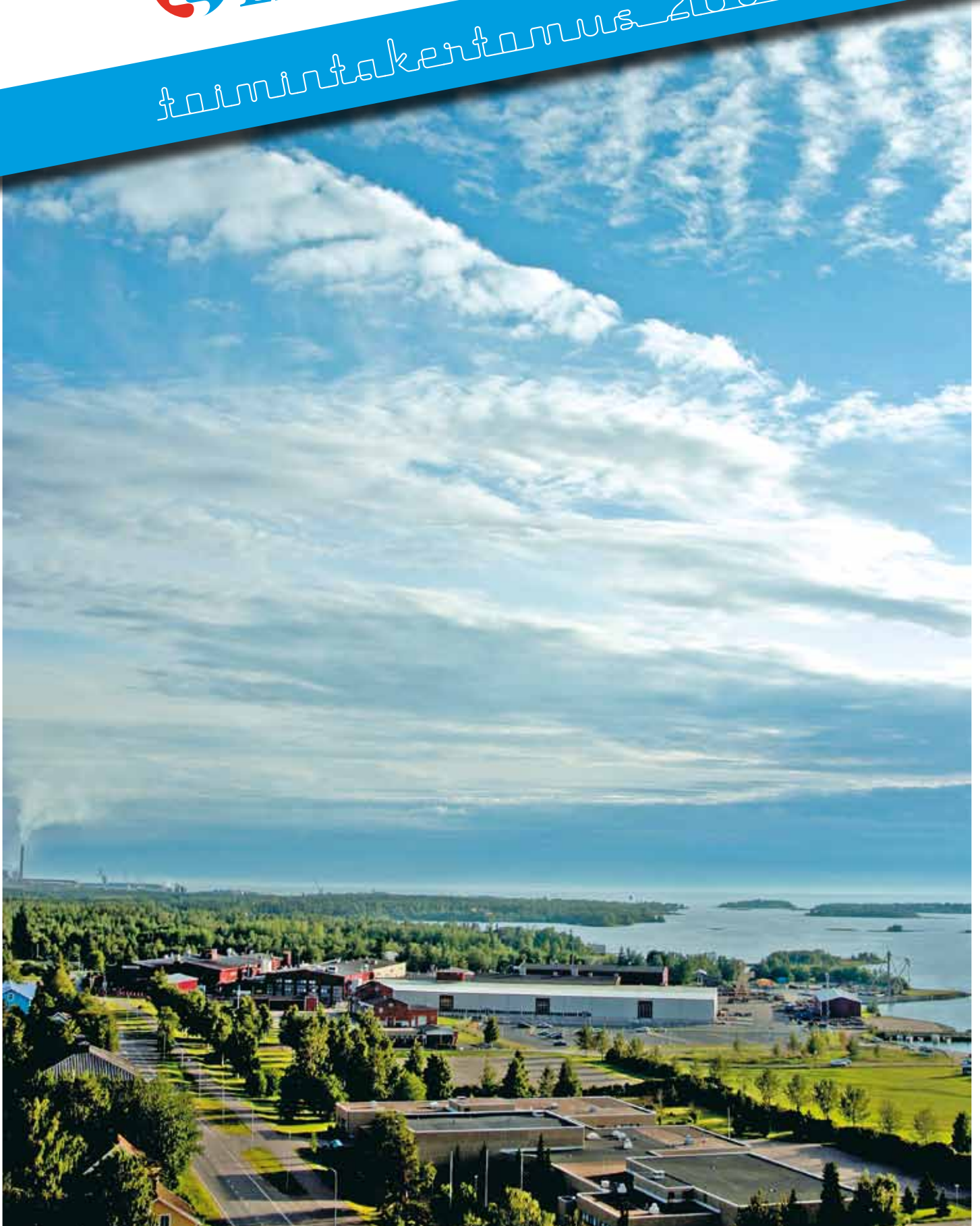




toimintakertomus 2008



Monessemmu 2008



► Energiakilpailun voittajaluokka

► Piehingin koulun 1-2 luokkalaiset Motivan energiakilpailun palkintomatkalla Helsingissä.



► Raahen Energia mukana Sulatto-tapahtumassa.



► Suomen mestarit 2008 Pattijoen Urheilijat, Topi Kosonen

► Pesäpallo-ottelussa Rännärillä isäntänä Pohjoista Voimaa.

Toimitusjohtajan katsaus

Vuosi 2008 oli Raahen Energia Oy:n kahdeksas tilikausi.



Sähköverkkotoiminnassa toimintavuosi oli kovinkin kaksijakoinen. Alkuvuotta leimasi sähkönkäytön huomattava kasvu, joka romahti loppuvuodesta ja kokonaiskäyttö jäi edellisvuoden tasolle.

Yhtiö ja Vattenfall Verkko Oy sopivat uuden sähköaseman rakentamisesta Junnilanmälle, jolla korvataan elinkaarensa päähän tullut vuonna 1969 valmistunut Kummatin sähköasema. Sähköasema otetaan käyttöön heinäkuussa 2010.

Kaukolämmön tuotannossa toimintavuosi oli ihanteellinen, koska periaatteessa kaikki lämpö kehitettiin Ruukilla, vain 0,36 % oli omaa tuotantoa. Vaikka astepäiväluku (lämmitystarveluku) kasvoi edelliseen vuoteen nähden niin vuoden aikana ei ollut sellaisia pakkasjaksoja, että olisi tarvittu käyttää omaa varalämpövoimaa.

Kaukolämmön myyntihintoja jouduttiin korottamaan heinäkuun alusta. Lisäksi hallitus teki jo syyskuussa päätöksen, että hintoja korotetaan uudelleen vuoden 2009 alusta. Syynä hinnankorotuksiin on yhtiön ja Ruukin välinen lämmöntoimitussopimus, jossa lämpöenergian hinta on sidottu yksistään kivihiilen kuuden kuukauden hintatekijään. Hinta tarkistetaan aina puolivuositain ts. tammikuun luku määrää heinä- joulukuun lämmön ostohinnan. Asiakkaitten on ollut vaikea hyväksyä sitä, että kaukolämmön hintaa korotetaan, vaikka lämmitysöljyn hinta lähti rajuun laskuun syksyllä.

Hinnankorotuksista huolimatta Raahen Energia Oy:n kaukolämmön myyntihinnat ovat olleet kymmenen edullisimman yhtiön joukossa Energiateollisuuden 156 lämpölaitoksen vertailussa.

Henkilöstölle järjestettiin keväällä yhdistetty koulutus- ja virkistysmatka Leville, jossa yhteydessä tutustuttiin Isohaaran vesivoimalaitokseen Kemijoki suulla sekä Rovaniemen Energian toimintaan.

Raahen seutua on puhuttanut edelleen kuudennen ydinvoimalaitoksen rakentaminen, koska Pyhäjoki on yksi laitoksen sijoittamispaikkakunta ehdokkaista. Raahen Energia Oy pyrkii edelleen osakkaaksi mahdolliseen Pyhäjoen laitokseen.

