



Raahen
ENERGIA

TOIMINTAKERTOMUS 2006

sisältö

Toimitusjohtajan katsaus	3
Hallinto ja henkilöstö	4
Toimintakertomus	6
Kaukolämpötoiminta	8
Sähköverkkotoiminta	11
Energiatase	14
Tilinpäätös	15

TUNNUSLUKUJA 2006

Liikevaihto 7,2 Me
Liikevaihdon kasvu 6,2 %
Poistot 1,44 Me
Tulos 0,02 Me
Investoinnit 1,2 Me



Vuosi 2006 oli Raahen Energia Oy:n kuudes tilikausi. Toiminta on ehtinyt yhtiöittämisen jälkeen jo vakiintua, joten mitään toiminnallisesti yllättävää tai merkittävää ei tapahtunut.

Toimintavuosi jää historiaan suurina lämpötilojen vaihtelujen vuotena. Talvella tammikuun puolesta välistä maaliskuun loppuun ”kärsittiin” jatkuvista pakkasista, kesä taas oli poikkeuksellisen kuiva ja lämmin. Normaaliin syksyyn kuuluvan kuukauden pakkasjakson jälkeen loppuvuosi oli ennätyksellisen lämmin ja sateisen, joka muutti kaikkien alalla toimivien tilastot. Todettakoon, että vuosi 2006 oli Raahessa lämmitystarveluvulla mitattuna kylmempi kuin edellinen vuosi. Vuodessa 2006 oli poikkeuksellista ainoastaan lämmin viimeinen kuukausi, joka poikkesi kaikista aiemmin tilastoiduista joulukuista.

Yhtiö pudotti vuoden alusta sähkön siirtohintojaan noin kuusi prosenttia. Siirretty energiamäärä kasvoi lähes kymmenen prosenttia, mutta silti liikevaihto kasvoi vain noin puoli prosenttia.

Yhtiö on ”ottanut osaa yhteiskuntavastuuseen” tuemalla otteluisännöyksillä paikallisia pesäpallo-, jalkapallo- ja jääkiekkoedustusjoukkueita ja antamalla mainoksia muille seuroille sekä osallistumalla paikalliseen nuorison ”sulattotapahtumaan”.

Energiatoteutus ry myönsi yhtiölle REILU KAUKOLÄMPÖ -laatumerkin avoimesta ja asiakasmyönteisestä toiminnasta.

Raahen Energia Oy panosti edelleen henkilöstön täydennyskoulutukseen. Kuluvana vuonna lämpöhuoltomiehistä kaksi suoritti kaukolämpöasentajan ammattitutkinnon oppisopimuskoulutuksena, joten nyt kaikki potentiaaliset henkilöt ovat sen suorittaneet.

Sähkölaitosasentajan ammattitutkintokoulutus aloitettiin myös sähköpuolella, jossa kaksi ensimmäistä oppilasta aloitti sen suorittamisen oppisopimuskoulutuksena.

Henkilöstölle järjestettiin syksyllä virkistysmatka Vuokattiin jossa osallistuttiin ”Back to the sixties” tapahtumaan. Ohjelmassa oli myös ulkoilua ja kylpylän käyttömahdollisuus.

Joulukuussa yhtiö tarjosi kaikille eläkeläisilleen jouluaterian Pikimäen tukikohdassa. Samalla eläkeläisille esiteltiin tukikohdan saneeraus.

Kiitän asiakkaitamme luottamuksesta sekä yhteistyökumppaneitamme, yhtiön hallitusta ja henkilöstöä hyvästä yhteistyöstä.

Raahessa 20.3.2007

Heikki Jäälinoja

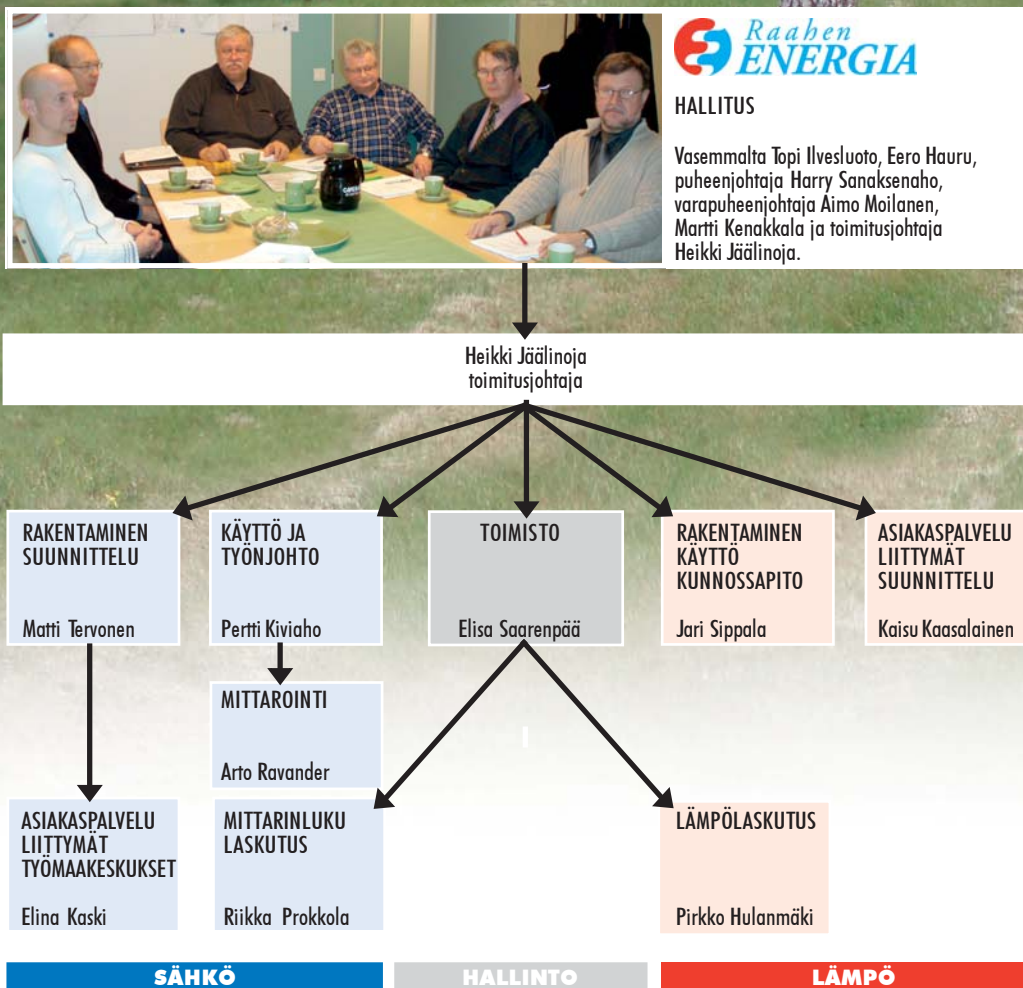
toimitusjohtaja

Heikki Jäälinoja



REILU
KAUKOLÄMPÖ

ORGANISAATIO



Koulutus

Koulutus on jakautunut kolmeen pääosioon: täydennyskoulutukseen, ammatilliseen täsmäkoulutukseen sekä muuhun koulutukseen.

Täydennyskoulutukseen kuuluivat kaukolämpöasentajien ammattitutkinto, tieturva II -koulutus, hätäensiavun täydennyskurssi ja ESR-koulutukseen kuuluvana ”Työhyvinvointia edistävän työnteon ja kehittämisen perusteet”.

Ammatillinen täsmäkoulutus koostui sähkö- ja lämpöläskutuksen henkilöstön käyttäjäpäivistä, perintäpäivistä, sähkömittarikoulutuksesta, X-powerkäyttäjäpäivistä, Autocad-ohjelman perusteista sekä Netcon käyttäjäpäivistä ja seminaarista.

Muu koulutus sisälsi seminaareja ja ajankohtaispäiviä. Niitä olivat energiateollisuuden järjestämät kaukolämpöpäivät ja kevätseminaari, työturvallisuustapahtuma, kaukolämpömiesten elopäivät sekä ammattiyhdistystoiminnan luottamusmieskoulutus.



Joulukuussa kävivät eläkeläiset vierailulla Pikimäen uusituissa tiloissa.

Kalusto

Raahen Energia Oy:n autokalusto vuonna 2006

- kuorma-auto 1 kpl
- lava-autoja 2 kpl
- henkilöautoja 2 kpl
- pakettiautoja 7 kpl

Satavuotisjuhlien valmistelut käyntiin

Raahelainen sähkölaitostoiminta täyttää sata vuotta vuonna 2007. Raahen Energiassa käynnistettiin juhluvuoden valmistelut hyvissä ajoin vuoden 2006 aikana.

