



Índice

| | |
|---|-----|
| Conselho de Administração | 3 |
| Organigrama | 4 |
| Dados Característicos | 7 |
| Esquema da rede de transporte | 8 |
| Síntese | 11 |
| Informação Técnica | 13 |
| I. Produção | 15 |
| II. Transporte | 23 |
| III. Distribuição | 28 |
| IV. Comercialização | 31 |
| V. Qualidade de Serviço | 36 |
| VI. Investimento não Específico | 37 |
| VII. Recursos Humanos | 39 |
| Informação Económica e Financeira | 41 |
| Demonstrações Financeiras Consolidadas e Individuais | 61 |
| Relatório e Parecer do Fiscal Único | 107 |
| Certificação Legal e Relatório de Auditoria das Contas Consolidadas | 111 |
| Extracto das Actas da Assembleia Geral | 117 |

Conselho de Administração



Da esquerda para a direita:

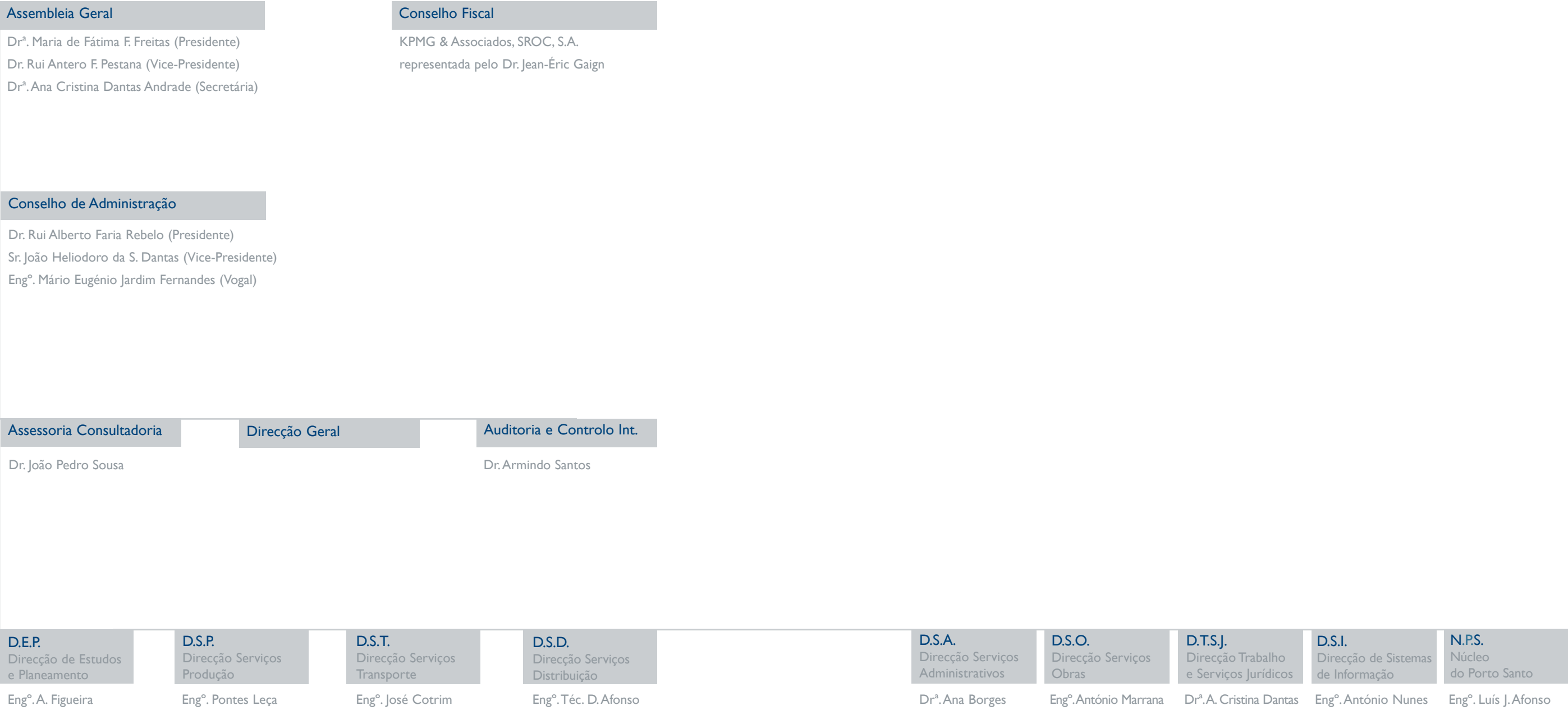
Sr. João Heliodoro da Silva Dantas (Vice-Presidente)

Dr. Rui Alberto Faria Rebelo (Presidente)

Engº. Mário Eugénio Jardim Fernandes (Vogal)



Organigrama

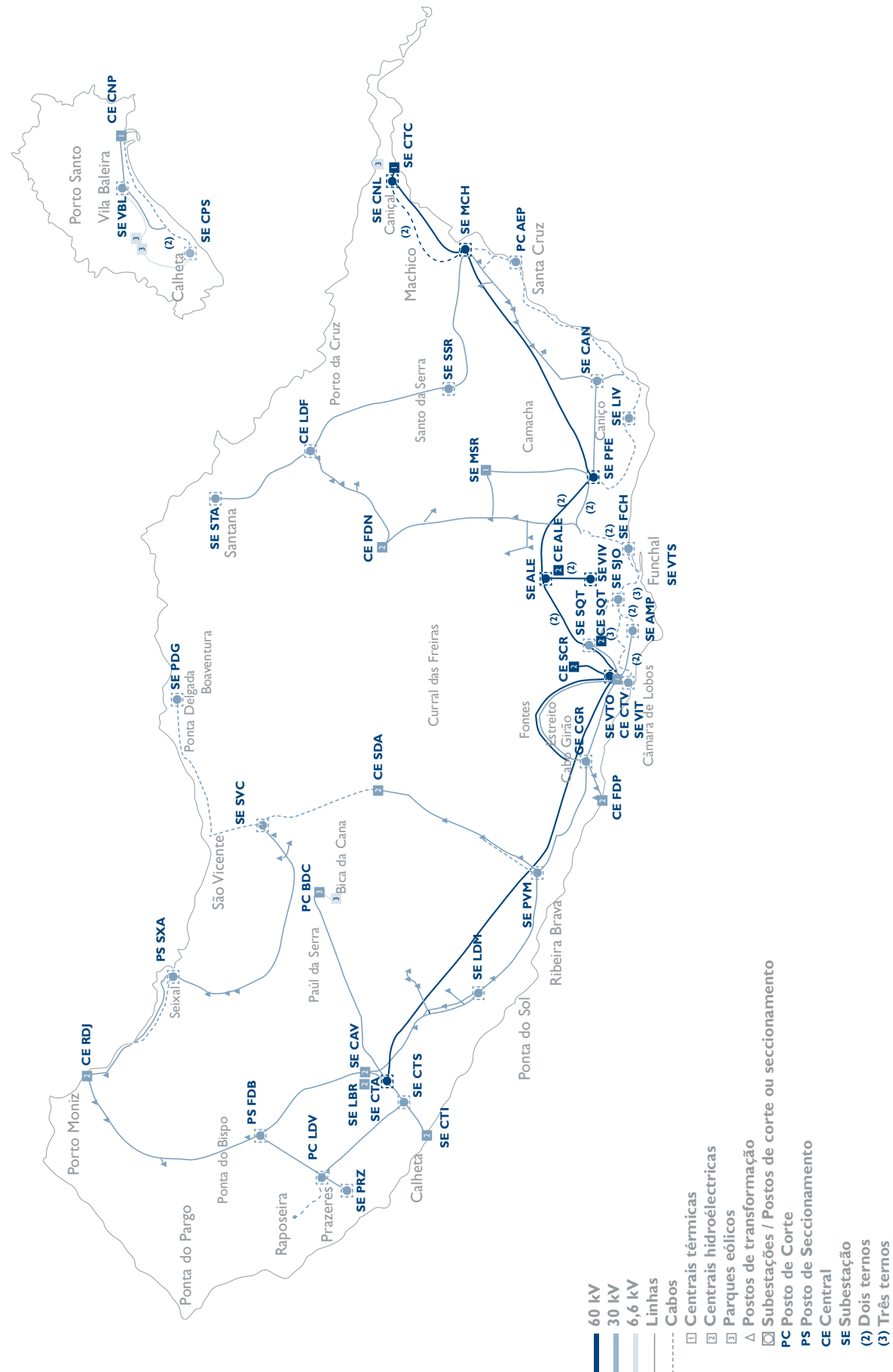




Dados Característicos



Esquema da rede de transporte



Origem da produção de energia eléctrica na RAM - (Sistema da EEM)

| GWh | 2003 | 2004 | 2005 | 2006 | 2007 |
|--------------------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|
| Madeira | 516,12 | 569,16 | 617,79 | 642,66 | 645,71 |
| Hidroeléctrica | 126,27 | 60,46 | 82,58 | 108,67 | 62,76 |
| Termoeléctrica (Vitória) | 389,85 | 508,70 | 535,21 | 533,99 | 582,95 |
| Porto Santo | 31,16 | 34,76 | 37,37 | 37,47 | 37,42 |
| Termoeléctrica | 30,23 | 34,03 | 36,58 | 36,77 | 36,76 |
| Eólica | 0,93 | 0,74 | 0,79 | 0,70 | 0,66 |
| Total RAM | 547,28 | 603,92 | 655,16 | 680,13 | 683,13 |

Aquisição de energia eléctrica - Outras entidades

| GWh | 2003 | 2004 | 2005 | 2006 | 2007 |
|-------------------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|
| Madeira | 238,17 | 247,18 | 246,09 | 251,31 | 255,21 |
| Hidroelétrica | 3,89 | 3,96 | 4,36 | 4,19 | 3,55 |
| Eólica | 15,94 | 16,11 | 15,26 | 15,44 | 12,07 |
| Termoelétrica (Caniçal) | 192,19 | 192,00 | 192,17 | 192,35 | 201,49 |
| ETRSU (Meia Serra) | 26,14 | 35,11 | 34,30 | 39,33 | 38,11 |
| Porto Santo | 1,30 | 1,06 | 1,11 | 1,04 | 1,19 |
| Eólica | 1,30 | 1,06 | 1,11 | 1,04 | 1,19 |
| Total RAM | 239,47 | 248,24 | 247,21 | 252,35 | 256,40 |

Balanço de energia eléctrica na RAM - 2007

| GWh | Emissão para a rede | Fornecimento a Clientes |
|------------------|---------------------|-------------------------|
| Madeira | 884,12 | 805,36 |
| Porto Santo | 36,44 | 34,39 |
| Total RAM | 920,57 | 839,75 |

Rede de Transporte e Distribuição MT na RAM

| Km | 2003 | 2004 | 2005 | 2006 | 2007 |
|------------------|-----------------|-----------------|-----------------|-----------------|-----------------|
| 6,6 kV | 924,71 | 1.020,40 | 1.075,58 | 1.131,31 | 1.195,56 |
| Aérea | 504,75 | 519,10 | 527,86 | 538,87 | 545,75 |
| Subterrânea | 419,96 | 501,30 | 547,72 | 592,44 | 649,81 |
| 30 kV | 317,61 | 335,41 | 345,11 | 356,86 | 372,61 |
| Aérea | 222,42 | 233,92 | 234,85 | 236,01 | 236,96 |
| Subterrânea | 95,19 | 101,49 | 110,26 | 120,85 | 135,65 |
| 60 kV | 68,10 | 68,10 | 68,10 | 68,10 | 78,70 |
| Aérea | 68,10 | 68,10 | 68,10 | 68,10 | 68,80 |
| Subterrânea | - | - | - | - | 9,90 |
| Total RAM | 1.310,42 | 1.423,91 | 1.488,79 | 1.556,27 | 1.646,86 |

| Subestações | | | | | |
|--------------------------|------|------|------|------|------|
| | 2003 | 2004 | 2005 | 2006 | 2007 |
| Madeira | | | | | |
| Nº | 25 | 25 | 25 | 27 | 28 |
| Potência Instalada (MVA) | 403 | 427 | 427 | 445 | 485 |
| Porto Santo | | | | | |
| Nº | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 |
| Potência Instalada (MVA) | 16 | 16 | 16 | 16 | 16 |
| Total RAM | | | | | |
| Nº | 28 | 28 | 28 | 30 | 31 |
| Potência Instalada (MVA) | 419 | 443 | 443 | 461 | 501 |

| Postos de Transformação na RAM - 2007 | | | | | | |
|---------------------------------------|------------|----------------|--------------|----------------|--------------|----------------|
| | Privados | | Públicos | | Total | |
| | Nº | P (kVA) | Nº | P (kVA) | Nº | P (kVA) |
| Funchal | 101 | 70.680 | 451 | 242.835 | 552 | 313.515 |
| Câmara de Lobos | 12 | 8.630 | 105 | 38.790 | 117 | 47.420 |
| Ribeira Brava | 7 | 3.210 | 104 | 30.575 | 111 | 33.785 |
| Ponta do Sol | 2 | 300 | 49 | 17.345 | 51 | 17.645 |
| Calheta | 3 | 880 | 120 | 31.300 | 123 | 32.180 |
| Porto Moniz | - | - | 48 | 11.980 | 48 | 11.980 |
| São Vicente | 2 | 475 | 55 | 15.485 | 57 | 15.960 |
| Santana | 10 | 3.755 | 83 | 16.980 | 93 | 20.735 |
| Machico | 28 | 15.275 | 116 | 41.875 | 144 | 57.150 |
| Santa Cruz | 38 | 21.640 | 249 | 94.185 | 287 | 115.825 |
| Porto Santo | 20 | 10.775 | 71 | 24.155 | 91 | 34.930 |
| Total RAM | 223 | 135.620 | 1.451 | 565.505 | 1.674 | 701.125 |

| Dados Comerciais | | | | | |
|----------------------|---------|---------|---------|---------|---------|
| | 2003 | 2004 | 2005 | 2006 | 2007 |
| Madeira | | | | | |
| Nº Consumidores | 116.838 | 120.438 | 124.041 | 126.504 | 128.488 |
| Consumo (GWh) | 685,84 | 729,89 | 768,36 | 798,42 | 805,36 |
| Doméstico e Agrícola | 228,66 | 237,59 | 248,30 | 263,51 | 255,54 |
| Comércio e Serviços | 279,12 | 301,05 | 314,85 | 334,65 | 337,49 |
| Serviços Públicos | 50,47 | 53,82 | 59,06 | 57,24 | 59,11 |
| Indústria | 70,27 | 78,71 | 77,63 | 75,26 | 75,74 |
| Iluminação Pública | 57,32 | 58,73 | 68,52 | 67,76 | 77,48 |
| Porto Santo | | | | | |
| Nº Consumidores | 3.647 | 3.888 | 4.120 | 4.275 | 4.414 |
| Consumo (GWh) | 29,64 | 32,66 | 34,54 | 34,98 | 34,39 |
| Doméstico e Agrícola | 6,25 | 6,58 | 6,73 | 7,21 | 7,10 |
| Comércio e Serviços | 9,59 | 10,25 | 11,24 | 12,77 | 12,37 |
| Serviços Públicos | 3,36 | 3,50 | 3,37 | 3,31 | 3,53 |
| Indústria | 8,94 | 10,61 | 11,23 | 9,77 | 9,43 |
| Iluminação Pública | 1,50 | 1,72 | 1,97 | 1,92 | 1,96 |
| Total RAM | | | | | |
| Nº Consumidores | 120.485 | 124.326 | 128.161 | 130.779 | 132.902 |
| Consumo (GWh) | 715,47 | 762,54 | 802,90 | 833,40 | 839,75 |

| Recursos Humanos | | | | | |
|---------------------|------|------|------|------|------|
| | 2003 | 2004 | 2005 | 2006 | 2007 |
| Nº de Trabalhadores | 866 | 872 | 870 | 869 | 868 |

| Dados Financeiros Consolidados | | | | | |
|--------------------------------|---------|---------|---------|---------|---------|
| €'000 | 2003 | 2004 | 2005 | 2006 | 2007 |
| Volume de negócios | 113.062 | 123.313 | 143.312 | 169.766 | 168.996 |
| Resultado operacional | 13.386 | 11.160 | 12.859 | 10.579 | 10.866 |
| Resultado líquido | 5.301 | 4.295 | 5.670 | 4.510 | 4.558 |
| Activo líquido | 424.654 | 445.217 | 510.899 | 567.034 | 558.697 |
| Imobilizado líquido | 250.952 | 262.581 | 294.005 | 322.226 | 334.054 |
| Capitais próprios | 136.818 | 138.650 | 146.237 | 153.820 | 153.768 |
| Investimento | 11.556 | 30.563 | 51.911 | 40.548 | 39.926 |

Síntese

Os investimentos da EEM no exercício de 2007, ascenderam a 39.926 milhares de Euros, apresentando a seguinte distribuição relativa por área de actividade: 26,9% na produção, 27,4% no transporte, 31,6% na distribuição, 1,9% na comercialização e 12,2% em investimento não específico.

Produção

Os investimentos realizados no sector da produção ascenderam a 10.722 milhares de Euros, sendo de destacar as seguintes intervenções afectas à Central Térmica da Vitória:

- Conclusão da construção do terminal e “Sea-line” de abastecimento de combustível;
- Grandes reparações efectuadas nos Grupos nºs 2, 3, 6, 8, 9 e 10.

Transporte

Os investimentos realizados no sector do transporte ascenderam a 10.933 milhares de Euros, incidindo, particularmente, no reforço da rede de transmissão, construção de novas subestações, aumentos de potência e sistemas de telecontagem.

Nas subestações, são de referir os seguintes investimentos:

- Conclusão da construção da Subestação de São João 60/6,6 kV – 2x15 MVA;
- Montagem e colocação em serviço de um monobloco de 6,6 kV (Barramento III) na Subestação dos Viveiros;
- Trabalhos de montagem do painel exterior de 60 kV, na Subestação da Vitória, para um transformador de 60/30 kV, de 25 MVA e respectivos ensaios de colocação em serviço;
- Aumento de potência de 10 MVA na Subestação do Livramento.



Na rede de transmissão, assinalam-se as seguintes realizações:

- Lançamento e colocação em serviço dos cabos/linhas da ligação subterrânea/aérea entre a Subestação de Machico e a Subestação do Caniçal;
- Lançamento e colocação em serviço do cabo subterrâneo entre a Subestação de São João e a Subestação dos Viveiros, a 60 kV;
- Conclusão da ligação subterrânea a 30 kV, entre a Subestação de São Vicente e a Central Hidroeléctrica da Ribeira da Janela, numa extensão aproximada de 13 km.

Distribuição

Os investimentos realizados no sector da distribuição ascenderam a 12.625 milhares de Euros, sendo de destacar os seguintes factos:

- Ligação/instalação de 52 novos postos de transformação de serviço público;
- Ligação à rede de 12 novos postos de transformação de serviço particular;
- Telecomando de 10 postos de transformação;
- Lançamento de 64,26 km de rede de média tensão;
- Remodelação de 25,06 km de rede de média tensão;
- Lançamento de 25,12 km de novas redes de baixa tensão;
- Remodelação de 103,37 km de rede de baixa tensão;
- Instalação de 833 novos focos de iluminação pública;
- Substituição de 641 focos de iluminação pública.

Comercialização

No sector da comercialização os investimentos ascenderam a 763 milhares de Euros, tendo sido aplicados, essencialmente, em sistemas de contagem. Nesta área destacam-se os seguintes indicadores:

- As vendas de energia eléctrica ascenderam a 805,36 GWh na ilha da Madeira e a 34,39 GWh na ilha do Porto Santo, perfazendo um total de 839,75 GWh na RAM;
- O número total de clientes ligados à rede em 31 de Dezembro de 2007 ascendeu a 128.488 e 4.414 nas ilhas da Madeira e do Porto Santo, respectivamente;
- O volume de negócios consolidado ascendeu a 168.966 milhares de Euros.

Outras realizações

Os investimentos realizados em áreas não específicas, de carácter transversal à Empresa nomeadamente: estudos, instalações de uso geral, equipamentos, ferramentas e sistemas de informação, ascenderam a 4.883 milhares de Euros. Neste domínio, destacam-se os sistemas de informação nas áreas comercial e técnica, com particular relevo os seguintes projectos:

- Inventariação da rede eléctrica no âmbito do projecto SIT - GeoEEM;
- Upgrade do SIT - GeoEEM e novo DPLAN;
- Software SAP IS - U (Industry Solution for Utilities);
- BI - Business Intelligence;
- SGI - Sistema de Gestão de Indisponibilidades.

Informação Técnica

I. Produção

No exercício de 2007, os investimentos promovidos no sector da produção ascenderam a 10.722 milhares de Euros, sendo de assinalar, na Central Térmica da Vitória, a conclusão da construção do terminal e “Sea-line” de abastecimento de combustível, a monitorização em contínuo de NOx de três grupos, a continuação do processo de Certificação ISO 9001:2000, bem como, a realização de grandes reparações efectuadas em alguns grupos nesta central.

A. Ilha da Madeira

Aproveitamentos Hidroeléctricos

Dos trabalhos realizados durante o exercício de 2007 nas várias centrais hidroeléctricas, destacam-se os seguintes:

- Substituição de reguladores de velocidade de turbina, nas Centrais Hidroeléctricas da Serra de Água, Ribeira da Janela e Fajã da Nogueira;
- Conservação de condutas hidráulicas na Central Hidroeléctrica da Calheta;
- Ensaio do equipamento mecânico da Central de Bombagem dos Socorridos;
- Beneficiação e reconstrução do alternador do Grupo nº I da Central Hidroeléctrica da Fajã da Nogueira.

Centrais Termoeléctricas

Central Térmica da Vitória

Na Central Térmica da Vitória procederam-se aos seguintes trabalhos:

- Conclusão da construção do terminal e “Sea-line” de abastecimento de combustível;
- Continuação do processo de Certificação ISO 9001:2000;
- Grandes reparações nos Grupos nºs 2, 3, 6, 8, 9 e 10;
- Monitorização em contínuo de NOx, dos Grupos nºs 13 a 15.

A 31 de Dezembro de 2007, o sistema electroprodutor da EEM na ilha da Madeira compreendia uma central termoeléctrica e nove centrais hidroeléctricas com uma potência instalada total de 208,93 MW. Deste valor, 158,54 MW (75,9%) estavam instalados na Central Térmica da Vitória e os restantes 50,39 MW (24,1%) nas centrais hidroeléctricas.

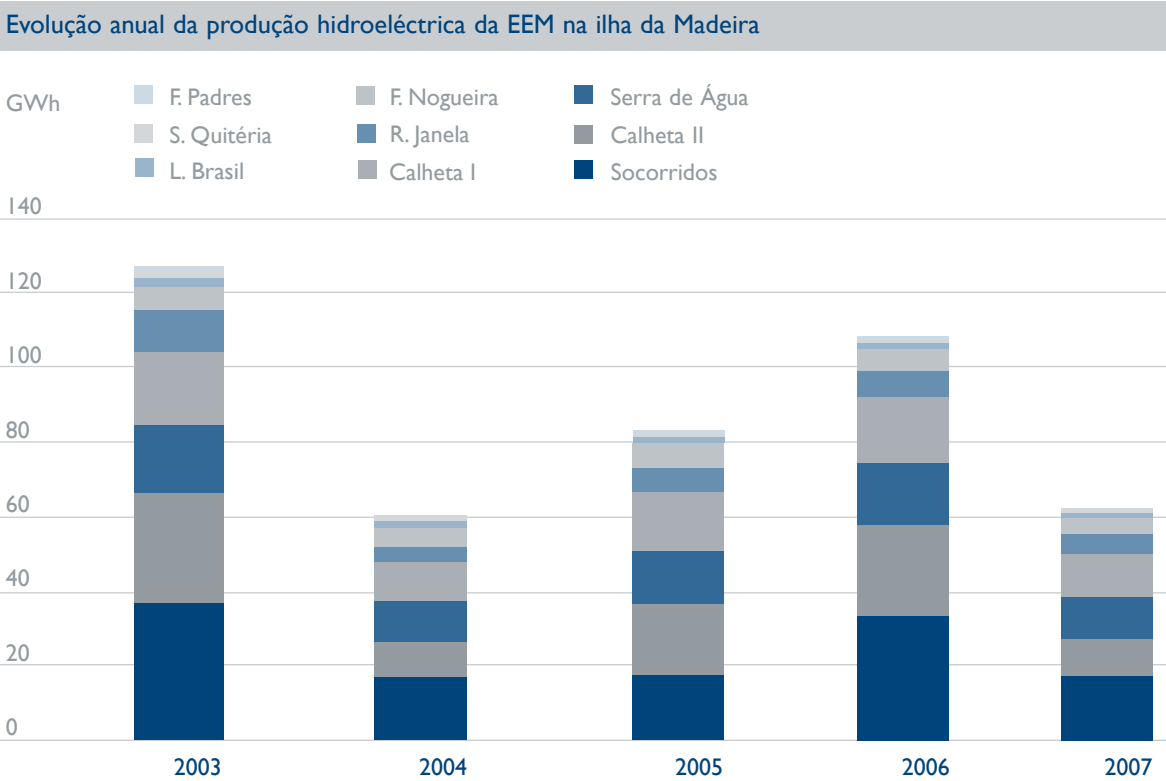
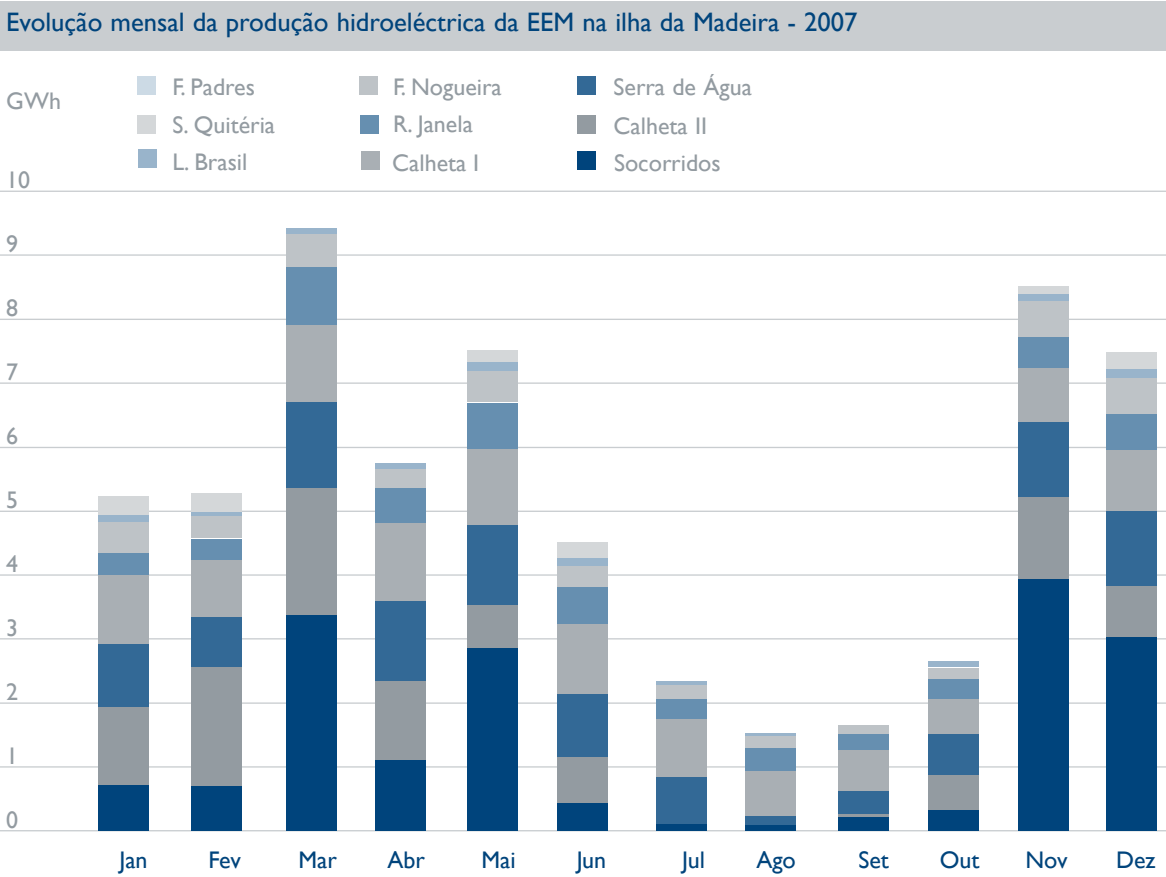
| Sistema electroprodutor da EEM na ilha da Madeira - 2007 | | | |
|--|---------|----------|--------|
| | Térmica | Hidroel. | Total |
| Nº de Centrais | 1 | 9 | 10 |
| Potência Instalada (MW) | 158,54 | 50,39 | 208,93 |
| Produção (GWh) | 582,95 | 62,76 | 645,71 |