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

Heikki Jäälinoja
toimitusjohtaja

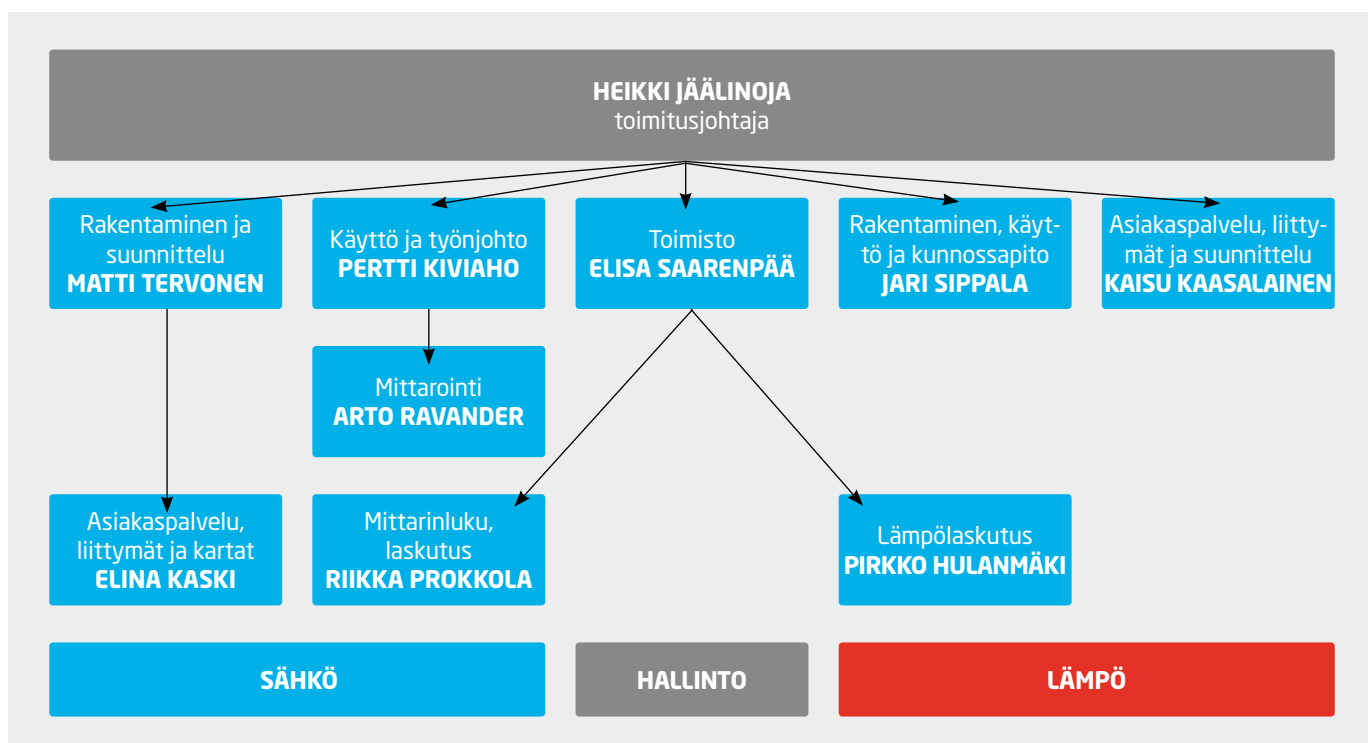
Hallitus



1. Eero Hauru
2. Topi Ilvesluoto

3. Aimo Moilanen
4. Heikki Jäälinoja

5. Harry Sanaksenaho
6. Martti Kenakkala



koulutus kalusta virkistystoimikunta

Koulutus

Koulutus on jakautunut kahteen pääosiin

1. Täydennyskoulutukseen/ ammatilliseen koulutukseen

- sähköasentajien ammatitutkinto
- energia-alan työmarkkinaseminaari
- sähkölaskutuksen henkilöstön käyttäjäpäivät
- kaukokäytön käyttäjäpäivät
- verkostolaskennan käyttäjäpäivät

2. Muu koulutus (seminaarit, ajankohtaispäivät)

- energiateollisuus, kaukolämpöpäivät
- energiateollisuus, kevätseminaari
- pohjoissuomen energiapäivät
- sähköalojen työsuojelun ajankohtaispäivät
- ay- luottamusmieskoulutus
- kaukolämpöasentajien elopäivät
- sähköalan messut Jyväskylässä

Kalusto

Raahen Energia Oy:llä on autokalustoa seuraavasti

- kuorma-auto 1 kpl
- lava-auto 2 kpl
- pakettiauto 7 kpl
- henkilöauto 2 kpl

Virkistystoiminta

Henkilökunta kävi keväällä 2008 tutustumassa Isohaaran voimalaitokseen Kemissä ja Suosiolan lämpölaitokseen Rovaniemellä sekä Rovaniemen Energian uusiin toimitiloihin.

► Melontaretki



► Ensiapukurssi



► Tyky, Levillä



► Kalustoa



Toimintakertomus

1.1.2008-31.12.2008

TIEDOT OLENNAISISTA TAPAHTUMISTA TILIKAUDELLA JA SEN PÄÄTTYMISEN JÄLKEEN

Yleistä

Raahen Energia Oy on Raahen kaupungin kokonaan omistama yhtiö, jonka pääliiketoiminnot ovat sähkönsiirto ja kaukolämpöliiketoiminta. Raahen Sähkö Osakeyhtiö on perustettu 15.7.1907, joten toimintakausi oli 101. Kaukolämpöliiketoiminta aloitettiin 1974, joten sielläkin on ylitetty jo kolmannesvuosisata.

Liikevaihto ja tulos

Tilikauden liikevaihto oli 8 021 754 € ja edellisen vuoden 2007 liikevaihto oli 7 535 679 € ts. liikevaihto kasvoi noin 6,4 %. Liikevaihdosta sähköverkon osuus oli 3 025 322 € (kasvua edelliseen vuoteen noin 5 %) ja kaukolämpötoiminnan 4 996 432 € (kasvua noin 7,3 %). Suunnitelman mukaisia poistoja tehtiin yhteensä 1 475 880 €. Tuloslaskelman mukainen liikevoitto oli 1 437 589 €, mistä sähköverkkotoiminnan osuus oli 356 461 € ja kaukolämpötoiminnan 1 081 128 €. Tilinpäätössiirtojen ja verojen jälkeinen tilikauden voitto oli 20 036 €.

Liiketoiminta

Yhtiön liiketoiminta kasvoi edelleen voimakkaasti kaukolämpötoiminnassa, jossa vuonna 2008 liitettiin verkkoon kaikkiaan 81 asiakasta. Näistä omakotitaloja oli 67, rivitaloja 7, teollisuutta 6 sekä muita 1. Vuoden 2008 lopussa yhtiöllä oli 1646 kaukolämmitysasiakasta ja 7887 sähköasiakasta. Vuonna 2008 alueverkon kautta toimitettiin sähköä 111,6 GWh (vähennystä 0,3 %) sekä Rautaruukin kautta 5,5 GWh (lisäystä 9,2 %). Lämmön hankinta oli 148,6 GWh. Oman tuotannon osuus oli 0,53 GWh, edellisenä vuonna 6,99 GWh (vähennystä 92,4 %).

Investoinnit

Investoinnit sähköverkkoon olivat kaikkiaan 633 561 €, edellisenä vuonna investoinnit olivat 260 453 €, lisäystä 143 %. Huomattavimmat sähköverkkoliiketoiminnan investoinnit olivat Pitkääkarin muuntamon uusinta sekä keskijännitevarayhteyksien rakentaminen Pattijärven

sähköasemalta kaupunkiin. Sähköverkon liittymismaksuja perittiin 79 600 €, edellisenä vuonna 97 550 €, vähennystä 18,4 %. Kaukolämpöliiketoiminnassa investoinnit olivat edelleen suuria verrattuna energialaitoksen aikaiseen toimintaan. Huomattavampina laajennuskohteina olivat Kylmäniemi II uudisalueen liittäminen verkkoon, Järventölän alueen kaukolämpöverkon laajennus sekä Paraatinmäen kaukolämpöverkon rakentaminen. Kaukolämpöön liitettiin myös Maskun liikekiinteistö. Kaukolämmön investointikustannukset olivat kaikkiaan 767 439 €, edellisenä vuonna vastaavat investoinnit olivat 541 733 € lisäystä 41,6 %. Liittymismaksutulot kaukolämmölle olivat puolestaan 284 400 €, edellisenä vuonna 280 800 €, lisäystä 1,3 %.

ARVIO TODENNÄKÖISESTÄ TULEVASTA KEHITYKSESTÄ

Tulevaisuuden näkymät

Pattijoen kaukolämmöntarpeen kasvaessa oleellisesti, yhtiö uusii sinne lämpökeskuksen, joka tulee raskaalle polttoöljylle. Junnilanmäen sähköasema korvaa Kummatin sähköaseman vuoden 2010 aikana. Yhtiö aloittaa Biolaitoksen rakentamisen selvittämisen, koska Rautaruukin lämmön toimituksessa on monia uhkakuvia.

Arvio merkittävimmistä riskeistä ja epävarmuustekijöistä

Energiamarkkinavirasto on määrännyt yrityskohtaiseksi tehostamistavoitteeksi Raahen Energia Oy:n sähköverkolle 1,62 %. Tehostamistavoitteeseen pääseminen edellyttää investointitason nostamista poistojen tasolle. Toimintavuotena investoinnit olivat noin 90 % poistoista. Mikäli investointitason mataluudella syödään käyttöomaisuutta, yhtiö ei voi maksaa tulevaisuudessa omistajan vaatimia osinkoja, koska viranomaisen hyväksyy kohtuullisen tuoton käyttöomaisuudelle laskettuna. Rautaruukki Oyj:n kaukolämmön sopimuksen mukaiset toimitukset kaupunkiin tulee saada turvattua. Toimintavuoden lopussa Rautaruukki Oyj sulki toisen masuunin ja se tulee vaikuttamaan oleellisesti lämmöntoimituksiin niin kauan kuin se on pois käytöstä.



Yhtiön taloudellista asemaa ja tulosta kuvaavat tunnusluvut

	2008	2007	2006
Liikevaihto €	8 021 754	7 535 679	7 177 343
Liikevoitto €	1 437 589	780 229	642 807
Liikevoitto %:a liikevaihdosta	17,92	10,35	8,96
Oman pääoman tuotto %	26,85	7,79	4,73
Omavaraisuusaste %	14,52	14,69	14,21

Henkilöstö

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

	2008	2007	2006
Lukumäärä tilikauden lopussa	26	27	26
Tilikauden palkat ja palkkiot €	1 010 356	883 259	845 507

Henkilöstöstä 1 on ylempi toimihenkilö, 7 on toimihenkilöitä ja 18 tuntipalkkaisia työntekijöitä. Osa-aikaisia työntekijöistä oli 2 kpl. Harjoittelijoita oli palkattuna toukokuusta joulukuun loppuun yhteensä noin yhden henkilötyövuoden verran. Yhtiöllä on käytössään kannustepalkkiojärjestelmä.