Juhlavuonna julkaistaan mm. historiikki, jossa käsitellään toiminnan alkuvaiheista lähtien energialaitoksen kehitysvaiheet nykypäivään saakka. Juhlavuonna on käytössä myös uusi logo yhtiön tunnusmerkkinä. Juhlallisuudet huipentuvat Pekanpäivien yhteydessä pidettävään kansalaisjuhlaan ja iltatilaisuuteen.



Arto Puhakka 1958 – 2006

Raahen Energian mittarinlukijana ja laskuttajana toiminut Arto Puhakka kuoli 28.8.2006 äkilliseen sairauskohtaukseen. Hän oli kuollessaan 48-vuotias.

Arto Puhakka aloitti työt silloisen Raahen energialaitoksen sähköläskutuksessa kesällä 1999. Hän siirtyi tähän tehtävään sisäisellä siirrolla Raahen kaupungin palveluksesta. Arto Puhakka oli ollut mittauksmiiehenä kaupungin palveluksessa vuodesta 1975 alkaen.



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 99:s.

Kaukolämpöliiketoiminta aloitettiin 1974 ja sielläkin on ylitetty jo kolmenkymmenen vuoden ikä.

Vuosi 2006 jää Raahen historiaan vilkkaana rakentamisen vuoteena. Raahen Energia Oy:tä se rasitti enemmän kaukolämpötoiminnassa, koska osa rakentamisesta suuntautui Pattijoelle, joka ei ole sähköverkkoyhtiömme vastuualuetta.

Liikevaihto ja tulos

Tilikauden liikevaihto oli 7 177 343 euroa ja edellisen vuoden 2005 liikevaihto oli 6 758 691 euroa, ts. liikevaihto kasvoi 6,2 %.

Liikevaihdosta sähköverkon osuus oli 2 734 497 euroa (kasvoi 0,4 %) ja kaukolämpötoiminnan 4 442 846 euroa (kasvoi 10,15 %).

Suunnitelman mukaisia poistoja tehtiin yhteensä 1 436 455 euroa.

Tuloslaskelman mukainen liikevoitto oli 642 807 euroa, mistä sähköverkkotoiminnan osuus oli 290 063 euroa ja kaukolämpötoiminnan 352 744 euroa.

Tilinpäätössirtojen ja verojen jälkeinen tilikauden voitto oli 20 135 euroa.

Liiketoiminta

Yhtiön liiketoiminta kasvoi edelleen voimakkaasti kaukolämpötoiminnassa, jossa vuonna 2006 liitettiin verkkoon kaikkiaan 75 asiakasta. Näistä omakotitaloja oli 60 kpl, kerrostaloja 2 kpl, rivitaloja 5 kpl, teollisuutta 2 kpl sekä muita 6 kpl.

Vuoden 2006 lopussa yhtiöllä oli 1 495 kaukolämmitysasiakasta ja 7 804 sähköasiakasta.

Vuonna 2006 alueverkon kautta toimitettiin sähköä 109,82 GWh (lisäystä 8,6 %) sekä Rautaruukin kautta 3,50 GWh (vähennystä 20,8 %).

Lämmön hankinta oli 167,1 GWh (lisäystä 3,2 %). Oman lämmöntuotannon osuus oli 4,33 GWh, edellisenä vuonna 1,98 GWh, (lisäystä 118,2 %).

Investoinnit

Investoinnit sähköverkkoon olivat kaikkiaan 344 189 euroa, edellisenä vuonna investoinnit olivat 408 589 euroa.

Huomattavimmat sähköverkkoliiketoiminnan investoinnit olivat hiihtomajan kj-yhteyden uusiminen ja virastotalon muuntamon siirtäminen pois kellarista Fellmannin puistokadulle.

Sähköverkon liittymismaksuja perittiin 165 650 euroa, edellisenä vuonna 68 550 euroa, lisäystä 141,7 %.

Kaukolämpöliiketoiminnassa investoinnit olivat edelleen suuria verrattuna energialaitoksen aikaiseen toimintaan. Huomattavampina laajennuskohteina olivat Mari-Maunulan alue, Järventölän alueen aloitus sekä Järvenkankaantie Palonkylässä. Kaukolämpöön liitettiin myös jätevedenpuhdistamo ja Tokmannin liikekiinteistö.

Kaukolämmön investointikustannukset olivat kaikkiaan 820 400 euroa, edellisenä vuonna vastaavat investoinnit olivat 602 140 euroa, kasvua noin 36,2 %.

Liittymismaksutulot kaukolämmölle olivat puolestaan 315 790 euroa, edellisenä vuonna 222 953 euroa, kasvua noin 41,6 %.

Henkilöstö

Yhtiön henkilöstöä kuvaavat tunnusluvut (luvuissa ei ole mukana hallitus eikä toimitusjohtaja)

	2006	2005	2004
<i>Lukumäärä tilikauden lopussa</i>	26	27	30
<i>Tilikauden palkat ja palkkiot (euroa)</i>	845 507	877 469	903 911

Työntekijöistä 8 oli kuukausipalkkaisia ja 18 tuntipalkkaisia, osa-aikaisia 2.

Harjoittelijoita oli palkattuna toukokuusta marraskuun loppuun yhteensä noin yhden henkilötyövuoden verran. Vuoden aikana palveluksestamme erosi yksi henkilö, yksi jäi eläkkeelle ja yksi menehtyi sairaskohtaukseen.

Työterveyshuolto oli järjestetty Raahen Seudun Terveysterveystoimintayhtymän kautta.

Toimintavuotena yhtiö osallistui koulutukseen; ”Työhyvinvointia edistävä työn kehittäminen työterveyshuollon ja kuntoutuksen yhteistyönä”, jonka järjesti Merikosken kuntoutus- ja tutkimuskeskus ESR rahoituksella.

Yhtiöllä on käytössään kannustepalkkiojärjestelmä.

Tulevaisuuden näkymät

Sähköverkkoliiketoiminnassa saatiin Energiamarkkinavirastolta kohtuullisen tuoton laskenta vuodelta 2005 ja se osoittaa Raahen Energia Oy:llä noin 521 000 euron alituottoa, joten yhtiö voisi korottaa keskimääräisiä siirtohintojaan noin 0,5 senttiä / kWh (verottomana).

Hallitus on kuitenkin toistaiseksi päättänyt pidättäytyä maksimaalisen tuoton keräämisestä.

Kaukolämpöliiketoiminnassa energian ostohinta oli jo toisen vuoden sidottuna hiilen kuuden kuukauden arvoon, joka nousi selvästi loppuvuodesta ja se tulee pakottamaan myyntihinnan tarkistukseen.

Kaukolämmön myyntihinnat Raahessa ovat yhden valtakunnan edullisimmista.

Toiminnan merkittävimmät riskit

Yrityksen riskikuva päivitettiin syksyllä 2006 ja samalla tarkastettiin vakuutusturva.

Yhtiö järjesteli lainojaan helmikuussa, jolloin alkuperäisen pankkilainan kiinteäkorkoinen osuus muutettiin 6 kk:n euribor-perusteiseksi ja se suojattiin koronvaihtosopimuksella 3 vuodeksi. Korko määritellään kolmen kuukauden välein.

Kaukolämpöliiketoiminnassa tilattiin Planora Oy:ltä virtaus-tekniinen laskelma, jonka perusteella kartoitetaan verkoston kriittisimmät solmupisteet ja putket, määritetään verkoston mahdolliset välipumppaamotarpeet samoin kuin varalämpökeskusten kapasiteetin riittävyys ja mahdollisten uusien lämpökeskusten sijoituspaikat.

Hallitus, toimitusjohtaja ja tilintarkastajat

Hallitus kokoontui toimintavuoden aikana seitsemän kertaa ja käsitteli asioita 88 §:n verran. Yhtiökokous pidettiin 28.3.2006.