| Central termoeléctrica da EEM na ilha da Madeira - 2007 | | | | | | |
|---|--------------------|---------------------|-----------------------|----------------|---------------|-------------|
| | Grupo nº | Pot. Instalada (MW) | Pot. Máx. Cont. (MVA) | Produção (GWh) | Emissão (GWh) | Combustível |
| Vitória | 1, 2 | 15,00 | 19,50 | 10,80 | 46,53 | Fuelóleo |
| | 3 | 7,50 | 9,75 | 5,00 | 23,50 | Fuelóleo |
| | 4, 5, 6 | 23,40 | 29,25 | 18,60 | 91,38 | Fuelóleo |
| | 7, 8, 9, 10 | 42,24 | 52,00 | 34,80 | 213,09 | Fuelóleo |
| | 11, 12, 13, 14, 15 | 57,60 | 70,00 | 48,50 | 204,45 | Fuelóleo |
| | 16 | 12,80 | 16,00 | 12,80 | 4,01 | Gasóleo |
| Total - CTV | | 158,54 | 196,50 | 130,50 | 582,95 | 567,97 |

| Centrais hidroeléctricas da EEM na ilha da Madeira - 2007 | | | | | |
|---|---------------------|----------------|---------------|---------------------|-----------------|
| | Pot. Instalada (MW) | Produção (GWh) | Emissão (GWh) | Altura de Queda (m) | Tipo de Turbina |
| Serra de Água | 4,90 | 10,82 | 10,78 | 430 | Pelton |
| Calheta I | 1,10 | 11,14 | 11,00 | 629 | Pelton |
| | 0,52 | | | 314 | Pelton |
| | 0,50 | | | 181 | Pelton |
| | 2,60 | | | 629 | Pelton |
| Calheta II | 7,30 | 10,46 | 10,43 | 637 | Pelton |
| Ribeira da Janela | 3,20 | 5,86 | 5,76 | 398 | Pelton |
| Fajã da Nogueira | 2,40 | 4,40 | 4,33 | 348 | Pelton |
| Lombo do Brasil | 0,17 | 1,22 | 1,22 | 316 | Pelton |
| Fajã dos Padres | 1,70 | - | - | 530 | Pelton |
| Santa Quitéria | 1,70 | 1,62 | 1,61 | 212 | Pelton |
| Socorridos | 24,30 | 17,24 | 17,17 | 457 | Pelton |
| Bombagem | 11,25 | - | - | 457 | Francis |
| Total EEM* | 50,39 | 62,76 | 62,30 | | |

*Exclui a potência de bombagem

No exercício de 2007, a produção do sistema electroprodutor da EEM na ilha da Madeira, ascendeu a 645,71 GWh, dos quais 582,95 GWh (90,3%) foram de origem térmica e os restantes 62,76 GWh (9,7%) de origem hidroeléctrica, valores bastante inferiores aos observados em termos médios históricos, devido a um ano hidrologicamente seco. De referir que, a produção hidroeléctrica foi ligeiramente beneficiada pela utilização da Central de Bombagem dos Socorridos, onde o consumo para bombagem hidroeléctrica ascendeu a 1,37 GWh.



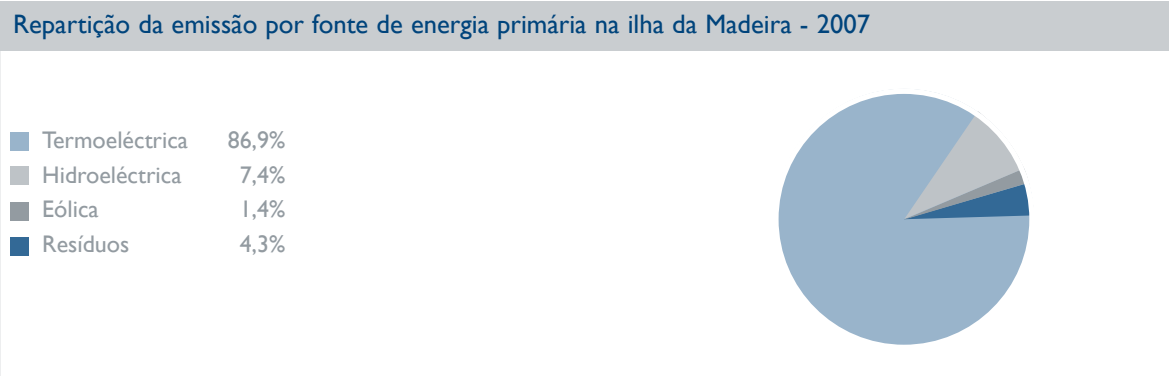
A potência instalada nos sete centros electroprodutores de entidades privadas ascendeu a 53,34 MW, distribuída conforme indicado no quadro seguinte:

| Sistema electroprodutor de entidades privadas na ilha da Madeira - 2007 | | | | | |
|---|---------|----------|--------|---------------|--------|
| | Térmica | Hidroel. | Eólica | Resíduos Urb. | Total |
| Nº de Centrais | 1 | 1 | 4 | 1 | 7 |
| Potência Instalada (MW) | 36,00 | 0,70 | 8,64 | 8,00 | 53,34 |
| Aquisição (GWh) | 201,49 | 3,55 | 12,07 | 38,11 | 255,21 |

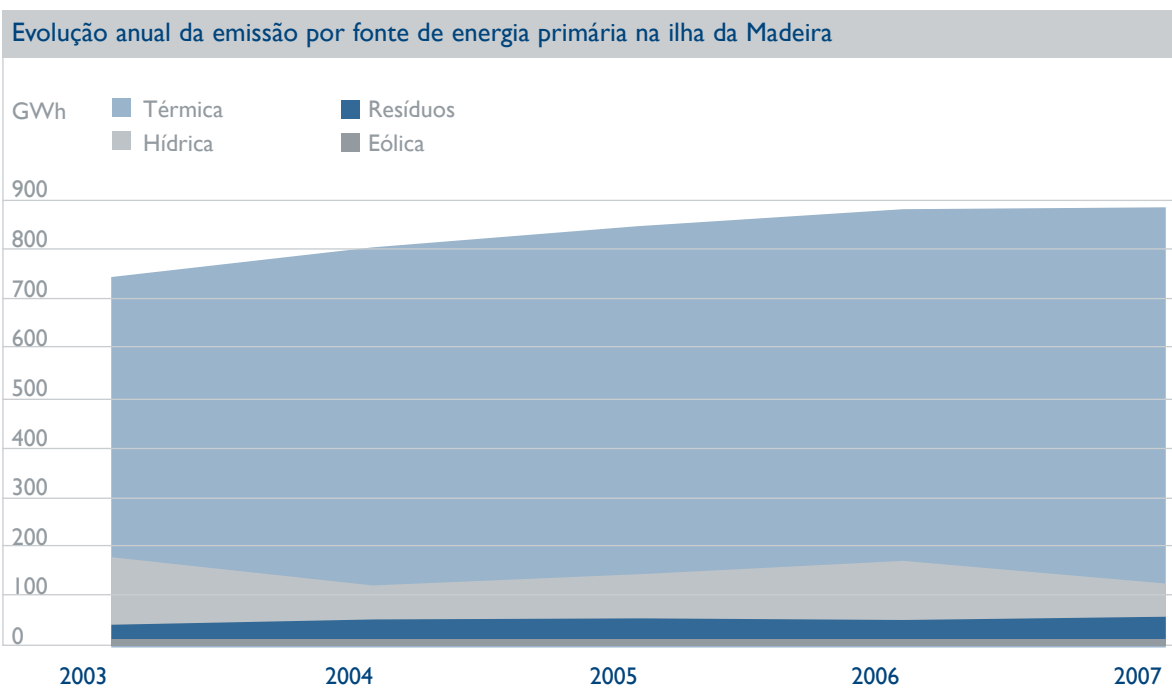
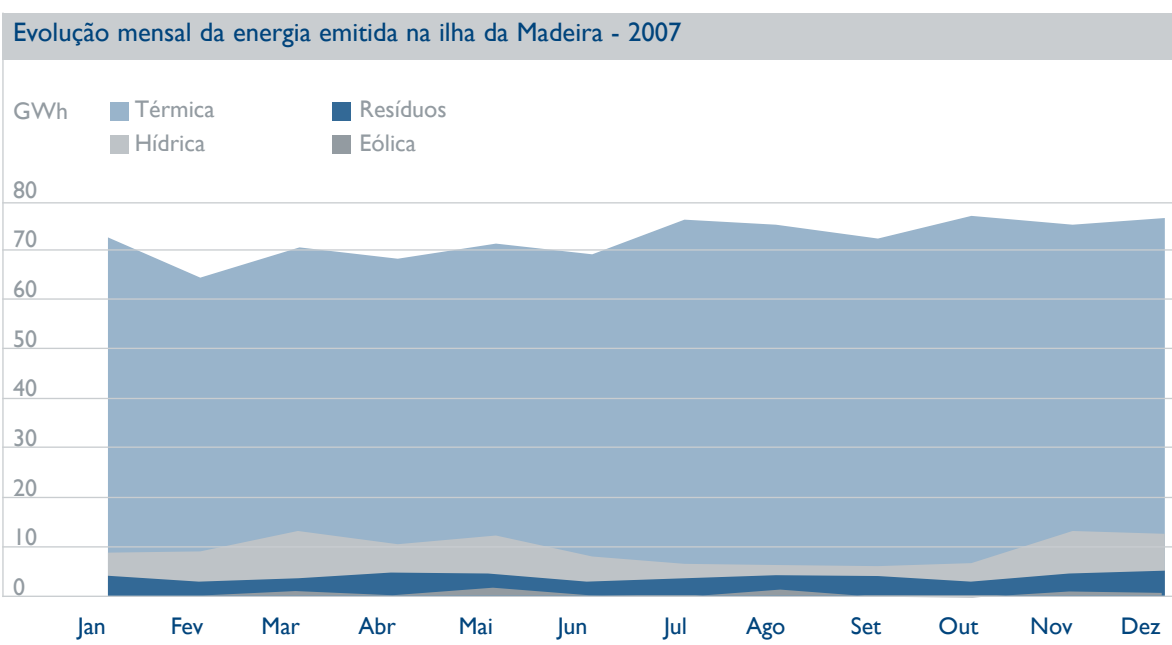
No ano 2007, a energia emitida por estes centros produtores atingiu os 255,21 GWh, mais 1,6% que o ano anterior. Desta energia, 78,9% foram provenientes da Central Térmica do Caniçal, 14,9% da ETRSU, 4,7% dos parques eólicos e os restantes 1,4% da Central Mini-Hídrica da Terça.

A contribuição dos produtores privados na emissão de energia para a rede da ilha da Madeira, representou 28,8% do valor total.

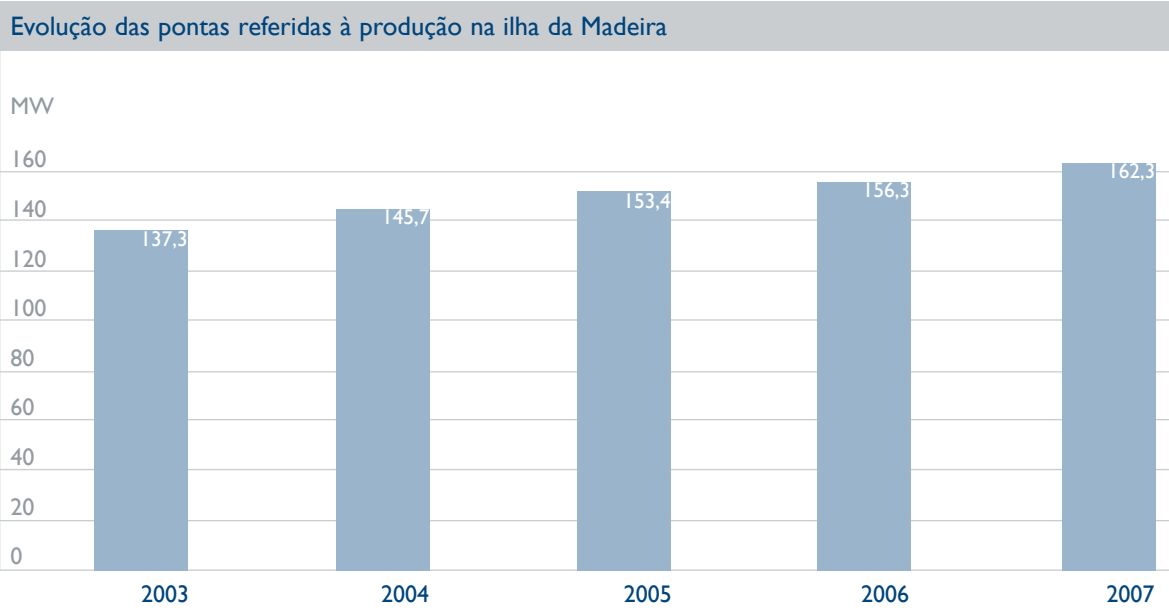
A repartição da energia emitida para a rede (sistema EEM e produtores privados) na ilha da Madeira, em 2007, foi a seguinte:



Os gráficos seguintes traduzem a evolução mensal e anual da emissão, por fonte de energia primária:



No exercício de 2007, a ponta anual na ilha da Madeira ocorreu em Dezembro, atingindo o valor de 162,3 MW, o que representou um aumento de 3,8% relativamente ao ano de 2006.



O consumo de combustíveis e lubrificantes na Central Térmica da Vitória ascendeu a 133.554 e 1.165 milhares de litros, respectivamente. Verificou-se um aumento do consumo de combustíveis em cerca de 9,0%, relativamente ao ano transacto, devido ao menor contributo da produção hidroeléctrica, conforme referido anteriormente.

| Consumo de combustíveis e lubrificantes no sistema da EEM na ilha da Madeira - 2007 | | | |
|---|----------|---------|-------|
| litros '000 | Fuelóleo | Gasóleo | Óleo |
| Central Térmica da Vitória | 131.733 | 1.821 | 1.165 |

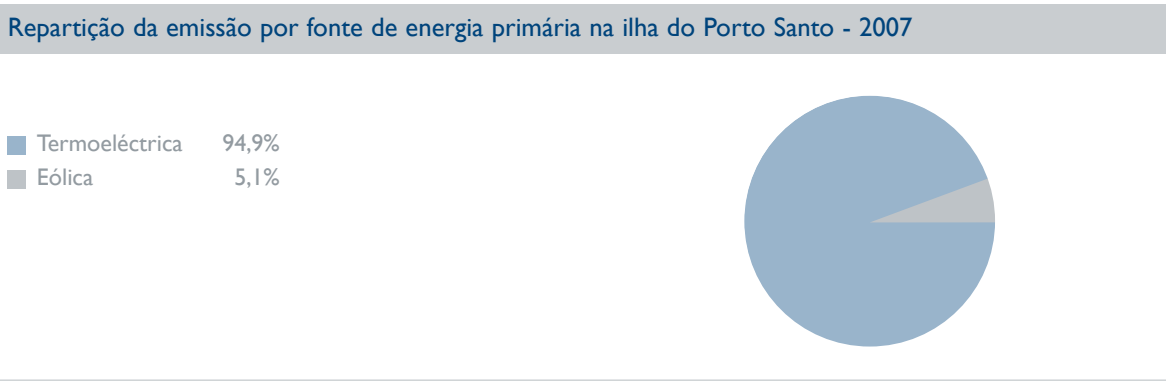
B. Ilha do Porto Santo

O sistema electroprodutor da ilha do Porto Santo compreende uma central termoeléctrica e dois parques eólicos. A potência total instalada é de 24,07 MW, dos quais, 22,96 MW (95,4%) se encontram instalados na Central Térmica do Porto Santo e os restantes 1,1 MW (4,6%) nos dois parques eólicos.

| Sistema electroprodutor da ilha do Porto Santo - 2007 | | | | |
|---|---------|------------|------------|-------|
| | EEM | | ENEREEM | Total |
| | Térmica | P. Eólicos | P. Eólicos | |
| Nº de Centrais | 1 | 1 | 1 | 3 |
| Potência Instalada (MW) | 22,96 | 0,45 | 0,66 | 24,07 |
| Emissão (GWh) | 34,60 | 0,66 | 1,19 | 36,44 |

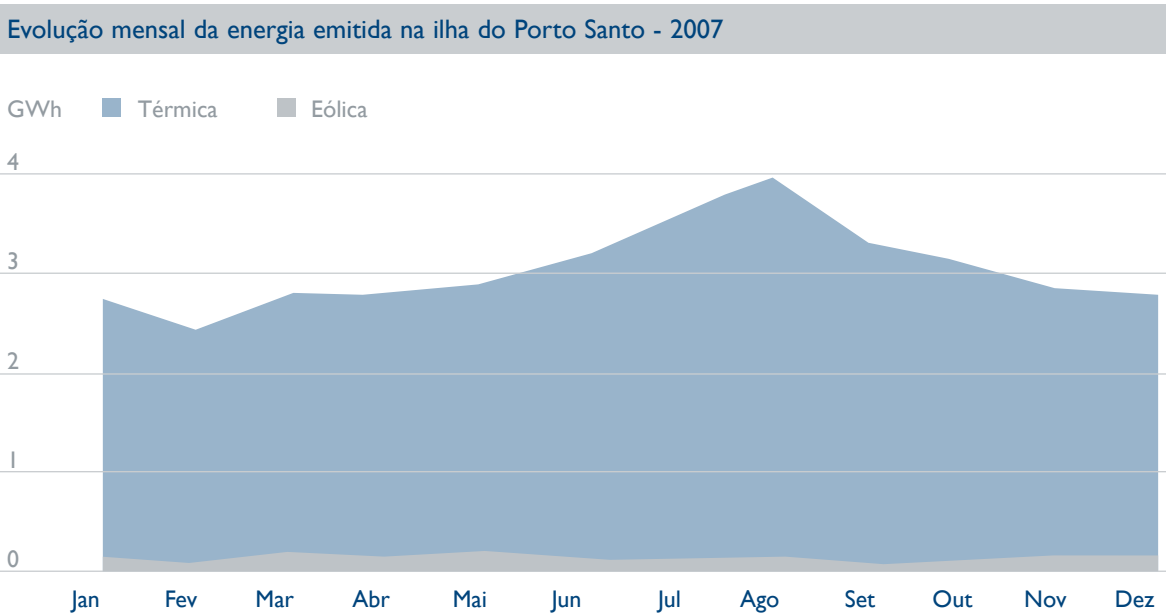
| Central termoeléctrica da EEM na ilha do Porto Santo - 2007 | | | | | | |
|---|----------|----------------|-------|-----------------|----------|---------------------|
| | Grupo nº | Pot. Instalada | | Pot. Máx. Cont. | Produção | Emissão |
| | | (MW) | (MVA) | (MW) | (GWh) | (GWh) |
| Central Térmica do Porto Santo | 1,2 | 10,00 | 12,86 | 7,00 | 0,71 | |
| | 3,4,5 | 12,96 | 15,30 | 12,00 | 36,04 | |
| Total - CTPS | | 22,96 | 28,16 | 19,00 | 36,76 | 34,60 |
| | | | | | | Gasóleo Fuelóleo |

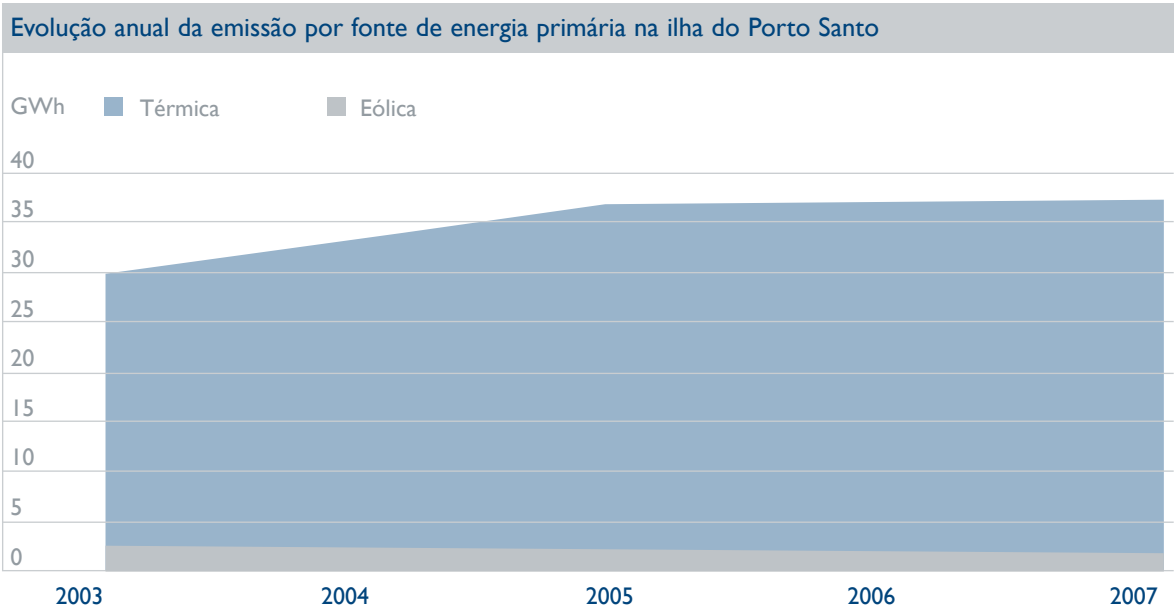
A energia emitida na ilha do Porto Santo, em 2007, ascendeu a 36,44 GWh, sendo que 34,60 GWh (94,9%) foram de origem térmica e os restantes 1,85 GWh (5,1%) de origem eólica.



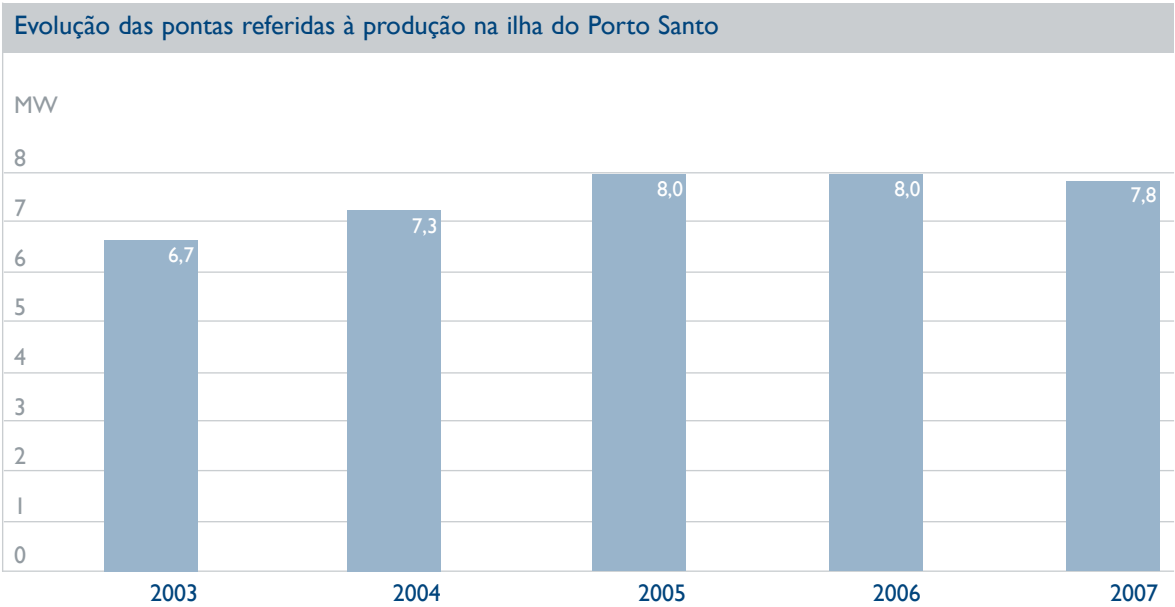
A parcela de energia eólica na ilha do Porto Santo, tem-se mantido aproximadamente constante, sendo os aumentos da emissão compensados pela componente térmica.

Os gráficos seguintes indicam a evolução mensal e anual da emissão, por fonte de energia primária:





A ponta anual na ilha do Porto Santo verificou-se em Agosto, tendo atingido 7,8 MW, sendo ligeiramente inferior à do exercício de 2006.



O consumo de combustíveis e lubrificantes na Central Térmica do Porto Santo ascendeu a 9.145 e 65 milhares de litros, respectivamente.

| Consumo de combustíveis e lubrificantes na ilha do Porto Santo - 2007 | | | |
|---|----------|---------|------|
| litros '000 | Fuelóleo | Gasóleo | Óleo |
| Central Térmica do Porto Santo | 8.565 | 580 | 65 |

Verificou-se um aumento do consumo de combustíveis em cerca de 3,3%, relativamente ao exercício anterior.

II. Transporte

O investimento realizado pela Direcção dos Serviços de Transporte, totalizou 10.933 milhares de Euros, distribuídos pelos seus quatro serviços, designadamente subestações, linhas de transmissão, telecomunicações e despacho.

O montante de investimento ficou abaixo do previsto no orçamento anual, devido, essencialmente, à complexidade dos processos administrativos inerentes à realização de concursos públicos nacionais e internacionais e a questões burocráticas relacionadas com a aquisição de terrenos e expropriações.