Ympäristötekijät

Ympäristönäkökohtiin liittyvät toimintaperiaatteet

Yhtiö huomioi kaikessa toiminnassaan ympäristöasiat. Yhtiö pyrkii tunnistamaan toimintansa ympäristöriskit, joista suurimpana on öljyn käyttö yhtiön omistamilla varalämpökeskuksilla. Yhtiö panostaa öljyvahinkojen torjuntaan varustamalla kaikki öljysäiliöiden lämmitykset lämmönvaihtimilla suoran kaukolämmitysveden kierron korvaamiseksi.

Käytöstä poistetut materiaalit kierrätetään uusiokäyttöön, mikäli se elinkaaren mukaan on mielekästä. Yrittäjien kanssa on tehty sopimuksia ja he ovat toimittaneet hyötykäyttöön soveltuville materiaaleille keräysastiat. Yhtiö on saanut Reilu kaukolämpö -merkin, joka edellyttää myös ympäristöarvojen noudattamista.

Osakeyhtiölain edellyttämät tiedot

Hallituksen esitys voittoa koskeviksi toimenpiteiksi

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

Yhtiön osakkeet

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

Osakkuudet ja jäsenyydet

Oulun Sähkönmyynti Oy 3,55 %

Energiatoteollisuus ry

Pohjois-Suomen sähkölaitosten kehittämissyhistys ry

Suomen Punaisen Ristin Oulun piirin kannatusjäsen

Raahen kauppakamariosaston jäsen

Yhtiön hallitus, toimitusjohtaja ja tilintarkastajat

Hallitus kokoontui toimintavuoden aikana kahdeksan kertaa ja käsitteli asioita 106 §:n verran. Yhtiökokous pidettiin 25.4.2008.

Puheenjohtaja
Harry Sanaksenaho (Marja-Leena Kyrö)

Varapuheenjohtaja
Aimo Moilanen (Paavo Törmi)

Jäsenet
Topi Ilvesluoto (Aulis Ylikulju)
Eero Hauru (Teija Larikka)
Martti Kenakkala (Niilo Ojala)

Toimitusjohtaja
Heikki Jäälinoja

Tilintarkastajat
Oy Auditor Ab, vastuullinen tilintarkastaja
Risto Hyvönen JHTT,
PricewaterhouseCoopers Oy,
vastuullinen tilintarkastaja Sauli Tuulimo KHT

Hankinta

Raahen Energia Oy hankki vuonna 2008 yli 99 prosenttia asiakkaille toimitetusta kaukolämmöstä Ruukin Raahen tehtailta. Omissa laitoksissa kehitettiin lämpöä vain 530 MWh.

Myynti

Lämmönmyynti kasvu edellisvuoteen verrattuna jäi alle yhden prosentin ja oli 150 645 MWh.

Asiakkaat

Vuoden 2008 lopussa Raahen Energia Oy:llä oli yhteensä 1646 kaukolämpöasiakasta. Kaukolämmitetyissä kiinteistöissä oli yhteensä 6350 asuntoa ja niissä asui arviolta noin 16428 henkilöä. Lämmitettäviä kuutioita oli kaikkiaan 3,76 miljoonaa ja neliömetrejä 0,65 miljoonaa.

Markkinointi

Vuonna 1997 käyttöön otetun kehittämissuunnitelman mukaisesti kartoitettiin Raahen, Saloisten ja Pattijoen lämmönsiirtoputken läheisyydessä sijaitsevien kiinteistöjen halukkuutta liittyä kaukolämpöön.

Vanhoille kiinteistöille tarjottiin mahdollisuutta maksaa liittymismaksu erissä ja ensimmäisen vuoden lämmitysenergia perusmaksun hinnalla.

Verkosto

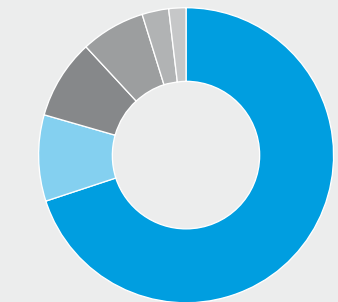
Verkostovaurioiden määrä laski edellisvuosista ja korjauksia tehtiin 24:ssä kohteessa. Uutta verkostoa rakennettiin Kylmäniemen, Pyhtilän ja Honganpalon asutusalueilla. Runkolinjaa laajennettiin Pattijoella Järventölän- ja Toivontielle, sekä kaupungissa Keski-Vilpussa ja Vilpunlaaksossa. Vuoden aikana uutta verkostoa rakennettiin yli 5 kilometriä. Vuoden lopussa verkostoa oli kaikkiaan 126,2 km, josta matalalämpöverkkoa 3,6 km.

Kaukolämmön kulutusmaksu

Kaukolämmön hintaa tehtiin vuoden aikana yksi tarkistus. Edellisen kerran hintoja muutettiin toukokuussa 2007.

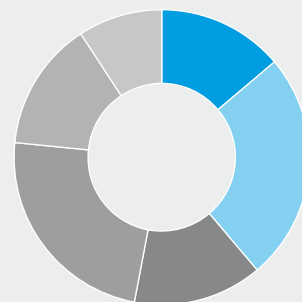
1.1. – 30.6.2008	32 €	megawattitunti
1.7. – 31.12.2008	34 €	megawattitunti

LÄMPÖLIITTYMÄT 1 646 KPL | 2008



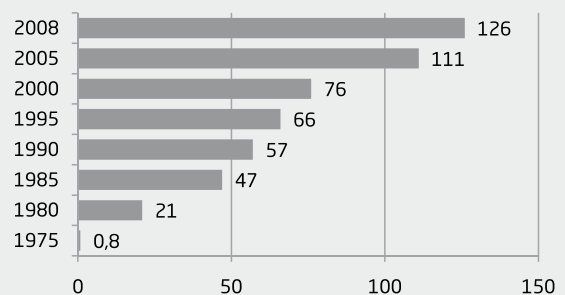
Valkoinen	Omakotitalot	1152	70%
Musta	Muut	155	9%
Harmaa	Rivitalot	144	9%
Musta	Kerrostalot	116	7%
Valkoinen	Teollisuus	48	3%
Valkoinen	Koulut	31	2%