YHTIÖN HALLITUS

<i>Puheenjohtaja</i>	Harry Sanaksenaho
<i>Varapuheenjohtaja</i>	Aimo Moilanen
<i>Jäsen</i>	Topi Ilvesluoto
<i>Jäsen</i>	Eero Hauru
<i>Jäsen</i>	Martti Kenakkala
<i>Toimitusjohtaja</i>	Heikki Jäälinoja
<i>Tilintarkastajat</i>	KHT Sauli Tuulimo JHTT Risto Hyvönen

varajäsen

Marja-Leena Kyrö
Paavo Törmi
Aulis Ylikulju
Marja-Leena Haimi
Niilo Ojala

Hallituksen esitys voittovarojen käyttämisestä

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

Raahen Energia Oy:n osakkuudet ja jäsenyydet 2006

Oulun Sähkönmyynti Oy 3,55 %
 Energiateollisuus ry
 Pohjois-Suomen sähkölaitosten kehittämissyhdystys ry
 Suomen Punaisen Ristin Oulun piirin kannatusjäsen

Hankinta

Raahen Energia Oy hankki valtaosan, 97,5 prosenttia, asiakkaille toimitetusta kaukolämmöstä Ruukki Oyj:n Raahen tehtailta. Omissa laitoksissa tuotetun lämmön osuus kasvoi edellisvuoteen verrattuna kaksinkertaisesti.

Lämmönosto Ruukilta oli yhteensä 162 709 megawattituntia ja oma kehitys 4 328 megawattituntia.

Myynti

Kaukolämmön myynti kasvoi edelliseen vuoteen verrattuna noin 4,5 prosenttia ja se oli 145 028 megawattituntia.

Asiakkaat

Vuoden 2006 lopussa Raahen Energialla oli yhteensä 1 495 kaukolämpöasiakasta. Kaukolämmitetyissä kiinteistöissä oli yhteensä 6 101 asuntoa ja niissä asui arviolta noin 15 757 henkilöä. Lämmitettäviä kuutioita oli kaikkiaan 3,5 miljoonaa ja neliömetrejä 0,59 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.

Vuoden aikana liitettiin Pattijoella ensimmäiset vanhat omakotitalot kaukolämpöverkkoon. Kaikkiaan omakotitaloja liitettiin 60, joista vanhoja oli 44.

Verkosto

Verkostovaurioiden määrä kasvoi edelliseen vuoteen verrattuna ja vuoden aikana tehtiin 33 korjausta. Vuonna 2005 vaurioita oli 25.

Uutta verkostoa rakennettiin Pattijoella Mari-Maunulan teollisuusalueelle ja Järventölän asutusalueelle.

Runkolinjaa jatkettiin myös Pattijoella Laaksotielle, Palonkylässä Järvenkankaantielle ja kantakaupungissa jäteveden puhdistamolle.

Kaukolämmön kulutusmaksu

Kulutusmaksuun ei tehty muutoksia vuoden 2006 kuluessa, vaan hinta on pysynyt heinäkuussa 2005 tarkistetun hinnan mukaisena, 30 euroa megawattitunnilta.

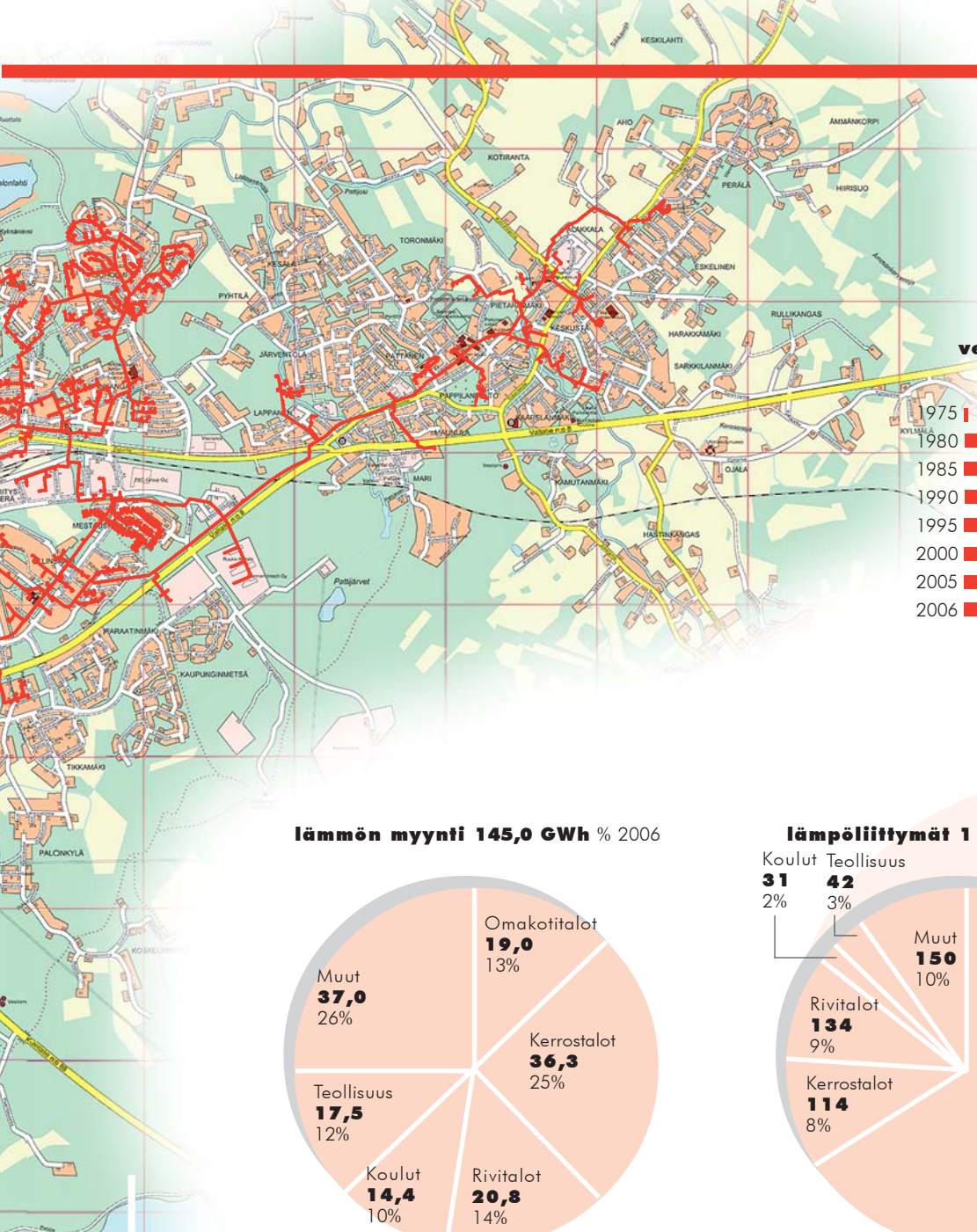
Kaukolämmön liittymismaksu

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

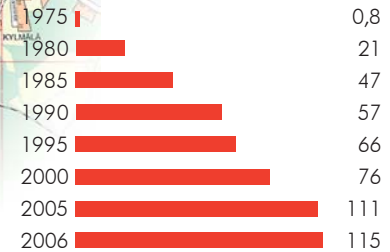


LIITTYMISTIEDOT

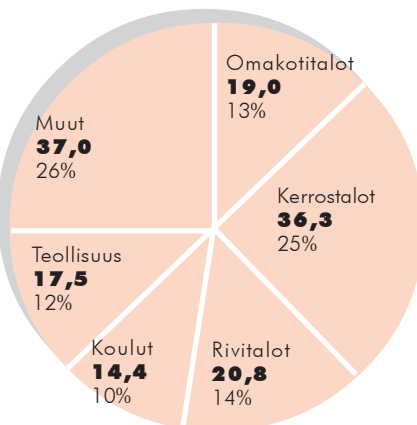
		lisäys 2006
rakennustilavuus m ³	3 499 230	155 284
asutuspinta-ala m ²	596 157	35 649
asuntoja kpl	6 101	150
asukkaita	15 757	432
liittymisteho kW	77 188	2 632
liittymismaksutulot euroa	4 959 293	315 790
johtopituus m		
16 BAR	1 112 190	4 458
3 BAR	3 590	-