Os investimentos concretizados no exercício de 2007 consistiram, fundamentalmente, na construção de novas subestações, remodelação de subestações e na construção de novas interligações. Estes trabalhos foram desenvolvidos no sentido de garantir uma resposta adequada, quer em termos de qualidade técnica quer em termos de rapidez e eficácia, especialmente no que se refere à continuidade de serviço.

Subestações

Nesta área são de referir os seguintes investimentos:

- Conclusão da construção e colocação em serviço da Subestação de São João;
- Ligação da Cella 7 de 60 kV para a ligação entre a Subestação dos Viveiros e a Subestação de São João;
- Montagem e colocação em serviço de um monobloco de 6,6 kV (Barramento III) na Subestação dos Viveiros;
- Envio dos dois transformadores de 15 MVA da Subestação das Virtudes para trabalhos de manutenção em fábrica, alternadamente, por rotação com um transformador de reserva;
- Trabalhos de montagem do painel exterior de 60 kV para o transformador de 60/30 kV de 25 MVA e respectivos ensaios de colocação em serviço, na Subestação da Vitória;
- Montagem no parque exterior da Subestação da Ponte Vermelha, de um semi-reboque com um contentor contendo oito celas de 30 kV e um Sistema de Comando e Controlo. Estas celas têm como objectivo possibilitar o início dos trabalhos de substituição das actuais Celas de 30 kV;
- Aumento de potência na Subestação do Livramento através da colocação em serviço de um novo transformador de 10 MVA;
- Instalação de um banco de baterias de 2 MVAR na Subestação do Livramento.

Além dos investimentos referidos, é ainda de assinalar as seguintes acções:

- Trabalhos de manutenção geral, incluindo a manutenção dos transformadores;
- Acompanhamento dos trabalhos de Inspecção Termográfica.

| Subestações na RAM - 2007 | | | | | |
|----------------------------|--------------------------|--------------|--------------|--------------|-----------------|
| | Potência instalada (MVA) | | | Total | Bat. Cond. MVAR |
| | 30/6,6 kV | 60/30 kV | 60/6,6 kV | | |
| Ilha da Madeira | 225,0 | 145,0 | 115,0 | 485,0 | 32,0 |
| Funchal | 3 x 10,0 | - | - | 30,0 | 6,0 |
| Amparo | 2 x 10,0 | - | - | 20,0 | 2,0 |
| Vitória 6,6 kV | 2 x 10,0 | - | - | 20,0 | 4,0 |
| Vitória | - | 3 x 25,0 | - | 75,0 | - |
| Santa Quitéria | 10,0 | - | - | 10,0 | - |
| Virtudes | 2 x 15,0 | - | - | 30,0 | 2,0 |
| Alegria | - | - | 10,0 | 10,0 | - |
| Viveiros | - | - | 2 x 15 | 30,0 | 4,0 |
| Ponte Vermelha | 10,0 | - | - | 10,0 | 2,0 |
| Lombo do Meio | 4,0 | - | - | 4,0 | - |
| Central da Calheta | 2 x 0,5 | - | - | 1,0 | - |
| Calheta | 10,0 | - | - | 10,0 | - |
| Lb° do Doutor (Calheta) | - | 25,0 | - | 25,0 | - |
| Ribeira da Janela | 6,0 | - | - | 6,0 | - |
| Serra de Água | 4,0 | - | - | 4,0 | - |
| Lombo do Faial | 6,0 | - | - | 6,0 | - |
| Santana | 6,0 | - | - | 6,0 | - |
| Machico | - | 15,0 | 10,0 + 15,0 | 40,0 | 2,0 |
| Assomada | 2 x 10,0 | - | - | 20,0 | 2,0 |
| Livramento | 2 x 10,0 | - | - | 20,0 | 2,0 |
| Palheiro Ferreiro | - | 2 x 15,0 | 10,0 | 40,0 | 2,0 |
| São Vicente | 6,0 | - | - | 6,0 | - |
| Prazeres | 2 x 2,0 | - | - | 4,0 | - |
| Canical | - | - | 10,0 | 10,0 | - |
| Cabo Girão | 10,0 | - | - | 10,0 | - |
| Santo da Serra | 6,0 | - | - | 6,0 | - |
| Ponta Delgada | 2,0 | - | - | 2,0 | - |
| São João | - | - | 2 x 15,0 | 30,0 | 4,0 |
| Ilha do Porto Santo | 16,0 | - | - | 16,0 | - |
| Nova Central | 4,0 | - | - | 4,0 | - |
| Vila Baleira | 2 x 4,0 | - | - | 8,0 | - |
| Calheta | 4,0 | - | - | 4,0 | - |
| Total RAM | 241,0 | 145,0 | 115,0 | 501,0 | 32,0 |

Linhas de Transmissão

Na área das linhas de transmissão, destacam-se os seguintes investimentos:

- Lançamento e colocação em serviço dos cabos da ligação subterrânea entre a Subestação de Machico e a Subestação do Canical;
- Lançamento e colocação em serviço do cabo subterrâneo de 60 kV entre a Subestação de São João e a Subestação dos Viveiros;
- Conclusão da ligação subterrânea a 30 kV, entre a Subestação de São Vicente e a Central Hidroeléctrica da Ribeira da Janela, numa extensão aproximada de 13 km;
- Conclusão da construção da linha dupla de 30 kV entre a Subestação da Calheta e a Rotunda da Gafaria;
- Lançamento de cabos entre o Posto de Corte do Lombo da Velha e o sítio da Raposeira;
- Conclusão da remodelação da linha aérea de 30 kV entre a Central Hidroeléctrica da Ribeira da Janela e o Posto de Seccionamento da Fonte do Bispo;

- Conclusão da remodelação da linha aérea de 30 kV entre a Central da Meia Serra e o sítio do Bom Sucesso;
- Continuação da construção rede de condutas para a ligação subterrânea a 60 kV: Central Térmica da Vitória - Subestação do Amparo - Subestação de São João;
- Continuação da construção da linha dupla de 60 kV, entre a Subestação do Cabo Girão e a Subestação da Ponte Vermelha.

Foram realizadas outras intervenções em cerca de vinte linhas, compreendendo a substituição de cadeias de suspensão e amarração, caixas terminais, apoios, bem como acções de manutenção e limpeza.

É de referir ainda as seguintes acções:

- Vistoria em cerca de 190 km de linhas aéreas, das quais 60 km em linhas AT a 60 kV, sendo os restantes nas linhas MT de 30 kV;
- Desmatção de corredores de linhas, numa extensão aproximada de 80 km;
- Inspecções termográficas, numa extensão aproximada de 100 km, nas linhas aéreas de 60 kV e de 30 kV;
- Numeração de caixas de visita dos seguintes traçados: Subestação de São Vicente - Seixal, Seixal - Central Hidroeléctrica da Ribeira da Janela e o Posto de Corte Lombo da Velha - Raposeira.

| Rede de Transporte e Distribuição na RAM - 2007 | | | |
|---|----------|-------------|----------|
| | Madeira | Porto Santo | Total |
| Subestações de 60/30/6,6 kV | | | |
| Unidades | 8 | - | 8 |
| Potência instalada (MVA) | 260,00 | - | 260,00 |
| Subestações de 30/6,6 kV | | | |
| Unidades | 20 | 3 | 23 |
| Potência instalada (MVA) | 225,00 | 16,00 | 241,00 |
| PT's de Serviço Público | | | |
| Unidades | 1.380 | 71 | 1.451 |
| Potência instalada (MVA) | 541,35 | 24,16 | 565,51 |
| PT's de Serviço Particular | | | |
| Unidades | 203 | 20 | 223 |
| Potência instalada (MVA) | 124,85 | 10,78 | 135,62 |
| Total de PT's | | | |
| Unidades | 1.583 | 91 | 1.674 |
| Potência instalada (MVA) | 666,20 | 34,93 | 701,13 |
| Rede de 60 kV | | | |
| Aérea (km) | 78,70 | - | 78,70 |
| Subterrânea (km) | 68,80 | - | 68,80 |
| Rede de 30 kV | | | |
| Aérea (km) | 78,70 | - | 78,70 |
| Subterrânea (km) | 125,45 | 10,20 | 135,65 |
| Rede de 6,6 kV | | | |
| Aérea (km) | 1.128,47 | 67,09 | 1.195,56 |
| Subterrânea (km) | 524,57 | 21,18 | 545,75 |
| Rede de BT | | | |
| Aérea (km) | 3.737,92 | 114,64 | 3.852,56 |
| Subterrânea (km) | 2.942,60 | 70,57 | 3.013,17 |
| Fibra óptica (Km) | | | |
| | 795,32 | 44,07 | 839,39 |
| Fibra óptica (Km) | | | |
| | 116,84 | 9,11 | 125,95 |

Telecomunicações

Na área das telecomunicações, são de referir as seguintes acções:

- Início dos trabalhos relativos à implementação da “Rede Rádio Móvel Privativa da EEM”. Esta rede destina-se a substituir a rede existente, introduzindo novas funcionalidades, quer ao nível das chamadas de voz, quer ao nível da comunicação de dados;
- Conclusão da implementação da rede de acesso remoto WAN (Wide Area Network) nas seguintes Delegações: Ponta do Sol, Ribeira Brava, Nazaré, Porto Moniz e São Vicente;
- Integração das Subestações: Ponta Delgada, São Vicente, Santo da Serra e Lombo do Faial na rede de fibra óptica, para efeitos de telecomando;
- Integração dos Postos de Transformação: Serragens, Fórum Madeira e Zimbreiros na rede de fibra óptica, para efeitos de telecomando;
- Expansão da rede de cabos de fibra óptica na ordem dos 35 km na ilha da Madeira, destacando-se as seguintes ligações: entre a Subestação dos Viveiros e a Subestação de São João, entre a Subestação de Machico e a Subestação do Caniçal, entre a Subestação da Ponte Vermelha e a Subestação de São Vicente;

- Elaboração do caderno de encargos, adjudicação e início dos trabalhos de implementação de uma rede de feixos hertzianos nos seguintes locais: Funchal - Pico do Silva, Portela - Subestação do Santo da Serra, Santana - São Jorge - Achadas da Cruz e Pico do Arco da Calheta - Cabo Girão;
- Elaboração do caderno de encargos relativo à expansão da rede SDH por fibra óptica para a zona Oeste.

Centro de Despacho

No que se refere à actividade do Centro de Despacho, assinalam-se as seguintes iniciativas:

- Telecomando da Subestação de São João, da Subestação da Ponta Delgada e do monobloco contentorizado da Subestação da Ponte Vermelha;
- Telecomando de 20 PT's, incluído no âmbito do DMS (Distribution Management System);
- Aquisição e instalação de frequencímetro com hora síncrona;
- Conclusão do projecto de arquitectura do Centro de Despacho;
- Aquisição da licença do protocolo ICCP;
- Upgrade ao Videowall (funcionalidades vídeo);
- Coordenação das auditorias de diagnóstico de Higiene e Segurança no Trabalho.

III. Distribuição

No exercício de 2007, o conjunto de investimentos realizados no sector da distribuição, atingiu 12.625 milhares de Euros e visaram, fundamentalmente, aumentar os níveis de fiabilidade e continuidade de serviço.

Do conjunto de iniciativas desenvolvidas neste exercício, destacam-se os seguintes investimentos nas redes de distribuição de média e baixa tensão:

- Instalação/ligação de 52 novos postos de transformação de serviço público, com uma potência instalada de 27.455 kVA e outros 12 de serviço particular, com uma potência instalada de 8.770 kVA;
- Remodelação/alteração de potência de postos de transformação existentes, resultando num aumento total da potência instalada de 4.647 kVA;
- Ampliação de 64,26 km de rede de média tensão;
- Remodelação de 25,06 km de rede de média tensão;
- Ampliação de 25,12 km da rede de baixa tensão;
- Remodelação de 103,37 km da rede de baixa tensão;
- Instalação de 833 novos focos de iluminação pública;
- Substituição de 641 focos de iluminação pública;
- Telecomando de 10 postos de transformação.

Foram instalados os equipamentos necessários ao telecomando de mais 10 Postos de Transformação, estando integrados, nesta fase, no actual Sistema de Despacho.

| Rede de Distribuição - 2007 | | | | | |
|---|--------------|---------|---------------|-------------|-----------|
| | Dist. N.E.O. | Funchal | Total Madeira | Porto Santo | Total RAM |
| Novas electrificações e ampliações | | | | | |
| PT's de Serviço Público | | | | | |
| Unidades | 37 | 9 | 46 | 6 | 52 |
| Potência (kVA) | 14.195 | 10.600 | 24.795 | 2.660 | 27.455 |
| PT's de Serviço Particular | | | | | |
| Unidades | 5 | 5 | 10 | 2 | 12 |
| Potência (kVA) | 2.230 | 5.110 | 7.340 | 1.430 | 8.770 |
| Linhas de Média Tensão 30 kV* | | | | | |
| Aéreas (km) | - | - | - | - | - |
| Subterrâneas (km) | - | - | - | - | - |
| Linhas de Média Tensão 6,6 kV | | | | | |
| Aéreas (km) | 50,90 | 7,48 | 58,38 | 5,88 | 64,26 |
| Subterrâneas (km) | 4,14 | 1,47 | 5,61 | 1,27 | 6,88 |
| Subterrâneas (km) | 46,76 | 6,01 | 52,77 | 4,61 | 57,38 |
| Redes de Baixa Tensão | | | | | |
| Aéreas (km) | 16,88 | 4,67 | 21,55 | 3,57 | 25,12 |
| Subterrâneas (km) | 2,79 | 0,78 | 3,57 | (1,91) | 1,66 |
| Subterrâneas (km) | 14,09 | 3,89 | 17,98 | 5,48 | 23,46 |
| Remodelações | | | | | |
| PT's de Serviço Público | | | | | |
| Unidades | (2) | 1 | (1) | - | (1) |
| Potência (kVA) | (153) | 1.720 | 1.567 | 945 | 2.512 |
| PT's de Serviço Particular | | | | | |
| Unidades | 2 | - | 2 | - | 2 |
| Potência (kVA) | 1.940 | 1.835 | 3.775 | - | 3.775 |
| PT's abatidos | | | | | |
| Unidades | 2 | 7 | 9 | - | 9 |
| Potência (kVA) | 160 | 1.480 | 1.640 | - | 1.640 |
| Redes de Média Tensão 30 kV* | | | | | |
| Aéreas (km) | - | - | - | - | - |
| Subterrâneas (km) | - | - | - | - | - |
| Redes de Média Tensão 6,6 kV | | | | | |
| Aéreas (km) | 11,85 | 13,21 | 25,06 | - | 25,06 |
| Subterrâneas (km) | 8,60 | 1,55 | 10,15 | - | 10,15 |
| Subterrâneas (km) | 3,25 | 11,66 | 14,91 | - | 14,91 |
| Redes de Baixa Tensão | | | | | |
| Aéreas (km) | 79,25 | 22,56 | 101,81 | 1,56 | 103,37 |
| Subterrâneas (km) | 72,03 | 17,30 | 89,33 | 1,54 | 90,87 |
| Subterrâneas (km) | 7,22 | 5,26 | 12,48 | 0,02 | 12,50 |

* Redes de distribuição de 30 kV

A. Ilha da Madeira

Dos 56 novos postos de transformação instalados na ilha da Madeira durante o ano de 2007, 46 são de serviço público e 10 de serviço particular. As remodelações/abates nos postos de transformação, traduziram-se num aumento de potência instalada em 3.702 kVA. As redes de média e baixa tensão foram ampliadas em 58,38 km e 21,55 km, respectivamente. Relativamente à iluminação pública, instalaram-se 609 novos focos e procedeu-se à substituição de outros 638.

B. Ilha do Porto Santo

Os principais indicadores, do exercício de 2007, na ilha do Porto Santo, são os seguintes:

- Instalação de 6 novos postos de transformação de serviço público, com uma potência instalada de 2.660 kVA e 2 de serviço particular com uma potência instalada de 1.430 kVA;
- Ampliação da rede de média tensão a 6,6 kV em 5,88 km;
- Ampliação em 3,57 km das redes de baixa tensão;
- Instalação de 224 novos focos de iluminação pública;
- Substituição de 3 focos de iluminação pública.

IV. Comercialização

O balanço energético da RAM no exercício de 2007 registou os seguintes valores:

| Balanço de energia eléctrica na RAM - 2007 | | | |
|---|----------------|---------------|----------------|
| MWh | Madeira | Porto Santo | Total RAM |
| Produção das Centrais | 645.708 | 37.418 | 683.125 |
| Térmica | 582.947 | 36.758 | 619.706 |
| Fuel | 578.940 | 36.044 | 614.984 |
| Gasóleo | 4.007 | 715 | 4.722 |
| Hídrica | 62.760 | - | 62.760 |
| Eólica | - | 659 | 659 |
| Consumo e perdas das Centrais | 15.429 | 2.164 | 17.593 |
| Emissão própria | 630.279 | 35.254 | 665.533 |
| Aquisições a outros produtores do SEPM | 201.485 | - | 201.485 |
| Térmica | 201.485 | - | 201.485 |
| Fuel | 201.485 | - | 201.485 |
| Aquisições a PRE | 53.730 | 1.189 | 54.919 |
| Hídrica | 3.552 | - | 3.552 |
| Eólica | 12.072 | 1.189 | 13.261 |
| Outros | 38.106 | - | 38.106 |
| Total da energia entrada na rede | 885.493 | 36.443 | 921.936 |
| Bombagem | 1.369 | - | 1.369 |
| Emissão para a rede do SEPM | 884.125 | 36.443 | 920.568 |
| Consumos próprios | 880 | 22 | 902 |
| Fornecimentos SEPM | 805.355 | 34.394 | 839.749 |
| MT | 161.861 | 12.489 | 174.349 |
| BT | 643.494 | 21.905 | 665.400 |
| Energia Saída da Rede | 806.235 | 34.416 | 840.651 |
| Perdas | 77.890 | 2.027 | 79.916 |

O consumo de energia eléctrica verificado em 2007 traduz-se numa taxa de crescimento de 0,9% na ilha da Madeira e um decréscimo de 1,7% na ilha do Porto Santo. Em ambas as ilhas houve uma descida da taxa de evolução dos consumos relativamente a 2006.

| Energia vendida a clientes do SEPM por níveis de tensão e por regimes tarifários - 2007 | | | | | | |
|---|----|--------|--------|--------|-------|--------|
| GWh | AT | MT | BTE | BTN | IP | Total |
| Energia | - | 174,35 | 153,59 | 432,38 | 79,44 | 839,75 |

Na RAM, o consumo de média tensão atingiu os 174,35 GWh enquanto que o de baixa tensão foi de 665,40 GWh, com um peso relativo de 20,8% e 79,2%, do valor total.

Os quadros seguintes apresentam a distribuição dos consumos e consumidores, por concelho e por tipo de uso:

| Consumo por actividade na RAM - 2007 | | | | | | | | | | |
|--------------------------------------|--------------|---------|----------------|-------|------------|---------------|------------|--------------|--------|--------|
| GWh | Usos Domést. | Hotela. | Comér. e Serv. | Ind. | Usos Agrí. | Ilum. Pública | Serv. Púb. | Const. Civil | Total | % |
| Ilha da Madeira | 249,28 | 146,71 | 180,00 | 75,74 | 6,26 | 77,48 | 59,11 | 10,78 | 805,36 | 100,0% |
| | 31,0% | 18,2% | 22,3% | 9,4% | 0,8% | 9,6% | 7,3% | 1,3% | 100,0% | |
| Funchal | 108,10 | 100,47 | 124,00 | 18,58 | 0,62 | 18,31 | 34,59 | 5,56 | 410,23 | 50,9% |
| Câm. Lobos | 29,76 | 6,74 | 6,58 | 10,64 | 0,35 | 10,04 | 2,37 | 0,62 | 67,09 | 8,3% |
| Rib. Brava | 12,08 | 2,75 | 7,33 | 1,82 | 0,06 | 5,21 | 1,66 | 1,16 | 32,07 | 4,0% |
| Ponta Sol | 8,58 | 2,18 | 1,81 | 2,40 | 0,60 | 3,35 | 1,15 | 0,21 | 20,28 | 2,5% |
| Calheta | 12,39 | 3,92 | 4,09 | 1,17 | 0,64 | 6,43 | 1,33 | 0,40 | 30,38 | 3,8% |
| Porto Moniz | 4,12 | 2,13 | 1,82 | 0,81 | 0,72 | 3,03 | 1,13 | 0,24 | 14,00 | 1,7% |
| S.Vicente | 5,49 | 2,59 | 1,69 | 0,71 | 0,07 | 2,99 | 0,97 | 0,15 | 14,67 | 1,8% |
| Santana | 7,62 | 2,13 | 3,02 | 0,77 | 0,39 | 4,37 | 1,29 | 0,15 | 19,74 | 2,5% |
| Machico | 22,14 | 4,87 | 7,95 | 15,12 | 0,84 | 14,13 | 1,40 | 0,77 | 67,22 | 8,3% |
| Santa Cruz | 39,00 | 18,93 | 21,69 | 23,72 | 1,96 | 9,61 | 13,22 | 1,53 | 129,66 | 16,1% |
| Ilha do Porto Santo | 6,99 | 5,88 | 5,78 | 9,43 | 0,11 | 1,96 | 3,53 | 0,71 | 34,39 | |
| | 20,3% | 17,1% | 16,8% | 27,4% | 0,3% | 5,7% | 10,3% | 2,1% | 100,0% | |
| Total RAM | 256,27 | 152,60 | 185,77 | 85,17 | 6,37 | 79,44 | 62,64 | 11,49 | 839,75 | |
| | 30,5% | 18,2% | 22,1% | 10,1% | 0,8% | 9,5% | 7,5% | 1,4% | 100,0% | |

| Consumidores por actividade na RAM - 2007 | | | | | | | | | | |
|---|--------------|---------|----------------|-------|------------|---------------|------------|--------------|---------|--------|
| | Usos Domést. | Hotela. | Comér. e Serv. | Ind. | Usos Agrí. | Ilum. Pública | Serv. Púb. | Const. Civil | Total | % |
| Ilha da Madeira | 106.971 | 2.066 | 12.811 | 1.006 | 989 | 1.535 | 2.101 | 1.009 | 128.488 | 100,0% |
| | 83,3% | 1,6% | 10,0% | 0,8% | 0,8% | 1,2% | 1,6% | 0,8% | 100,0% | |
| Funchal | 45.234 | 1.064 | 7.636 | 303 | 89 | 437 | 1.092 | 285 | 56.140 | 43,7% |
| Câm. Lobos | 11.607 | 147 | 1.065 | 86 | 202 | 132 | 190 | 117 | 13.546 | 10,5% |
| Rib. Brava | 5.872 | 70 | 471 | 42 | 31 | 125 | 90 | 58 | 6.759 | 5,3% |
| Ponta Sol | 4.170 | 51 | 302 | 47 | 56 | 58 | 70 | 49 | 4.803 | 3,7% |
| Calheta | 6.260 | 89 | 391 | 61 | 61 | 148 | 101 | 129 | 7.240 | 5,6% |
| Porto Moniz | 1.602 | 50 | 128 | 17 | 64 | 64 | 68 | 26 | 2.019 | 1,6% |
| S.Vicente | 3.001 | 62 | 231 | 26 | 138 | 69 | 67 | 37 | 3.631 | 2,8% |
| Santana | 4.163 | 65 | 316 | 38 | 114 | 103 | 100 | 31 | 4.930 | 3,8% |
| Machico | 8.287 | 187 | 741 | 120 | 90 | 169 | 139 | 99 | 9.832 | 7,7% |
| Santa Cruz | 16.775 | 281 | 1.530 | 266 | 144 | 230 | 184 | 178 | 19.588 | 15,2% |
| Ilha do Porto Santo | 3.641 | 75 | 383 | 44 | 20 | 64 | 90 | 97 | 4.414 | |
| | 82,5% | 1,7% | 8,7% | 1,0% | 0,5% | 1,4% | 2,0% | 2,2% | 100,0% | |
| Total RAM | 110.612 | 2.141 | 13.194 | 1.050 | 1.009 | 1.599 | 2.191 | 1.106 | 132.902 | |
| | 83,2% | 1,6% | 9,9% | 0,8% | 0,8% | 1,2% | 1,6% | 0,8% | 100,0% | |

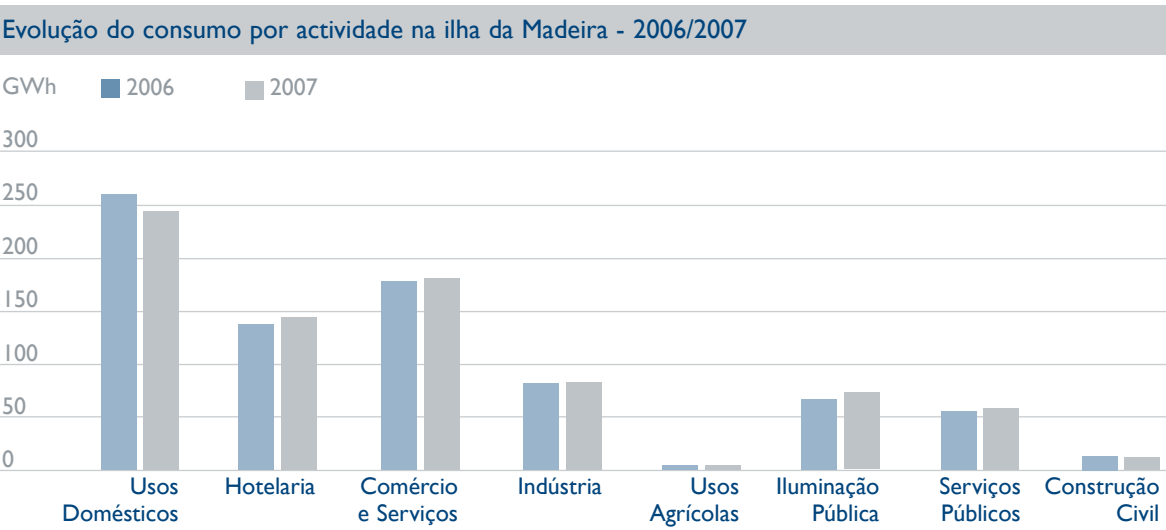
Em Dezembro de 2007, o número de consumidores ligados à rede na RAM ascendeu a 132.902, representando um acréscimo de 1,6% relativamente ao exercício de 2006.

| Consumo/Clientes - Distribuição por actividades na RAM - 2007 | | | | | | | | | |
|---|----------------------|----------|----------------|---------------|----------|----------------|-----------------|----------|----------------|
| | Média e Baixa Tensão | | | Baixa Tensão | | | Usos Domésticos | | |
| | Consumo (GWh) | Clientes | (MWh)/ Cliente | Consumo (GWh) | Clientes | (MWh)/ Cliente | Consumo (GWh) | Clientes | (MWh)/ Cliente |
| Ilha da Madeira | 805,36 | 128.488 | 6,27 | 643,49 | 128.284 | 5,02 | 249,28 | 106.971 | 2,33 |
| Funchal | 410,23 | 56.140 | 7,31 | 307,80 | 56.033 | 5,49 | 108,10 | 45.234 | 2,39 |
| Câm. Lobos | 67,09 | 13.546 | 4,95 | 59,46 | 13.539 | 4,39 | 29,76 | 11.607 | 2,56 |
| Rib. Brava | 32,07 | 6.759 | 4,75 | 30,74 | 6.754 | 4,55 | 12,08 | 5.872 | 2,06 |
| Ponta do Sol | 20,28 | 4.803 | 4,22 | 19,66 | 4.798 | 4,10 | 8,58 | 4.170 | 2,06 |
| Calheta | 30,38 | 7.240 | 4,20 | 30,30 | 7.236 | 4,19 | 12,39 | 6.260 | 1,98 |
| Porto Moniz | 14,00 | 2.019 | 6,94 | 13,98 | 2.018 | 6,93 | 4,12 | 1.602 | 2,57 |
| S.Vicente | 14,67 | 3.631 | 4,04 | 14,45 | 3.630 | 3,98 | 5,49 | 3.001 | 1,83 |
| Santana | 19,74 | 4.930 | 4,00 | 18,70 | 4.926 | 3,80 | 7,62 | 4.163 | 1,83 |
| Machico | 67,22 | 9.832 | 6,84 | 52,46 | 9.801 | 5,35 | 22,14 | 8.287 | 2,67 |
| Santa Cruz | 129,66 | 19.588 | 6,62 | 95,94 | 19.549 | 4,91 | 39,00 | 16.775 | 2,32 |
| Ilha do Porto Santo | 34,39 | 4.414 | 7,79 | 21,91 | 4.396 | 4,98 | 6,99 | 3.641 | 1,92 |
| Total RAM | 839,75 | 132.902 | 6,32 | 665,40 | 132.680 | 5,02 | 256,27 | 110.612 | 2,32 |

O consumo médio por cliente ascendeu a 6,32 MWh/Cliente, representando um decréscimo de 0,8% relativamente ao ano anterior. Os valores mais elevados de consumo médio por cliente verificaram-se nos concelhos do Porto Santo, Funchal, Porto Moniz e Machico. O consumo médio por cliente de Usos Domésticos na RAM atingiu o valor de 2,32 MWh, representando um decréscimo de 4,3% relativamente ao ano anterior. Os valores mais elevados verificaram-se nos concelhos de Machico, Porto Moniz, Câmara de Lobos e Funchal.

