hinta alv 22 %	sähkövero alv 22 %	kokonais- siirtohinta alv 22 %	ALV osuus	€/kk
YLEISSÄHKÖ					
perusmaksu, euro/v					
1 x 25 A, 1 x 35 A	33,00		33,00	€/v	5,95
3 x 25 A	45,00		45,00	€/v	8,11
3 x 35 A	60,00		60,00	€/v	10,82
3 x 63 A	96,00		96,00	€/v	17,31
3 x 100 A	150,00		150,00	€/v	27,05
3 x 160 A	234,00		234,00	€/v	42,20
3 x 200 A	288,00		288,00	€/v	51,93
3 x 250 A	360,00		360,00	€/v	64,92
3 x 315 A	444,00		444,00	€/v	80,07
3 x 400 A	564,00		564,00	€/v	101,70
3 x 500 A	720,00		720,00	€/v	129,84
3 x 630 A	900,00		900,00	€/v	162,30
3 x 800 A	1 260,00		1260,00	€/v	227,21
energia, VL1	3,30	0,91	4,21	snt/kWh	0,76
energia, VL2	3,30	0,28	3,58	snt/kWh	0,65
AIKASÄHKÖ					
perusmaksu, euro/v					
3 x 25 A	120,00		120,00	euro/v	21,64
3 x 35 A	156,00		156,00	euro/v	28,13
3 x 63 A	264,00		264,00	euro/v	47,61
3 x 80 A	312,00		312,00	euro/v	56,26
3 x 100 A	396,00		396,00	euro/v	71,41
3 x 125 A	492,00		492,00	euro/v	88,72
3 x 160 A	616,00		616,00	euro/v	111,08
3 x 200 A	768,00		768,00	euro/v	138,49
3 x 250 A	948,00		948,00	euro/v	170,95
3 x 315 A	1 188,00		1188,00	euro/v	214,23
3 x 400 A	1 500,00		1500,00	euro/v	270,49
3 x 500 A	1 872,00		1872,00	euro/v	337,57
päiväenergia, VL1	3,00	0,91	3,91	snt/kWh	0,70
päiväenergia, VL2	3,00	0,28	3,28	snt/kWh	0,59
yöenergia, VL1	1,50	0,91	2,41	snt/kWh	0,43
yöenergia, VL2	1,50	0,28	1,78	snt/kWh	0,32
KAUSISÄHKÖ					
perusmaksu, euro/v					
Kuten aikasähkössä					
talviarkipäiväenergia, VL1	3,60	0,91	4,51	snt/kWh	0,81
talviarkipäiväenergia, VL2	3,60	0,28	3,88	snt/kWh	0,70
muun ajan energia, VL1	1,30	0,91	2,21	snt/kWh	0,40
muun ajan energia, VL2	1,30	0,28	1,58	snt/kWh	0,29
PIENJÄNNITETEHOSÄHKÖ					
perusmaksu	414,00		414,00	€/v	74,66
pätötehomaksu	18,00		18,00	€/kW/v	3,25
loistehomaksu	18,00		18,00	€/kVar/v	3,25
päiväenergia, VL1	2,00	0,91	2,91	snt/kWh	0,52
päiväenergia, VL2	2,00	0,28	2,28	snt/kWh	0,41
yöenergia, VL1	1,20	0,91	2,11	snt/kWh	0,38
yöenergia, VL2	1,20	0,28	1,48	snt/kWh	0,27
KESKIJÄNNITETEHOSÄHKÖ					
perusmaksu	1032,00		1032,00	€/v	186,10
pätötehomaksu	15,00		15,00	€/kW/v	2,70
loistehomaksu	15,00		15,00	€/kVar/v	2,70
talviarkipv.energia, VL1	2,10	0,91	3,01	snt/kWh	0,54
talviarkipv.energia, VL2	2,10	0,28	2,38	snt/kWh	0,43
muun ajan energia, VL1	1,10	0,91	2,01	snt/kWh	0,36
muun ajan energia, VL2	1,10	0,28	1,38	snt/kWh	0,25