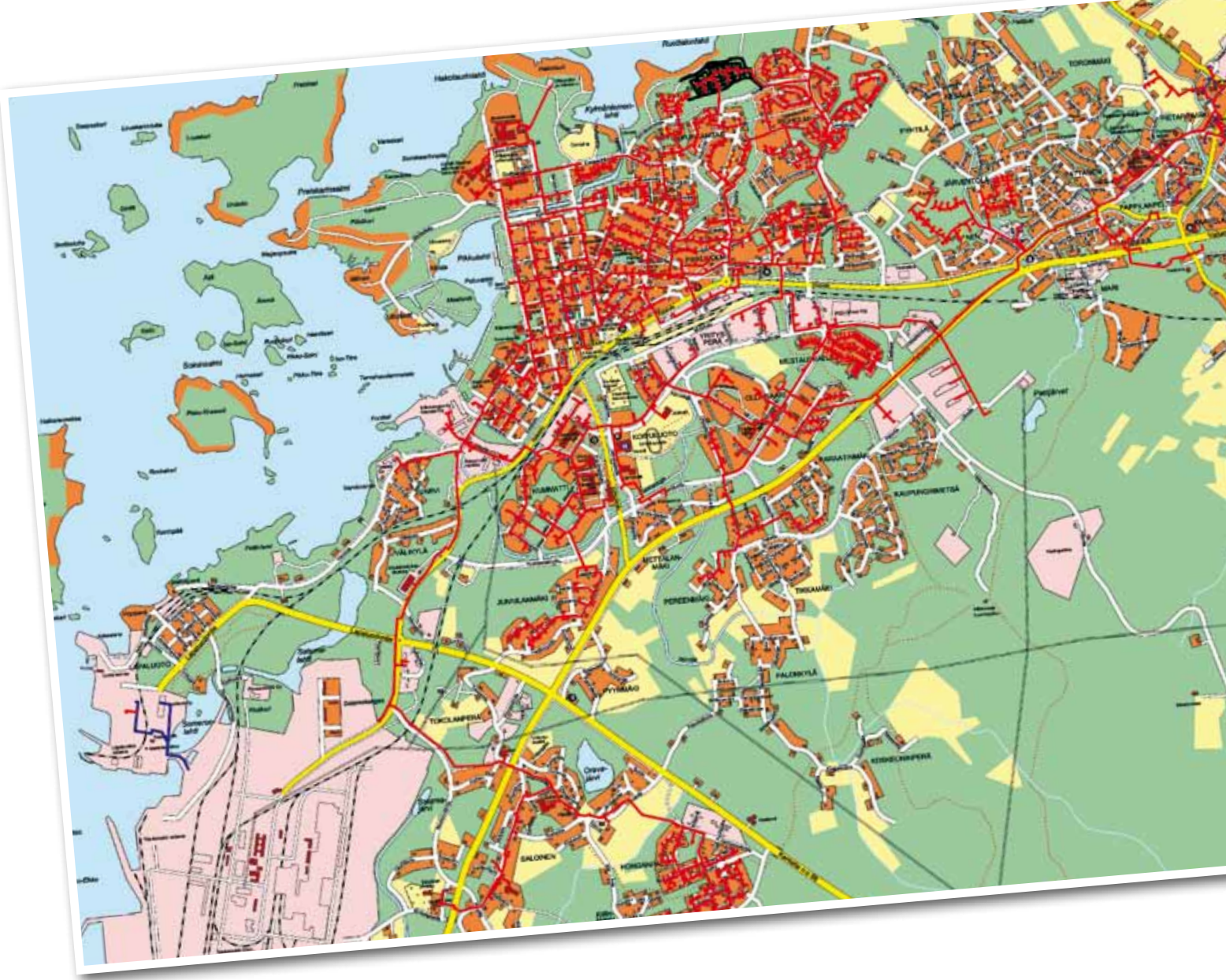
LÄMMÖN MYYNTI 150,6 GWH | 2008



Valkoinen	Omakotitalot	20,8	14%
Musta	Muut	37,6	25%
Harmaa	Rivitalot	21,3	14%
Musta	Kerrostalot	35,5	24%
Valkoinen	Teollisuus	21,3	14%
Valkoinen	Koulut	13,9	9%

VERKOSTOPITUUS KM | 2008





Lämmitystarveluvut Raahessa

Vuosi	01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12	YHT.
2008	620	567	622	406	244	42	33	85	285	365	502	546	4 317
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
Norm.	829	749	674	484	263	49	11	62	243	442	606	758	5 170

Keskilämpötilat Raahessa

	Normi- vuosi	2007	2008
Tammikuu	-9,1	-6,0	-3
Helmikuu	-9,2	-12,94	-2,56
Maaliskuu	-4,5	0,50	-3,05
Huhtikuu	2,6	2,51	3,13
Toukokuu	7,8	8,21	7,74
Kesäkuu	12,4	13,14	12,45
Heinäkuu	16,5	15,47	14,68
Elokuu	14,4	15,23	12,53
Syyskuu	10,5	8,96	7,33
Lokakuu	2,9	5,98	5,22
Marraskuu	-2,6	-1,57	0,27
Joulukuu	-3,9	0,39	-0,61



Reilu kaukolämpö -laatuimerkki on tae siitä, että yrityksen toiminta on avointa, reilua, kehityshakuis-
ta ja tiedottavaa. Reiluun kaukolämpöön pääsevät
tiettyä laatuvaatimukset täyttävä kaukolämpöyritys.
Hyväksytty yritys saa kaukolämmön laatuimerkin ja
kunniakirjan.

Myönnetty Raahen Energia Oy:lle 24.11.2006

Liittymistiedot

	2007	2008
Rakennustilavuus m³	3 651 574	3 761 034
Asuntopinta-ala m²	622 706	651 424
Asuntoja kpl	6243	6 350
Asukkaita	16 130	16 428
Liittymisteho kW	79 674	82 149
Liittymismaksutulot €	5 240 093	5 524 493
Johtopituus m		
16 BAR	117 321	122 622
3 BAR	3590	3590

Kaukolämmön liittymismaksutariffi 1.2.2001 lukien

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

$K1$ = liittymismaksun määräytyminen kattilaitoksen iän mukaan

k = dimensioton kerroin = 2,0

a = liittymismaksun vakio-osa €

b = liittymismaksun tilausvesivirtaan sidottu osa €/m³/h

V = tilausvesivirta m³/h

Liittymismaksu, uudet kiinteistöt

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 kiinteistöillä käytetään lisäksi kerrointa $K1$ seuraavasti:

alle 5 vuotta vanhat talot	$K1 = 0,4$
5 – 10 vuotta vanhat kiinteistöt	$K1 = 0,5$
10 – 20 vuotta vanhat kiinteistöt	$K1 = 0,7$
yli 20 vuotta vanhat kiinteistöt	$K1 = 1,0$

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

Uudet lämmönmyyntitariffit 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%)

► Runkolinjan rakentaminen Kaukolämpöasemat Marko Mattila ja Jani Sauvola





Raahen Energia Oy Palveluhinnasto

Voimassa 1.7.2008 alkaen

Palvelumaksut

	Veroton hinta euro (alv 0%)	Kokonaishinta euro (alv 22%)
Mittarinlukumaksu	8,61	10,50 €/kpl
Tuntimittarin luentamaksu	27,87	34,00 €/kpl
Lämmönkäyttöilmoituksen noutaminen/täyttäminen asiakkaan puolesta ..	27,87	34,00 €/kpl
Ylimääräinen mittarin vaihto/ siirto/ ohjelmointi	54,10	66,00 €/kpl
Pääsulakekoon muutos (ei sisällä tarvikkeita)	45,08	55,00 €/kpl
Asiakkaan pyynnöstä suoritettu aiheeton mittarin vaihto ja tarkistus	83,61	102,00 €/kpl
Tuntiveloitus / henkilö	45,08	55,00 €/h
Tuntiveloitus /henkilö työajan ulkopuolella	61,48	75,00 €/h
Matkaveloitus	0,61	0,75 €/km
Matkaveloitus kaupunkialueella	8,20	10,00 €/vrk/työmaa
Siirron tai lämmöntoimituksen keskeytys ja jälleenkytkentä	69,67	85,00 €/kerta
Velkomiskäynti (sähkösiiro- ja kaukolämpölaskun perintäkäynti)	50,00	50,00 €/kerta
Toistuva pääsulakkeen vaihto (ensimmäinen kerta veloitusetta)	54,10	66,00 €/kerta
Energiapulssitiedon järjestäminen sähkö- / lämpöasiakkaalle	106,56	130,00
Viivästysmaksu	5,00	5,00
Viivästyskorke	Suomen pankin vahvistaman viivästyskoron mukaisesti	

Vuokrat

Vianhakugeneraattori (työkustannukset peritään erikseen)	140,98	172,00 €/kerta
Kaapelinhakulaite (työkustannukset peritään erikseen)	6,72	8,20 €/kerta
Siltalevy (kuljetukset tilaajan vastuulla)	4,10	5,00 €/vrk
Roudansulattaja (luovutus/vastaanotto) sisältyy 1 vrk:n vuokra	1 tunnin tuntiveloitus / tapahtuma	
Roudansulattaja seuraavat vrk	13,94	17,00 €/kpl/vrk
Puristustyökalut (ei lainata ilman laskutettavaa työtä)	35,25	43,00 €/kerta
Pihimittari (sisältää asennuksen, poishau ja ATK- ajon)	140,98	172,00 €/kerta
Työmaakeskus 3 x 25 A kertamaksu + €/vrk	62,30 + 0,82	76,00 + 1,00
Työmaakeskus 3 x 63 A kertamaksu + €/vrk	81,97 + 1,23	100,00 + 1,50
Rantatorin sähköpistevuokrat 125 A	81,97	100,00 €/vrk
Veneenhoitopaikan avaimen vuokra kertamaksu + €/vrk	2,46 + 1,64	3,00 + 2,00

Laitemyynti romuksi

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

Hankinta

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

Asiakkaat

Verkkoyhtiöllä oli 7 887 asiakasta, joiden sähkönkäyttö oli 116,2 GWh.

Huippukulutus

Vuoden 2008 huipputeho 22 MW oli 16.01.2008 klo 8.00.