A. Ilha da Madeira

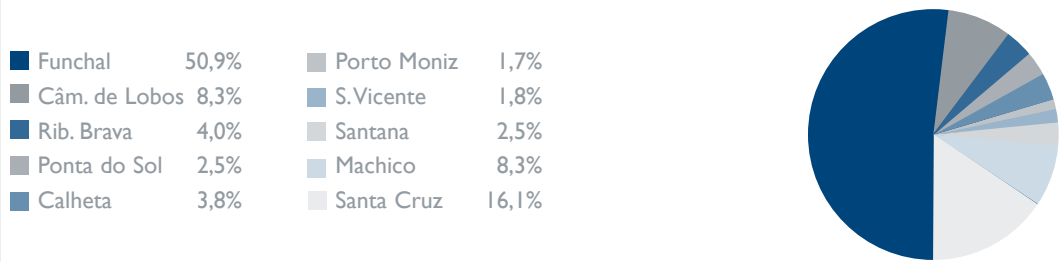
Na ilha da Madeira, a distribuição dos consumos por actividade manteve-se sensivelmente idêntica ao padrão do exercício anterior. O consumo de Usos Domésticos registou o maior valor relativo com 31,0%, seguido do sector do Comércio e Serviços com 22,3% e da Hotelaria com 18,2%.



O concelho do Funchal, com 43,7% do número de clientes, foi responsável por 50,9% do consumo de energia eléctrica na ilha da Madeira, seguido pelos concelhos de Santa Cruz com 16,1%, Machico com 8,3% e Câmara de Lobos com 8,3%.

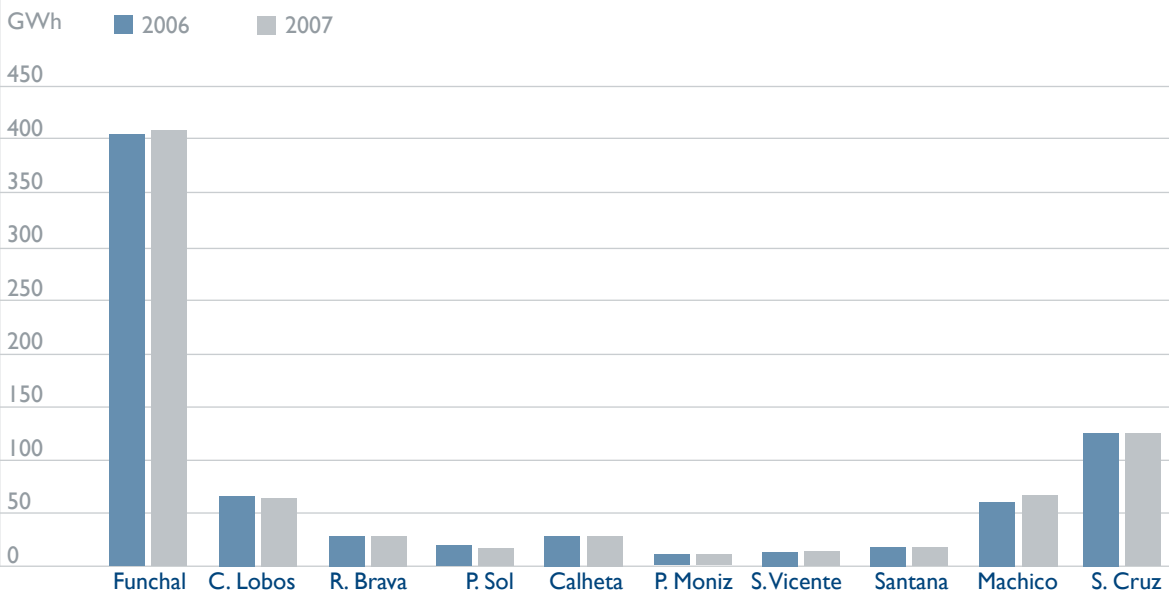
Em termos de evolução do consumo por sectores de actividade, verificou-se um aumento de 14,3% na Iluminação Pública, 3,3% nos Serviços Públicos e 2,9% na Hotelaria. Por outro lado, registou-se uma diminuição do consumo em 17,0% na Construção Civil e de 3,2% nos Usos Domésticos, relativamente ao exercício anterior.

Consumos por concelho na ilha da Madeira - 2007



Os concelhos com maior dinamismo na taxa de crescimento dos consumos relativamente a 2006 foram Machico com 7,8% e Porto Moniz com 3,7%.

Evolução do consumo por concelho na ilha da Madeira - 2006/2007

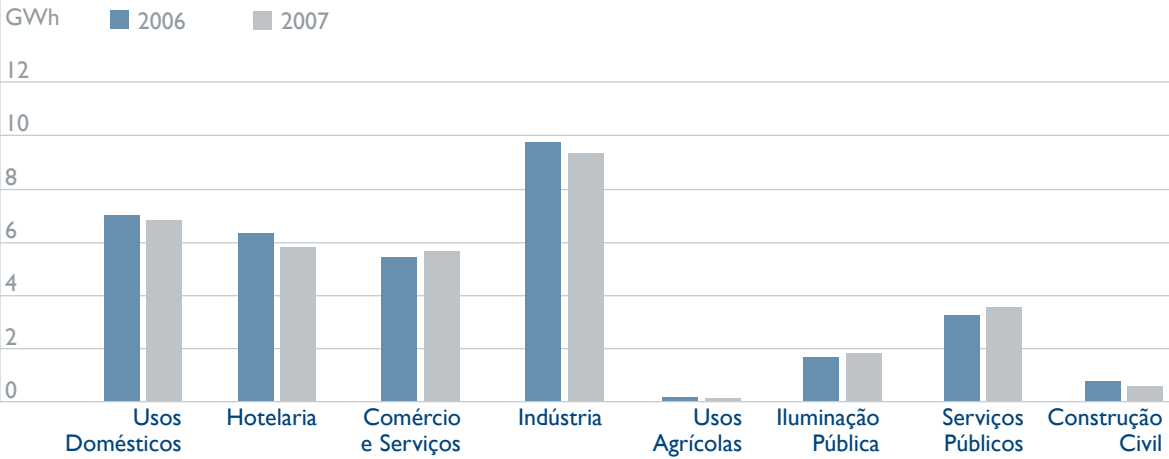


No exercício de 2007, foram ligados à rede da ilha da Madeira 1984 novos clientes, perfazendo um total de 128.488 (crescimento na ordem dos 1,6%), dos quais, 204 com contagem em média tensão.

B. Ilha do Porto Santo

A taxa de crescimento de consumo de energia eléctrica na ilha do Porto Santo, no exercício de 2007, foi negativa na ordem de 1,7%.

Evolução do consumo por actividade na ilha do Porto Santo - 2006/2007



A distribuição dos principais consumos de energia eléctrica por actividade, apresentou os seguintes valores relativos: 27,4% na Indústria, 20,3% em Usos Domésticos e 17,1% na Hotelaria.

Foram ligados à rede 139 novos clientes, perfazendo um total de 4.414 clientes, dos quais 18 são em média tensão. O consumo de média e baixa tensão atingiu 12,49 GWh e 21,91 GWh, com uma distribuição de 36,3% e 63,7% respectivamente.



V. Qualidade de Serviço

A caracterização da qualidade de serviço na RAM, tem por base o disposto no Regulamento da Qualidade de Serviço (RQS) e compreende essencialmente as seguintes áreas:

- Continuidade de Serviço;
- Qualidade de Onda de Tensão;
- Qualidade Comercial.

Neste contexto, a EEM tem procurado, munir-se dos recursos necessários de forma a cumprir com as disposições regulamentares, destacando-se as seguintes iniciativas:

- Implementação de ferramentas adequadas ao registo de indisponibilidade da rede de Transporte e Distribuição, necessários ao cálculo dos respectivos indicadores de continuidade de serviço, nomeadamente o SGI (Sistema de Gestão de Indisponibilidades);
- Colocação em serviço de novos pontos de monitorização do sistema de verificação da Qualidade de Onda de Tensão;
- Inventariação da rede eléctrica desde as centrais aos clientes, constituindo a base do SGI (Sistema de Gestão de Indisponibilidades);
- Obtenção de indicadores de Qualidade Comercial, nomeadamente:
 - Implementação de controlos e novas funcionalidades no módulo IS - U (Industry Solution for Utilities) da SAP;
 - Concurso para o Call Center e interfaces com o SIT (Sistema de Informação Técnica) e SAP ISU (Sistema Comercial);
 - Realização de inquérito de satisfação aos Clientes, para obtenção dos indicadores gerais de avaliação e satisfação de Clientes;
 - Disponibilização de informação aos Clientes através da Internet;
 - Assistência a Clientes com necessidades especiais;
 - Tratamento de reclamações.

A Qualidade de Serviço é objecto de um relatório específico, publicado anualmente no mês de Abril, encontrando-se disponível no sítio Internet da EEM.

Os indicadores gerais das redes de Transporte e Distribuição em AT, MT e BT das ilhas da Madeira e Porto Santo, traduzem um nível adequado da continuidade de serviço. Relativamente à Qualidade da Onda de Tensão, os resultados das campanhas levadas a cabo demonstram que, de uma forma geral, estão a ser cumpridas as condições estipuladas pelo RQS. No que tange à Qualidade Comercial, é de destacar a melhoria dos tempos de atendimento e resposta da EEM, bem como a satisfação da generalidade dos clientes, medida através de um inquérito.

VI. Investimento Não Específico

O investimento não específico realizado pela EEM em 2007 atingiu 4.883 milhares de Euros, compreendendo a realização de estudos, a construção de infra-estruturas de apoio e iniciativas na área dos sistemas de informação.

VI.I - Estudos

No âmbito do sistema electroprodutor, continuaram os estudos de determinação da capacidade de integração de energias renováveis, nomeadamente de energia eólica, bem como os estudos hidráulicos, hidrológicos e técnico-económicos, visando o melhor aproveitamento dos recursos hídricos disponíveis na zona do Paúl da Serra, nomeadamente, os sistemas Alecrim/Calheta e Juncal/Serra de Água.

VI.II – Infra-estruturas de Apoio

Foram realizados alguns investimentos em infra-estruturas de apoio, sendo de destacar as seguintes realizações:

- Conclusão da remodelação e construção do Parque de Materiais e Armazém do Porto Santo;
- Remodelação da casa de abrigo da Encumeada (instalações permanentes dos guardas de canal);
- Adjudicação da construção do Parque de Materiais e Armazém da Calheta (Centro Logístico da EEM).

Foram, também, realizados os estudos prévios e respectivos processos de licenciamento camarário, referentes aos parques de materiais de Machico e de São Vicente.

VI.III - Sistemas de Informação

Durante o exercício de 2007, a EEM continuou a desenvolver diversas iniciativas de reestruturação e modernização dos sistemas de informação, de âmbito comercial e técnico no sentido de melhorar o serviço aos seus clientes bem como implementar alterações de processos decorrentes da regulação e imposições legais. As principais acções implementadas foram as seguintes:

• Levantamento da rede

Em 2007, continuaram os trabalhos de levantamento massivo da rede eléctrica e respectivo carregamento no SIT (Sistema de Informação Técnico), o qual permitirá dar resposta às necessidades de projecto e planeamento e exploração da rede eléctrica, constituindo ainda o suporte de base ao SGI.

• Upgrade do SIT GeoEEM e novo DPLAN

O upgrade do DPLAN I (ferramenta de planeamento de redes AT, MT e BT) para o DPLAN 2 e do SIT GeoEEM constitui um passo necessário à integração SIT - DPLAN, permitindo por esta via, a análise simultânea de todos os níveis de tensão presentes e a utilização do DPLAN na condução de rede, recorrendo a algoritmos de optimização aplicados a problemas de operação.

• SAP

Durante o exercício de 2007 procedeu-se à implementação e novas funcionalidades no módulo IS - U (Industry Solution for Utilities) da SAP, ferramenta de suporte à área comercial, destacando-se:

- Implementação novo processo de ligação às redes. Na sequência do Despacho nº 3/2007 da ERSE, foi necessário implementar um conjunto de profundas alterações ao nível dos processos comerciais, com forte impacto na parametrização/desenvolvimento do software SAP;
- Risk Management - Avaliação de risco e controlo de processos. Este investimento visa a melhoria dos actuais processos de negócio, dar resposta às novas exigências de regulação e melhor servir os clientes, sendo de referir entre outros, a devolução de cauções e integração do sistema de informação técnica (SIT).

• BI - Business Intelligence

Procedeu-se durante o ano de 2007 ao início da implementação do projecto de *Data Warehouse* que visa dotar a EEM de uma ferramenta eficiente de *reporting* de gestão e legal.

• SGI - Sistema de Gestão de Indisponibilidades

No ano de 2007, a EEM procedeu à adjudicação do projecto SGI que visa dotar a empresa de uma plataforma de gestão de avarias no fornecimento de energia aos clientes permitindo assim aplicar as compensações definidas por lei em caso de indisponibilidade de fornecimento. Este sistema vai permitir a prestação de um melhor serviço de informação e resolução de avarias integrando os vários sistemas existentes na EEM.

• Outros projectos

Procedeu-se à contínua renovação do parque informático da EEM, bem como da adaptação do licenciamento das várias aplicações às necessidades verificadas pela EEM. Durante o ano de 2007, procedeu-se também, ao lançamento e avaliação dos concursos para a implementação dos projectos Call Center e Telecontagem, bem como a realização do projecto e o respectivo concurso para o fornecimento do Sistema de Videovigilância nas subestações.

VII. Recursos Humanos

A 31 de Dezembro de 2007, o quadro de pessoal da EEM, S.A., era composto por 868 trabalhadores no activo, sendo 852 efectivos e 16 com contrato a termo certo.

| Recursos Humanos por função | | | | | |
|------------------------------------|------|------|------|------|------|
| | 2003 | 2004 | 2005 | 2006 | 2007 |
| Engenheiros | 49 | 55 | 53 | 57 | 64 |
| Outros c/ curso superior | 15 | 17 | 21 | 24 | 28 |
| Engenheiros técnicos | 5 | 6 | 10 | 10 | 9 |
| Pessoal c/ funções industriais | 514 | 516 | 515 | 514 | 467 |
| Pessoal c/ funções administrativas | 249 | 242 | 242 | 236 | 273 |
| Auxiliares | 22 | 20 | 21 | 20 | 11 |
| Outros c/ contrato a termo certo | 12 | 16 | 8 | 8 | 16 |
| Total | 866 | 872 | 870 | 869 | 868 |

Dos 868 trabalhadores, 821 prestavam serviço na ilha da Madeira e os restantes 47 na ilha do Porto Santo.

Acções de formação

Durante o ano de 2007, concretizaram-se várias acções de formação abrangendo 164 trabalhadores num total de 2.922 horas de treino, das quais 1.021 horas foram investidas em formação externa e 1.901 horas em formação interna. As acções realizadas foram as seguintes:

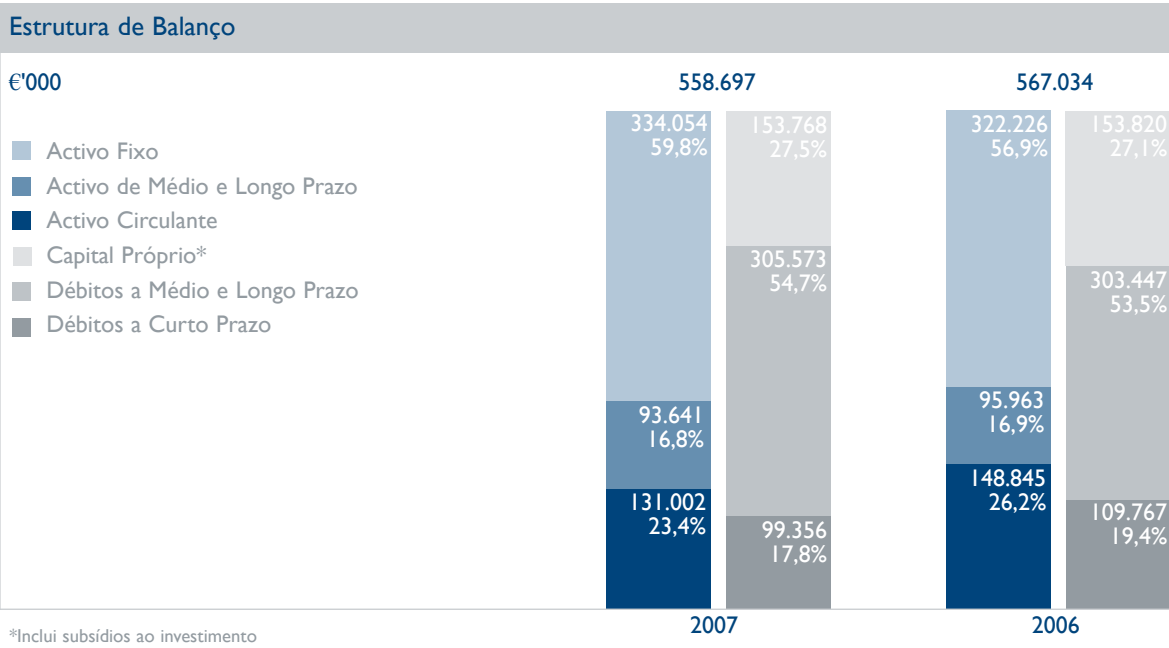
- 5ª Jornadas Portuguesas de Engenharia Costeira;
- Arcgis 9.2;
- Auditoria a Sistemas de Saúde e Segurança;
- Auditorias Internas;
- Auditorias SGSST;
- Autocad;
- Catástrofes Naturais;
- Comunicação e Escrita Empresarial;
- Conferência XCLEEE;
- Congresso de Luz;
- Elaboração de Relatórios;
- Enrocamento em Obras Marítimas e Portuárias;
- Estratégia Nacional para Energia;
- Etiqueta e Protocolo Empresarial;
- Exchange Server;
- Formação em DMM'S - Dispositivo de Monitorização de Medida e Energia;
- Formação RPLE - Registo Português de Licenças de Emissão de CO2;
- Fórum Energia 2007;
- Fórum Energia Primavera - 2007;



- Gestão de Grandes Sinistros;
- Gestão de Processos;
- Gestão de Reclamações;
- Gestão e Armazém de Stocks;
- Iniciação à Informática;
- Introduction to Cisco;
- ISA Server;
- Jornadas de Energia Costeira;
- Lesões Músculo - Esqueléticas;
- Orçamento de Estado 2007;
- Portal da EEM;
- PPDA - Formação em Ambiente;
- Registo Português;
- SAP - ISU/Facturação;
- SAP - Querys;
- SAP ABAP Performance Tuning;
- SAP ABAP Remote Function Calls;
- Seminário sobre Ruído Laboral;
- Sensibilização para a Qualidade;
- Técnicas de Secretariado;
- TOC Análise de Balanços;
- UNIX TRU - 64.

Informação Económica e Financeira

I - Informação Económica e Financeira



O investimento repartiu-se pelas principais actividades da EEM, da seguinte forma:

- Produção: 10.722 milhares de Euros;
- Transporte: 10.933 milhares de Euros;
- Distribuição: 12.625 milhares de Euros;
- Comercialização: 763 milhares de Euros;
- Não específico: 4.883 milhares de Euros.

Do investimento realizado na produção, há a salientar o início da montagem do Grupo VI da Central Térmica do Porto Santo, cujo montante de investimento em 2007 ascendeu a 2.324 milhares de Euros (cerca de 44% do investimento total previsto para esta obra), estando a sua conclusão prevista para Julho de 2008. Na Central Térmica da Vitória, foram realizadas grandes intervenções em grupos electrogéneos que implicaram a substituição de componentes mecânicos importantes, prolongando-se a vida útil dos respectivos grupos, com as inerentes garantias de fiabilidade e segurança que, na sua totalidade, ascenderam a 2.549 milhares de Euros.

Adicionalmente, através da sua participada Enereem, a EEM iniciou a construção e montagem dos parques eólicos do Loiral e das Pedras, com uma capacidade total instalada de 15,3 MW. A conclusão desta obra está prevista para o primeiro trimestre de 2009, tendo o investimento ascendido, em 2007, a 2.596 milhares de Euros (cerca de 14% do investimento total).

Na rede de transporte, os investimentos mais significativos, verificaram-se ao nível das linhas de transporte (4.235 milhares de Euros) e nas subestações (5.726 milhares de Euros). No que se refere às linhas de transporte, foram realizadas obras de remodelação em diversas linhas existentes, bem como investimentos em novas linhas, evidenciando-se a conclusão da linha Machico-Caniçal, cujo investimento, em 2007, ascendeu a 618 milhares de Euros. No que respeita às subestações, foram igualmente realizadas diversas intervenções com vista à remodelação/ampliação de subestações existentes, sendo de destacar a remodelação total dos 60 kV da CTV, cujo investimento atingiu em 2007 o montante de 1.528 milhares de Euros, estando a sua conclusão prevista para 2009. Em 2007 foi também concluída a construção da subestação de São João, tendo neste ano o investimento ascendido a 1.873 milhares de Euros.

No que respeita à rede de distribuição, o investimento foi direccionado, essencialmente, para a remodelação e construção de novas linhas de MT, postos de transformação e redes de BT/IP, tendo em cada uma das áreas sido investido 5.992 milhares de Euros, 2.491 milhares de Euros e 4.142 milhares de Euros, respectivamente.

No sector da comercialização, a quase totalidade do investimento refere-se a equipamentos de contagem, medida e controlo de potência e de consumo de energia eléctrica.

O investimento não específico, transversal a todas as actividades da Empresa, inclui equipamento informático, administrativo, viaturas, edifícios e outros. O investimento em software e em hardware, representou cerca de 70% do total desta rubrica, tendo ascendido a 3.417 milhares de Euros, sendo de destacar a inventariação dos dados da rede eléctrica desde as centrais aos clientes que serão incorporados no sistema SITGEO EEM, constituindo uma base imprescindível às áreas do

planeamento, gestão da rede e caracterização da qualidade técnica e comercial.

Em 2007, os Activos de médio e longo prazo, essencialmente compostos por protocolos e contratos com Entidades Oficiais, atingiram o montante de 93.641 milhares de Euros, tendo sofrido um decréscimo de cerca de 2.322 milhares de Euros face a 2006, resultante do recebimento dos montantes protocolados.

| Capitais Permanentes | | |
|-------------------------------|---------|---------|
| €'000 | 2007 | 2006 |
| Capital próprio* | | |
| Valor | 153.768 | 153.820 |
| % | 33,5% | 33,6% |
| Passivo a médio e longo prazo | | |
| Valor | 305.573 | 303.447 |
| % | 66,5% | 66,4% |
| Capitais permanentes | | |
| Valor | 459.341 | 457.267 |
| % | 100,0% | 100,0% |

*Inclui subsídios ao investimento

Os Capitais permanentes (Capitais próprios e Dívidas a terceiros de médio longo prazo) representam 82,2% do total do balanço, assegurando uma adequada cobertura financeira dos Activos fixos.

Os Capitais próprios da EEM (incluindo subsídios ao investimento) no valor de 153.768 milhares de Euros, mantiveram-se sensivelmente idênticos ao ano anterior, sendo que o Resultado líquido se situou em 4.558 milhares de Euros. Esta variação foi também influenciada pela constituição de uma provisão para riscos económicos gerais no valor de 6.028 milhares de Euros.

O Passivo de médio e longo prazo apresentou um crescimento de 1,7% face ao ano anterior, sendo que os Capitais alheios de médio e longo prazo se mantiveram inalterados. Este crescimento do Passivo de médio longo prazo é essencialmente explicado pelo aumento das provisões para outros riscos e encargos (acréscimo de 4.684 milhares de Euros).

| Fundo de Maneio | | |
|-------------------|---------|---------|
| €'000 | 2007 | 2006 |
| Activo circulante | 131.002 | 148.845 |
| Passivo corrente | 99.356 | 109.767 |
| Fundo de maneio | 31.646 | 39.078 |

O Activo circulante no valor de 131.002 milhares de Euros (148.845 milhares de Euros em 2006) sofreu um decréscimo de 17.843 milhares de Euros, essencialmente derivado da diminuição dos montantes a receber referentes à Compensação Tarifária que passaram de 47.808 milhares de Euros em 2006 para 26.212 milhares de Euros em 2007. Este decréscimo é explicado pela operação de cessão de créditos sem recurso, realizada pela EEM em 2007, das dívidas referentes à convergência tarifária de 2006 e 2007, geradas pelos défices tarifários verificados nesses anos.

Esta operação foi realizada ao abrigo do Decreto-Lei nº 237-B/2006, através do qual foi dada aos operadores regulados a possibilidade da transmissão do direito ao recebimento dos défices tarifários, tendo em 2007, a EEM procedido ao desconto sem recurso, nos mercados financeiros, dos respectivos créditos apurados para 2006 e 2007, no montante global de 62.719 milhares de Euros.