PIENJÄNNITESÄHKÖN LIITTYMISMAKSUT € (alv. 0 %)			
	Vyöhyke V1	Vyöhyke V2	Vyöhyke V3
1 x 25 A	1 100	1 650	2 200
3 x 35 A	1 600	2 400	
3 x 63 A	2 800	4 200	
3 x 100 A	4 500	*	
3 x 160 A	7 200	*	
3 x 200 A	9 000	*	
3 x 250 A	11 000	*	
3 x 315 A	14 000	*	
3 x 400 A	18 000	*	
3 x 500 A	22 000	*	
3 x 630 A	28 000	*	
Miniliittymä (il- man mittausta)	550		
KESKIJÄNNITETEHOSÄHKÖN LIITTYMISMAKSUT € (alv. 0 %)			
Liittymän muun- tajehto kVA			
500		12 000	
630		14 080	
800		16 800	
1000		20 000	
1250		24 000	
1600		29 600	
2000		36 000	
2500		44 000	
LIITTYMISKAAPELIN RAKENTAMISMAKSU TONTILLA €/m (sis. alv 22 %)			
AXMK 4 x 16		4,50	
AXMK 4 x 35		7,00	
AXMK 4 x 70		10,50	
AXMK 4 x 120		14,00	
AXMK 4 x 185		20,00	
AXMK 4 x 300		26,00	
MITTARIN ASENNUSMAKSU 1.3.2003 al- kaen €/kpl (sis. alv 22 %)			
Yksiaikamittaus			45,00
Moniaikamittaus			70,00
Pienjännitetehtösähkö			170,00
Keskijännitetehtösähkö			250,00
SÄHKÖNSIIRRON YHTEYDESSÄ PERITTÄVÄ MITTALAITE- MAKSU (VUOKRA) 1.3.2003 alkaen €/kk (sis. alv 22 %)			
Yleissähkö 1-vaiheinen			0,70
Yleissähkö 3-vaiheinen			1,05
Aika- ja kausisähkö, suora			4,50
Pienjännitetehtösähkö			22,00
Keskijännitetehtösähkö			28,00

- V1** Kaava-alueet
- V2** Asemakaava-alueiden ulkopuoliset, paitsi vapaa-ajan asunnot
* Liittymismaksu on tapauskohtainen ja määräytyy liittyjää ja liittyjäryhmää varten rakennettavan sähköverkon rakentamiskustannuksista
- V3** Vapaa-ajan asunnot, ei asemakaava-alueella

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 pienjännitetehtösiirtoa. **Asiakas** voi valita soveltuvimman tariffin, perusmaksu määräytyy mittausta edeltävien sulakkeiden suuruuden mukaan. Tehomittausjakso on 60 minuuttia. Loistehon ilmaisuus on 16% pätötehonlukuvarvasta.



TASE	31.12.2007	31.12.2006
	€	€
VASTAAVAA		
PYSYVÄT VASTAAVAT		
Aineettomat hyödykkeet	147 419	150 907
Aineelliset hyödykkeet		
Maa- ja vesialueet	112 789	111 004
Rakennukset ja rakennelmat	853 274	921 789
Verkostot	20 108 574	20 701 956
Koneet ja kalusto	559 434	588 801
Sijoitukset	66 470	66 470
PYSYVÄT VASTAAVAT YHTEENSÄ	21 847 961	22 540 926
VAIHTUVAT VASTAAVAT		
Vaihto-omaisuus		
Aineet ja tarvikkeet	281 493	191 526
Pitkäaikaiset saamiset		
Myyntisaamiset	5 940	
Siirtosaamiset		2 441
	5 940	2 441
Lyhytaikaiset saamiset		
Myyntisaamiset	1 375 765	1 398 630
Saamiset saman konsernin yrityksiltä	172 947	184 269
Siirtosaamiset	19 641	18 021
	1 568 353	1 600 919
Rahat ja pankkisaamiset	35 943	67 676
VAIHTUVAT VASTAAVAT YHTEENSÄ	1 891 729	1 862 562
VASTAAVAA YHTEENSÄ	23 739 690	24 403 488
VASTATTAVAA		
OMA PÄÄOMA		
Osakepääoma	3 363 759	3 363 759
Edellisten tilikausien voitto (tappio)	104 238	84 103
Tilikauden voitto (tappio)	18 864	20 135
OMA PÄÄOMA YHTEENSÄ	3 486 860	3 467 996
TILINPÄÄTÖSSIIRTOJEN KERTYMÄ		
Poistoero	2 282 055	2 029 998
VIERAS PÄÄOMA		
Pitkäaikainen vieras pääoma		
Lainat rahoituslaitoksilta	11 396 665	12 501 661
Velat saman konsernin yrityksille	260 000	300 000
Muut velat		
Liittymismaksut	3 626 979	3 248 629
	15 283 644	16 050 290
Lyhytaikainen vieras pääoma		
Lainat rahoituslaitoksilta	1 392 142	1 534 546
Velat saman konsernin yrityksille	40 000	40 000
Ostovelat	576 737	520 678
Muut velat	302 119	277 083
Siirtovelat	376 133	482 897
VIERAS PÄÄOMA YHTEENSÄ	17 970 774	18 905 493
VASTATTAVAA YHTEENSÄ	23 739 690	24 403 488