Kaapelipituudet

Suurjännite:

- maakaapelit 66,8 km
- ilmakaapelit 5,5 km

Pienjännite:

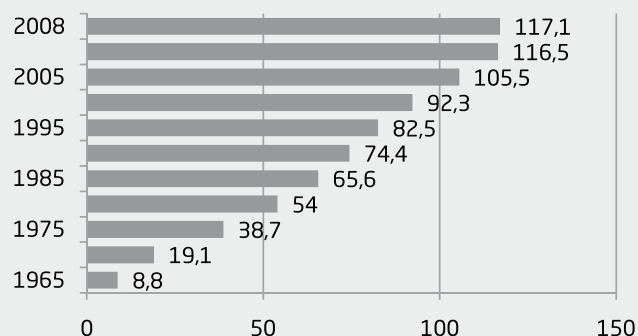
- maakaapelit 242,8 km
- ilmakaapelit 29,0 km

Muu toiminta

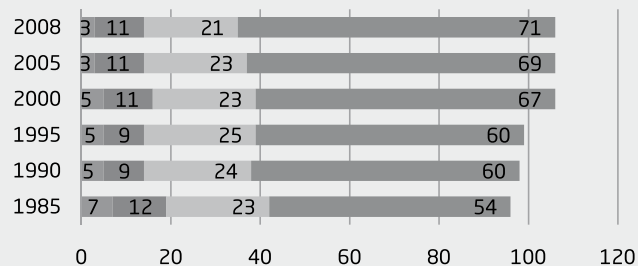
Raahen Energian hoidettavana oli yhteensä 7 017 valaisinta, jotka jakautuivat seuraavasti:

- Hql-valaisin 80 – 125 W 5268 kpl
- Hql-valaisin 250 – 400 W 602 kpl
- Na-valaisin 70 – 100 W 464 kpl
- Na-valaisin 150 – 250 W 683 kpl

sähkön hankinta 1965–2008 GWh



Muuntajat 1985–2007 kpl



Sähkönjakelun keskeytykset ja häiriöt

	2006	2007	2008
Asiakkaan keskimääräinen vuotuinen vuosienenergioilla painotettu jakeluverkon...			
... odottamattomista keskeytyksistä aiheutunut keskeytysaika (h)	0,222	0,039	0,013
... odottamattomista keskeytyksistä aiheutunut keskeytysmäärä (kpl)	0,410	0,624	0,117
... suunnitelluista keskeytyksistä aiheutunut keskeytysaika (h)	0,034	0,055	0,311
... suunnitelluista keskeytyksistä aiheutunut keskeytysmäärä (kpl)	0,023	0,046	0,105
Kaikkien keskeytysten vuotuinen muuntopiirikerroilla painotettu			
... (odottamattomat ja suunnitellut keskeytykset sekä aikajälleenkytnä)			
... keskeytysaika asiakkaalla (h)	0,303	0,096	0,275
... keskeytysten lukumäärä asiakkaalla (kpl)	0,428	0,537	0,236
Kaikkien odottamattomien keskeytysten yhteenlaskettu vuotuinen lukumäärä keskiänniteverkossa (kpl)			
	5	4	2

	siirto- hinta alv 22%	sähkö- vero alv 22%	koko- naissiir- tohintaa alv 22%		ALV osuus	€/kk
Yleissähkö						
perusmaksu, euro/v						
1 x 25 A, 1 x 35 A	33,00		33,00	€/v	5,95	2,75
3 x 25 A	45,00		45,00	€/v	8,11	3,75
3 x 35 A	60,00		60,00	€/v	10,82	5,00
3 x 63 A	96,00		96,00	€/v	17,31	8,00
3 x 100 A	150,00		150,00	€/v	27,05	12,50
3 x 160 A	234,00		234,00	€/v	42,20	19,50
3 x 200 A	288,00		288,00	€/v	51,93	24,00
3 x 250 A	360,00		360,00	€/v	64,92	30,00
3 x 315 A	444,00		444,00	€/v	80,07	37,00
3 x 400 A	564,00		564,00	€/v	101,70	47,00
3 x 500 A	720,00		720,00	€/v	129,84	60,00
3 x 630 A	900,00		900,00	€/v	162,30	75,00
3 x 800 A	1 260,00		1 260,00	€/v	227,21	105,00
energia, VL1	3,50	1,077	4,58	snt/kWh	0,83	
energia, VL2	3,50	0,321	3,82	snt/kWh	0,69	
Aikasähkö						
perusmaksu, euro/v						
3 x 25 A	120,00		120,00	euro/v	21,64	10,00
3 x 35 A	156,00		156,00	euro/v	28,13	13,00
3 x 63 A	264,00		264,00	euro/v	47,61	22,00
3 x 80 A	312,00		312,00	euro/v	56,26	26,00
3 x 100 A	396,00		396,00	euro/v	71,41	33,00
3 x 125 A	492,00		492,00	euro/v	88,72	41,00
3 x 160 A	616,00		616,00	euro/v	111,08	51,33
3 x 200 A	768,00		768,00	euro/v	138,49	64,00
3 x 250 A	948,00		948,00	euro/v	170,95	79,00
3 x 315 A	1 188,00		1 188,00	euro/v	214,23	99,00
3 x 400 A	1 500,00		1 500,00	euro/v	270,49	125,00
3 x 500 A	1 872,00		1 872,00	euro/v	337,57	156,00
päiväenergia, VL1	3,20	1,077	4,28	snt/kWh	0,77	
päiväenergia, VL2	3,20	0,321	3,52	snt/kWh	0,63	
yöenergia, VL1	1,60	1,077	2,68	snt/kWh	0,48	
yöenergia, VL2	1,60	0,321	1,92	snt/kWh	0,35	
Kausisähkö						
perusmaksu, euro/v						
Kuten aikasähkössä						
talviarkipäiväenergia, VL1	3,85	1,077	4,93	snt/kWh	0,89	
talviarkipäiväenergia, VL2	3,85	0,321	4,17	snt/kWh	0,75	
muun ajan energia, VL1	1,40	1,077	2,48	snt/kWh	0,45	
muun ajan energia, VL2	1,40	0,321	1,72	snt/kWh	0,31	
Pienjännitetehosähkö						
perusmaksu	414,00		414,00	€/v	74,66	
päätötehomaksu	18,00		18,00	€/kW/v	3,25	
loistehomaksu	18,00		18,00	€/kVAr/v	3,25	
päiväenergia, VL1	2,15	1,077	3,23	snt/kWh	0,58	
päiväenergia, VL2	2,15	0,321	2,47	snt/kWh	0,45	
yöenergia, VL1	1,30	1,077	2,38	snt/kWh	0,43	
yöenergia, VL2	1,30	0,321	1,62	snt/kWh	0,29	
Keskijännitetehosähkö						
perusmaksu	1032,00		1032,00	€/v	186,10	
päätötehomaksu	15,00		15,00	€/kW/v	2,70	
loistehomaksu	15,00		15,00	€/kVAr/v	2,70	
talviarkipv.energia, VL1	2,20	1,077	3,28	snt/kWh	0,59	
talviarkipv.energia, VL2	2,20	0,321	2,52	snt/kWh	0,45	
muun ajan energia, VL1	1,20	1,077	2,28	snt/kWh	0,41	
muun ajan energia, VL2	1,20	0,321	1,52	snt/kWh	0,27	

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 (ilman mittausta)	550			

* < 500 kVA = 12 000 €

* > 500 kVA = 12 000 € + 500 kVA:a ylittävältä osalta 16 €/A

Keskijännitetehosähköön liittymismaksut € (alv. 0 %)

Liittymän 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 €/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 alkaen €/kpl (sis. alv 22 %)

Yksiaikamittaus	45,00			
Moniaikamittaus	70,00			
Pienjännitetehosähkö	170,00			
Keskijännitetehosähkö	250,00			

**Sähkönsiirron yhteydessä perittävä mittalaitemaksu (vuokra)
1.3.2003 alkaen €/kk (sis. alv 22 %)**

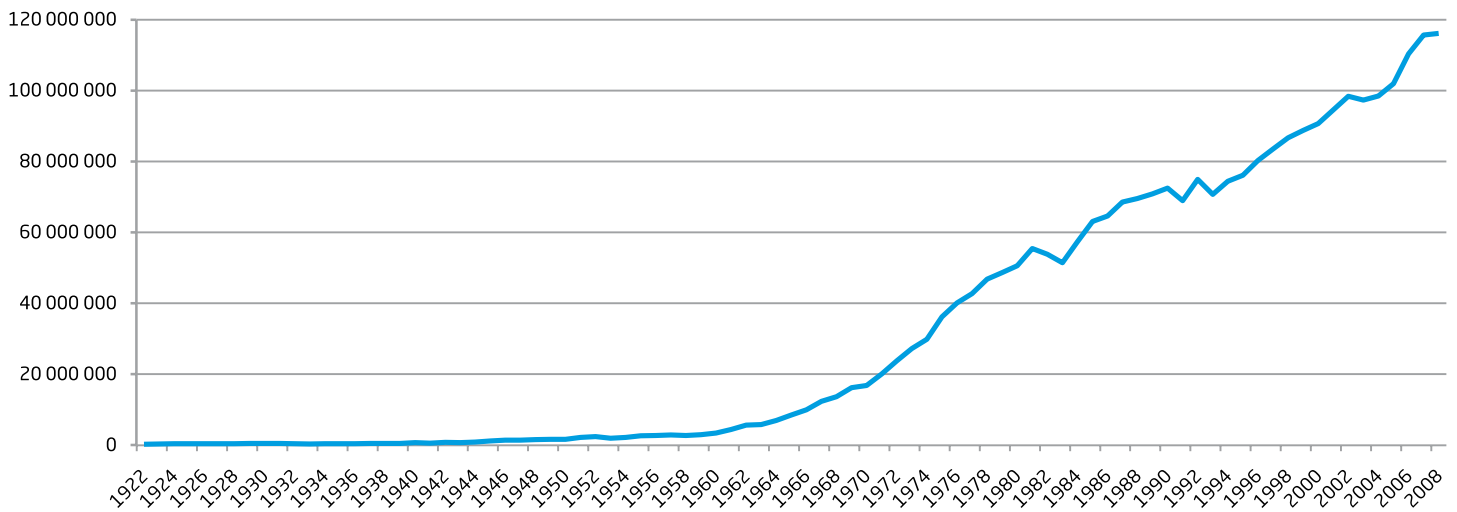
Yleissähkö 1-vaiheinen		0,70		
Yleissähkö 3-vaiheinen		1,05		
Aika- ja kausisähkö, suora		4,50		
Pienjännitetehosähkö		22,00		
Keskijännitetehosähkö		28,00		