Os créditos de curto prazo ascenderam a 99.356 milhares de Euros, reflectindo um decréscimo de 10.411 milhares de Euros face a 2006, dos quais, 8.868 milhares de Euros dizem respeito à redução de empréstimos de curto prazo, que haviam sido contraídos no ano anterior para fazer face aos montantes correspondentes às Compensações Tarifárias não recebidas durante os anos de 2006 e 2007, e os remanescentes 1.543 milhares de Euros resultam da diminuição das rubricas de Fornecedores e Outros credores.

Demonstração de Resultados

Proveitos

| Proveitos Operacionais | | | | | |
|----------------------------------|---------|--------|---------|--------|---------|
| €'000 | 2007 | % | 2006 | % | Var. % |
| Venda de energia | 144.826 | 85,7% | 137.204 | 80,8% | 5,6% |
| Trabalhos para a própria empresa | 21.648 | 12,8% | 24.278 | 14,3% | (10,8%) |
| Outras receitas | 2.522 | 1,5% | 8.284 | 4,9% | (69,6%) |
| Total | 168.996 | 100,0% | 169.766 | 100,0% | (0,5%) |

As Vendas totais ascenderam a 144.826 milhares de Euros, incluindo o montante de 43.434 milhares de Euros referentes à Compensação Tarifária depois dos ajustamentos de 2007, a receber em 2009, e da correcção do ajustamento de 2006, a receber em 2008.

As Vendas de energia eléctrica ascenderam a 101.392 milhares de Euros (2006: 94.839 milhares de Euros), representando um acréscimo de cerca de 6,9% relativamente ao valor alcançado no ano anterior. Esta evolução resulta do efeito conjugado do crescimento do consumo de 0,8% e da subida média das tarifas nacionais de energia em cerca de 6,1%.

Os investimentos realizados por meios próprios da EEM ascenderam a 21.648 milhares de Euros, o que representa um decréscimo de 10,8% face a 2006. Este decréscimo deriva, por um lado do ligeiro decréscimo do investimento total realizado em 2007 face a 2006 e, por outro, ao facto de obras específicas de investimento terem sido realizadas com menor intervenção da EEM.

A rubrica Outras receitas apresenta uma diminuição de quase 70%, quase exclusivamente devida à diminuição do valor do subsídio à exploração referente à valorização das licenças de CO2 atribuídas gratuitamente à EEM no âmbito do PNALE I. Estas licenças (350.845) foram valorizadas em 2006 ao preço unitário de 22,35 Euros, tendo em 2007 o preço unitário descido para os 5,50 Euros.

Custos

| Custos Operacionais | | | | | |
|-----------------------------------|---------|--------|---------|--------|----------|
| €'000 | 2007 | % | 2006 | % | Var. % |
| Consumo de material diverso | 3.056 | 2,2% | 3.063 | 2,3% | (0,2%) |
| Matérias primas | 67.565 | 49,6% | 63.274 | 46,8% | 6,8% |
| Fornecimentos e serviços externos | 5.663 | 4,1% | 4.954 | 3,7% | 14,3% |
| Custos com pessoal | 27.701 | 20,3% | 27.036 | 20,0% | 2,5% |
| Amortizações e ajustamentos | 23.101 | 16,9% | 21.942 | 16,3% | 5,3% |
| Provisões | - | 0,0% | 238 | 0,2% | (100,0%) |
| Outros | 9.398 | 6,9% | 14.401 | 10,7% | (34,7%) |
| Total de custos de exploração | 136.484 | 100,0% | 134.908 | 100,0% | 1,2% |
| TPE | 21.648 | | 24.278 | | (10,8%) |
| Total de custos operacionais | 158.132 | | 159.186 | | (0,7%) |

Os Custos operacionais de exploração, ascenderam a 136.484 milhares de Euros, traduzindo um acréscimo de apenas 1,2% face ao ano anterior.

O Custo das matérias primas de exploração que incorpora os Custos dos combustíveis e aquisições de energia a terceiros ascendeu a 67.565 milhares de Euros, representando um crescimento de 6,8% face a 2006. No que se refere ao Custo com combustíveis, este registou um crescimento de aproximadamente 8,1%, essencialmente devido ao crescimento do Custo do fuel óleo em cerca de 7%. Este acréscimo deve-se por um lado ao aumento das quantidades de fuel óleo consumidas, cerca de 8,3% (em resultado do mau ano hidrológico, 2006: 112,9 GWh; 2007: 66,3 GWh), e por outro ao decréscimo do custo unitário de aquisição de fuel óleo em cerca de 1,3%. Contudo, apesar do preço médio do fuel óleo em 2007 ter apresentado um crescimento médio de 6,4% face a 2006, o mesmo, durante todo o primeiro semestre de 2007 esteve abaixo dos níveis verificados no mesmo período do ano anterior. Assim, tendo a EEM realizado a maioria das suas aquisições de fuel óleo no primeiro semestre do ano, observou-se um decréscimo do custo unitário de aquisição de fuel óleo em 2007.

O Custo das aquisições de energia eléctrica a terceiros aumentou cerca de 4,5% (mais 1.017 milhares de Euros), que se explica pelo crescimento de 1,6% das quantidades totais adquiridas, bem como pela alteração do mix dessas mesmas aquisições, uma vez que a redução de 3,4 GWh da produção eólica e de 1,2 GWh da produção da Central de Resíduos Sólidos da Meia Serra foram compensadas pelo aumento das aquisições à Central Térmica do Caniçal (AIE), tendo esta produzido mais 9,1 GWh do que em 2006.

Os Outros custos operacionais que ascenderam a 9.398 milhares de Euros, são maioritariamente constituídos pelos custos com licenças de CO2 no montante de 2.026 milhares de Euros, contabilizados de acordo com a Interpretação Técnica nº 4, bem como pelo montante de 6.428 milhares de Euros referentes a direitos de passagem, calculados através da aplicação da taxa de 7,5% sobre as vendas de energia eléctrica em baixa tensão (incluindo Iluminação Pública) na Região Autónoma da Madeira.

A redução desta rubrica em cerca de 35%, deve-se essencialmente à diminuição do valor das licenças de CO2 atribuídas gratuitamente, como referido anteriormente.



| Resultados Financeiros / Extraordinários | | | | |
|--|----------|---------|---------|---------|
| €'000 | 2007 | 2006 | Var. | Var. % |
| Resultados financeiros | (12.683) | (9.957) | (2.726) | (27,4%) |
| Resultados extraordinários | 7.318 | 5.156 | 2.162 | 41,9% |

Apesar de no final de 2007 se verificar uma redução da dívida bancária de 3,7%, a operação de cessão de créditos sem recurso, referente aos défices tarifários de 2006 e 2007 só se efectuou no mês de Dezembro de 2007, levando a que os níveis de endividamento durante o ano de 2007 tivessem sido significativamente superiores aos verificados no final do ano.

Este facto, em conjunto com as subidas da taxa de juro da Zona Euro ao longo de 2007 (tomando a Euribor 6M como referência, verificamos que iniciou o ano em 3,857% atingindo no final os 4,707%, sendo a média de 2007 de 4,35%, representando um acréscimo superior a 34% face à média de 2006), levou à diminuição dos resultados financeiros da EEM, que apresentaram uma redução de cerca de 27%.

Os Resultados extraordinários apresentaram um crescimento de 41,9%, essencialmente devido ao acerto efectuado ao valor a receber do Governo Central referente à Convergência Tarifária do período de 1998 a 2002 (mais 1.862 milhares de Euros), originado pela revisão dos modelos de cálculo utilizados na determinação desses valores, realizada pela ERSE.

Meios Libertos

Os Meios libertos, em 2007, apresentam um acréscimo de 3,6% relativamente a 2006, resultante de uma ligeira melhoria da performance operacional da EEM (em 2007 Resultado Operacional cresceu 2,7% face ao ano anterior).

| Meios Libertos | | | | | |
|-----------------------------|--------|--------|--------|--------|----------|
| €'000 | 2007 | % | 2006 | % | Var. % |
| Resultados líquidos | 4.558 | 16,5% | 4.510 | 16,9% | 1,1% |
| Amortizações e ajustamentos | 23.101 | 83,5% | 21.942 | 82,2% | 5,3% |
| Provisões | - | 0,0% | 238 | 0,9% | (100,0%) |
| Total | 27.659 | 100,0% | 26.690 | 100,0% | 3,6% |

Contribuições da EEM para o Estado

No ano de 2007, a empresa e os seus trabalhadores, contribuíram directamente para as receitas do Estado em 13.795 milhares de Euros, representando um aumento de 4,1% relativamente ao exercício anterior, conforme apresentado no quadro seguinte:

| Contribuições da EEM para o Estado | | | | | |
|------------------------------------|--------|-------|--------|-------|---------|
| €'000 | 2007 | % | 2006 | % | Var. % |
| Empresa: | | | | | |
| Impostos s/ os lucros | 1.230 | | 1.419 | | (13,3%) |
| Outros impostos | 862 | | 696 | | 23,9% |
| Encargos sociais | 5.314 | | 5.185 | | 2,5% |
| | 7.406 | 53,7% | 7.300 | 55,1% | 1,4% |
| Pessoal: | | | | | |
| IRS | 3.928 | | 3.554 | | 10,5% |
| Encargos sociais | 2.461 | | 2.401 | | 2,5% |
| | 6.389 | 46,3% | 5.955 | 44,9% | 7,3% |
| Total | 13.795 | | 13.255 | | 4,1% |

Valor Acrescentado Bruto

O Valor acrescentado bruto, a preços correntes, alcançou o montante de 77.058 milhares de Euros, traduzindo um aumento de 6,2% comparativamente a 2006.



Indicadores Económicos e Financeiros

| Estrutura Económica | | |
|---|---------|---------|
| €'000 | 2007 | 2006 |
| Resultados do exercício | 4.558 | 4.510 |
| Vendas de energia e prestação de serviços | 145.107 | 137.436 |
| Meios libertos | 27.659 | 26.690 |
| Amortizações e ajustamentos | 23.101 | 21.942 |
| Custos financeiros | 16.316 | 12.699 |
| Custos com o pessoal | 32.152 | 32.144 |
| Valor acrescentado bruto | 77.058 | 72.540 |
| Emprego (nº de trabalhadores) | 869 | 870 |
| Produtividade do trabalho | 89 | 83 |
| Encargo médio por trabalhador | 37 | 37 |
| Custos financeiros no VAB | 0,21 | 0,18 |
| Custos com o pessoal no VAB | 0,42 | 0,44 |
| Amortizações e ajustamentos no cash flow | 0,84 | 0,82 |
| Rentabilidade dos capitais próprios | 3,0% | 2,9% |
| Rentabilidade das vendas | 3,1% | 3,3% |

| Estrutura Financeira | | |
|--|---------|---------|
| €'000 | 2007 | 2006 |
| Activo circulante | 131.002 | 148.845 |
| Activo de médio e longo prazo | 93.641 | 95.963 |
| Activo fixo | 334.054 | 322.227 |
| Activo total | 558.697 | 567.034 |
| Passivo de curto prazo | 99.356 | 109.767 |
| Passivo a médio e longo prazo | 305.573 | 303.447 |
| Passivo total | 404.929 | 413.214 |
| Passivo bancário | 299.711 | 311.138 |
| Capital próprio* | 153.768 | 153.820 |
| Capitais permanentes | 459.341 | 457.267 |
| Fundo de maneo | 31.646 | 39.078 |
| Cobertura do activo fixo pelos capitais próprios | 0,46 | 0,48 |
| Cobertura do activo fixo pelos capitais permanentes | 1,38 | 1,42 |
| Endividamento | 0,72 | 0,73 |
| Autonomia financeira | 0,28 | 0,27 |
| Passivo a médio e longo prazo / capitais permanentes | 0,67 | 0,66 |
| Solvabilidade total | 1,38 | 1,37 |
| Liquidez geral | 1,32 | 1,36 |

*Inclui subsídios ao investimento

2 - Proposta de Aplicação de Resultados

O Conselho de Administração, nos termos do Art.º 19 dos Estatutos da EEM, S.A., propõe que ao Resultado líquido positivo do exercício, no montante de 4.557.752,68 Euros, seja dada a seguinte aplicação:

| | |
|-------------------------|--------------------|
| Reserva de Investimento | 455.775,27 Euros |
| Resultados Transitados | 4.101.977,41 Euros |

3 - Ambiente

Introdução

O ambiente e a energia estão hoje no centro das preocupações da generalidade dos países, tendo constituído o tema dominante da agenda da Cimeira do Conselho Europeu de Março de 2007. Em linhas gerais, a Política Energética Europeia assenta em três grandes objectivos: sustentabilidade, competitividade e segurança no abastecimento.

Cientes destas preocupações a Região, através da EEM, enquanto veículo fundamental e base de sustentação da política energética, tem vindo e continuará a realizar um conjunto de investimentos, tendentes à maximização do aproveitamento dos recursos renováveis regionais, bem como na diversificação das fontes de abastecimento de combustíveis, de acordo com a política regional definida para o sector pela Vice-Presidência do Governo, na qualidade de tutela da EEM, adoptando tecnologias e comportamentos adequados à preservação do ambiente.

Entendemos o negócio da energia numa óptica de desenvolvimento sustentável, em linha com a nossa política ambiental onde o Ambiente constitui um valor fulcral que não poderá, nem estará, dissociado da nossa actividade.

O exercício de 2007 veio dar continuidade aos projectos iniciados no ano transacto e ao lançamento de novos desafios de carácter ambiental, tendo os custos para evitar, reduzir e reparar danos (ambientais) decorrentes da actividade da EEM, orçado em 2.258 milhares de Euros, repartidos pelos seguintes domínios:

| Ambiente | | |
|--|--------------|----------------------|
| €'000 | Investimento | Custos de Exploração |
| Protecção da Qualidade do Ar e Clima | 151 | 234 |
| Gestão de Resíduos | 101 | 124 |
| Protecção dos Solos, Águas Subterrâneas e Superficiais | - | 35 |
| Protecção da Biodiversidade e Paisagem | 202 | 24 |
| Outras actividades de Protecção do Ambiente | 1.304 | 80 |
| Ruído | 3 | - |
| Total | 1.761 | 497 |

Os custos de exploração associados ao ambiente aumentaram 41% comparativamente a 2006. O investimento atingiu 1.761 milhares de Euros, evidenciando, uma significativa subida (mais 99%) relativamente ao ano transacto.

Este acréscimo deve-se, essencialmente, a uma dotação orçamental mais elevada em projectos que estavam em curso e ao lançamento de novos projectos, merecendo destaque os estudos de condicionamento acústico da Central Térmica daVitória e de Remodelação do Sistema Hidroeléctrico da Calheta e da nova fase de estudos para a integração de energias renováveis na rede.

Actividades desenvolvidas

Produção

• Comércio Europeu de Licenças de Emissão

A EEM detém duas instalações que estão abrangidas pelo Comércio Europeu de Licenças de Emissão, a saber: a Central Térmica da Vitória (CTV) e a Central Térmica do Porto Santo (CTPS). As emissões de dióxido de carbono (CO₂) destas centrais, ascenderam a 412.707 e a 27.702 toneladas, respectivamente, representando um acréscimo de 9,3% e de 0,8% , relativamente ao ano precedente.

De referir que estas duas centrais, CTV e CTPS, constituem os centros electroprodutores de base do sistema eléctrico em cada uma das ilhas, significando que assumem, quase na íntegra, os acréscimos de consumo resultantes do aumento de procura de energia eléctrica e as insuficiências e incapacidades dos outros centros electroprodutores.

O acréscimo de emissões deveu-se ao aumento de produção ocorrido naquelas centrais, resultante do ligeiro aumento da procura (de cerca de 0,8%) e da compensação do défice de energia noutros centros electroprodutores nomeadamente de origem hídrica. Com efeito, a produção hídrica em 2007, foi de 62 GWh muito abaixo do valor médio que ronda os 100 GWh, cujo diferencial foi, essencialmente, suportado pela CTV, com reflexos directos nas emissões desta instalação.

Em termos financeiros, a contabilização do total 440.409 licenças correspondentes a igual número de toneladas de CO₂ emitidos para a atmosfera, geraram um défice de 89.564 licenças de emissão de CO₂, tendo em conta que foram atribuídas à EEM, no PNALE I, 350.845 licenças/ano para o triénio 2005/2007.

As contas de Resultados da EEM incluem, na rubrica Outros custos operacionais, 2.026 milhares de Euros referentes ao valor das emissões verificadas em 2007, cujas respectivas licenças já estavam na sua posse, quer por atribuição gratuita, quer por aquisição no mercado.

Nos Proveitos, na rubrica Subsídios à exploração, estão incluídos 1.930 milhares de Euros referentes às 350.845 licenças atribuídas gratuitamente pelo Instituto do Ambiente para 2007, valorizadas à sua cotação a 2 de Janeiro de 2007 (5,50 Euros/licença).

O custo efectivo (excluindo as licenças gratuitas) com emissões de CO₂ foi, em 2007, de cerca de 97 milhares de Euros.

No Balanço estão ainda incluídos na conta de Imobilizado incorpóreo, a débito e em Outros devedores e credores, a crédito, 2.026 milhares de Euros correspondentes às licenças de emissão de 2007 a devolver ao Instituto do Ambiente em 2008.

Tal como referido nas políticas contabilísticas, o registo das licenças de emissão, teve como base o disposto na Interpretação Técnica nº4.

• Prevenção e Controlo Integrados da Poluição-Licenciamento Ambiental das Centrais

Foi concluído o processo de pedido de licenciamento de actividades económicas abrangidas pelo Decreto-Lei nº 194/2000, de 21 de Agosto, que aprovou o regime jurídico da Prevenção e Controlo Integrados da Poluição (PCIP) com o intuito de obtenção do Licenciamento Ambiental da CTV e da CTPS.

Das actividades desenvolvidas, no âmbito da preparação dos processos de Licenciamento Ambiental, destacam-se:

- Estudos de condicionamento acústico das centrais térmicas, com a caracterização sumária das condições acústicas actuais (avaliação dos campos sonoros, das condições de propagação, das condições acústicas no exterior e na envolvente) e a análise de soluções de condicionamento acústico viáveis do ponto de vista técnico-económico, com o intuito de implementar um plano de melhoria;
- Realização de estudos relativos às emissões atmosféricas das Centrais CTV e CTPS, tendo como objectivos a avaliação do impacte das emissões atmosféricas recorrendo a modelos de dispersão local e a obtenção de soluções de minimização das emissões e de melhoria da dispersão, tendo em consideração os requisitos legais e a viabilidade do ponto de vista técnico-económico.

Plano de promoção da eficiência energética

O Plano de Promoção da Eficiência no Consumo (PPEC) teve como principais objectivos a redução dos consumos de energia eléctrica nos consumidores para os sectores Residencial e do Comércio e Serviços, e ainda a sensibilização para a eficiência energética.

A implementação do PPEC 2007 visa não apenas reduzir o consumo de fuel óleo e,consequentemente, a quantidade de emissões libertadas para a atmosfera, mas também diminuir a potência nas horas de ponta, nocturna e diurna.

No ano de 2007 efectuaram-se as medidas necessárias à implementação do plano PPEC 2007 que propôs:

- Instalação de 50.000 lâmpadas eficientes para o sector doméstico;
- Instalação de 50.000 lâmpadas eficientes para o sector Comércio e Serviços.

As medidas acima descritas, foram aprovadas pela entidade reguladora (ERSE), num montante global de 491.778,00 Euros.

Face ao orçamento aprovado e aos custos unitários das lâmpadas foi efectuada uma extensão desta medida, duplicando o número de lâmpadas de 100.000 para 200.000.



Assim, as novas metas a que se propõe atingir o plano tendo em consideração as medidas aprovadas pela entidade reguladora são a redução em 19.136 MWh/ano no consumo de energia eléctrica, 13.438 toneladas de CO₂ e ainda a redução de cerca de 6 e 5 MW da potência na hora de ponta nocturna e diurna respectivamente.

Estima-se que o culminar daquelas medidas resultem numa poupança média anual de 1.984 milhares de Euros para estes consumidores, e para o caso do promotor está estimado uma poupança de 1.466 milhares de Euros dos quais 1.324 milhares de Euros na aquisição do combustível e 141 milhares de Euros em licenças de emissão de CO₂.

Para a implementação do PPEC 2007 foram tomadas várias acções de modo a tornar exequível a distribuição efectiva das lâmpadas, tendo em consideração as necessidades dos consumidores e os tipos de lâmpadas económicas disponíveis no mercado. Além disso, a EEM preparou e divulgou informação de apoio aos consumidores em mais que um formato. Paralelamente formou os seus colaboradores e actualizou os seus conteúdos digitais. Esta campanha de troca de lâmpadas que a EEM irá concretizar ainda no presente ano (2008), prevê a substituição de lâmpadas incandescentes por lâmpadas fluorescentes compactas de baixo consumo, cujo benefício se traduz num consumo 5 vezes menor, na emissão de 5 vezes menos de CO₂ para a atmosfera e uma durabilidade 8 vezes superior.

Relativamente ao número de lâmpadas a atribuir a cada um dos sectores temos que, para o sector doméstico foram atribuídas 10 lâmpadas por instalação, enquanto que, no sector de Comércio e Serviços a atribuição do número de lâmpadas depende da quantidade de lâmpadas incandescentes com utilização diária superior a 2 horas.

Novas medidas de eficiência energética já foram planeadas pela EEM, as quais serão apresentadas na candidatura do PPEC 2008.

Rede de Distribuição

• Despistagem de PCB's nos Transformadores

Em 2007, foi concluído o processo de recolha dos óleos isolantes de transformadores de distribuição em Postos de Transformação Públicos, para fins de detecção, tratamento e eliminação de óleos que continham um nível de concentração de PCB's (Bifenilos Policlorados) superior a 50 ppm (50 mg/kg), bem como, a realização de ensaios físico-químicos e dieléctricos, a fim de obter valores indicadores de Tensão Interfacial (>15 mN/m), Tensão Disruptiva (>30 kV), Índice de Acidez (<0,25 mg KOH/g de óleo) e Teor de Água (<30 ppm).

Os (PCB's) e (PCT's) genericamente designados por PCB são produtos químicos que tiveram até meados dos anos 70 uma vasta aplicação na composição de transformadores, condensadores e outros equipamentos eléctricos. Face ao seu potencial poluidor, estes produtos são constituídos por substâncias sobre as quais recai uma atenção especial do ponto de vista ambiental, sendo

actualmente reconhecidos como produtos de perigosidade elevada para a saúde pública e para o ambiente. Ao nível comunitário estabeleceu-se que a eliminação destas substâncias deveria ser garantida até ao ano de 2010, em função da data de fabrico dos equipamentos.

No ano de 2007, foram efectuados 53 ensaios de despistagem de PCB em equipamentos da EEM, no qual resultou em apenas uma amostra com valores superiores ao valor legalmente admissível, procedendo-se de imediato à remoção, eliminação do óleo contaminado e substituição do óleo no equipamento. Usou-se em 2007 nas operações de tratamento ou lavagem dos transformadores da EEM, 13 670 litros de óleos novos livres de PCB.

Em conclusão, num total de 498 ensaios efectuados no período 2005-2007, apenas 7 transformadores, continham óleo com valores de concentração acima dos 50 ppm, sendo sujeitos a um processo de descontaminação do equipamento e eliminação do óleo isolante por entidade licenciada.

Em 2007, ficou concluído este Programa de Acção Ambiental, sendo de salientar que a EEM mantém um registo fidedigno e actualizado sobre os seus equipamentos e que foram realizados testes a todos os que pudessem conter PCB. É com satisfação que contribuímos para a identificação e eliminação das situações potencialmente perigosas para o Ambiente e para a Saúde Pública e que já cumprimos com um requisito europeu cuja meta limite era 2010.

• Plano de Desempenho Ambiental - medidas voluntaristas

Em 2007, deu-se continuidade ao Plano de Desempenho Ambiental, que contempla o triénio 2006-2008. As actividades desenvolvidas no exercício, referem-se à integração paisagística de redes aéreas BT e MT e a um estudo do impacto das linhas eléctricas MT/AT na Avifauna da Madeira.

• Integração paisagística de redes aéreas BT e MT

As intervenções efectuadas consistiram, fundamentalmente, na transformação de redes aéreas em redes subterrâneas. Os benefícios ambientais obtidos foram essencialmente ao nível do impacto visual. Desta forma a EEM contribui também, e na medida do possível, para a preservação e manutenção dos habitats minimizando possíveis impactes causados pela colocação daquele tipo de infra-estruturas no terreno, seguindo as principais recomendações da Directiva Habitats. Indirectamente, obteve-se, igualmente, uma melhoria na qualidade de serviço, através da diminuição da exposição das redes aos agentes agressores, em situação de intempérie.

• Estudo do impacto das linhas eléctricas MT/AT na Avifauna da Madeira

No decurso de 2007, foi realizado um Workshop que contou com a participação do coordenador nacional do Projecto linhas eléctricas em Portugal Continental, tendo sido apresentados os resultados intermédios do estudo de impacto das linhas eléctricas MT/AT na Avifauna da Madeira. Estes estudos envolveram as principais entidades regionais com afinidades nesta área, nomeadamente a SPEA - Sociedade Protectora para o Estudo das Aves, Parque Natural da Madeira e o Parque Ecológico do Funchal.



Importa referir que os estudos realizados permitiram identificar troços de linhas em áreas com espécies catalogadas como estando em perigo, tendo por base a Directiva Aves. Desta forma, poderão surgir planos de acção com o intuito de implementar estratégias de protecção das espécies em risco.

Investimentos que permitem benefícios ambientais

Com uma grande dependência energética face ao exterior, os países membros da União Europeia comprometeram-se a alcançar, até 2020, as seguintes metas principais: reduzir entre 20% a 30% as emissões de gases com efeito de estufa, aumentar a eficiência energética em 20% e garantir simultaneamente, que nessa data, 20% do total da energia produzida seja proveniente de fontes renováveis, nomeadamente de origem Hidroeléctrica, Eólica, Biomassa e Solar (actualmente, na União Europeia, apenas 7% da produção advém de fontes renováveis).

Neste enquadramento, a Região Autónoma da Madeira, de acordo com o Plano de Política Energética Regional definiu um conjunto de acções principais para responder aos desafios colocados pela União Europeia, a saber:

- Maximização do aproveitamento dos recursos renováveis regionais;
- Fomento de energias alternativas;
- Incentivo à utilização racional de energia.

Tendo em vista materializar os objectivos estratégicos acima referidos, a EEM desenvolveu e tem em curso os seguintes projectos principais:

• Estudos de integração de energias renováveis na rede

Tendo em conta que a consolidação de uma política ambiental abrangente no sector energético passa pela avaliação e integração de energias renováveis na rede, adjudicou-se a 2ª fase dos Estudos de Determinação da Capacidade de Integração Renováveis na Rede. Estes estudos realizados pelo INESC, têm sido determinantes para realização de investimentos em energias renováveis, dadas as limitações de redes isoladas.