TULOSLASKELMA	1.1.–31.12.2007	1.1.–31.12.2006
	€	€
LIKEVAIHTO	7 535 679	7 177 343
Liiketoiminnan muut tuotot	60 993	106 169
Materiaalit ja palvelut		
Aineet, tarvikkeet ja tavarat		
Ostot tilikauden aikana	-2 896 945	-2 741 541
Varastojen lisäys / vähennys	89 911	-40 397
Ulkopuoliset palvelut	-791 368	-773 885
Henkilöstökulut		
Palkat ja palkkiot	-794 133	-728 967
Henkilösivukulut		
Eläkekulut	-134 116	-194 100
Muut henkilösivukulut	-63 371	-53 555
Poistot ja arvonalentumiset		
Suunnitelman mukaiset poistot	-1 451 017	-1 436 455
Liiketoiminnan muut kulut	-775 405	-671 805
LIIEVOITTO (-TAPPIO)	780 229	642 807
Rahoitustuotot ja -kulut		
Muut korko- ja rahoitustuotot	38 506	6 375
Korkokulut ja muut rahoituskulut		
Saman konsernin yrityksille	-13 444	-15 000
Muille	-527 293	-463 318
VOITTO (TAPPIO) ENNEN SATUNNAISIA ERIÄ	277 997	170 864
VOITTO (TAPPIO) ENNEN TILINPÄÄTÖSSIIRTOJA JA VEROJA	277 997	170 864
Tilinpäätössiirrot		
Poistoeron muutos	-252 057	-143 520
Tuloverot	-7 076	-7 209
TILIKAUDEN VOITTO (-TAPPIO)	18 864	20 135

RAHOITUSLASKELMA	1.1.–31.12.2007	1.1.–31.12.2006
	€	€
LIIKETOIMINNAN RAHAVIRTA		
Myyntistä saadut maksut	7 588 694	7 228 087
Liiketoiminnan muista tuotoista saadut maksut	99 498	112 543
Maksut liiketoiminnan kuluista	-5 505 012	-5 197 081
Liiketoiminnan rahavirta ennen rahoituseriä ja veroja	2 183 180	2 143 549
Maksetut korot ja maksut	-540 737	-478 318
Maksetut verot	-7 075	-7 208
* Liiketoiminnan rahavirta	1 635 368	1 658 023
INVESTOINTIEN RAHAVIRTA		
Investoinnit aineellisiin ja aineettomiin hyödykkeisiin	-802 186	-1 164 589
Aineellisten ja aineettomien hyödykkeiden luovutustulot	44 135	38 151
* Investointien rahavirta	-758 051	-1 126 438
RAHOITUKSEN RAHAVIRTA		
Lyhytaikaisten lainojen nostot		165 402
Lyhytaikaisten lainojen takaisinmaksut	-142 405	
Pitkäaikaisten lainojen nostot		
Pitkäaikaisten lainojen takaisinmaksut	-1 144 995	-1 144 995
Liittymismaksut	378 350	481 440
* Rahoituksen rahavirta	-909 050	-498 153
RAHAVAROJEN LISÄYS /-VÄHENNYS	-31 733	33 432
Rahavarat tilikauden lopussa	35 942	67 675

TULOSLASKELMAN JA TASEEN LIITETIEDOT

KÄYTTÖOMAISUUDEN ARVOSTUS Käyttöomaisuus on merkitty taseeseen välittömään hankintamenuon. 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. Poistosuunnitelma on sama kuin edellisenä vuonna.

VAIHTO-OMAISUUDEN ARVOSTUS Vaihdo-omaisuus esitetään vuoden viimeisen ostohinnan mukaisena.