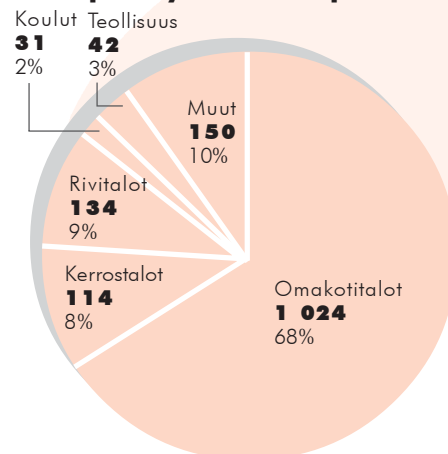
verkostopituus km



lämmön myynti 145,0 GWh % 2006



lämpöliittymät 1 420 kpl % 2006

KESKILÄMPÖTILAT
RAAHESSA

	2006	
Tammikuu	-9,1	-5,7
Helmikuu	-9,2	-10,3
Maaliskuu	-4,5	-8,8
Huhtikuu	2,6	4,1
Toukokuu	7,8	9,1
Kesäkuu	12,4	14,2
Heinäkuu	16,5	16,2
Elokuu	14,4	17,2
Syyskuu	10,5	10,3
Lokakuu	2,9	3,2
Marraskuu	-2,6	-0,3
Joulukuu	-3,9	1,2

normivuosi

LÄMMITYSTARVELUVUT RAAHESSA

VUOSI	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	Yht.
2006	704	764	800	357	154	38	0	0	175	423	520	493	4 428
2005	622	650	732	435	257	23	0	17	160	329	425	703	4 353
2004	753	717	608	373	237	42	0	60	174	456	537	582	4 539
2003	966	619	548	492	183	15	0	41	172	415	477	643	4 571
2002	755	589	649	357	165	0	0	0	197	515	674	839	4 740
2001	616	772	756	422	307	8	0	0	113	349	564	822	4 729
2000	667	620	642	408	238	106	0	5	201	288	451	602	4 228
1999	840	700	598	392	336	38	0	104	175	356	472	696	4 707
1998	679	734	692	478	323	87	0	99	210	379	605	684	4 970
1997	725	643	604	551	345	48	0	6	182	449	540	643	4 736
1996	651	814	637	466	318	22	5	5	242	345	516	763	4 784
1995	659	568	530	454	278	0	0	26	200	331	633	796	4 475
1994	776	839	643	380	318	28	0	30	219	405	550	556	4 744
1993	646	601	592	469	162	125	19	60	332	462	580	683	4 731
1992	620	577	518	515	203	8	12	68	122	597	643	520	4 403
1991	676	700	627	407	346	43	0	5	255	367	453	574	4 453
1990	803	469	570	400	270	17	0	11	227	385	600	561	4 313
1989	614	543	516	341	225	16	6	64	139	362	499	712	4 037
1988	704	709	622	506	220	34	0	16	162	396	595	783	4 747
normivuosi	829	749	674	484	263	49	11	62	243	442	606	758	5 170

KAUKOLÄMMÖN LIITTYMISMAKSUTARIFFI

1.2. 2001 ALKAEN

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

K_1 = liittymismaksun määräytyminen kattilalaitoksen iän mukaan

k = dimensioiden kerroin = 2,0

a = liittymismaksun vakio-osa euroa

b = liittymismaksun tilausvesivirtaan sidottu osa euroa/m³/h

V = tilausvesivirta m³/h

Liittymismaksu, uudet kiinteistöt

tilausvesivirta m ³ /h	liittymismaksu euroa
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 euroa

Sisältää talojohdot 10 metriä, lisämetrit 60 euroa/m

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

Muilta kuin omakotitaloilta lisämetrit 100 euroa/m.

Vanhoilla kiinteistöillä 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 kuutiometriin asti. Isommilla kuluttajilla ja ominaislämmönkulutukseltaan poikkeavilla kuluttajilla määritellään liittymismaksu erillisten laskelmien mukaan.

LÄMMÖNMYYNNTITARIFFIT

1.9.2001 ALKAEN

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 euroa /vuosi
alle 0,8	alle 47	1 320 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 1.7.2005 lähtien
30,00 / MWh (sis.alv 22%)

*Kaukolämpöasentaja Jari Erikkilä
bitsaustyössä.*





*Verkkoasentajat
Mika Matila ja Martti
Mononen katuvalaistus-
kaapeloinnissa.*

Palveluhinnasto 1.1.2006 alkaen

Palvelumaksut	Veroton hinta alv 0%	Kokonaishinta alv 22%	
Mittarinlukumaksu	8,61	10,50	euroa/kpl
Lämmönkulutusilmoituksen täyttäminen asiakkaan puolesta	27,87	34,00	euroa/kpl
Ylimääräinen mittarin vaihto/ siirto/ ohjelmointi	49,18	60,00	euroa/kpl
Pääsulakekoon muutos (ei sisällä tarvikkeita)	36,48	44,50	euroa/kpl
As. pyynn. suoritettu aiheeton mittarin vaihto ja tarkistus	83,61	102,00	euroa/kpl
Tuntiveloitus / henkilö	36,48	44,50	euroa/h
Matkaveloitus	0,52	0,63	euroa/km
Matkaveloitus kaupunkialueella	6,56	8,00	euroa/vrk/työmaa
Siirron tai lämmöntoimituksen keskeytys ja jälleenkytkentä	50,00	61,00	euroa/kerta
Em. jälleenkytkentä työajan ulkopuolella, lisämaksu edell.	36,48	44,50	euroa/kerta
Velkomiskäynti (sähkösiiro- ja kaukolämpölasku)	25,00	25,00	euroa/kerta
Toistuva pääsulakkeen vaihto (1. kerta veloitusetta)	49,18	60,00	euroa/kerta
Energiapulssitiedon järjestäminen sähkö- / lämpöasiakkaalle	106,56	130,00	
Viivästysmaksu (1.5.05 alkaen)	5,00	5,00	
Viivästyskorko Suomen pankin vahvistaman viivästyskoron mukaisesti			

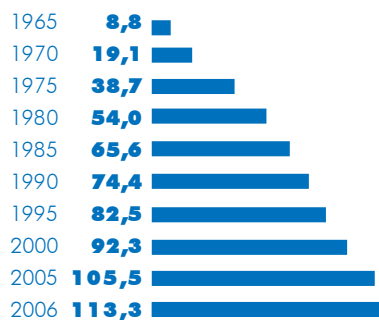
Vuokrat

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

Laitemyynti romuksi

1-vaihe kWh-mittari	3,40	3,40	euroa/kpl
3-vaihe kWh-mittari	8,60	8,60	euroa/kpl

sähkön hankinta 1965 - 2006 GWh



Hankinta

Raahen Energia Oy toimii sähkölaitoksena vain verkko-liiketoiminnan osalta.

Sähkönmyynnin toimitusvelvollinen on Oulun Sähkönmyynti Oy.

Asiakkaat

Verkkoyhtiöllä oli 7 804 asiakasta, joiden sähkökäyttö oli 110,4 gigawattituntia.

Huippukulutus

Vuoden 2006 huipputeho 23,3 megawattia oli 19.1.2006 klo 8.00.

Kaapelipituudet

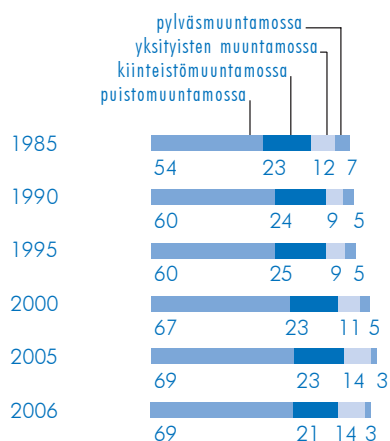
Raahen Energian käytössä oli suurjännitemaakaapelia yhteensä 65,7 kilometriä ja ilmakaapelia 6,1 kilometriä. Pienjännitemaakaapelia oli 236,7 kilometriä ja ilma-kaapelia 28,8 kilometriä.

Muu toiminta

Raahen Energian hoidettavana oli yhteensä 6 304 valaisinta, jotka jakautuivat seuraavasti:

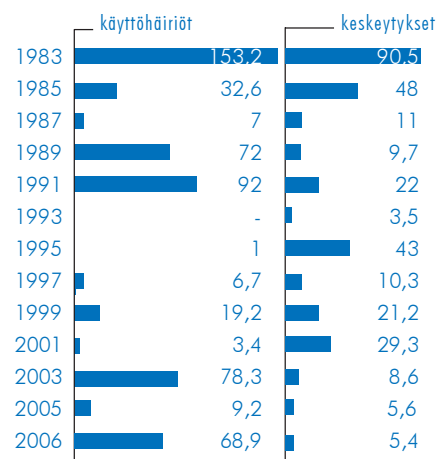
- Hql-valaisin 80 – 125 W	5 268	kpl
- Hql-valaisin 250–400W	520	kpl
- Na-valaisin 70–100W	214	kpl
- Na-valaisin 150 – 250 W	541	kpl