• Energia Hidroeléctrica (Sistemas dos Socorridos, Calheta e Serra de Água)

Sendo consensual que a disponibilidade dos recursos hídricos tem vindo a diminuir nos últimos anos, quer pelo aumento de consumo quer pelos efeitos das alterações climáticas, o crescimento da contribuição de energia hidroeléctrica passa por transformar as centrais existentes, marcadamente de Inverno, em centrais de funcionamento contínuo, através da retenção, acumulação e bombagem de água.

Esta nova filosofia foi aplicada com enorme sucesso no projecto de Aproveitamento de Fins Múltiplos dos Socorridos, inaugurado em 2007, que permitiu transformar o sistema de Inverno em funcionamento reversível passando a explorar a Central Hidroeléctrica durante todo ano,

independentemente da ocorrência de pluviosidade, contribuindo, por outro lado, por efeito da bombagem de água, para uma maior penetração de energia eólica.

Neste momento, decorrem estudos bastante avançados no sentido de replicar esta filosofia de investimento no Sistema Hidroeléctrico da Calheta que permitirá um acréscimo de cerca de 20% face à produção actual de energia hídrica, proporcionando, igualmente, um efeito muito positivo ao nível de encaixe de mais energia eólica. A remodelação deste Sistema deverá ocorrer no período 2008/2011. Para 2013-2015 está planeada a remodelação do aproveitamento hidroeléctrico da Serra de Água, prevendo-se a instalação de um novo grupo até 15 MW de potência instalada, estimando-se uma produção adicional de 25 GWh/ano.

• Energia Eólica

Actualmente estão atribuídos 25,5 MW de potência não havendo capacidade adicional antes de 2011. Dos 25,5 MW, 15 MW são da responsabilidade da EEM, os quais já foram adjudicados, prevendo-se a sua conclusão durante o primeiro trimestre de 2009. A concretização destes investimentos (25,5 MW) permitirá mais que quadruplicar a capacidade eólica actualmente instalada, aumentando a contribuição deste recurso renovável dos actuais 1,5% para 7% da produção anual de energia eléctrica na Madeira.

Apenas com a futura ampliação e sistema de bombagem do actual aproveitamento hidroeléctrico da Calheta, será possível acomodar mais potência eólica, avaliada também em cerca de 25 MW de potência. Após a conclusão da remodelação do aproveitamento da Serra de Água poder-se-á reforçar a componente eólica em aproximadamente 10 MW de potência.

Em resumo, os projectos dos sistemas hidroeléctricos dos Socorridos, Calheta e Serra de Água, associados a investimentos eólicos permitirão atingir as seguintes metas:

- O aumento em 2,5 vezes de produção de energia proveniente de fontes renováveis;
- Superar a meta Europeia de 20% de produção de energia proveniente de fontes renováveis;
- Atingir 27% de penetração de energias renováveis;
- Evitar a emissão anual de 205.000 toneladas de CO₂.

• EDEN

No exercício de 2007, demos continuidade ao projecto EDEN – Endogeneizar o Desenvolvimento de Energias Novas, que visa dinamizar a criação duma plataforma tecnológica que contribua para maximizar as oportunidades abertas ao desenvolvimento nacional pela emergência da economia do hidrogénio.

Os objectivos gerais pretendidos com este projecto são:

- Obter “Know-how” relacionado com a aplicação de Pilhas de Combustível para a produção estacionária de energia, através de várias acções de demonstração;
- Reforçar a base científica e tecnológica nacional relacionada com as tecnologias do hidrogénio, apoiando a criação de núcleos de excelência em segmentos específicos;



- Propor um “RoadMap” nacional para que a tecnologia do hidrogénio se possa constituir como uma nova oportunidade de especialização competitiva da economia nacional.

Ao nível restrito, a justificação para a participação da EEM neste projecto, prende-se com o projecto-piloto da integração das energias renováveis ser efectuado na ilha do Porto Santo, recorrendo ao armazenamento, sob forma de hidrogénio, de energia obtida a partir de fontes renováveis.

Em 2007 a EEM lançou uma consulta a várias empresas nacionais e internacionais para a aquisição, montagem e colocação em serviço dos componentes constituintes do projecto.

Estima-se que a produção de energia a partir das pilhas de combustível (H2) entre em funcionamento antes do final do primeiro semestre de 2008, ou seja, data prevista para o encerramento do projecto EDEN, contribuindo desta forma para uma diminuição das emissões poluentes associadas à produção de energia e indo ao encontro dos objectivos e metas estabelecidas pela União Europeia em matéria de Ambiente.

• Biocombustível Marinho

A EEM, em parceria com a BFS (com ligações à universidade de Alicante e Valência) pretende instalar, no Porto Santo uma unidade industrial de produção de biopetróleo marinho com o objectivo de:

- Substituir o fuelóleo, actualmente utilizado, por biopetróleo marinho;
- Tornar a Ilha, electricamente auto-suficiente, a médio prazo, com base num recurso energético ilimitado, limpo e ecológico.

O biopetróleo será utilizado pelos actuais grupos electroprodutores existentes na central, implicando apenas uma pequena adaptação.

A escolha da ilha do Porto Santo para a implementação deste projecto deve-se essencialmente à reduzida contribuição de recursos energéticos renováveis, actualmente da ordem de 5% no mix de produção, à inviabilidade de instalação de aproveitamentos hidroeléctricos, às restrições ao aumento significativo da componente eólica, devido à dimensão da rede e ao diagrama de cargas, à quase total dependência da ilha, de combustíveis fósseis (fuelóleo) e, finalmente, por ter uma dimensão adequada para se transformar numa Ilha Verde. Estes foram os factores determinantes para a implementação de uma tecnologia inovadora/emergente.

Este projecto, que permitirá, até 2016, tornar o Porto Santo numa ilha verde auto-sustentável, deverá:

- Aumentar a produção de energia renovável de 5% para 97,5%;
- Evitar a importação de 17.000 toneladas/ano de Fuelóleo;
- Reduzir a emissão anual de 50.000 toneladas de CO2.

• Estudo de novos parques produtores de origem térmica

- Projecto GNL (Gás Natural Liquefeito)

Na orientação estratégica e no âmbito das preocupações ambientais, a EEM está ainda a desenvolver um projecto de grande envergadura, pioneiro a nível da União Europeia: Introdução de gás natural numa região insular.

O ponto de situação do Projecto é o seguinte:

Na presente data, temos em curso as seguintes acções, que permitirão ainda lançar no segundo/terceiro trimestre de 2008, o Concurso Internacional de Pré-qualificação para o EPC (Engineering, Procurement and Construction):

- Conclusão da definição do layout do Terminal;
- Conclusão da análise de riscos, a incorporar no estudo de impacto ambiental (já elaborado);
- Preparação do estudo geológico e geotécnico preliminar;
- Conclusão do projecto base;
- Preparação do Concurso Público Internacional de Pré-qualificação para o EPC;
- Negociação com diversos fornecedores de GNL, com vista a definir e garantir, desde já, soluções de abastecimento adequadas à dimensão e características do Terminal.

A estimativa do custo do Projecto, com base nos estudos já realizados, é de 85 milhões de Euros. Deve referir-se que, o valor indicado para o custo do Terminal, é estimado, nesta fase do Projecto, anterior ao lançamento do concurso público internacional para o EPC, com base em preços indicativos do mercado internacional.

Numa primeira fase o projecto está vocacionado para fornecer gás para produção de energia eléctrica e, numa segunda, mais abrangente, aberta a outros sectores, nomeadamente à indústria, hotelaria, transportes e também ao sector doméstico.

As principais vantagens para a economia e para o ambiente da adopção deste combustível são: diminui a dependência dos produtos petrolíferos, diversifica e aumenta a segurança no aprovisionamento energético, diminui fortemente as emissões de gases poluentes, com vantagens muito significativas na qualidade ambiental, i.e., menos 52% de CO2, menos 85% de NOx, ausência de SO2 e de partículas metálicas.



4 - Considerações Finais

Ao terminar o Relatório e Contas referente à actividade desenvolvida pela Empresa de Electricidade da Madeira, S.A., o Conselho de Administração deseja expressar uma palavra de agradecimento pelas diversas formas de apoio e colaboração prestadas por todas as entidades com quem teve o prazer de contactar, destacando em particular o Governo Regional, na qualidade de accionista único e em particular o Exmo. Senhor Vice – Presidente do Governo que tutela o sector da energia.

Manifesta também o seu reconhecimento à Mesa da Assembleia Geral e ao Fiscal Único, pela cooperação e disponibilidade permanente, exercendo sempre uma contribuição positiva para o progresso e controlo das actividades da Empresa.

Uma referência especial aos trabalhadores da EEM pela dedicação, zelo, competência e profissionalismo demonstrados ao serviço e desenvolvimento da Empresa.

Aos nossos clientes, agradecemos a confiança demonstrada e reafirmamos o nosso inequívoco empenhamento em aperfeiçoar e melhorar o serviço que prestamos.

O Conselho de Administração

Dr. Rui Alberto Faria Rebelo (Presidente)

Sr. João Heliodoro da Silva Dantas (Vice-Presidente)

Eng.º Mário Eugénio Jardim Fernandes (Vogal)

Demonstrações Financeiras Consolidadas e Individuais

EEM - Empresa de Electricidade da Madeira

Balanço Consolidado em 31 de Dezembro de 2007 e 2006

| | | (Valores expressos em Euros) | |
|--|-------|------------------------------|--------------------|
| | Notas | 2007 | 2006 |
| Activo | | | |
| Imobilizações corpóreas | 2 | 320.832.303 | 303.176.174 |
| Imobilizações incorpóreas | 3 | 6.974.719 | 12.898.322 |
| Investimentos financeiros | 4 | 6.246.826 | 6.152.038 |
| Clientes e outros devedores | 5 | 124.560.278 | 125.916.769 |
| Existências | 6 | 16.325.502 | 12.938.649 |
| Acréscimos e diferimentos | 7 | 82.920.453 | 105.017.123 |
| Títulos negociáveis | 8 | - | 10.136 |
| Caixa e bancos | | 837.138 | 925.203 |
| Total do Activo | | <u>558.697.219</u> | <u>567.034.414</u> |
| Capitais Próprios | | | |
| Capital social | 9 | 20.000.000 | 20.000.000 |
| Reservas e resultados transitados | 10 | 85.241.454 | 86.756.370 |
| Resultado líquido | | 4.557.753 | 4.509.724 |
| Total dos Capitais Próprios | | <u>109.799.207</u> | <u>111.266.094</u> |
| Interesses minoritários | 11 | 89.111 | 78.330 |
| Passivo | | | |
| Empréstimos bancários | 12 | 299.710.893 | 311.137.578 |
| Provisões | 13 | 36.598.307 | 31.914.179 |
| Impostos diferidos | 14 | 1.214.835 | 1.512.831 |
| Fornecedores e outros credores | 15 | 53.621.942 | 56.453.366 |
| Acréscimos de custos | 16 | 13.782.858 | 12.196.490 |
| Proveitos diferidos | 17 | 43.880.066 | 42.475.546 |
| Total do Passivo | | <u>448.808.901</u> | <u>455.689.990</u> |
| Total dos Capitais Próprios e Passivos | | <u>558.697.219</u> | <u>567.034.414</u> |

O TÉCNICO DE CONTAS

O CONSELHO DE ADMINISTRAÇÃO

Para ser lido com as notas anexas às Demonstrações Financeiras

EEM - Empresa de Electricidade da Madeira

Demonstração dos Resultados Consolidados
para os anos findos em 31 de Dezembro de 2007 e 2006

| | | (Valores expressos em Euros) | |
|------------------------------------|----------|------------------------------|--------------------|
| | Notas | 2007 | 2006 |
| Proveitos operacionais | | | |
| Vendas | 18 | 144.826.399 | 137.204.307 |
| Outros proveitos operacionais | 19 | 24.169.573 | 32.561.471 |
| | | <u>168.995.972</u> | <u>169.765.778</u> |
| Custos operacionais | | | |
| Custo das vendas | 18 | 79.502.619 | 75.590.019 |
| Custos com o pessoal | | 32.151.746 | 32.144.265 |
| Fornecimentos e serviços externos | | 13.924.696 | 14.691.195 |
| Amortizações e ajustamentos | 2, 3 e 5 | 23.100.823 | 21.942.090 |
| Provisões | 13 | - | 75.666 |
| Outros custos operacionais | 20 | 9.450.775 | 14.580.914 |
| | | <u>158.130.659</u> | <u>159.024.149</u> |
| Resultado operacional | | <u>10.865.313</u> | <u>10.741.629</u> |
| Outros proveitos / (custos) | | | |
| Proveitos e custos financeiros | 21 | (13.177.466) | (10.359.667) |
| Resultados em empresas associadas | | 494.789 | 402.131 |
| Outros proveitos | 22 | 7.355.785 | 5.196.387 |
| Outros custos | | (38.118) | (202.549) |
| | | <u>(5.365.010)</u> | <u>(4.963.698)</u> |
| Resultado antes de impostos | | 5.500.303 | 5.777.931 |
| Imposto sobre lucros | 23 | 931.769 | 1.245.427 |
| Resultado depois de impostos | | <u>4.568.534</u> | <u>4.532.504</u> |
| Interesses minoritários | 11 | 10.781 | 22.780 |
| | | <u>4.557.753</u> | <u>4.509.724</u> |

Para ser lido com as notas anexas às Demonstrações Financeiras

EEM - Empresa de Electricidade da Madeira

Demonstração Consolidada dos Fluxos de Caixa
para os anos findos em 31 de Dezembro de 2007 e 2006

EEM - Empresa de Electricidade da Madeira, S.A.

Balanço em 31 de Dezembro de 2007 e 2006

| | (Valores expressos em Euros) | |
|--|------------------------------|---------------------|
| | 2007 | 2006 |
| Fluxos de caixa de actividades operacionais | | |
| Recebimentos de clientes | 104.743.827 | 102.896.185 |
| Securitização da convergência tarifária 2007 e 2006 | 63.528.969 | - |
| Pagamentos a fornecedores | (88.599.598) | (73.953.754) |
| Pagamentos ao pessoal e pensionistas | (31.833.823) | (26.301.652) |
| Pagamento de impostos sobre lucros | (474.441) | (2.861.648) |
| Aplicações de curto prazo | 10.238 | 11.489.861 |
| Outros pagamentos e recebimentos | 9.068.244 | 6.129.029 |
| | <u>56.443.416</u> | <u>17.398.021</u> |
| Fluxos de caixa de actividades de investimento | | |
| Recebimentos provenientes de imobilizações | 504.644 | 136.998 |
| Pagamentos a fornecedores de imobilizado | (31.796.331) | (33.974.264) |
| Aquisições de participações financeiras | - | (1.651.430) |
| Empréstimos a participadas | (52.602) | (16.903) |
| Recebimento de dividendos | 886.511 | 724.341 |
| Recebimento de juros | 776.782 | 1.226.945 |
| | <u>(29.680.996)</u> | <u>(33.554.313)</u> |
| Fluxos de caixa de actividades de financiamento | | |
| Empréstimos obtidos / (Reembolsos de empréstimos) | (11.426.685) | 29.055.437 |
| Pagamento de juros | (15.017.913) | (13.202.981) |
| Outros recebimentos / (pagamentos) | (405.887) | 291.356 |
| | <u>(26.850.485)</u> | <u>16.143.812</u> |
| Variação líquida em caixa e equivalentes | (88.065) | (12.480) |
| Caixa e equivalentes no início do período | 925.203 | 937.683 |
| Caixa e equivalentes no fim do período | <u>837.138</u> | <u>925.203</u> |

| | | (Valores expressos em Euros) | |
|--|-------|------------------------------|--------------------|
| | Notas | 2007 | 2006 |
| Activo | | | |
| Imobilizações corpóreas | 2 | 312.198.858 | 296.687.945 |
| Imobilizações incorpóreas | 3 | 6.970.548 | 12.884.232 |
| Investimentos financeiros | 4 | 7.447.509 | 7.396.443 |
| Clientes e outros devedores | 5 | 129.530.784 | 128.458.076 |
| Existências | 6 | 16.285.343 | 12.897.758 |
| Acréscimos e diferimentos | 7 | 82.922.741 | 105.019.118 |
| Caixa e bancos | | 810.917 | 914.115 |
| Total do Activo | | <u>556.166.700</u> | <u>564.257.687</u> |
| Capitais Próprios | | | |
| Capital social | 9 | 20.000.000 | 20.000.000 |
| Reservas e resultados transitados | 10 | 85.241.454 | 86.756.370 |
| Resultado líquido | | 4.557.753 | 4.509.724 |
| Total dos Capitais Próprios | | <u>109.799.207</u> | <u>111.266.094</u> |
| Passivo | | | |
| Empréstimos bancários | 12 | 298.078.463 | 309.142.386 |
| Provisões | 13 | 36.141.398 | 31.457.270 |
| Impostos diferidos | 14 | 1.214.835 | 1.512.831 |
| Fornecedores e outros credores | 15 | 53.493.302 | 56.460.240 |
| Acréscimos de custos | 16 | 13.773.148 | 12.180.077 |
| Proveitos diferidos | 17 | 43.666.347 | 42.238.789 |
| Total do Passivo | | <u>446.367.493</u> | <u>452.991.593</u> |
| Total dos Capitais Próprios e Passivos | | <u>556.166.700</u> | <u>564.257.687</u> |

O TÉCNICO DE CONTAS

O CONSELHO DE ADMINISTRAÇÃO

EEM - Empresa de Electricidade da Madeira, S.A.

Demonstração dos Resultados
para os anos findos em 31 de Dezembro de 2007 e 2006

| | | (Valores expressos em Euros) | |
|------------------------------------|----------|------------------------------|--------------------|
| | Notas | 2007 | 2006 |
| Proveitos operacionais | | | |
| Vendas | 18 | 144.842.693 | 137.220.580 |
| Outros proveitos operacionais | 19 | 24.081.546 | 32.467.860 |
| | | <u>168.924.239</u> | <u>169.688.440</u> |
| Custos operacionais | | | |
| Custo das vendas | 18 | 80.316.612 | 76.392.803 |
| Custos com o pessoal | | 32.127.569 | 32.122.700 |
| Fornecimentos e serviços externos | | 13.652.730 | 14.611.403 |
| Amortizações e ajustamentos | 2, 3 e 5 | 22.632.256 | 21.474.569 |
| Provisões | 13 | - | 88.268 |
| Outros custos operacionais | 20 | 9.436.752 | 14.552.450 |
| | | <u>158.165.919</u> | <u>159.242.193</u> |
| Resultado operacional | | <u>10.758.320</u> | <u>10.446.247</u> |
| Outros proveitos / (custos) | | | |
| Proveitos e custos financeiros | 21 | (13.079.721) | (10.272.477) |
| Resultados em empresas associadas | | 448.066 | 520.686 |
| Outros proveitos | 22 | 7.329.119 | 5.173.271 |
| Outros custos | | <u>(36.698)</u> | <u>(201.644)</u> |
| | | <u>(5.339.234)</u> | <u>(4.780.164)</u> |
| Resultado antes de impostos | | 5.419.086 | 5.666.083 |
| Imposto sobre lucros | 23 | 861.333 | 1.156.359 |
| Resultado depois de impostos | | <u>4.557.753</u> | <u>4.509.724</u> |

Para ser lido com as notas anexas às Demonstrações Financeiras

EEM - Empresa de Electricidade da Madeira

Demonstração dos Fluxos de Caixa
para os anos findos em 31 de Dezembro de 2007 e 2006

| | (Valores expressos em Euros) | |
|--|------------------------------|---------------------|
| | 2007 | 2006 |
| Fluxos de caixa de actividades operacionais | | |
| Recebimentos de clientes | 104.656.190 | 102.690.238 |
| Securitização da convergência tarifária 2007 e 2006 | 63.528.969 | - |
| Pagamentos a fornecedores | (89.237.804) | (74.644.437) |
| Pagamentos ao pessoal e pensionistas | (31.809.916) | (26.280.190) |
| Pagamento de impostos sobre lucros | (358.937) | (2.771.937) |
| Aplicações de curto prazo | - | 11.499.997 |
| Outros pagamentos e recebimentos | 9.164.155 | 6.247.124 |
| | <u>55.942.657</u> | <u>16.740.795</u> |
| Fluxos de caixa de actividades de investimento | | |
| Recebimentos provenientes de imobilizações | 504.644 | 136.998 |
| Pagamentos a fornecedores de imobilizado | (29.200.270) | (33.956.239) |
| Aquisições de participações financeiras | - | (1.651.430) |
| Empréstimos a participadas | (2.654.325) | 312.541 |
| Recebimento de dividendos | 886.511 | 724.341 |
| Recebimento de juros | 775.526 | 1.226.328 |
| | <u>(29.687.914)</u> | <u>(33.207.461)</u> |
| Fluxos de caixa de actividades de financiamento | | |
| Empréstimos obtidos / (Reembolsos de empréstimos) | (11.063.923) | 29.317.129 |
| Pagamento de juros | (14.888.127) | (13.153.745) |
| Outros recebimentos / (pagamentos) | (405.891) | 294.128 |
| | <u>(26.357.941)</u> | <u>16.457.512</u> |
| Varição líquida em caixa e equivalentes | (103.198) | (9.154) |
| Caixa e equivalentes no início do período | 914.115 | 923.269 |
| Caixa e equivalentes no fim do período | <u>810.917</u> | <u>914.115</u> |

Para ser lido com as notas anexas às Demonstrações Financeiras

EEM - Empresa de Electricidade da Madeira

Notas às Demonstrações Financeiras em 31 de Dezembro de 2007 e 2006

I Políticas contabilísticas

I.1 Actividade e bases de apresentação

A Empresa de Electricidade da Madeira, S.A. (EEM) foi criada pelo Decreto-Lei n.º 12/74, de 17 de Janeiro, na figura de Empresa Pública (E.P.), tendo por objectivo a produção, transporte, distribuição e comercialização de energia eléctrica na Região Autónoma da Madeira. A sua sede social é no Funchal, na Avenida do Mar e das Comunidades Madeirenses, n.º 32.

De acordo com o Decreto Legislativo Regional n.º 14/94/M, publicado no Diário da República de 3 de Junho de 1994, a EEM foi transformada em sociedade anónima de capitais exclusivamente públicos, sendo a denominação alterada para EEM - Empresa de Electricidade da Madeira, S.A.

A EEM rege-se pelo referido Decreto, pelos seus estatutos, pelas normas reguladoras das sociedades anónimas e pelas normas especiais cuja aplicação decorra do objecto da sociedade.

No dia 25 de Março de 2002, foi publicado o Decreto-Lei n.º 69/2002, que estendeu às Regiões Autónomas dos Açores e da Madeira a regulação, pela Entidade Reguladora dos Serviços Energéticos (ERSE), das actividades de produção, transporte, distribuição e comercialização de energia eléctrica. Durante o ano de 2002, a ERSE adaptou os regulamentos do sector eléctrico, nomeadamente o Regulamento de Tarifário, de forma a estender a sua aplicação às Regiões Autónomas, e proceder à gradual uniformização do tarifário no território nacional a partir de 1 de Janeiro de 2003, atendendo aos princípios da uniformidade tarifária e do equilíbrio financeiro das empresas produtoras e distribuidoras de energia eléctrica. Desta forma, as tarifas aplicadas pela EEM a partir de 1 de Janeiro de 2003 foram definidas pela ERSE, sendo também esta entidade responsável pelo cálculo da comparticipação paga à EEM a partir desta data relativa à redução das suas tarifas (ver nota 1.3).

Em Novembro de 1997, foi constituída a sociedade Casa da Luz – Empreendimentos Turísticos Similares, Unipessoal, Lda. (Museu - Casa da Luz), detida integralmente pela EEM (ver nota 4).

Em Agosto de 1998, foi constituída a sociedade Emacom - Telecomunicações da Madeira, Unipessoal, Lda. (Emacom), detida integralmente pela EEM (ver nota 4).

Em Setembro de 1998, foi constituída a sociedade Enereem - Energias Renováveis, Lda. (Enereem), na qual a EEM detém uma participação directa de 85% e indirecta de 7,5% através do Museu - Casa da Luz (ver nota 4).

Bases de apresentação

As demonstrações financeiras consolidadas referentes a 31 de Dezembro de 2007 e 2006, reflectem os activos, passivos e resultados da EEM e das suas subsidiárias, Museu – Casa da Luz, Emacom e Enereem, e os resultados atribuídos à EEM referentes às participações em empresas associadas. Estas políticas contabilísticas foram aplicadas de forma consistente em todas as empresas do Grupo EEM.

As demonstrações financeiras consolidadas estão expressas em euros e foram preparadas de acordo com o princípio contabilístico fundamental do custo histórico e de acordo com os princípios contabilísticos geralmente aceites em Portugal, reflectindo as políticas contabilísticas discriminadas nos parágrafos seguintes.

Estas demonstrações financeiras foram aprovadas em reunião de Conselho de Administração em 31 de Março de 2008.

Participações financeiras em subsidiárias

As participações financeiras em empresas subsidiárias, nas quais a EEM detém, directa ou indirectamente, mais de 50% dos direitos de voto ou detém o poder de gerir a política financeira e operacional, são consolidadas pelo método de consolidação integral. As subsidiárias são incluídas na consolidação desde o momento em que o controlo é adquirido até ao momento em que o mesmo termina.

Participações financeiras em associadas

As participações financeiras em empresas associadas, nas quais a EEM detém entre 20% e 50% dos direitos de voto ou detém o poder de exercer influência significativa sobre a política financeira e operacional, são contabilizadas pelo método de equivalência patrimonial. Nesta base, as demonstrações financeiras consolidadas incluem a percentagem do total dos proveitos e custos reconhecidos, desde a data em que a EEM adquire a influência significativa até à data em que a mesma termina.

Saldos e transacções eliminadas na consolidação

Saldos e transacções entre as empresas do Grupo EEM, incluindo quaisquer ganhos ou perdas não realizados resultantes dessas transacções, são eliminados no processo de consolidação. Ganhos e perdas não realizados resultantes de transacções com entidades associadas são eliminados na proporção da participação do Grupo EEM nessas entidades.

Outras participações financeiras

As participações financeiras em empresas nas quais o Grupo EEM detém uma percentagem de direitos de voto inferior a 20% e nas quais não detém influência significativa sobre a política financeira e operacional, são contabilizadas ao custo de aquisição. Sempre que eventos ou circunstâncias indiquem que o valor contabilístico excede o valor recuperável, são reconhecidas perdas por imparidade por contrapartida de resultados.

Contabilização, em base individual, das participações financeiras em subsidiárias

Em base individual, os investimentos em subsidiárias e associadas são contabilizados pelo método da equivalência patrimonial, em conformidade com disposto na Directriz Contabilística n.º 9.

I.2 Reconhecimento de custos e proveitos

Os custos e proveitos são registados no período a que se referem independentemente do seu pagamento ou recebimento, de acordo com o princípio contabilístico da especialização dos exercícios. As diferenças entre os montantes recebidos e pagos e os correspondentes proveitos e custos são registados nas rubricas de acréscimos e diferimentos.