JOHDANNAISET Koronvaihtosopimuksella vaihdetaan osa yhtiön rahoituslainojen kiinteäkorkoisista vaihtuvakorkoisiksi. Koronvaihtosopimus on määritelty kolmeksi vuodeksi ja korko määritellään kolmen kuukauden välein. Käyvän arvon suojauksesta on tuloslaskelman rahoituseriin merkitty rahoitustuottoihin 30 491 €. Suojauksen kohteena oleva laina esitetään taseessa luonteensa mukaisessa ryhmässä.

TULOSLASKELMAN LIITETIEDOT	2007	2006
Liikevaihto toiminnollittain		
Sähköverkkotoiminta	2 881 288	2 734 497
Sähköverkko, muut tuotot	49 703	90 410
Kaukolämpötoiminta	4 654 391	4 442 846
Kaukolämpö, muut tuotot	11 290	15 758
Yhteensä	7 596 672	7 283 511
Henkilöstön keskimääräinen lukumäärä		
Yhtiön palveluksessa oli tilikauden aikana keskimäärin		
Toimihenkilöitä	8	8
Työntekijöitä	19	18
Yhteensä	27	26
Johdon palkat ja palkkiot		
Toimitusjohtaja ja hallituksen jäsenet	64 738	62 470
Poistot ja arvonalennukset		
Suunnitelman mukaiset poistot on laskettu käyttöomaisuushyödykkeittäin taloudellisen käyttöiän mukaisina tasapoistoina alkuperäisestä hankintahinnasta. Suunnitelman mukaiset poistoajat ovat:		
Toimistorakennus, Pikimäki	menojaännöspoisto 4%	
Muut rakennukset	menojaännöspoisto 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	38 506	6 375
Korkotuotot yhteensä	38 506	6 375
Korkokulut ja muut rahoituskulut		
Saman konsernin yrityksille	13 444	15 000
Muille	527 293	463 318
Korkokulut yhteensä	540 737	478 318
Tilinpäätössiirrot		
Suunnitelman mukaisten ja verotuksessa tehtyjen poistojen erotus	252 057	143 520

TASEEN LIITETIEDOT	2007	2006
Aineettomat ja aineelliset hyödykkeet		
Käyttöomaisuus		
Aineettomat hyödykkeet		
Hankintamenu 1.1.	150 906	154 394
Lisäykset		
Tilikauden poistot	-3 488	-3 488
Hankintamenu 31.12.	147 418	150 906
Aineelliset hyödykkeet		
Maa- ja vesialueet		
Hankintamenu 1.1.	111 004	111 004
Lisäykset	1 785	
Tilikauden poistot		
Hankintamenu 31.12.	112 789	111 004

Hallintorakennukset		
Hankintamenu 1.1.	138 125	112 515
Lisäykset		30 725
Tilikauden poistot	-5 525	-5 115
Hankintamenu 31.12.	132 600	138 125
Tehdasrakennukset		
Hankintamenu 1.1.	329 566	322 490
Lisäykset		30 725
Tilikauden poistot	-23 069	-23 649
Hankintamenu 31.12.	306 497	329 566
Lämpökeskusrakennukset		
Hankintamenu 1.1.	391 533	421 003
Lisäykset		
Tilikauden poistot	-27 407	-29 470
Hankintamenu 31.12.	364 126	391 533
Muut rakennukset		
Hankintamenu 1.1.	62 565	78 306
Lisäykset		
Tilikauden poistot	-12 513	-15 741
Hankintamenu 31.12.	50 052	62 565
Verkosto		
Hankintamenu 1.1.	19 489 033	19 727 981
Lisäykset	693 707	996 231
Vähennykset		-59 844
Tilikauden poistot	-1 209 094	-1 175 335
Hankintamenu 31.12.	18 973 646	19 489 033
Muut kiinteät rakenteet ja laitteet		
Hankintamenu 1.1.	1 212 922	1 292 445
Lisäykset	3 680	2 029
Vähennys		
Tilikauden poistot	-81 674	-81 552
Hankintamenu 31.12.	1 134 928	1 212 922
Koneet		
Hankintamenu 1.1.	218 984	164 295
Lisäykset	19 369	106 736
Vähennykset	-9 685	-13 040
Tilikauden poistot	-22 781	-39 007
Hankintamenu 31.12.	205 887	218 984
Kalusto		
Hankintamenu 1.1.	369 816	400 038
Lisäykset	61 614	32 875
Vähennykset	-12 419	
Tilikauden poistot	-65 464	-63 097
Hankintamenu 31.12.	353 547	369 816
Saamiset		
Pitkäaikaiset saamiset		
Myyntisaamiset	5 940	
Siirtosaamiset		2 441
Yhteensä	5 940	2 441
Lyhytaikaiset saamiset		
Myyntisaamiset	1 375 765	1 398 630
Saamiset samaan konserniin kuuluvilta yrityksiltä	172 947	184 269
Siirtosaamiset	19 641	18 020
Yhteensä	1 568 353	1 600 919
Saamiset yhteensä	1 574 293	1 603 360
Oma pääoma		
Osakepääoma 31.12.	3 363 758	3 363 758
Edellisten tilikausien voitto / tappio	104 238	84 103
Tilikauden voitto / tappio	18 864	20 135
Oma pääoma yhteensä	3 486 860	3 467 996
Laskelma voitonjakokelpoisista varoista 31.12.		
Voitto edellisiltä tilikausilta	104 238	84 103
Tilikauden voitto	18 864	20 135
Yhteensä	123 102	104 238
Tilinpäätössiirtojen kertymä		
Tilinpäätössiirtojen kertymä yhtiössä muodostuu kertyneestä poistoerosta Velat, jotka erääntyvät myöhemmin kuin viiden vuoden kuluttua		
Lainat rahoituslaitoksilta	7 017 047	8 081 678
Muut pitkäaikaiset velat	100 000	140 000
Yhteensä	7 117 047	8 221 678
Vastuusuittoumukset ja muut vastuut		
Shekkilimiitti	287 146	429 550
Annettu yritysikiinnitys	804 564	804 564
Leasingsopimukset		
Seuraavalla tilikaudella maksettavat	4 301	6 850
Myöhemmin maksettavat	1 752	6 053
Yhteensä	6 053	12 903