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

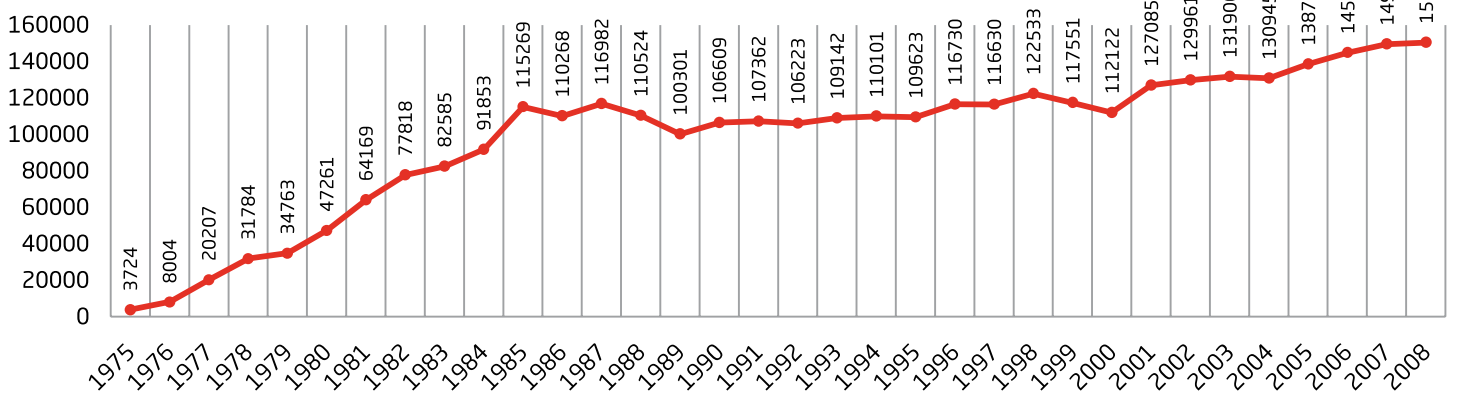
Veroluokkaa 2

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 mittauksesta edeltävien sulakkeiden suuruuden mukaan. Tehomittausjakso on 60 minuuttia. Loistehon ilmaisuus on 16% päätötehonluovarvosta.

Sähköenergian myynti 1922-2008 KWh



Kaukolämpöenergian myynti 1975-2008 MWh



TASE	31.12.2008	31.12.2007
VASTAAVAA	€	€
PYSYVÄT VASTAAVAT		
Aineettomat hyödykkeet	2 616	6 104
Aineelliset hyödykkeet		
Maa- ja vesialueet	112 789	112 789
Rakennukset ja rakennelmat	804 677	853 275
Verkostot	19 735 030	20 108 574
Koneet ja kalusto	558 359	559 434
Keskeneräiset hankinnat	308 283	
Sijoitukset	66 470	66 470
PYSYVÄT VASTAAVAT YHTEENSÄ	21 588 225	21 706 646
VAIHTUVAT VASTAAVAT		
Vaihto-omaisuus		
Aineet ja tarvikkeet	336 663	281 494
Pitkäaikaiset saamiset		
Myyntisaamiset	11 840	5 940
Palautuskelpoiset liittymismaksut	141 314	141 314
	153 154	147 254
Lyhytaikaiset saamiset		
Myyntisaamiset	1 507 512	1 375 765
Saamiset saman konsernin yrityksiltä	245 559	172 947
Siirtosaamiset	91 144	19 641
	1 844 215	1 568 353
Rahat ja pankkisaamiset	234 175	35 943
VAIHTUVAT VASTAAVAT YHTEENSÄ	2 568 208	2 033 044
VASTAAVAA YHTEENSÄ	24 156 432	23 739 690
VASTATTAVAA		
OMA PÄÄOMA		
Osakepääoma	3 363 759	3 363 759
Edellisten tilikaudien voitto (tappio)	123 102	104 238
Tilikauden voitto (tappio)	20 036	18 864
OMA PÄÄOMA YHTEENSÄ	3 506 897	3 486 860
TILINPÄÄTÖSSIIRTOJEN KERTYMÄ		
Poistoero	3 200 976	2 282 055
VIERAS PÄÄOMA		
Pitkäaikainen vieras pääoma		
Lainat rahoituslaitoksilta	10 291 669	11 396 666
Velat saman konsernin yrityksille	220 000	260 000
Muut velat		
Liittymismaksut	3 990 979	3 626 979
	14 502 648	15 283 644
Lyhytaikainen vieras pääoma		
Lainat rahoituslaitoksilta	1 104 996	1 392 142
Velat saman konsernin yrityksille	40 000	40 000
Ostovelat	654 702	576 737
Muut velat	403 072	302 119
Siirtovelat	743 142	376 133
VIERAS PÄÄOMA YHTEENSÄ	17 448 560	17 970 774
VASTATTAVAA YHTEENSÄ	24 156 432	23 739 690

TULOSLASKELMA	31.12.2008	31.12.2007
	€	€
LIKEVAIHTO	8 021 754	7 535 679
Liiketoiminnan muut tuotot	63 303	60 993
Materiaalit ja palvelut		
Aineet, tarvikkeet ja tavarat		
Ostot tilikauden aikana	-2 670 222	-2 896 945
Varastojen lisäys / vähennys	55 282	89 911
Ulkopuoliset palvelut	-782 369	-791 368
Henkilöstökulut		
Palkat ja palkkiot	-824 084	-794 133
Henkilösivukulut		
Eläkekulut	-128 968	-134 116
Muut henkilösivukulut	-65 974	-63 371
Poistot ja arvonalentumiset		
Suunnitelman mukaiset poistot	-1 475 880	-1 451 017
Liiketoiminnan muut kulut	-755 254	-775 405
LIKEVOITTO (-TAPPIO)	1 437 589	780 229
Rahoitustuotot ja -kulut		
Muut korko- ja rahoitustuotot	55 272	38 506
Korkokulut ja muut rahoituskulut		
Saman konsernin yrityksille	-11 789	-13 444
Muille	-534 907	-527 293
VOITTO (TAPPIO) ENNEN SATUNNAISIA ERIÄ	946 165	277 997
VOITTO (TAPPIO) ENNEN TILINPÄÄTÖSSIIRTOJA JA VEROJA	946 165	277 997
Tilinpäätössiirrot		
Poistoeron muutos	-918 920	-252 057
Tuloverot	-7 209	-7 076
TILIKAUDEN VOITTO (-TAPPIO)	20 036	18 864

RAHOITUSLASKELMA	31.12.2008	31.12.2007
	€	€
LIKETOIMINNAN RAHAVIRTA		
Myynnistä saadut maksut	7 911 458	7 588 694
Liiketoiminnan muista tuotoista saadut maksut	118 574	99 498
Maksut liiketoiminnan kuluista	-4 852 295	-5 505 012
Liiketoiminnan rahavirta ennen rahoituseriä ja veroja	3 177 737	2 183 180
Maksetut korot ja maksut	-546 696	-540 737
Maksetut verot	-7 208	-7 075
* Liiketoiminnan rahavirta	2 623 832	1 635 368
INVESTOINTIEN RAHAVIRTA		
Investoinnit aineellisiin ja aineettomiin hyödykkeisiin	-1 401 000	-802 186
Aineellisten ja aineettomien hyödykkeiden luovutustulot	43 541	44 135
* Investointien rahavirta	-1 357 458	-758 051
RAHOITUKSEN RAHAVIRTA		
Lyhytaikaisten lainojen nostot		
Lyhytaikaisten lainojen takaisinmaksut	-287 145	-142 405
Pitkäaikaisten lainojen nostot		
Pitkäaikaisten lainojen takaisinmaksut	-1 144 995	-1 144 995
Liittymismaksut	364 000	378 350
* Rahoituksen rahavirta	-1 068 141	-909 050
RAHAVAROJEN LISÄYS / VÄHENNYS	198 233	-31 733
Rahavarat tilikauden lopussa	234 175	35 942



TULOSLASKELMAN JA TASEEN LIITETIEDOT

Käyttöomaisuuden arvostaminen

Käyttöomaisuus on merkitty taseeseen välittömään hankintamenoon. 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 arvostaminen

Vaihto-omaisuus esitetään ostohinnan vuoden keskiarvon mukaisena.