muuntajat 1985 - 2006 kpl



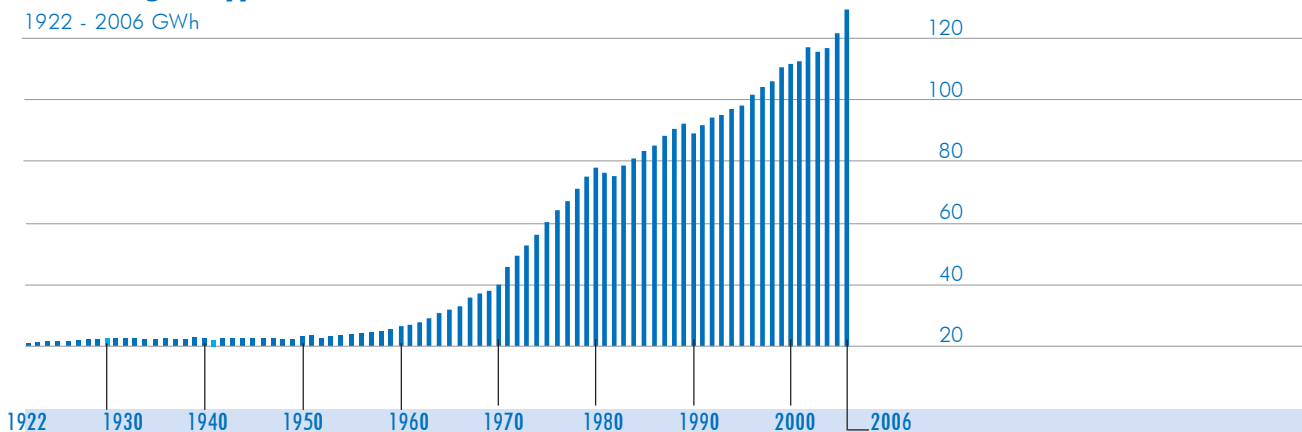
sähkönjakelun keskeytykset ja häiriöt

1983 - 2006 muuntopiirituntia



sähköenergian myynti

1922 - 2006 GWh



Tuote	siirto- hinta alv 22 %	+	sähkö- vero alv 22 %	=	kokonais- siirtohint alv 22 %	arvon- lisäveron osuus	euro/kk
Yleissähkö							
perusmaksu, euro/v							
1 x 25 A,							
1 x 35 A	33,00				33,00	5,95	2,75
3 x 25 A	45,00				45,00	8,11	3,75
3 x 35 A	60,00				60,00	10,82	5,00
3 x 63 A	96,00				96,00	17,31	8,00
3 x 100 A	150,00				150,00	27,05	12,50
3 x 160 A	234,00				234,00	42,20	19,50
3 x 200 A	288,00				288,00	51,93	24,00
3 x 250 A	360,00				360,00	64,92	30,00
3 x 315 A	444,00				444,00	80,07	37,00
3 x 400 A	564,00				564,00	101,70	47,00
3 x 500 A	720,00				720,00	129,84	60,00
3 x 630 A	900,00				900,00	162,30	75,00
3 x 800 A	1 260,00				1 260,00	227,21	105,00
snt/kWh							
energia, veroluokka 1	3,45		0,906		4,36	0,79	
energia, veroluokka 2	3,45		0,553		4,00	0,72	
Aikasähkö							
perusmaksu, euro/v							
3 x 25 A	120,00				120,00	21,64	10,00
3 x 35 A	156,00				156,00	28,13	13,00
3 x 63 A	264,00				264,00	47,61	22,00
3 x 80 A	312,00				312,00	56,26	26,00
3 x 100 A	396,00				396,00	71,41	33,00
3 x 125 A	492,00				492,00	88,72	41,00
3 x 160 A	616,00				616,00	111,08	51,33
3 x 200 A	768,00				768,00	138,49	64,00
3 x 250 A	948,00				948,00	170,95	79,00
3 x 315 A	1 188,00				1 188,00	214,23	99,00
3 x 400 A	1 500,00				1 500,00	270,49	125,00
3 x 500 A	1 872,00				1 872,00	337,57	156,00
snt/kWh							
päiväenergia, veroluokka 1	3,2		0,906		4,11	0,74	
päiväenergia, veroluokka 2	3,2		0,553		3,75	0,68	
yöenergia, veroluokka 1	1,65		0,906		2,56	0,46	
yöenergia, veroluokka 2	1,65		0,553		2,20	0,40	
Kausisähkö							
perusmaksu, euro/v							
snt/kWh							
talviarkipv.energia, veroluokka 1	3,60		0,906		4,51	0,81	
talviarkipv.energia, veroluokka 2	3,60		0,553		4,15	0,75	
muun ajan energia, veroluokka 1	1,30		0,906		2,21	0,40	
muun ajan energia, veroluokka 2	1,30		0,553		1,85	0,33	
Pienjännitetehtösähkö							
perusmaksu	414,00				euro/v 414,00	74,66	
päätötehomaksu	18,00				euro/kW/v 18,00	3,25	
loistehomaksu	18,00				euro/kVAr/v 18,00	3,25	
snt/kWh							
päiväenergia, veroluokka 1	2,00		0,906		2,91	0,52	
päiväenergia, veroluokka 2	2,00		0,553		2,55	0,46	
yöenergia, veroluokka 1	1,20		0,906		2,11	0,38	
yöenergia, veroluokka 2	1,20		0,553		1,75	0,32	
Keskijännitetehtösähkö							
perusmaksu	1 032,00				euro/v 1 032,00	186,10	
päätötehomaksu	15,00				euro/kW/v 15,00	2,70	
loistehomaksu	15,00				euro/kVAr/v 15,00	2,70	
snt/kWh							
talviarkipv.energia, veroluokka 1	2,10		0,906		3,01	0,54	
talviarkipv.energia, veroluokka 2	2,10		0,553		2,65	0,48	
muun ajan energia, veroluokka 1	1,10		0,906		2,01	0,36	
muun ajan energia, veroluokka 2	1,10		0,553		1,65	0,30	

Pienjännitesähkön liittymismaksut euroa (alv 0 %)

Pääsulake A	VYÖHYKE V1	VYÖHYKE V2	VYÖHYKE V3
3 x 25	1 100	1 650	2 200
3 x 35	1 600	2 400	
3 x 63	2 800	4 200	
3 x 100	4 500	*	
3 x 160	7 200	*	
3 x 200	9 000	*	
3 x 250	11 000	*	
3 x 315	14 000	*	
3 x 400	18 000	*	
3 x 500	22 000	*	
3 x 630	28 000	*	
miniliittymä (ilman mittausta)	550		

V1 Kaava-alueet**V2** Asemakaava-alueen ulkopuoliset, paitsi vapaa-ajan asunnot
* Liittymismaksu tapauskohtainen, määräytyy liittyjää ja liittyjäryhmää varten rakennettavan sähköverkon kustannuksista**V3** Vapaa-ajan asunnot, kaava-alueen ulkopuolella**Keskijännitetehtösähkön liittymismaksut** euroa (alv 0 %)

Liittymä	
muuntajateho 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

euroa / 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

Mittaroinnin asennusmaksu 1.3.2003 alkaen

euroa/kpl, hintoihin sisältyy alv 22 %

Yksiaikamittaus	45,00
Moniaikamittaus	70,00
Pienjännitetehtösähkö	170,00
Keskijännitetehtösähkö	250,00

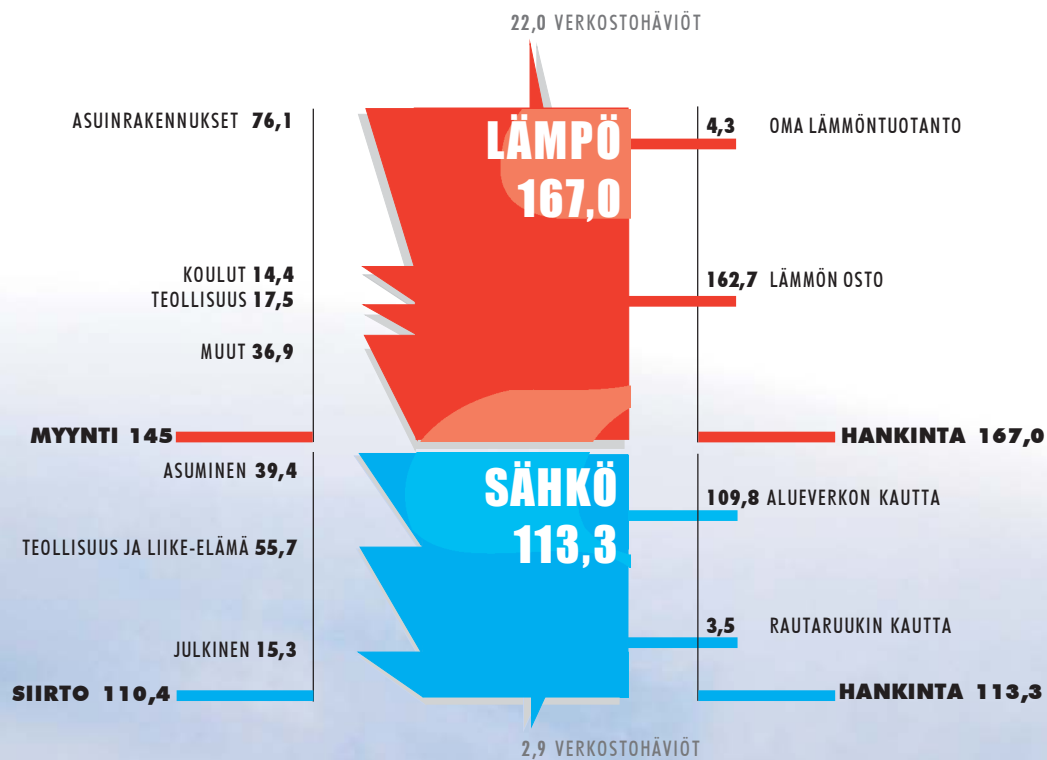
Sähkösiirron yhteydessä perittävä mittalaitemaksu (vuokra) 1.3.2003 alkaen euroa/kk (sis.alv 22%)