LISÄTIEDOT

Eriytettävät toiminnot

Yhtiön harjoittamista liiketoiminnoista, sähköverkkotoiminnasta ja kaukolämpötoiminnasta, 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 mahdollisuuksien mukaan kohdistettu eriytetyille toiminnoille kirjanpitoon kirjattaessa. Yhteiset kulut on jaettu liiketoiminnoille sisäisen laskennan avulla.

Suunnitelman mukaisten poistojen laskentaperusteet on selvitetty tilinpäätöksen liitetiedoissa. Jako eriytetyille toiminnoille on saatu käyttöomaisuuskirjanpidosta.

Poistot ja poistoero saadaan käyttöomaisuuskirjanpidosta, rahoitustuotot ja rahoituskulut jaetaan ko. pääoman käytötarkoituksen perusteella ja verot liiketoimintojen tulosten suhteessa.

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

Nettoinvestoinnit.....	2007	2006
Liikearvo.....	0	0
Sähköverkon aineettomat hyödykkeet.....	0	0
Sähköverkon aineelliset hyödykkeet.....	197 254	116 041
Muut aineettomat hyödykkeet.....	0	0
Muut aineelliset hyödykkeet.....	75 393	247 448
Sijoitetun pääoman tuotto-%.....	3,4	2,8
Laskettu kauppa- ja teollisuusministeriön asetuksen 79/2005 § 9 mukaisesti kirjanpitoarvoilla.		