Edellisen tilikauden tietojen vertailukelpoisuus

Taseen pysyvien vastaavien aineettomiin hyödykkeisiin sisältynyt Pattijärven sähköaseman palautus- ja siirtokelpoinen sähköliittymismaksu 141.314,36 € on siirretty pitkäaikaisiin saamisiin. Vastaava muutos on tehty myös vertailutaseeseen tilikaudelta 1.1.-31.12.2007.

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 48 295 €. Suojauksen kohteena oleva laina esitetään taseessa luonteensa mukaisessa ryhmässä.

Maanvuokran kirjaaminen

Pohjanmaan Puhelin Oy on maksanut kerralla 25 vuoden maanvuokran 8 000 € laitetilän ja maston sijoittamisesta lämpökeskuksen tontille. Koko vuokra on kirjattu tilikaudella kaukolämmölle tuloksi.

TULOSLASKELMAN LIITETIEDOT	2008	2007
Liikevaihto toiminnoittain	€	€
Sähköverkko toiminta	3 025 322	2 881 288
Sähköverkko, muut tuotot	40 704	49 703
Kaukolämpö toiminta	4 996 432	4 654 391
Kaukolämpö, muut tuotot	22 599	11 290
Yhteensä	8 085 057	7 596 672
Henkilöstön keskimääräinen lukumäärä		
Yhtiön palveluksessa oli tilikauden aikana keskimäärin		
Toimihenkilöitä	8	8
Työntekijöitä	18	19
Yhteensä	26	27
Johdon palkat ja palkkiot		
Toimitusjohtaja ja hallituksen jäsenet	68 678	64 738
Poistot ja arvonalennukset		
Suunnitelman mukaiset poistot on laskettu käyttöomaisuushyödykkeittäin taloudellisen käyttöajan mukaisina tasapoistoina alkuperäisestä hankintahinnasta. Hallinto- ja tehdasrakennusten poistot tehdään menojäännöspoistoina.		
Suunnitelman mukaiset poistoajat ovat:		
Toimistorakennus, Pikimäki	menojäännöspoisto 4%	
Muut rakennukset	menojäännöspoisto 7%	
Verkosto	20-30 vuotta	
Kuljetusvälineet, koneet, laitteet	10-12 vuotta	
Irtaimisto	10 vuotta	
ATK-laitteet	5 vuotta	
Rahoitustuotot ja -kulut		
Muut korko- ja rahoitustuotot	55 272	38 506
Korkotuotot yhteensä	55 272	38 506
Korkokulut ja muut rahoituskulut		
Saman konsernin yrityksille	11 789	13 444
Muille	534 907	527 293
Korkokulut yhteensä	546 696	540 737
Tilinpäätössiirot		
Suunnitelman mukaisten ja verotuksessa tehtyjen poistojen erotus	918 920	252 057

TASEEN LIITETIEDOT	2008	2007
Aineettomat ja aineelliset hyödykkeet	€	€
Käyttöomaisuus		
Aineettomat hyödykkeet		
Hankintameno 1.1.	147 418	150 906
Lisäykset		
Vähennykset	-141 314	
Tilikauden poistot	-3 488	-3 488
Hankintameno 31.12.	2 616	147 418
Aineelliset hyödykkeet		
Maa- ja vesialueet		
Hankintameno 1.1.	112 789	111 004
Lisäykset		1 785
Tilikauden poistot		
Hankintameno 31.12.	112 789	112 789
Hallintorakennukset		
Hankintameno 1.1.	132 600	138 125
Lisäykset		
Tilikauden poistot	-5 304	-5 525
Hankintameno 31.12.	127 296	132 600
Tehdasrakennukset		
Hankintameno 1.1.	306 497	329 566
Lisäykset	13 905	
Tilikauden poistot	-21 700	-23 069
Hankintameno 31.12.	298 702	306 497
Lämpökeskusrakennukset		
Hankintameno 1.1.	364 126	391 533
Lisäykset		
Tilikauden poistot	-25 489	-27 407
Hankintameno 31.12.	338 637	364 126
Muut rakennukset		
Hankintameno 1.1.	50 052	62 565
Lisäykset		
Tilikauden poistot	-10 010	-12 513
Hankintameno 31.12.	40 042	50 052
Verkosto		
Hankintameno 1.1.	18 973 646	19 489 033
Lisäykset	979 814	693 707
Vähennykset		
Tilikauden poistot	-1 271 545	-1 209 094
Hankintameno 31.12.	18 681 915	18 973 646
Muut kiinteät rakenteet ja laitteet		
Hankintameno 1.1.	1 134 928	1 212 922
Lisäykset		3 680
Vähennys		
Tilikauden poistot	-81 812	-81 674
Hankintameno 31.12.	1 053 116	1 134 928
Koneet		
Hankintameno 1.1.	205 887	218 984
Lisäykset	53 368	19 369
Vähennykset	-6 288	-9 685
Tilikauden poistot	-26 271	-22 781
Hankintameno 31.12.	226 696	205 887
Kalusto		
Hankintameno 1.1.	353 547	369 816
Lisäykset	45 630	61 614
Vähennykset		-12 419
Tilikauden poistot	-67 515	-65 464
Hankintameno 31.12.	331 662	353 547
Keskeneräiset hankinnat		
Hankintameno 1.1.	0	0
Lisäykset	308 283	0
Hankintameno 31.12.	308 283	0
Saamiset		
Pitkäaikaiset saamiset		
Myyntisaamiset	11 840	5 940
Palautuskelpoiset liittymismaksut	141 314	141 314
Pitkäaikaiset saamiset yhteensä	153 154	147 254
Lyhytaikaiset saamiset		
Myyntisaamiset	1 507 512	1 375 765
Saamiset saman konsernin yrityksiltä		
Kaukolämmön myyntisaamiset	245 558	172 947
Siirtosaamiset		
Arvonlisäverosaamiset	56 543	0
Muut siirtosaamiset	34 601	19 641
Siirtosaamiset yhteensä	91 144	19 641
Lyhytaikaiset saamiset yhteensä	1 844 214	1 548 712
Saamiset yhteensä	1 997 368	1 695 966

Oma pääoma		
Osakepääoma 31.12.	3 363 758	3 363 758
Edellisten tilikausien voitto / tappio	123 102	104 238
Tilikauden voitto / tappio	20 036	18 864
Oma pääoma yhteensä	3 506 896	3 486 860
Laskelma voitonjakokelpoisista varoista 31.12.		
Voitto edellisiltä tilikausilta	123 102	104 238
Tilikauden voitto	20 036	18 864
Yhteensä	143 138	123 102
Tilinpäätössiirtojen kertymä		
Tilinpäätössiirtojen kertymä yhtiössä muodostuu kertyneestä poistoerosta	3 200 975	2 282 055
Pitkäaikainen vieras pääoma		
Velat, jotka erääntyvät myöhemmin kuin viiden vuoden kuluttua		
Lainat rahoituslaitoksilta	5 952 416	7 017 047
Muut pitkäaikaiset velat	60 000	100 000
Yhteensä	6 012 416	7 117 047
Lyhytaikainen vieras pääoma		
Siirtovelat		
Palkat henkilösivukuluineen	318 019	267 710
Korot	111 526	108 423
Muut	313 597	0
Yhteensä	743 142	376 133
Vakuudet ja vastuusitoumukset		
Shekkilimiitti	0	287 146
Annettu yrityskiinnitys	804 564	804 564
Lainoilla on Raahan kaupungin omavelkainen takaus.		
Leasingsopimukset		
Seuraavalla tilikaudella maksettavat	3 474	4 301
Myöhemmin maksettavat	4 736	1 752
Yhteensä	8 210	6 053

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 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 sekä lyhytaikaisen vieraan pääoman ostovelkoja.

SÄHKÖVERKKOTOIMINNAN LISÄTIEDOT		
	2008	2007
Nettoinvestoinnit	€	€
Liikearvo	0	0
Sähköverkon aineettomat hyödykkeet	0	0
Sähköverkon aineelliset hyödykkeet	305 476	197 254
Muut aineettomat hyödykkeet	0	0
Muut aineelliset hyödykkeet	40 899	75 393
Keskeneräiset hankinnat	288 929	0
Edellistä tilikautta koskeviin vertailutietoihin tehdyt oikaisut. Aikaisemmin sähköverkon aineettomiin hyödykkeisiin sisältynyt Pattijärven sähköaseman palautus- ja siirtokelpoinen liittymismaksu on siirretty pitkäaikaisiin saamisiin.		
Sijoitetun pääoman tuottoprosentti	4,1	3,4
Laskettu kauppa- ja teollisuusministeriön asetuksen 79/2005 § 9 mukaisesti kirjanpitoarvoilla.		