Yleissähkö 1-vaiheinen	0,70
Yleissähkö 3-vaiheinen	1,05
Aika- ja kausisähkö, suora	4,50
Pienjännitetehtösähkö	22,00
Keskijännitetehtösähkö	28,00

VEROLUOKKAA 2 SOVELLETAAN TEOLLISUUS- JA KASVIHUONEASIAKKAISIIN (KIRJALLINEN ILMOITUS), VEROLUOKKAA 1 MUULLE. TARIFFIA VOI VAIHTAA KORKEINTAAN 12 KUUKAUDEN VÄLEIN.

PÄIVÄENERGIA MITATAAN KLO 07-22. (TARIFFIKELLO KÄY AINA TALVIAJASSA), KAUSISÄHKÖN TALVIARVIPÄIVÄENERGIA MITATAAN 1.11-31.3. UUSILLE, YLI 63 A :N ASIAKKAILLE SOVELLETAAN SÄHKÖN SIIRROSSA PIENJÄNNITETEHO SIIRTOA.

ASIAKAS VOI VALITA SOVELTUVIMMAN TARIFFIN, PERUSMAKSU MÄÄRÄYTYY MITTAUSTA EDELTÄVIEN SULAKKEIDEN SUURUUDEN MUKAAN. TEHOMITTAUSJAKSO ON 60 MINUUTTIA. LOISTEHON ILMAISOSUUS ON 16% PÄTÖTEHON LUKUARVOSTA.



TASE	31.12.2006	31.12.2005
VASTAAVAA		
PYSYVÄT VASTAAVAT		
Aineettomat hyödykkeet	150 907	154 395
Aineelliset hyödykkeet		
Maa- ja vesialueet	111 004	111 004
Rakennukset ja rakennelmat	921 789	934 314
Verkostat	20 701 956	21 020 426
Koneet ja kalusto	588 801	564 334
Sijoitukset	66 470	66 470
PYSYVÄT VASTAAVAT YHTEENSÄ	22 540 926	22 850 943
VAIHTUVAT VASTAAVAT		
Vaihto-omaisuus		
Aineet ja tarvikkeet	191 526	231 992
Pitkäaikaiset saamiset		
Myyntisaamiset		1 200
Siirtosaamiset	2 441	21 313
	2 441	22 513
Lyhytaikaiset saamiset		
Myyntisaamiset	1 398 630	1 391 715
Saamiset saman konsernin yrityksiltä	184 269	200 354
Siirtosaamiset	18 021	11 857
	1 600 919	1 603 927
Rahat ja pankkisaamiset	67 676	34 244
VAIHTUVAT VASTAAVAT YHTEENSÄ	1 862 562	1 892 676
VASTAAVAA YHTEENSÄ	24 403 488	24 743 619
VASTATTAVAA		
OMA PÄÄOMA		
Osakepääoma	3 363 759	3 363 759
Edellisten tilikausien voitto	84 103	65 192
Tilikauden voitto	20 135	18 912
OMA PÄÄOMA YHTEENSÄ	3 467 996	3 447 862
TILINPÄÄTÖSSIIRTOJEN KERTYMÄ		
Poistoero	2 029 998	1 886 478
VIERAS PÄÄOMA		
Pitkäaikainen vieras pääoma		
Lainat rahoituslaitoksilta	12 501 661	13 606 657
Velat saman konsernin yrityksille	300 000	340 000
Muut velat		
Liittymismaksut	3 248 629	2 767 189
	16 050 290	16 713 846
Lyhytaikainen vieras pääoma		
Lainat rahoituslaitoksilta	1 534 546	1 369 143
Velat saman konsernin yrityksille	40 000	40 000
Ostovelat	520 678	601 885
Muut velat	277 083	240 749
Siirtovelat	482 897	443 656
VIERAS PÄÄOMA YHTEENSÄ	18 905 493	19 409 279
VASTATTAVAA YHTEENSÄ	24 403 488	24 743 619

TULOSLASKELMA	1.1. - 31.12.2006	1.1. - 31.12.2005
LIKEVAIHTO	7 177 343	6 758 691
Liiketoiminnan muut tuotot	106 169	92 069
Materiaalit ja palvelut		
Aineet, tarvikkeet ja tavarat		
Ostot tilikauden aikana	-2 741 541	-2 457 397
Varastojen lisäys / vähennys	-40 397	113 708
Ulkopuoliset palvelut	-773 885	-659 888
Henkilöstökulut		
Palkat ja palkkiot	-728 967	-737 807
Henkilösivukulut		
Eläkekulut	-194 100	-116 670
Muut henkilösivukulut	-53 555	-66 297
Poistot ja arvonalentumiset		
Suunnitelman mukaiset poistot	-1 436 455	-1 385 114
Liiketoiminnan muut kulut	-671 805	-663 816
LIKEVOITTO	642 807	877 479
Rahoitustuotot ja -kulut		
Muut korko- ja rahoitustuotot	6 375	3 327
Korkokulut ja muut rahoituskulut		
Saman konsernin yrityksille	-15 000	-286 828
Muille	-463 318	-255 476
VOITTO (TAPPIO) ENNEN SATUNNAISIA ERIÄ	170 864	338 502
VOITTO (TAPPIO) ENNEN TILINPÄÄTÖSSIIRTOJA JA VEROJA	170 864	338 502
Tilinpäätössiirrot		
Poistoeron muutos	-143 520	-312 515
Tuloverot	-7 209	-7 076
TILIKAUDEN VOITTO	20 135	18 912
RAHOITUSLASKELMA	1.1. - 31.12.2006	1.1. - 31.12.2005
LIIKETOIMINNAN RAHAVIRTA		
Myyntistä saadut maksut	7 228 087	6 582 216
Liiketoiminnan muista tuotoista saadut maksut	112 543	95 396
Maksut liiketoiminnan kuluista	-5 197 081	-4 760 697
Liiketoiminnan rahavirta ennen rahoituseriä ja veroja	2 143 549	1 916 915
Maksetut korot ja maksut	-478 318	-542 303
Maksetut verot	-7 208	-8 039
* Liiketoiminnan rahavirta	1 658 023	1 366 573
INVESTOINTIEN RAHAVIRTA		
Investoinnit aineellisiin ja aineettomiin hyödykkeisiin	-1 164 589	-2 332 176
Aineellisten ja aineettomien hyödykkeiden luovutustulot	38 151	400
* Investointien rahavirta	-1 126 438	-2 331 776
RAHOITUKSEN RAHAVIRTA		
Lyhytaikaisten lainojen nostot	165 402	
Lyhytaikaisten lainojen takaisinmaksut		-383 337
Pitkäaikaisten lainojen nostot		5 477 194
Pitkäaikaisten lainojen takaisinmaksut	-1 144 995	-4 810 174
Liittymismaksut	481 440	688 977
* Rahoituksen rahavirta	-498 153	972 660
RAHAVAROJEN LISÄYS / -VÄHENNYS	33 432	7 457
Rahavarat tilikauden lopussa	67 675	34 243

TULOSLASKELMAN JA TASEEN LIITETIEDOT

Käyttöomaisuuden arvostus

Käyttöomaisuus on merkitty taseeseen välittömään hankintamenoa. 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 edellisellä vuonna.

Vaihto-omaisuuden arvostus

Vaihto-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 rahoitusvoittoihin 1 367 euroa ja rahoituskuluihin 12 489 euroa. Suojauksen kohteena oleva laina esitetään taseessa luonteensa mukaisessa ryhmässä.