KAUKOLÄMPÖTOIMINTA	€	€
TULOSLASKELMA	1.1.-31.12.2007	1.1.-31.12.2006
LIIVEVAIHTO	4 654 391	4 442 846
Liiketoiminnan muut tuotot	11 290	15 758
Materiaalit ja palvelut		
Aineet, tarvikkeet ja tavarat		
Ostot tilikauden aikana	-2 717 750	-2 603 035
Varastojen lisäys / vähennys	89 911	-40 397
Ulkopuoliset palvelut	-68 317	-75 516
Henkilöstökulut		
Palkat ja palkkiot	-309 903	-289 026
Henkilösivukulut		
Eläkekulut	-46 575	-46 175
Muut henkilösivukulut	-25 077	-20 825
Poistot ja arvonalentumiset		
Suunnitelman mukaiset poistot	-754 208	-740 001
Liiketoiminnan muut kulut	-376 010	-290 885
LIIVEVOITTO (-TAPPIO)	457 753	352 744
Rahoitustuotot ja -kulut		
Muut korko- ja rahoitustuotot	18 070	4 409
Korkokulut ja muut rahoituskulut		
Saman konsernin yrityksille	-13 444	-15 000
Muulle	-248 289	-218 308
VOITTO (TAPPIO) ENNEN SATUNNAISIA ERIÄ	214 089	123 845
VOITTO (TAPPIO) ENNEN TILINPÄÄTÖSSIIRTOJA JA VEROJA	214 089	123 845
Tilinpäätössiirrot		
Poistoeron muutos	-201 128	-110 176
Tuloverot	-3 538	-3 604
TILIKAUDEN VOITTO (-TAPPIO)	9 423	10 065
SÄHKÖVERKKOTOIMINTA	€	€
KTM:n asetuksen 79/2005 kaavan mukainen TULOSLASKELMA	1.1.-31.12.2007	1.1.-31.12.2006
Liikevaihto	2 881 288	2 734 497
Liiketoiminnan muut tuotot		
Muut liiketoiminnan muut tuotot	49 703	90 410
Materiaalit ja palvelut		
Aineet, tarvikkeet ja tavarat		
Ostot tilikauden aikana		
Häviösähkö	-164 898	-120 744
Muut ostot tilikauden aikana	-14 297	-17 763
Ulkopuoliset palvelut		
Alueverkkopalvelumaksut	-643 521	-680 329
Muut ulkopuoliset palvelut	-79 529	-18 041
Henkilöstökulut		
Palkat ja palkkiot	-484 230	-439 940
Henkilösivukulut		
Eläkekulut	-87 541	-147 925
Muut henkilösivukulut	-38 294	-32 730
Poistot ja arvonalentumiset		
Suunnitelman mukaiset poistot		
Poistot sähköverkon hyödykkeistä	-635 375	-628 567
Poistot muista pysyvien	-61 434	-67 886
vastaavien hyödykkeistä		
Liiketoiminnan muut kulut		
Vuokrakulut	-29 643	-28 997
Muut liiketoiminnan muut kulut	-369 751	-351 923
Liikevoitto (tappio)	322 476	290 063
Rahoitustuotot ja -kulut		
Muut korko- ja rahoitustuotot muilta	20 436	1 966
Korkokulut ja muut rahoituskulut		
Saman konsernin yrityksille		
Muulle	-279 004	-245 010
Voitto (tappio) ennen satunnaisia eriä	63 907	47 019
Voitto (tappio) ennen tilin-päätössiirtoja ja veroja	63 907	47 019
Tilinpäätössiirrot		
Poistoeron muutos	-50 929	-33 345
Tuloverot	-3 538	-3 604
Tilikauden voitto (tappio)	9 441	10 070

KAUKOLÄMPÖTOIMINTA	€	€
TASE	31.12.2007	31.12.2006
VASTAAVAA		
PYSYVÄT VASTAAVAT		
Aineettomat hyödykkeet	3 052	4 796
Aineelliset hyödykkeet		
Maa- ja vesialueet	57 287	55 502
Rakennukset ja rakennelmat	617 500	687 944
Verkosto	11 190 923	11 354 062
Koneet ja kalusto	181 127	216 389
PYSYVÄT VASTAAVAT YHTEENSÄ	12 049 889	12 318 694
VAIHTUVAT VASTAAVAT		
Vaihto-omaisuus		
Aineet ja tarvikkeet		
Öljyvarasto	281 493	191 526
Pitkäaikaiset saamiset		
Myyntisaamiset	5 940	
Siirtosaamiset		2 441
	5 940	2 441
Lyhytaikaiset saamiset		
Myyntisaamiset	624 512	564 061
Saamiset saman konsernin yrityksiltä	172 947	184 269
Siirtosaamiset	9 311	6 248
	806 769	754 578
Rahat ja pankkisaamiset	26 152	54 763
VAIHTUVAT VASTAAVAT YHTEENSÄ	1 120 355	1 003 307
VASTAAVAA YHTEENSÄ	13 170 244	13 322 001
VASTATTAVAA		
OMA PÄÄOMA		
Osakepääoma	1 681 879	1 681 879
Edellisten tilikausien voitto (tappio)	258 444	248 380
Tilikauden voitto (tappio)	9 423	10 065
OMA PÄÄOMA YHTEENSÄ	1 949 747	1 940 324
TILINPÄÄTÖSSIIRTOJEN KERTYMÄ		
Poistoero	1 656 410	1 455 281
VIERAS PÄÄOMA		
Pitkäaikainen vieras pääoma		
Lainat rahoituslaitoksilta	5 330 409	5 862 633
Velat saman konsernin yrityksille	260 000	300 000
Muut velat		
Liittymismaksut	2 597 696	2 316 896
	8 188 105	8 479 529
Lyhytaikainen vieras pääoma		
Lainat rahoituslaitoksilta	675 797	747 000
Velat saman konsernin yrityksille	40 000	40 000
Ostovelat	318 833	346 636
Muut velat	186 231	171 060
Siirtovelat	155 121	142 171
VIERAS PÄÄOMA YHTEENSÄ	9 564 088	9 926 396
VASTATTAVAA YHTEENSÄ	13 170 244	13 322 001