A venda de energia eléctrica é considerada como proveito no período em que ocorrem os respectivos consumos, independentemente da data de facturação. A facturação é efectuada numa base mensal, de acordo com as tarifas estabelecidas pela ERSE. Os proveitos relativos a energia a facturar, por consumos ocorridos e não lidos até à data do balanço, são registados por estimativa com base nos consumos reais.

I.3 Subsídios à exploração

Os subsídios de entidades governamentais, destinados a compensar a redução do tarifário de energia eléctrica, têm como base o protocolo estabelecido em 1998 entre o Governo da Região Autónoma da Madeira e o Governo da República. Este protocolo, válido para o triénio de 1998 a 2000, foi posteriormente alargado aos anos de 2001 e 2002.

Durante o mês de Abril de 2003, foi celebrado o Contrato Relativo à Convergência Tarifária da Energia Eléctrica entre a EEM, o Governo da Região Autónoma da Madeira e o Governo da República. Este contrato estabelece as regras relativas ao pagamento à EEM dos montantes referentes à compensação pela redução do tarifário para os anos de 1998 a 2002, revogando o protocolo anterior e mantendo, na sua essência, a metodologia de cálculo da compensação pela redução do tarifário nesse período.

De acordo com o referido contrato, a compensação atribuível à EEM até 2002 é apurada pela diferença entre as receitas a custo padrão (receitas que a EEM obteria se o nível de tarifário fosse definido por forma a cobrir os respectivos custos padrão) e as receitas com o tarifário em vigor (receitas obtidas pela aplicação, em cada ano, do tarifário em vigor), considerando-se para este efeito como custos padrão das actividades de produção, transporte, distribuição e comercialização de energia eléctrica, os custos determinados pela aplicação das regras definidas no processo de convergência dos tarifários.

Nos termos do Regulamento Tarifário, os subsídios atribuídos à EEM para efeitos da convergência tarifária de anos posteriores a 2002, são registados por contrapartida de resultados no exercício em que a referida convergência é imputável, com base no princípio da equidade tarifária entre os consumidores do Continente e da Região Autónoma da Madeira.

I.4 Clientes

Os saldos a receber de clientes são apresentados no balanço deduzidos das perdas por imparidade que lhes estejam associadas.

As perdas por imparidade são registadas com base na avaliação regular da existência de evidência objectiva de imparidade associada aos créditos de cobrança duvidosa na data do balanço. As perdas por imparidade identificadas são registadas por contrapartida de resultados, sendo subsequentemente revertidas por resultados caso se verifique uma redução do montante de perda estimada, num período posterior.

I.5 Transacções em moeda estrangeira

As transacções em moeda estrangeira em que não é contratada a fixação de câmbio, são convertidas à taxa de câmbio em vigor na data da transacção. Os activos e passivos monetários expressos em moeda estrangeira são convertidos para euros à taxa de câmbio em vigor na data do balanço. As diferenças cambiais resultantes desta conversão são reconhecidas nos resultados.

Os activos e passivos não monetários expressos em moeda estrangeira são registados ao custo histórico, tendo por base a taxa de câmbio na data da transacção.

As transacções em moeda estrangeira em que é contratada a fixação de câmbio são registadas no balanço ao contravalor em euros do câmbio fixado, sendo os custos incorridos com a operação de fixação reconhecidos em resultados ao longo do prazo da operação.

I.6 Existências

Os inventários são valorizados ao menor entre o seu custo de aquisição e o seu valor realizável líquido. O custo dos inventários deve incluir todos os custos de compra, custos de conversão e outros custos incorridos para colocar os inventários no seu local e na sua condição actual. O valor realizável líquido corresponde ao preço de venda estimado no decurso normal da actividade deduzido dos respectivos custos de venda.

As saídas de armazém (consumos) são valorizados ao custo médio ponderado.

I.7 Imobilizações incorpóreas

As imobilizações incorpóreas são registadas ao custo de aquisição, deduzido das respectivas amortizações acumuladas e das perdas por imparidade. As despesas incorridas com estudos técnicos efectuados por terceiros e com os elementos de propriedade industrial são capitalizadas como imobilizações incorpóreas. As amortizações são calculadas pelo método das quotas constantes, de acordo com os seguintes períodos:

| | N.º de anos |
|------------------------------------|-------------|
| • Estudos técnicos | 3 |
| • Propriedade industrial | 33 |
| • Outras imobilizações incorpóreas | 22 |

A rubrica Outras imobilizações incorpóreas inclui, essencialmente, os juros pagos referentes a empréstimos obtidos especificamente para o financiamento de projectos de investigação relacionados com a produção, transporte, distribuição e comercialização de energia eléctrica, conforme referido na nota 3.

I.8 Imobilizações corpóreas

As imobilizações corpóreas são registadas ao custo de aquisição ou de produção ou ao valor reavaliado, deduzido das respectivas amortizações acumuladas e das perdas por imparidade.

A EEM reavaliou o seu imobilizado ao abrigo dos seguintes diplomas legais: DL 430/78, DL 219/82, DL 399-G/84, DL 118-B/86, DL 111/88, DL 49/91, DL 264/92 e DL 31/98.

As amortizações são calculadas pelo método das quotas constantes às taxas anuais permitidas para efeitos fiscais, previstas no Decreto Regulamentar n.º 2/90, de 12 de Janeiro, de acordo com os seguintes períodos, os quais não diferem substancialmente da vida útil esperada:

| | N.º de anos |
|--|-------------|
| • Edifícios e outras construções | 10 a 50 |
| • Equipamento básico e outras instalações | 6 a 25 |
| • Equipamento de transporte | 4 a 5 |
| • Ferramentas e utensílios | 4 a 10 |
| • Equipamento administrativo e outros equipamentos | 6 a 10 |

I.9 Imobilizado em locação financeira

Os contratos de locação financeira são classificados como locações financeiras ou locações operacionais em função da sua substância e não da sua forma legal. São classificadas como locações financeiras as operações em que os riscos e benefícios inerentes à propriedade de um activo são transferidas para o locatário. Todas as restantes operações de locação são classificadas como locações operacionais.

Locações operacionais

Os pagamentos efectuados no âmbito dos contratos de locação operacional são registados em resultados nos períodos a que dizem respeito.

Locações financeiras

Os contratos de locação financeira são registados na data do seu início, no activo e no passivo, pelo custo de aquisição da propriedade locada, o qual é equivalente ao valor actual das rendas de locação vincendas.

As rendas são constituídas: (i) pelo encargo financeiro que é reconhecido em resultados; e (ii) pela amortização financeira do capital que é deduzida ao passivo. Os encargos financeiros são reconhecidos em resultados ao longo do período da locação, com o objectivo de reflectirem uma taxa de juro periódica constante sobre o saldo remanescente do passivo em cada período.

I.10 Capitalização de juros de financiamento

Os juros referentes a empréstimos obtidos especificamente para financiamento da aquisição ou construção de imobilizações incorpóreas e corpóreas são capitalizados. O valor destes juros é calculado tendo em consideração a aplicação de uma taxa de juro média dos empréstimos sobre o valor médio das imobilizações em curso, líquidas de subsídios ao investimento. A capitalização de juros cessa no momento em que o imobilizado entra em exploração, sendo a amortização efectuada pelo seu período de vida útil.

I.11 Subsídios ao investimento

Os subsídios recebidos de entidades governamentais e comunitárias, destinados a financiar a aquisição ou construção de imobilizações, são registados como passivos e reconhecidos em resultados de forma sistemática durante o período de vida útil do imobilizado correspondente. Estes subsídios apenas são contabilizados no momento do seu recebimento.

I.12 Pensões de reforma

Em conformidade com o Acordo de Empresa, foi assumida a responsabilidade relativa a complementos de reforma e pré-reforma, para os trabalhadores que se encontravam abrangidos pela Caixa Nacional de Pensões à data do respectivo Acordo. A responsabilidade referida corresponde à diferença entre a pensão de reforma por limite de idade ou invalidez atribuída pelas Instituições de Previdência e o último vencimento auferido pelo trabalhador.

O plano de pensões referido consiste num plano de benefícios definidos, cujas responsabilidades são estimadas com base num estudo actuarial independente, utilizando o Método de Crédito da Unidade Projectada, a fim de determinar o valor presente da obrigação de benefícios definidos e o custo dos serviços correntes. A responsabilidade é mensurada ao valor presente dos ex-fluxos futuros de cash flows, determinado com base em taxas de juro de aplicações financeiras com prazos de conclusão/término similares aos prazos da responsabilidade.

O registo contabilístico das responsabilidades relativas ao plano de pensões é efectuado nos termos definidos pela Directriz Contabilística n.º 19, sendo os ganhos e perdas actuariais registados em resultados no período em que ocorrem.

Conforme definido nas disposições transitórias da Directriz Contabilística n.º 19, as responsabilidades por serviços passados de trabalhadores ainda no activo, calculadas à data de entrada em vigor da referida Directriz, foram registadas em custos diferidos, sendo amortizadas a partir de 1 de Janeiro de 2004 pelo período médio de serviço remanescente, estimado em oito anos.

A EEM mantém uma apólice de seguro para cobrir parte da responsabilidade do plano de pensões. As variações no valor de mercado da apólice são registadas nas contas de custos e proveitos nos períodos em que ocorrem.



1.13 Impostos sobre lucros

A EEM e as suas subsidiárias estão sujeitas ao regime fiscal consagrado pelo Código do IRC – Imposto sobre o Rendimento das Pessoas Colectivas.

De acordo com a legislação portuguesa, as declarações para impostos sobre lucros e outros impostos podem ser sujeitas a revisão e correcção por parte das autoridades fiscais nos quatro anos subsequentes ao ano a que respeitam.

Os impostos correntes são os que se esperam que sejam pagos com base no resultado tributável apurado, de acordo com as regras fiscais em vigor e utilizando a taxa de imposto aprovada ou substancialmente aprovada em cada jurisdição.

Os impostos diferidos são calculados, de acordo com o método do passivo com base no balanço, sobre as diferenças temporárias entre os valores contabilísticos dos activos e passivos e a sua base fiscal, utilizando as taxas de imposto aprovadas ou substancialmente aprovadas à data do balanço em cada jurisdição e que se espera virem a ser aplicadas quando as diferenças temporárias se reverterem.

Os impostos diferidos passivos são reconhecidos para todas as diferenças temporárias tributáveis. Os impostos diferidos activos são reconhecidos apenas na medida em que seja expectável que existam lucros tributáveis no futuro capazes de absorver as diferenças temporárias dedutíveis.

1.14 Trabalhos para a própria empresa

Os custos incorridos na construção de imobilizações por administração directa, essencialmente constituídos por materiais, custos com o pessoal e fornecimentos e serviços externos, são registados de acordo com as suas naturezas na demonstração dos resultados, sendo posteriormente imputados, com base em critérios específicos, às referidas imobilizações por contrapartida desta rubrica.

1.15 Activos e passivos regulatórios (compensação de tarifário)

Em actividades sujeitas a regulação, os métodos de alocação de custos e proveitos aos períodos contabilísticos podem divergir dos métodos contabilísticos geralmente adoptados em actividades não reguladas.

Os activos e passivos regulatórios são registados por contrapartida de resultados e dizem respeito a custos ou proveitos diferidos definidos e regulados pelo Regulador, que serão recuperados através do aumento ou diminuição das tarifas de electricidade em períodos subsequentes.

O Conselho de Administração assume pressupostos, relativamente à recuperação da compensação de tarifário, baseados nos regulamentos emitidos, na legislação em vigor e na experiência passada. Caso se determine que a probabilidade de recuperação da compensação de tarifário é menos que provável, a mesma será anulada por contrapartida de resultados do exercício.

1.16 Provisões

São reconhecidas provisões quando: (i) a EEM tem uma obrigação presente, legal ou construtiva; (ii) seja provável que o seu pagamento venha a ser exigido; e (iii) exista uma estimativa fiável do valor dessa obrigação.

1.17 Licenças de emissão de CO2

A EEM detém licenças de emissão de CO2 para fazer face às emissões que resultam da sua actividade operacional. As licenças de emissão de CO2 detidas para consumo próprio e atribuídas a título gratuito são reconhecidas como um activo incorpóreo no momento da atribuição, por contrapartida da rubrica de Proveitos diferidos - Subsídios, sendo valorizadas com base na cotação de mercado na data de referência da sua atribuição.

As licenças adquiridas em mercado para efeitos da liquidação da responsabilidade resultante dos consumos efectuados, são registadas como um activo incorpóreo ao seu custo de aquisição.

A utilização das licenças é baseada nas emissões de gases com efeito de estufa ocorridas no ano, valorizadas com base no custo histórico das licenças, em conformidade com o disposto na Interpretação Técnica n.º 4 - Direitos de emissão de gases com efeito de estufa, de 26 de Abril de 2006.

A amortização dos subsídios é efectuada no exercício em que estes são atribuídos, na mesma proporção dos consumos. Quando as emissões do ano excedem o montante de licenças de emissão de CO2 em carteira, é registada uma provisão pelo montante necessário para adquirir as licenças em falta na data de balanço.

1.18 Caixa e equivalentes de caixa

Para efeitos da demonstração de fluxos de caixa, a caixa e seus equivalentes englobam os valores registados no balanço com maturidade inferior a três meses a contar da data do balanço, onde se incluem a caixa e as disponibilidades em instituições de crédito.

2 Imobilizações corpóreas

Esta rubrica é analisada como segue:

| | Grupo | | Individual | |
|---|----------------------|----------------------|----------------------|----------------------|
| | 2007 Euros | 2006 Euros | 2007 Euros | 2006 Euros |
| Valor bruto: | | | | |
| Terrenos | 5.771.961 | 5.637.898 | 5.771.961 | 5.637.898 |
| Edifícios e outras construções | 179.462.680 | 178.701.269 | 176.323.291 | 175.561.880 |
| Equipamento básico e outras instalações | 402.033.500 | 366.593.383 | 396.226.579 | 360.786.463 |
| Equipamento de transporte | 203.751 | 1.859.554 | 182.261 | 1.838.064 |
| Ferramentas e utensílios | 1.981.504 | 1.905.443 | 1.981.504 | 1.905.443 |
| Equipamento administrativo | 14.130.698 | 10.845.804 | 14.021.324 | 10.736.429 |
| Outros equipamentos | 11.248.239 | 10.516.663 | 11.248.239 | 10.516.663 |
| Património artístico | 58.965 | 55.965 | - | - |
| Imobilizações em curso | 18.574.262 | 19.454.356 | 15.974.698 | 19.454.356 |
| | <u>633.465.560</u> | <u>595.570.335</u> | <u>621.729.857</u> | <u>586.437.196</u> |
| Amortizações acumuladas: | | | | |
| Relativas ao exercício | (21.947.064) | (20.804.247) | (21.489.714) | (20.346.636) |
| Relativas a exercícios anteriores | (290.686.193) | (271.589.914) | (288.041.285) | (269.402.615) |
| | <u>(312.633.257)</u> | <u>(292.394.161)</u> | <u>(309.530.999)</u> | <u>(289.749.251)</u> |
| | <u>320.832.303</u> | <u>303.176.174</u> | <u>312.198.858</u> | <u>296.687.945</u> |

Os movimentos da rubrica de Imobilizações corpóreas para o Grupo, durante o ano de 2007, são analisados como segue:

| | Saldo em 1 Janeiro Euros | Aquisições/ Dotações Euros | Alienações Euros | Transferências Euros | Saldo em 31 Dezembro Euros |
|---|--------------------------------|----------------------------------|---------------------|-------------------------|----------------------------------|
| Valor bruto: | | | | | |
| Terrenos | 5.637.898 | 21.865 | - | 112.198 | 5.771.961 |
| Edifícios e outras construções | 178.701.269 | 468.321 | - | 293.090 | 179.462.680 |
| Equipamento básico e outras instalações | 366.593.383 | 16.388.245 | - | 19.051.872 | 402.033.500 |
| Equipamento de transporte | 1.859.554 | 59.964 | (1.715.767) | - | 203.751 |
| Ferramentas e utensílios | 1.905.443 | 76.061 | - | - | 1.981.504 |
| Equipamento administrativo | 10.845.804 | 3.284.894 | - | - | 14.130.698 |
| Outros equipamentos | 10.516.663 | 731.576 | - | - | 11.248.239 |
| Património artístico | 55.965 | 3.000 | - | - | 58.965 |
| Imobilizações em curso | 19.454.356 | 18.807.323 | - | (19.687.417) | 18.574.262 |
| | <u>595.570.335</u> | <u>39.841.249</u> | <u>(1.715.767)</u> | <u>(230.257)</u> | <u>633.465.560</u> |
| Amortizações acumuladas: | | | | | |
| Edifícios e outras construções | 53.668.968 | 4.919.513 | - | - | 58.588.481 |
| Equipamento básico e outras instalações | 220.112.653 | 14.881.888 | - | - | 234.994.541 |
| Equipamento de transporte | 1.835.337 | 23.037 | (1.707.968) | - | 150.406 |
| Ferramentas e utensílios | 1.655.684 | 84.873 | - | - | 1.740.557 |
| Equipamento administrativo | 7.091.969 | 1.523.090 | - | - | 8.615.059 |
| Outros equipamentos | 8.029.550 | 514.663 | - | - | 8.544.213 |
| | <u>292.394.161</u> | <u>21.947.064</u> | <u>(1.707.968)</u> | <u>-</u> | <u>312.633.257</u> |

As adições à rubrica Equipamento básico e outras instalações correspondem, essencialmente, a grandes reparações nos grupos de produção da Central Térmica da Vitória e a intervenções nas redes de transporte e distribuição de energia.

No decorrer do ano de 2007, foram concluídas diversas obras nas subestações e nas infra-estruturas que compõem a rede de transporte e distribuição de energia eléctrica da Região Autónoma da Madeira. Deste modo, foram transferidas da rubrica de Imobilizações em curso para as restantes rubricas de imobilizações, obras no valor de Euros 19.687.417.

A redução verificada na rubrica Equipamento de transporte resulta da operação de substituição da frota automóvel da EEM, a qual passou a ser constituída por veículos em regime de locação operacional.

As adições à rubrica Equipamento administrativo referem-se, essencialmente, aos levantamentos topográficos efectuados no âmbito do desenvolvimento de um sistema de gestão integrada da rede eléctrica da Região Autónoma da Madeira.

Com referência a 31 de Dezembro de 2007, a rubrica Imobilizações em curso corresponde, maioritariamente, à construção do novo grupo da Central Térmica de Porto Santo e a obras de melhoramento e extensão das redes de transporte e distribuição de energia.

3 Imobilizações incorpóreas

Esta rubrica é analisada como segue:

| | Grupo | | Individual | |
|-----------------------------------|---------------|---------------|---------------|---------------|
| | 2007 Euros | 2006 Euros | 2007 Euros | 2006 Euros |
| Valor bruto: | | | | |
| Estudos técnicos | 3.465.718 | 3.195.770 | 3.356.853 | 3.086.904 |
| Licenças de emissão de CO2 | 2.026.138 | 7.511.682 | 2.026.138 | 7.511.682 |
| Propriedade industrial | 1.916.862 | 1.871.357 | 1.916.862 | 1.871.357 |
| Outras imobilizações incorpóreas | 11.440.096 | 11.440.096 | 11.440.096 | 11.440.096 |
| | 18.848.814 | 24.018.905 | 18.739.949 | 23.910.039 |
| Amortizações acumuladas: | | | | |
| Relativas ao exercício | (753.512) | (662.142) | (743.594) | (652.232) |
| Relativas a exercícios anteriores | (11.120.583) | (10.458.441) | (11.025.807) | (10.373.575) |
| | (11.874.095) | (11.120.583) | (11.769.401) | (11.025.807) |
| | 6.974.719 | 12.898.322 | 6.970.548 | 12.884.232 |

A rubrica Estudos técnicos corresponde, essencialmente, aos encargos com estudos técnicos efectuados por terceiros no âmbito dos projectos de investimento do Grupo EEM.

A rubrica Licenças de emissão de CO2 corresponde às licenças atribuídas gratuitamente no âmbito do Plano Nacional de Atribuição de Licenças de Emissão (PNALE) para o triénio 2005-2007, no montante de Euros 1.929.648, e às licenças adquiridas em mercado para fazer face aos consumos do ano, no montante de Euros 98.736 (ver nota 25). Com referência a 31 de Dezembro de 2007, a EEM reconheceu uma imparidade no montante Euros 2.246 relativa às licenças em carteira nessa data (22.464 toneladas), em virtude destas licenças serem objecto de cancelamento no final do PNALE I.

A rubrica Propriedade industrial, no montante de Euros 1.916.862, corresponde essencialmente ao valor pago pela EEM para assumir contratualmente a exploração de um estabelecimento industrial de produção de energia eléctrica pelo prazo de 33 anos, a findar no ano de 2026.

A rubrica Outras imobilizações incorpóreas corresponde aos encargos com juros de empréstimos obtidos para financiamento de projectos de expansão das actividades de produção, transporte, distribuição e comercialização de energia, conforme referido nas notas 1.7 e 1.10.

Os movimentos da rubrica Imobilizações incorpóreas para o Grupo, durante o ano de 2007, são analisados como segue:

| | Saldo em 1 Janeiro Euros | Aquisições/ Dotações Euros | Abates Euros | Transferências Euros | Saldo em 31 Dezembro Euros |
|----------------------------------|--------------------------------|----------------------------------|-----------------|-------------------------|----------------------------------|
| Valor bruto: | | | | | |
| Estudos técnicos | 3.195.770 | 39.691 | - | 230.257 | 3.465.718 |
| Licenças de emissão de CO2 | 7.511.682 | 2.189.990 | (7.675.534) | - | 2.026.138 |
| Propriedade industrial | 1.871.357 | 45.505 | - | - | 1.916.862 |
| Outras imobilizações incorpóreas | 11.440.096 | - | - | - | 11.440.096 |
| | 24.018.905 | 2.275.186 | (7.675.534) | 230.257 | 18.848.814 |
| Amortizações acumuladas: | | | | | |
| Estudos técnicos | 3.048.401 | 175.421 | - | - | 3.223.822 |
| Propriedade industrial | 743.896 | 58.087 | - | - | 801.983 |
| Outras imobilizações incorpóreas | 7.328.286 | 520.004 | - | - | 7.848.290 |
| | 11.120.583 | 753.512 | - | - | 11.874.095 |

A redução verificada na rubrica Licenças de emissão de CO2 inclui Euros 7.673.288 relativos à entrega das licenças correspondentes aos consumos de CO2 efectuados em 2006 (405.075 toneladas), conforme referido na nota 25, e o reconhecimento de uma perda por imparidade no montante de Euros 2.246 relativa às licenças em carteira em 31 de Dezembro de 2007.

4 Investimentos financeiros

As participações financeiras, detidas pelo Grupo, são analisadas como segue:

| | Grupo | | Individual | |
|--|---------------|---------------|---------------|---------------|
| | 2007 Euros | 2006 Euros | 2007 Euros | 2006 Euros |
| Subsidiárias: | | | | |
| Museu - Casa da Luz | - | - | 121.909 | 261.605 |
| Emacom | - | - | 68.848 | 95.070 |
| Enereem | - | - | 1.009.926 | 887.730 |
| | - | - | 1.200.683 | 1.244.405 |
| Associadas: | | | | |
| Teleféricos da Madeira, S.A. | 651.732 | 556.944 | 651.732 | 556.944 |
| Outras: | | | | |
| Banif - SGPS, S.A. | 4.314.077 | 4.314.077 | 4.314.077 | 4.314.077 |
| Horários do Funchal, S.A. | 611.027 | 611.027 | 611.027 | 611.027 |
| Luso Carbon Fund | 600.000 | 600.000 | 600.000 | 600.000 |
| Companhia Logística de Combustíveis da Madeira, S.A. | 50.000 | 50.000 | 50.000 | 50.000 |
| Madibel Indústrias de Alimentos e Bebidas, S.A. | 20.141 | 20.141 | 20.141 | 20.141 |
| Comboio do Monte, S.A. | 16.000 | 16.000 | 16.000 | 16.000 |
| Centro de Empresas e Inovação da Madeira, Lda. | 3.990 | 3.990 | 3.990 | 3.990 |
| | 5.615.235 | 5.615.235 | 5.615.235 | 5.615.235 |
| Imparidade em outras participações | (20.141) | (20.141) | (20.141) | (20.141) |
| | 6.246.826 | 6.152.038 | 7.447.509 | 7.396.443 |

As percentagens de participação detidas pelo Grupo e pela EEM são analisadas como segue:

| | Grupo | | Individual | |
|--|-----------|-----------|------------|-----------|
| | 2007 % | 2006 % | 2007 % | 2006 % |
| Subsidiárias: | | | | |
| Museu - Casa da Luz | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 |
| Emacom | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 |
| Enereem | 92,50 | 92,50 | 85,00 | 85,00 |
| Associadas: | | | | |
| Teleféricos da Madeira, S.A. | 20,00 | 20,00 | 20,00 | 20,00 |
| Outras: | | | | |
| Banif - SGPS, S.A. | 1,62 | 1,62 | 1,62 | 1,62 |
| Horários do Funchal, S.A. | 5,00 | 5,00 | 5,00 | 5,00 |
| Luso Carbon Fund | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 |
| Companhia Logística de Combustíveis da Madeira, S.A. | 10,00 | 10,00 | 10,00 | 10,00 |
| Madibel Indústrias de Alimentos e Bebidas, S.A. | 2,52 | 2,52 | 2,52 | 2,52 |
| Comboio do Monte, S.A. | 16,67 | 16,67 | 16,67 | 16,67 |
| Centro de Empresas e Inovação da Madeira, Lda | 1,63 | 1,63 | 1,63 | 1,63 |

Participações consolidadas pelo método de consolidação integral

O Museu – Casa da Luz foi constituído em Novembro de 1997 com o capital social de Euros 99.760, integralmente detido pela EEM, sendo sedeadado na Região Autónoma da Madeira.

A 31 de Dezembro de 2003, esta subsidiária apresentava uma situação líquida inferior ao valor do seu capital social. Durante o exercício de 2004, a EEM, seu único accionista, efectuou prestações suplementares no montante de Euros 600.000, de forma a repor o equilíbrio financeiro desta subsidiária.

A Emacom foi constituída em Agosto de 1998 com o capital social de Euros 49.880, integralmente detido pela EEM, sendo sedeadada na Região Autónoma da Madeira.

A Emacom tem como principal actividade a prestação de serviços de telecomunicações, tendo obtido uma licença de operador de rede pública de telecomunicações, concedida pela Anacom.



A 31 de Dezembro de 2003, a Emacom apresentava uma situação líquida negativa, devido a prejuízos acumulados. Durante o exercício de 2004, a EEM, seu único accionista, efectuou prestações suplementares no montante de Euros 1.000.000, de forma a repor o equilíbrio financeiro desta subsidiária.