Edellisen tilikauden tietojen vertailukelpoisuus

Sairausvakuutus- ja tapaturmakorvaukset on siirretty muista henkilösivukuluista palkkajen vähennykseksi. Vertailuvuodelle on tehty vastaava muutos.

	2006	2005
TULOSLASKELMAN LIITETIEDOT, e		
Liikevaihto toiminnoinnain		
Sähköverkko toiminta	2 734 497	2 722 898
Sähköverkko, muu toiminta	90 410	68 410
Kaukolämpötoiminta	4 442 846	4 035 792
Kaukolämpö, muu toiminta	15 758	23 659
Yhteensä	7 283 511	6 850 759
Henkilöstön keskimääräinen lukumäärä		
Yhtiön palveluksessa oli tilikauden aikana keskimäärin		
Toimihenkilöitä	8	11
Työntekijöitä	18	17
Yhteensä	26	28
Johdon palkat ja palkkiot		
Toimitusjohtaja ja hallituksen jäsenet	62 470	59 434
Poistot ja arvonalennukset		
Suunnitelman mukaiset poistot on laskettu käyttöomaisuushyödykkeittäin taloudellisen käyttötien mukaisina tasapoistoina alkuperäisestä hankintahinnasta. Suunnitelman mukaiset poistajat ovat:		
Toimistorakennus, Pikimäki		menojäätännöspoisto 4%
Muut rakennukset		menojäätännöspoisto 7%
Verkasto		20 - 30 vuotta
Kuljetusvälineet, koneet, laitteet		10 - 12 vuotta
Irtaimisto		10 vuotta
ATK-laitteet		5 vuotta
Rahoitustuotot ja -kulut		
Muut korko- ja rahoitustuotot	6 375	3 327
Korkotuotot yhteensä	6 375	3 327
Korkokulut ja muut rahoituskulut		
Saman konsernin yrityksille	15 000	286 828
Muille	463 318	255 476
Korkokulut yhteensä	478 318	542 304
Tilinpäätössiirrot		
Suunnitelman mukaisten ja verotuksessa tehtyjen poistojen erotus	143 520	312 514
TASEEN LIITETIEDOT		
Aineettomat ja aineelliset hyödykkeet		
Käyttöomaisuus		
Aineettomat hyödykkeet		
Hankintameno 1.1.	154 394	157 882
Lisäykset		
Tilikauden poistot	-3 488	-3 488
Hankintameno 31.12.	150 906	154 394
Aineelliset hyödykkeet		
Maa- ja vesialueet		
Hankintameno 1.1.	111 004	111 004
Lisäykset		
Tilikauden poistot		
Hankintameno 31.12.	111 004	111 004
Hallintorakennukset		
Hankintameno 1.1.	112 515	77 055
Lisäykset	30 725	39 164
Tilikauden poistot	-5 115	-3 704
Hankintameno 31.12.	138 125	112 515

	2006	2005
Tehdasrakennukset		
Hankintameno 1.1.	322 490	223 941
Lisäykset	30 725	117 491
Tilikauden poistot	-23 649	-18 942
Hankintameno 31.12.	329 566	322 490
Lämpökeskusrakennukset		
Hankintameno 1.1.	421 003	385 945
Lisäykset		67 371
Tilikauden poistot	-29 470	-32 313
Hankintameno 31.12.	391 533	421 003
Muut rakennukset		
Hankintameno 1.1.	78 306	85 425
Lisäykset		
Tilikauden poistot	-15 741	-7 119
Hankintameno 31.12.	62 565	78 306
Verkasto		
Hankintameno 1.1.	19 727 981	19 116 396
Lisäykset	996 231	1 765 409
Vähennykset	-59 844	
Tilikauden poistot	-1 175 335	-1 153 824
Hankintameno 31.12.	19 489 033	19 727 981
Muut kiinteät rakenteet ja laitteet		
Hankintameno 1.1.	1 292 445	1 161 529
Lisäykset	2 029	211 807
Vähennys		
Tilikauden poistot	-81 552	-80 891
Hankintameno 31.12.	1 212 922	1 292 445
Koneet		
Hankintameno 1.1.	164 295	127 932
Lisäykset	106 736	75 227
Vähennykset	-13 040	-15 760
Tilikauden poistot	-39 007	-23 104
Hankintameno 31.12.	218 984	164 295
Kalusto		
Hankintameno 1.1.	400 038	449 990
Lisäykset	32 875	11 773
Tilikauden poistot	-63 097	-61 725
Hankintameno 31.12.	369 816	400 038
Saamiset		
Pitkäaikaiset saamiset		
Myyntisaamiset		1 200
Siirtosaamiset	2 441	21 313
Yhteensä	2 441	22 513
Lyhytaikaiset saamiset		
Myyntisaamiset	1 398 630	1 391 715
Saamiset samaan konserniin kuuluvilta yrityksiltä	184 269	200 354
Siirtosaamiset	18 020	11 857
Yhteensä	1 600 919	1 603 926
Saamiset yhteensä		
	1 603 360	1 626 439
Oma pääoma		
Osakepääoma 31.12.	3 363 758	3 363 758
Edellisten tilikausien voitto	84 103	65 192
Tilikauden voitto	20 135	18 911
Oma pääoma yhteensä	3 467 996	3 447 861
Laskelma voitonjakokelpoisista varoista 31.12.		
Voitto edellisiltä tilikausilta	84 103	65 192
Tilikauden voitto	20 135	18 911
Yhteensä	104 238	84 103
Tilinpäätössiirtojen kertymä		
Tilinpäätössiirtojen kertymä yhtiössä muodostuu kertyneestä poistoerosta	2 029 998	1 886 478
Velat, jotka erääntyvät myöhemmin kuin viiden vuoden kuluttua		
Lainat rahoituslaitoksilta	8 081 678	9 186 673
Muut pitkäaikaiset velat	140 000	200 000
Yhteensä	8 221 678	9 386 673
Vastuusitoumukset ja muut vastuut		
Shekkilimiitti	429 550	264 147
Annettu yrityskiinnitys	804 564	804 564
Leasing sopimukset		
Seuraavalla tilikaudella maksettavat	6 850	6 850
Myöhemmin maksettavat	6 053	12 903
Yhteensä	12 903	19 753

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 tulkittamisessa on käytetty Energiamarkkinaviraston 9.6.2005 päivättyä suositusta dnro 724/61/2004.

Eriyttämisperiaatteet

Tuloslaskelma

Tapahtumat on mahdollisuuksien mukaan kohdistettu eriytettyille toiminnoille kirjanpitoon kirjattaessa. Yhteiset kulut on jaettu liiketoiminnoille sisäisen laskennan avulla.

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

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

Tase

Taseen eriyttäminen on tehty pääosin siten, että jokainen tase-erä on käsitelty erikseen ja kohdistettu liiketoiminnoille.

Tasaavina erinä on käytetty rahoja ja pankkisaamisia.

Sähköverkkotoiminnan lisätiedot

Nettoinvestoinnit	2006	2005
Liikearvo	0	0
Sähköverkon aineettomat hyödykkeet	0	0
Sähköverkon aineelliset hyödykkeet	116 041	255 662
Muut aineettomat hyödykkeet	0	0
Muut aineelliset hyödykkeet	247 448	105 329

Sijoitetun pääoman tuotto-%	2,8	4,4
Laskettu kauppa- ja teollisuusministeriön asetuksen 79/2005 § 9 mukaisesti kirjanpitoarvoilla.		