SÄHKÖVERKKOTOIMINTA	€	€
KTM:n asetuksen 79/2005 kaavan mukainen	31.12.2007	31.12.2006
TASE		
VASTAAVAA		
Pysyvät vastavat		
Sähköverkon aineettomat hyödykkeet	144 366	146 111
Aineelliset hyödykkeet		
Sähköverkon aineelliset hyödykkeet	9 030 043	9 468 164
Muut aineelliset hyödykkeet	557 191	541 488
Sijoitukset	66 470	66 470
Saamiset		
Lyhytaikaiset saamiset		
Saamiset muilta	761 584	846 341
Rahat ja pankkisaamiset	9 791	12 913
VASTAAVAA YHTEENSÄ	10 569 446	11 081 487
VASTATTAVAA		
Oma pääoma		
Osakepääoma	1 681 879	1 681 879
Edellisten tilikausien voitto (tappio)	-154 207	-164 277
Tilikauden voitto (tappio)	9 441	10 070
Tilinpäätössiirtojen kertymä		
Poistoero	625 646	574 717
Vieras pääoma		
Pitkäaikainen vieras pääoma		
Pitkäaikainen korollinen vieras pääoma		
Velat muille	6 066 257	6 639 028
Pitkäaikainen koroton vieras pääoma		
Palautettavat liittymismaksut	1 029 282	931 732
Lyhytaikainen vieras pääoma		
Lyhytaikainen korollinen vieras pääoma		
Velat muille	716 344	787 546
Lyhytaikainen koroton vieras pääoma		
Velat muille	594 803	620 790
VASTATTAVAA YHTEENSÄ	10 569 446	11 081 487

TILINPÄÄTÖKSEN JA TOIMINTAKERTOMUKSEN ALLEKIRJOITUKSET

Raahessa 18. maaliskuuta 2008
Raahen Energia Oy:n hallitus


Harry Sanaksenaho
puheenjohtaja


Topi Ilvesluoto


Eero Hauru


Martti Kenakkala


Aimo Moilanen

Toimitusjohtaja


Heikki Jaälinoja

Tilinpäätösmerkintä

Edellä oleva tilinpäätös on laadittu hyvän kirjanpitolavan mukaisesti.
Suoritetusta tilintarkastuksesta on tänään annettu kertomus.

Raahessa 20. maaliskuuta 2008


Sauli Tuulimo
KHT


Risto Hyvönen
JHTT

Luettelo kirjanpitolakirjoista ja tositteiden lajeista ja säilytystavoista

Kirjanpitolakirjat

Päivä- ja pääkirja

Reskontraerittelyt

Tositelajit

Ostoreskontraositteet

Myyntireskontraositteet

Muistiotositteet

Kassa- ja kokopankkitositteet

Palkkatositteet

ATK-listoina

ATK-listoina

sähköisessä muodossa

paperitositteina

paperitositteina

paperitositteina

paperitositteina ja ATK-listoina

Sähköisessä muodossa KTM:n päätöksen 47/1998 mukaisesti arkistoitava kirjanpitoaineisto on tallennettuna yhtiön kirjanpitoa hoitavan Raahen kaupungin taloustoimiston palvelimella, joka sijaitsee Raahessa. Muu kirjanpitoaineisto säilytetään yhtiön toimitiloissa.

KÄYTETYT LYHENTEET

AIKA

htunti

vvuosi

JÄNNITE

Vvoltti

kVkilovoltti

VIRTA

Aampeeri

kAkiloampeeri, 1000 A

TEHO

Wwatti

kWkilowatti, 1000 W

MWmegawatti, 1000 kW

kVAkilovoltiampeeri

ENERGIA

kWhkilowattitunti

MWhmegawattitunti, 1000 kWh

GWhgigawattitunti, 1000 MWh



Rantakatu 8 A
PL 39, 92101 Raahе

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