SÄHKÖVERKKOTOIMINTA	2008	2007
KTM :n asetuksen 79/2005 kaavan mukainen	€	€
TULOSLASKELMA		
Liikevaihto	3 025 322	2 881 288
Liiketoiminnan muut tuotot		
Muut liiketoiminnan muut tuotot	40 704	49 703
Materiaalit ja palvelut		
Aineet, tarvikkeet ja tavarat		
Ostot tilikauden aikana		
Häviösähkö	-170 284	-164 898
Muut ostot tilikauden aikana	-19 362	-14 297
Ulkopuoliset palvelut		
Alueverkkopalvelumaksut	-683 519	-643 522
Muut ulkopuoliset palvelut	-38 915	-79 530
Henkilöstökulut		
Palkat ja palkkiot	-519 042	-484 230
Henkilösivukulut		
Eläkekulut	-83 580	-87 541
Muut henkilösivukulut	-41 119	-38 294
Poistot ja arvonalentumiset		
Suunnitelman mukaiset poistot		
Poistot sähköverkon hyödykkeistä	-642 101	-635 375
Poistot muista pysyvien vastaavien hyödykkeistä	-63 976	-61 435
Liiketoiminnan muut kulut		
Vuokrakulut	-28 320	-29 643
Muut liiketoiminnan muut kulut	-419 348	-369 751
Liikevoitto (tappio)	356 461	322 476
Rahoitustuotot ja -kulut		
Muut korko- ja rahoitustuotot muilta	28 700	20 436
Korkokulut ja muut rahoituskulut		
Saman konsernin yrityksille		
Muille	-283 664	-279 004
Voitto (tappio) ennen satunnaisia eriä	101 498	63 908
Voitto (tappio) ennen tilinpäätös-siirtoja ja veroja	101 498	63 908
Tilinpäätössiirrot		
Poistoeron muutos	-87 903	-50 929
Tuloverot	-3 604	-3 538
Tilikauden voitto (tappio)	9 991	9 441

KAUKOLÄMPÖTOIMINTA	2008	2007
TULOSLASKELMA	€	€
LIKEVAIHTO	4 996 432	4 654 391
Liiketoiminnan muut tuotot	22 599	11 290
Materiaalit ja palvelut		
Aineet, tarvikkeet ja tavarat		
Ostot tilikauden aikana	-2 480 576	-2 717 750
Varastojen lisäys / vähennys	55 282	89 911
Ulkopuoliset palvelut	-59 935	-68 317
Henkilöstökulut		
Palkat ja palkkiot	-305 042	-309 903
Henkilösivukulut		
Eläkekulut	-45 388	-46 575
Muut henkilösivukulut	-24 855	-25 077
Poistot ja arvonalentumiset		
Suunnitelman mukaiset poistot	-769 804	-754 208
Liiketoiminnan muut kulut	-307 586	-376 010
LIKEVOITTO (-TAPPIO)	1 081 128	457 753
Rahoitustuotot ja -kulut		
Muut korko- ja rahoitustuotot	26 572	18 070
Korkokulut ja muut rahoituskulut		
Saman konsernin yrityksille	-11 789	-13 445
Muille	-251 244	-248 289
VOITTO (TAPPIO) ENNEN SATUNNAISIA ERIÄ	844 667	214 089
VOITTO (TAPPIO) ENNEN TILINPÄÄTÖS-SIIRTOJA JA VEROJA	844 667	214 089
Tilinpäätössiirrot		
Poistoeron muutos	-831 018	-201 128
Tuloverot	-3 604	-3 538
TILIKAUDEN VOITTO (-TAPPIO)	10 045	9 423

SÄHKÖVERKKOTOIMINTA	€	€
KTM:n asetuksen 79/2005 kaavan mukainen		
TASE	31.12.2008	31.12.2007
VASTAAVAA		
Pysyvät vastaavat		
Sähköverkon aineettomat hyödykkeet	1 308	3 052
Aineelliset hyödykkeet		
Sähköverkon aineelliset hyödykkeet	8 693 419	9 030 043
Muut aineelliset hyödykkeet	535 859	557 191
Keskeneräiset hankinnat	288 929	
Sijoitukset	66 470	66 470
Saamiset		
Pitkäaikaiset saamiset		
Saamiset muilta	141 314	141 314
Lyhytaikaiset saamiset		
Saamiset muilta	854 109	761 584
Rahat ja pankkisaamiset		9 791
VASTAAVAA YHTEENSÄ	10 581 408	10 569 446
VASTATTAVAA		
Oma pääoma		
Osakepääoma	1 681 879	1 681 879
Edellisten tilikausien voitto (tappio)	-144 766	-154 207
Tilikauden voitto (tappio)	9 991	9 441
Tilinpäätössiirtojen kertymä		
Poistoero	713 548	625 646
Vieras pääoma		
Pitkäaikainen vieras pääoma		
Pitkäaikainen korollinen vieras pääoma		
Velat muille	5 493 485	6 066 257
Pitkäaikainen koroton vieras pääoma		
Palautettavat liittymismaksut	1 108 883	1 029 283
Lyhytaikainen vieras pääoma		
Lyhytaikainen korollinen vieras pääoma		
Velat muille	572 771	716 344
Lyhytaikainen koroton vieras pääoma		
Velat muille	1 145 616	594 803
VASTATTAVAA YHTEENSÄ	10 581 408	10 569 446

Toimintakertomuksessa 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
Energia	kVA kilovolttiampeeri kWh kilowattitunti MWh megawattitunti 1000 kWh GWh gigawattitunti

KAUKOLÄMPÖTOIMINTA	€	€
TASE	31.12.2008	31.12.2007
VASTAAVAA		
PYSYVÄT VASTAAVAT		
Aineettomat hyödykkeet	1 308	3 052
Aineelliset hyödykkeet		
Maa- ja vesialueet	57 287	57 287
Rakennukset ja rakennelmat	577 917	617 501
Verkosto	11 125 040	11 190 923
Koneet ja kalusto	221 334	181 127
Keskeneräiset hankinnat	19 354	
PYSYVÄT VASTAAVAT YHTEENSÄ	12 002 239	12 049 890
VAIHTUVAT VASTAAVAT		
Vaihto-omaisuus		
Aineet ja tarvikkeet		
Öljyvarasto	336 663	281 493
Pitkäaikaiset saamiset		
Myyntisaamiset	11 840	5 940
Lyhytaikaiset saamiset		
Myyntisaamiset	719 967	624 512
Saamiset saman konsernin yrityksiltä	245 559	172 947
Siirtosaamiset	24 581	9 311
	990 106	806 769
Rahat ja pankkisaamiset	234 175	26 152
VAIHTUVAT VASTAAVAT YHTEENSÄ	1 572 784	1 120 355
VASTAAVAA YHTEENSÄ	13 575 024	13 170 244
VASTATTAVAA		
OMA PÄÄOMA		
Osakepääoma	1 681 879	1 681 879
Edellisten tilikausien voitto (tappio)	267 867	258 444
Tilikauden voitto (tappio)	10 045	9 423
OMA PÄÄOMA YHTEENSÄ	1 959 792	1 949 747
TILINPÄÄTÖSSIIRTOJEN KERTYMÄ		
Poistoero	2 487 427	1 656 410
VIERAS PÄÄOMA		
Pitkäaikainen vieras pääoma		
Lainat rahoituslaitoksilta	4 798 184	5 330 409
Velat saman konsernin yrityksille	220 000	260 000
Muut velat		
Liittymismaksut	2 882 096	2 597 696
	7 900 280	8 188 105
Lyhytaikainen vieras pääoma		
Lainat rahoituslaitoksilta	532 225	675 797
Velat saman konsernin yrityksille	40 000	40 000
Ostovelat	233 891	318 833
Muut velat	250 339	186 231
Siirtovelat	171 070	155 121
VIERAS PÄÄOMA YHTEENSÄ	9 127 805	9 564 088
VASTATTAVAA YHTEENSÄ	13 575 024	13 170 244

TILINPÄÄTÖKSEN JA TOIMINTAKERTOMUKSEN ALLEKIRJOITUKSET

Raahessa 24. maaliskuuta 2009

Raahen Energia Oy:n hallitus





Harry Sänksenaho
puheenjohtaja

Topi Ilvesluoto

Eero Hauru




Martti Kenakkala

Aimo Moilanen

Toimitusjohtaja



Heikki Jäämä

Tilinpäätösmerkintä

Suoritetusta tilintarkastuksesta on tänään annettu kertomus.

Raahessa 30. maaliskuuta 2009

PricewaterhouseCoopers Oy

Oy Auditor Ab



Sauli Tuulimo
KHT



Risto Hyvönen
JHTT

Luettelo kirjanpitoKirjoista ja tosittelden lajeista ja säilytystavoista

KirjanpitoKirjat	ATK-listoina
Päivä- ja pääkirja	ATK-listoina
Reskontraerittelyt	
Tositelajit	
Ostoreskontraositteet	sähköisessä muodossa
Myyntireskontraositteet	paperitositteina
Muistiotositteet	paperitositteina
Kassa- ja kokopankkitositteet	paperitositteina
Palkkatositteet	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 toimiloissa.



Rantakatu 8 A
PL 39, 92101 Raahen

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