KAUKOLÄMPÖTOIMINTA, e

TULOSLASKELMA	1.1.-31.12.2006	1.1.-31.12.2005
LIKEVAIHTO	4 442 846	4 035 792
Liiketoiminnan muut tuotot	15 758	23 659
Materiaalit ja palvelut		
Aineet, tarvikkeet ja tavarat		
Ostot tilikauden aikana	-2 603 035	-2 338 189
Varastojen lisäys / vähennys	-40 397	113 708
Ulkopuoliset palvelut	-75 516	-63 512
Henkilöstökulut		
Palkat ja palkkiot	-289 026	-273 664
Henkilösivukulut		
Eläkekulut	-46 175	-43 454
Muut henkilösivukulut	-20 825	-24 721
Poistot ja arvonalentumiset		
Suunnitelman mukaiset poistot	-740 001	-710 891
Liiketoiminnan muut kulut	-290 885	-314 245
LIKEVOITTO	352 744	404 484
Rahoitustuotot ja -kulut		
Muut korko- ja rahoitustuotot	4 409	2 320
Korkokulut ja muut rahoituskulut		
Saman konsernin yrityksille	-15 000	-140 978
Muille	-218 308	-121 352
VOITTO ENNEN SATUNNAISIA ERIÄ	123 845	144 475
VOITTO ENNEN TILINPÄÄTÖSSIIRTOJA JA VEROJA	123 845	144 475
Tilinpäätössiirrot		
Poistoeron muutos	-110 176	-133 482
Tuloverot	-3 604	-3 021
TILIKAUDEN VOITTO	10 065	7 971

SÄHKÖVERKKOTOIMINTA, e

KTm :n asetuksen 79/2005 kaavan mukainen

TULOSLASKELMA	1.1.-31.12.2006	1.1.-31.12.2005
LIKEVAIHTO	2 734 497	2 722 898
Liiketoiminnan muut tuotot		
Muut liiketoiminnan muut tuotot	90 410	68 410
Materiaalit ja palvelut		
Aineet, tarvikkeet ja tavarat		
Ostot tilikauden aikana		
Häviösähkö	-120 744	-100 718
Muut ostot tilikauden aikana	-17 763	-18 491
Ulkopuoliset palvelut		
Alueverkkopalvelumaksut	-680 329	-572 563
Muut ulkopuoliset palvelut	-18 041	-23 812
Henkilöstökulut		
Palkat ja palkkiot	-439 940	-464 143
Henkilösivukulut		
Eläkekulut	-147 925	-73 216
Muut henkilösivukulut	-32 730	-41 576
Poistot ja arvonalentumiset		
Suunnitelman mukaiset poistot		
Poistot sähköverkon hyödykkeistä	-628 567	-643 290
Poistot muista pysyvien vastaavien hyödykkeistä	-67 886	-30 933
Liiketoiminnan muut kulut		
Vuokrakulut	-28 997	-31 421
Muut liiketoiminnan muut kulut	-351 923	-318 151
Liikevoitto	290 063	472 995
Rahoitustuotot ja -kulut		
Muut korko- ja rahoitustuotot		
Muilta	1 966	1 007
Korkokulut ja muut rahoituskulut		
Saman konsernin yrityksille		
Muille	-245 010	-134 125
Voitto ennen satunnaisia eriä	47 019	194 027
Voitto ennen tilinpäätössiirtoja ja veroja	47 019	194 027
Tilinpäätössiirrot		
Poistoeron muutos	-33 345	-179 033
Tuloverot	-3 604	-4 054
Tilikauden voitto	10 070	10 940

KAUKOLÄMPÖTOIMINTA, e

TASE	31.12.2006	31.12.2005
VASTAAVAA		
PYSYVÄT VASTAAVAT		
Aineettomat hyödykkeet	4 796	6 540
Aineelliset hyödykkeet		
Maa- ja vesialueet	55 502	55 502
Rakennukset ja rakennelmat	687 944	716 812
Verkosto	11 354 062	11 300 044
Koneet ja kalusto	216 389	216 848
PYSYVÄT VASTAAVAT YHTEENSÄ	12 318 694	12 295 746
VAIHTUVAT VASTAAVAT		
Vaihto-omaisuus		
Aineet ja tarvikkeet		
Öljyvarasto	191 526	231 992
Pitkäaikaiset saamiset		
Myyntisaamiset		1 200
Siirtosaamiset	2 441	21 313
	2 441	22 513
Lyhytaikaiset saamiset		
Myyntisaamiset	564 061	619 127
Saamiset saman konsernin yrityksiltä	184 269	200 354
Siirtosaamiset	6 248	4 378
	754 578	823 859
Rahat ja pankkisaamiset	54 763	20 447
VAIHTUVAT VASTAAVAT YHTEENSÄ	1 003 307	1 098 811
VASTAAVAA YHTEENSÄ	13 322 001	13 394 557
VASTATTAVAA		
OMA PÄÄOMA		
Osakepääoma	1 681 879	1 681 879
Edellisten tilikausien voitto	248 380	240 408
Tilikauden voitto	10 065	7 971
OMA PÄÄOMA YHTEENSÄ	1 940 324	1 930 259
TILINPÄÄTÖSSIIRTOJEN KERTYMÄ		
Poistoero	1 455 281	1 345 105
VIERAS PÄÄOMA		
Pitkäaikainen vieras pääoma		
Lainat rahoituslaitoksilta	5 862 633	6 394 858
Velat saman konsernin yrityksille	300 000	340 000
Muut velat		
Liittymismaksut	2 316 896	2 001 106
	8 479 529	8 735 964
Lyhytaikainen vieras pääoma		
Lainat rahoituslaitoksilta	747 000	610 562
Velat saman konsernin yrityksille	40 000	40 000
Ostovelat	346 636	458 631
Muut velat	171 060	142 670
Siirtovelat	142 171	131 365
VIERAS PÄÄOMA YHTEENSÄ	9 926 396	10 119 193
VASTATTAVAA YHTEENSÄ	13 322 001	13 394 557

SÄHKÖVERKKOTOIMINTA, e

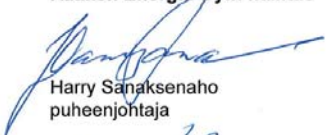
KTM:n asetuksen 79/2005 kaavan mukainen

TASE	31.12.2006	31.12.2005
VASTAAVAA		
Pysyvät vastavat		
Sähköverkon aineettomat hyödykkeet	146 111	147 855
Aineelliset hyödykkeet		
Sähköverkon aineelliset hyödykkeet	9 468 164	9 980 690
Muut aineelliset hyödykkeet	541 488	360 183
Sijoitukset	66 470	66 470
Saamiset		
Lyhytaikaiset saamiset		
Saamiset muilta	846 341	780 068
Rahat ja pankkisaamiset	12 913	13 797
VASTAAVAA YHTEENSÄ	11 081 487	11 349 062
VASTATTAVAA		
Oma pääoma		
Osakepääoma	1 681 879	1 681 879
Edellisten tilikausien voitto (tappio)	-164 277	-175 217
Tilikauden voitto (tappio)	10 070	10 940
Tilinpäätössiirtojen kertymä		
Poistoero	574 717	541 372
Vieras pääoma		
Pitkäaikainen vieras pääoma		
Pitkäaikainen korollinen vieras pääoma		
Velat muille	6 639 028	7 211 799
Pitkäaikainen koroton vieras pääoma		
Palautettavat liittymismaksut	931 732	766 082
Lyhytaikainen vieras pääoma		
Lyhytaikainen korollinen vieras pääoma		
Velat muille	787 546	758 581
Lyhytaikainen koroton vieras pääoma		
Velat muille	620 790	553 624
VASTATTAVAA YHTEENSÄ	11 081 487	11 349 062

Kuva, viereinen sivu: verkostoasentaja
Petri Salin rakentaa johtoja.

Kuva, takakansi: lämpöimestari Jari
Sippala (vas.) ja kaukolämpöasentaja
Jari Erikkilä (oike.) seuraavat
putkitoimittajan työnäytöstä.

Raahessa 13. maaliskuuta 2007
Raahen Energia Oy:n hallitus


Harry Sanaksenaho
puheenjohtaja


Topi Ilvesluoto


Eero Hauru


Martti Kenakkala


Aimo Moilanen

Toimitusjohtaja


Heikki Jäälinoja

Tilinpäätösmerkintä

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

Raahessa 19. maaliskuuta 2007


Sauli Tuulimo
KHT


Risto Hyvönen
JHTT

Luettelo kirjanpitolirjoista ja tositteiden lajeista ja säilytystavoista

Kirjanpitolirjat
Päivä- ja pääkirja
Reskontraerittelyt

ATK-listoina
ATK-listoina

Tositelajit
Ostoreskontraositteet

paperitositteina ja
14.9.2006 alkaen sähköisessä muodossa

Myyntireskontraositteet
Muistitositteet
Kassa- ja kokopankkitositteet
Palkkatositteet

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.

KÄYTETYT LYHENTEET

aika
h tunti
v vuosi

teho
W watti
kW kilowatti, 1000 W
MW megawatti, 1000 kW
kVA kilovoltiampeeri

jännite
V voltti
kV kilovoltti

energia
kWh kilowattitunti
MWh megawattitunti, 1000 kWh
GWh gigawattitunti, 1000 MWh

virta
A ampeeri
kA kiloampeeri, 1000 A





Käyntiosoite: Rantakatu 8 A
Postiosoite: PL 39, 92101 RAAHE
Puhelin: (08) 4393 111
Telefax: (08) 4394 382
Sähköposti: heikki.jaalinoja@raahe.fi
Internet: www.raahenenergia.fi