A Enereem foi constituída em Setembro de 1998 com o capital social de Euros 49.880, sendo sedeada na Região Autónoma da Madeira. A EEM detém uma participação directa de 85% e indirecta de 7,5% através do Museu – Casa da Luz.

A Enereem iniciou a sua actividade em 2000, mas apenas iniciou a exploração dos parques eólicos que detém na ilha de Porto Santo e na Ilha da Madeira em 2001 e 2003, respectivamente.

A 31 de Dezembro de 2003, a Enereem apresentava uma situação líquida negativa devido a prejuízos acumulados. Durante o exercício de 2004, a EEM e os restantes accionistas efectuaram prestações suplementares no montante de Euros 800.000, de forma a repor o equilíbrio financeiro desta subsidiária.

Participações consolidadas pelo método de equivalência patrimonial

As participações financeiras em 31 de Dezembro de 2007, para as quais foi aplicado o método da equivalência patrimonial, são apresentadas como segue:

| | % do Capital | Custo de aquisição Euros | Valor contabilístico Euros |
|------------------------------|-----------------|--------------------------------|----------------------------------|
| Teleféricos da Madeira, S.A. | 20,00 | 92.395 | 651.732 |
| | | 92.395 | 651.732 |

A Teleféricos da Madeira, S.A. foi constituída em 19 de Abril de 1999, com o capital social de Euros 250.000. No decorrer desse ano, a EEM participou em 15% do capital social desta sociedade, no montante de Euros 37.500. No entanto, durante o ano 2000, a EEM adquiriu mais 5% desta sociedade pelo montante de Euros 54.895, o qual inclui um prémio no valor de Euros 42.395. Esta sociedade está sedeada na Região Autónoma da Madeira.

Outras participações (contabilizadas ao custo de aquisição)

Em 28 de Junho de 2006, o Banif – SGPS, S.A. realizou um aumento de capital no montante de Euros 50.000.000 através de uma incorporação de reservas, mediante a emissão de 5 milhões de novas acções ordinárias, nominativas e escriturais, com o valor nominal de Euros 5 cada uma, tendo sido atribuídas à EEM 81.085 novas acções. Adicionalmente, foi efectuada uma emissão de novas acções reservadas a accionistas, no montante de Euros 25.000.000 (5 milhões de acções de valor nominal de Euros 5), ao preço de Euros 14 por acção. No âmbito deste aumento de capital, a EEM procedeu à aquisição de 81.085 acções ao preço unitário de Euros 14.

Em 19 de Setembro de 2006, o Banif – SGPS, S.A. procedeu à renominalização das novas acções, passando o valor unitário das mesmas de Euros 5 para Euro 1.

Com referência a 31 de Dezembro de 2007, a participação no Banif – SGPS, S.A. é representada por 4.054.260 acções com um valor nominal de Euro 1 cada, sendo o preço médio de aquisição das acções detidas de Euros 1,06 por acção. Com referência a essa data, o valor de mercado da participação detida pela EEM ascende a Euros 16.217.040 (2006: Euros 21.082.152).

A Horários do Funchal, S.A. foi constituída em 5 de Junho de 1986, com um capital social de Euros 16.500.000, no qual a EEM detém uma participação directa de 5%, registada por um valor de aquisição de Euros 611.027.

Em 2006, a EEM adquiriu 12 unidades de participação do Luso Carbon Fund, as quais têm um valor de subscrição unitário de Euros 50.000. Este fundo tem como principal actividade a procura, avaliação e selecção de projectos geradores de créditos de emissão e o investimento do capital depositado pelos participantes nesses projectos de forma a permitir a obtenção de licenças de emissão de CO2. A 31 de Dezembro de 2007, o investimento detido ascende a Euros 600.000.

A Companhia Logística de Combustíveis da Madeira, S.A. foi constituída em 1999, com um capital social de Euros 250.000. No decorrer do ano de 2004, foi realizado um aumento do capital social para o montante de Euros 500.000, tendo a EEM adquirido 2.500 novas acções com o valor nominal de Euros 10, pelo montante de Euros 25.000. A 31 de Dezembro de 2007, o investimento detido ascende a Euros 50.000.

Em 5 de Agosto de 1988, a EEM adquiriu uma participação de 2,52% no capital da Madibel Indústrias de Alimentos e Bebidas, S.A., cujo capital social ascende a Euros 798.400. Considerando as dificuldades financeiras que a Madibel enfrenta actualmente, a EEM registou em 2005 uma perda por imparidade no montante de Euros 20.141, correspondente ao valor total do investimento detido.

5 Clientes e outros devedores

Esta rubrica é analisada como segue:

| | Grupo | | Individual | |
|--|--------------------|--------------------|--------------------|--------------------|
| | 2007 Euros | 2006 Euros | 2007 Euros | 2006 Euros |
| Clientes: | | | | |
| Entidades oficiais | | | | |
| Com protocolo | 46.345.392 | 49.046.711 | 46.345.392 | 49.046.711 |
| Sem protocolo | 55.969.657 | 52.505.947 | 55.969.657 | 52.505.174 |
| Rede Eléctrica Nacional | 500.999 | 849.470 | 500.999 | 849.470 |
| Outros clientes | 12.871.599 | 12.255.844 | 12.838.271 | 12.211.153 |
| | <u>115.687.647</u> | <u>114.657.972</u> | <u>115.654.319</u> | <u>114.612.508</u> |
| Outros devedores: | | | | |
| Estado | 4.459.984 | 6.837.753 | 4.166.144 | 6.728.805 |
| Coopereme | 2.650.832 | 2.639.832 | 2.650.832 | 2.639.832 |
| Outros devedores | 1.586.216 | 1.522.567 | 6.898.990 | 4.233.385 |
| Adiantamentos a fornecedores | 15.099 | 15.099 | - | - |
| | <u>8.712.131</u> | <u>11.015.251</u> | <u>13.715.966</u> | <u>13.602.022</u> |
| Devedores de cobrança duvidosa | 8.647.846 | 8.330.645 | 8.646.546 | 8.330.645 |
| | <u>133.047.624</u> | <u>134.003.868</u> | <u>138.016.831</u> | <u>136.545.175</u> |
| Imparidade para devedores de cobrança duvidosa | (8.487.346) | (8.087.099) | (8.486.047) | (8.087.099) |
| | <u>124.560.278</u> | <u>125.916.769</u> | <u>129.530.784</u> | <u>128.458.076</u> |

A rubrica Entidades oficiais com protocolo, no montante de Euros 46.345.392 (2006: Euros 49.046.711), corresponde a um conjunto de protocolos celebrados com algumas entidades oficiais regionais, com vista ao recebimento dos valores devidos por essas entidades num período que varia entre os 10 e os 30 anos, sem juros e com planos de reembolso mensais. Ao abrigo dos referidos protocolos, a EEM recebeu em 2007 o montante de Euros 2.701.318 (2006: Euros 2.259.186). As condições dos referidos protocolos implicam que o valor actual destes créditos seja substancialmente inferior ao seu valor nominal.

A rubrica Entidades oficiais sem protocolo, no montante de Euros 55.969.657 (2006: Euros 52.505.947), corresponde a valores facturados a entidades oficiais regionais até 31 de Dezembro de 2007, relativos ao fornecimento de energia eléctrica e outros serviços prestados em dívida à data e que não se encontram abrangidos por protocolos para o seu recebimento. Deste montante, Euros 27.718.976 (2006: Euros 26.726.474) referem-se a facturação de iluminação pública.

A rubrica Estado inclui os montantes a receber de Euros 4.455.862 (2006: Euros 6.036.946) e de Euros 4.122 (2006: Euros 800.807) referentes a Imposto sobre o Valor Acrescentado e IRC, respectivamente.

A rubrica Coopereme corresponde a empréstimos efectuados à cooperativa Coopereme - Cooperativa de Habitação, C.R.L. para a construção de um imóvel de habitação que tem como cooperantes trabalhadores da EEM.

A rubrica Outros devedores inclui o montante de Euros 887.328 (2006: Euros 834.726) referente a empréstimos concedidos à Companhia Logística de Combustíveis da Madeira, S.A., conforme estabelecido por acordo dos seus accionistas.

À data de 31 de Dezembro de 2007, o movimento na Imparidade para devedores de cobrança duvidosa é analisado como segue:

| | Grupo | | Individual | |
|--------------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|
| | 2007 Euros | 2006 Euros | 2007 Euros | 2006 Euros |
| Saldo em 1 de Janeiro | 8.087.099 | 7.611.398 | 8.087.099 | 7.611.398 |
| Ajustamento do exercício | 400.247 | 475.701 | 398.948 | 475.701 |
| Saldo em 31 de Dezembro | <u>8.487.346</u> | <u>8.087.099</u> | <u>8.486.047</u> | <u>8.087.099</u> |

6 Existências

Esta rubrica é analisada como segue:

| | Grupo | | Individual | |
|---|-------------------|-------------------|-------------------|-------------------|
| | 2007 Euros | 2006 Euros | 2007 Euros | 2006 Euros |
| Mercadorias | 10.337.124 | 9.372.711 | 10.229.715 | 9.264.570 |
| Matérias primas e subsidiárias | 6.310.801 | 3.888.361 | 6.310.801 | 3.888.361 |
| | <u>16.647.925</u> | <u>13.261.072</u> | <u>16.540.516</u> | <u>13.152.931</u> |
| Imparidade por depreciação de existências | (322.423) | (322.423) | (255.173) | (255.173) |
| | <u>16.325.502</u> | <u>12.938.649</u> | <u>16.285.343</u> | <u>12.897.758</u> |

A rubrica Mercadorias inclui valores relativos a cabos eléctricos, material a ser incorporado nas redes de transporte e distribuição, peças de reserva para as centrais térmicas e mercadorias diversas para venda no Museu - Casa da Luz.

7 Acréscimos e diferimentos

Esta rubrica é analisada como segue:

| | Grupo | | Individual | |
|---------------------------------|---------------|---------------|---------------|---------------|
| | 2007 Euros | 2006 Euros | 2007 Euros | 2006 Euros |
| Custos diferidos: | | | | |
| Pensões de reforma | 5.512.013 | 6.890.017 | 5.512.013 | 6.890.017 |
| Custos financeiros | 2.522.432 | 2.736.904 | 2.522.432 | 2.736.904 |
| Outros | 272.990 | 178.837 | 271.715 | 177.590 |
| | 8.307.435 | 9.805.758 | 8.306.160 | 9.804.511 |
| Acréscimos de proveitos: | | | | |
| Subsídios à exploração | 41.697.348 | 39.766.841 | 41.697.348 | 39.766.841 |
| Compensação de tarifário | 26.211.712 | 47.807.582 | 26.211.712 | 47.807.582 |
| Energia a facturar | 6.567.812 | 7.375.861 | 6.569.246 | 7.377.333 |
| Outros | 136.146 | 261.081 | 138.275 | 262.851 |
| | 74.613.018 | 95.211.365 | 74.616.581 | 95.214.607 |
| | 82.920.453 | 105.017.123 | 82.922.741 | 105.019.118 |

A rubrica Pensões de reforma representa a responsabilidade com serviços passados relativa aos trabalhadores ainda no activo, determinada com referência à data da adopção da Directriz Contabilística n.º 19, cuja amortização, com início em 1 de Janeiro de 2004, se tem vindo a efectuar de forma constante pelo período médio de serviço remanescente desses trabalhadores, estimado nessa data em oito anos, conforme referido nas notas 1.12 e 24.

A rubrica Custos financeiros inclui o montante de Euros 2.448.932 (2006: Euros 2.638.904) relativo a encargos suportados pela EEM no âmbito do processo de reestruturação do passivo financeiro, conforme referido na nota 12.

A rubrica Subsídios à exploração, no montante de Euros 41.697.348 (2006: Euros 39.766.841), corresponde à diferença entre os valores registados na conta de exploração nos exercícios de 1998 a 2002 e os efectivamente recebidos ao abrigo do contrato assinado entre a EEM, o Governo da Região Autónoma da Madeira e o Governo da República, o qual prevê o pagamento do valor em dívida em 40 prestações trimestrais, conforme referido na nota 1.3. Ao abrigo deste contrato a EEM recebeu do Governo da República, em 2006, o montante de Euros 1.012.070 (incluindo capital e juros), acrescido de IVA à taxa de 4%. No decorrer do exercício de 2007, a ERSE procedeu à revisão do modelo de cálculo utilizado pela EEM na determinação do montante inicialmente estimado da compensação acima referida. No âmbito desta revisão, a ERSE apurou, com referência a 31 de Dezembro de 2007, um montante líquido de compensação pela convergência tarifária neste período de Euros 41.697.348, acrescido de IVA à taxa de 4%. Esta operação gerou um ganho para a EEM no montante de Euros 1.861.917, conforme referido na nota 22.

A rubrica Compensação de tarifário, no montante de Euros 26.211.712 (2006: Euros 47.807.582), corresponde à variação de custos não controláveis de 2006 e 2007 a receber da Rede Eléctrica Nacional (REN) por via das tarifas UGS, conforme referido nas notas 1.15 e 18. Com referência a 31 de Dezembro de 2006, esta rubrica incluía ainda o valor a receber pela convergência tarifária de 2006 no montante de Euros 14.280.999.

No decorrer do ano de 2007, a EEM contratou, ao abrigo do Decreto-Lei n.º 237-B/2006, uma operação financeira que lhe permitiu antecipar o recebimento dos montantes relativos à convergência tarifária de 2006 e 2007, no montante global de Euros 62.719.008 (incluindo capital e juros). Esta operação consistiu numa cessão de créditos em que a EEM, na qualidade de cedente e por via do recebimento de um preço fixo de Euros 63.528.969, cedeu a título definitivo o direito ao recebimento dos referidos montantes acrescidos dos respectivos encargos financeiros. Esta operação gerou um ganho para a EEM no montante de Euros 809.961, conforme referido na nota 21.

8 Títulos negociáveis

Com referência a 31 de Dezembro de 2006, esta rubrica incluía Euros 10.136 relativos a um investimento financeiro de curto prazo efectuado no fundo Banifundo Euro Tesouraria (1.500 unidades de participação), o qual foi alienado no decorrer do ano de 2007.

9 Capital social

O capital social de Euros 20.000.000, representado por 4.000.000 de acções com o valor nominal de Euros 5 cada, encontra-se integralmente subscrito e realizado, sendo detido na sua totalidade pelo Governo da Região Autónoma da Madeira.

10 Reservas e resultados transitados

Esta rubrica é analisada como segue:

| | Grupo | | Individual | |
|--------------------------------|---------------|---------------|---------------|---------------|
| | 2007 Euros | 2006 Euros | 2007 Euros | 2006 Euros |
| Reservas legais e estatutárias | 17.329.769 | 16.878.796 | 17.329.769 | 16.878.796 |
| Outras reservas | 15.397.936 | 16.728.468 | 16.032.494 | 17.104.858 |
| Resultados transitados | 52.513.749 | 53.149.106 | 51.879.191 | 52.772.716 |
| | 85.241.454 | 86.756.370 | 85.241.454 | 86.756.370 |

Nos termos da legislação portuguesa, a EEM deverá reforçar anualmente a reserva legal com pelo menos 5% dos lucros anuais, até à concorrência de 20% do capital social. Esta reserva normalmente não está disponível para distribuição, podendo apenas ser utilizada para absorver prejuízos futuros e para aumentar o capital social. Considerando que, com referência a 31 de Dezembro de 2006, a EEM já atingiu o limite da reserva legal nos termos referidos anteriormente, não foi afecto a esta rubrica qualquer montante do resultado líquido do exercício de 2006.



A rubrica Outras reservas inclui as reservas de reavaliação originadas pelas reavaliações que a EEM efectuou sobre o seu imobilizado corpóreo, conforme referido na nota 1.8, as quais ascendem a Euros 15.064.458 (2006: Euros 16.390.268).

No âmbito das obrigações previstas na Lei n.º 159/99, de 14 de Setembro, que estabelece o quadro legal de transferência de atribuições e competências para as autarquias locais e se define a competência dos Municípios relativamente à iluminação pública rural e urbana e de acordo com a Lei das Finanças Locais, os Municípios da Região Autónoma da Madeira aprovaram, por deliberação das respectivas Assembleias Municipais, com referência a 1 de Janeiro de 2006, a constituição de uma Associação de Municípios para a qual transferiram as responsabilidades relativas à iluminação pública rural e urbana, incluindo a competência para a cobrança de uma taxa única anual pela ocupação do domínio público municipal pelos equipamentos de produção e pelas redes de transporte e distribuição de energia eléctrica da EEM (direitos de passagem).

Neste contexto, foi publicado o Decreto Legislativo Regional n.º 2/2007/M, que regula a transferência da responsabilidade relativa à iluminação pública rural e urbana do Governo Regional para os Municípios da Região Autónoma da Madeira e que limita a taxa única municipal relativa aos direitos de passagem.

Tendo em consideração a legislação supra referida, a qual suporta legalmente a exigibilidade e liquidação da referida taxa, a EEM procedeu ao registo, com referência a 31 de Dezembro de 2006 e 2007, de custos com direitos de passagem nos montantes de Euros 6.027.640 e Euros 6.428.282, respectivamente. Nos mesmos exercícios, e considerando o pressuposto de que os custos incorridos com os direitos de passagem são elegíveis para efeitos da determinação de tarifas de exercícios futuros, foram constituídos activos regulatórios no mesmo montante por contrapartida de proveitos, em resultados do exercício.

No decorrer do ano de 2007, e com base na apreciação da proposta de tarifas e preços para 2008 por parte do Conselho Tarifário, a ERSE considerou que a taxa pela utilização do domínio público municipal relativa a 2006 paga pela EEM aos Municípios da Região Autónoma da Madeira, não deverá ser incluída para efeitos da determinação das tarifas. Uma vez que, com referência a 31 de Dezembro de 2007, ainda não foram definidas e implementadas as medidas e os mecanismos que permitam assegurar a recuperabilidade deste montante, a EEM procedeu ao registo de uma provisão por contrapartida de resultados transitados no montante de Euros 6.027.640, conforme referido na nota 13.

11 Interesses minoritários

A rubrica Interesses minoritários corresponde ao investimento detido pela Aream – Agência Regional da Energia e Ambiente da Região Autónoma da Madeira na Enereem. A participação de 92,5%, detida directa e indirectamente pela EEM, foi consolidada pelo método integral, dando origem aos interesses minoritários correspondentes a 7,5% dos capitais próprios e dos resultados da Enereem, no montante de Euros 89.111 (2006: Euros 78.330).

12 Empréstimos bancários

Os empréstimos bancários são analisados, por tipo de empréstimo, como segue:

| | Grupo | | Individual | |
|------------------------------|---------------|---------------|---------------|---------------|
| | 2007 Euros | 2006 Euros | 2007 Euros | 2006 Euros |
| Contas correntes caucionadas | 26.858.000 | 36.854.500 | 26.858.000 | 36.854.500 |
| Financiamento estrangeiro | 260.000.000 | 260.000.000 | 260.000.000 | 260.000.000 |
| Outros empréstimos | 12.852.893 | 14.283.078 | 11.220.463 | 12.287.886 |
| | 299.710.893 | 311.137.578 | 298.078.463 | 309.142.386 |

No decorrer do exercício de 2005, a EEM procedeu à reestruturação do seu passivo financeiro. No âmbito deste processo, a EEM contraiu dois novos empréstimos de longo prazo, nos montantes de Euros 220.000.000 e Euros 40.000.000, com o objectivo de proceder ao reembolso das dívidas existentes e financiar os investimentos em infra-estruturas associadas às actividades de produção e distribuição de energia.

Em 31 de Dezembro de 2007, a rubrica Outros empréstimos inclui um empréstimo no montante de Euros 9.900.752 (2006: Euros 11.934.000) com a duração de dez anos, cuja liquidação das prestações se encontra garantida pela afectação, a uma conta bancária, dos pagamentos mensais da Secretaria Regional das Finanças, ao abrigo do protocolo de regularização de dívidas celebrado com a EEM. Com vista a cobrir o risco de taxa de juro inerente a este empréstimo, a EEM contratou, em 2001, uma opção (cap) com vencimento a 10 anos sobre a Euribor a 6 meses. O prémio desta opção é pago em prestações semestrais de 0,29% em cada data de vencimento de juros do empréstimo.

13 Provisões

O movimento na rubrica de Provisões é analisado como segue:

| | Grupo | | Individual | |
|---------------------------------|---------------|---------------|---------------|---------------|
| | 2007 Euros | 2006 Euros | 2007 Euros | 2006 Euros |
| Saldo em 1 de Janeiro | 31.914.179 | 33.135.641 | 31.457.270 | 32.666.130 |
| Provisões do exercício: | | | | |
| Para benefícios de reforma | 1.545.030 | 2.523.642 | 1.545.030 | 2.523.642 |
| Licenças de emissão de CO2 | - | 161.601 | - | 161.601 |
| Riscos económicos gerais | 6.027.640 | - | 6.027.640 | - |
| Outras | - | 76.667 | - | 76.667 |
| Utilização de provisões: | | | | |
| Para benefícios de reforma | (2.726.941) | (2.759.782) | (2.726.941) | (2.759.782) |
| Licenças de emissão de CO2 | (161.601) | (1.060.988) | (161.601) | (1.060.988) |
| Outras | - | (162.602) | - | (150.000) |
| Saldo em 31 de Dezembro | 36.598.307 | 31.914.179 | 36.141.398 | 31.457.270 |

Nesta rubrica encontra-se incluída a provisão constituída para fazer face a complementos de reforma e pré-reforma, nos termos definidos pelo Acordo de Empresa, no montante de Euros 30.037.091 (2006: Euros 31.219.002), conforme referido na nota 24.

De acordo com o Decreto-Lei n.º 243-A/2004, de 31 de Dezembro, a EEM constituiu em 2006 uma provisão no montante de Euros 161.601, correspondente ao diferencial entre as emissões de CO2 do ano e as licenças em carteira à data de 31 de Dezembro de 2006, conforme referido na nota 25. Com referência a 31 de Dezembro de 2007, não foi constituída qualquer provisão para fazer face aos consumos de CO2 na medida em que as licenças de emissão de CO2 em carteira são suficientes para fazer face aos consumos do ano.

No decorrer do exercício de 2007, foi constituída uma provisão por contrapartida de resultados transitados no montante de Euros 6.027.640, considerando os riscos de recuperabilidade do montante pago pela EEM pela ocupação do domínio público municipal relativo a 2006, conforme referido na nota 10.

I4 Impostos diferidos

A rubrica Impostos diferidos inclui o montante dos impostos diferidos passivos associados às reavaliações legais ainda não realizadas, atendendo à não aceitação como custo fiscal de 40% do valor das amortizações das reavaliações legais a realizar em exercícios futuros. O montante de impostos diferidos revertido no exercício de 2007 ascendeu a Euros 297.996 (2006: Euros 173.882).

I5 Fornecedores e outros credores

Esta rubrica é analisada como segue:

| | Grupo | | Individual | |
|-----------------------------|---------------|---------------|---------------|---------------|
| | 2007 Euros | 2006 Euros | 2007 Euros | 2006 Euros |
| Fornecedores | 36.130.066 | 31.146.443 | 36.007.706 | 31.206.310 |
| Fornecedores de imobilizado | 8.660.899 | 10.728.785 | 8.645.214 | 10.716.604 |
| Instituto do Ambiente | 2.026.138 | 7.511.682 | 2.026.138 | 7.511.682 |
| Estado | 2.891.361 | 2.733.986 | 2.901.357 | 2.693.707 |
| Outros credores | 3.913.478 | 4.332.470 | 3.912.887 | 4.331.937 |
| | 53.621.942 | 56.453.366 | 53.493.302 | 56.460.240 |

A rubrica Fornecedores inclui, essencialmente, fornecimentos de combustíveis e de energia.

Em 31 de Dezembro de 2007, a rubrica Fornecedores de imobilizado inclui, essencialmente, dívidas a liquidar às entidades Siemens e Energetus, no âmbito de investimentos de remodelação e ampliação de subestações e instalação de um novo grupo na Central Térmica de Porto Santo.

A rubrica Instituto do Ambiente corresponde à responsabilidade decorrente dos consumos de CO2 efectuados pela EEM no âmbito do desenvolvimento da sua actividade operacional, conforme referido na nota 1.17.

A rubrica Estado é analisada como segue:

| | Grupo | | Individual | |
|---------------------------------------|---------------|---------------|---------------|---------------|
| | 2007 Euros | 2006 Euros | 2007 Euros | 2006 Euros |
| Taxa de exploração | 2.023.321 | 1.849.956 | 2.023.321 | 1.849.956 |
| Contribuições para a Segurança Social | 569.564 | 555.314 | 569.072 | 554.928 |
| IRC a pagar | - | 37.584 | 16.343 | - |
| Outros | 298.476 | 291.132 | 292.621 | 288.823 |
| | 2.891.361 | 2.733.986 | 2.901.357 | 2.693.707 |

A rubrica Taxa de exploração corresponde aos valores facturados a clientes por via da utilização e exploração das infra-estruturas eléctricas, no âmbito do Decreto-lei nº 4/93, de 8 de Janeiro. Após a sua cobrança, estes valores são entregues ao Governo Regional.

Na rubrica Outros credores estão incluídos os depósitos de garantia, referentes a cauções prestadas pelos consumidores de electricidade, no montante de Euros 3.713.780 (2006: Euros 3.948.035).

I6 Acréscimos de Custos

Esta rubrica é analisada como segue:

| | Grupo | | Individual | |
|--|---------------|---------------|---------------|---------------|
| | 2007 Euros | 2006 Euros | 2007 Euros | 2006 Euros |
| Direitos de passagem | 6.428.282 | 6.027.640 | 6.428.282 | 6.027.640 |
| Encargos com férias e subsídio de férias | 3.719.100 | 3.597.270 | 3.716.250 | 3.594.689 |
| Juros a pagar | 2.488.745 | 1.404.458 | 2.464.251 | 1.349.282 |
| Outros encargos | 1.146.731 | 1.167.122 | 1.164.365 | 1.208.466 |
| | 13.782.858 | 12.196.490 | 13.773.148 | 12.180.077 |

A rubrica Direitos de passagem corresponde à taxa municipal relativa ao exercício de 2007 devida pela EEM pela ocupação de domínio público municipal. Esta taxa foi fixada em 7,5% do valor anual das vendas de energia eléctrica em baixa tensão em cada Município, ao abrigo do Decreto Legislativo Regional n.º 2/2007/M, de 8 de Janeiro, o qual produz efeitos a partir de 1 de Janeiro de 2006.

A rubrica Outros encargos inclui o montante de Euros 377.179 (2006: Euros 400.078) referente ao fornecimento de energia eléctrica à EEM por parte de produtores independentes.

I 7 Proveitos diferidos

Esta rubrica é analisada como segue:

| | Grupo | | Individual | |
|---|---------------|---------------|---------------|---------------|
| | 2007 Euros | 2006 Euros | 2007 Euros | 2006 Euros |
| Subsídios ao investimento recebidos: | | | | |
| Plano Operacional Plurifundos ("POP-RAM") | 18.912.191 | 21.786.199 | 18.912.191 | 21.786.199 |
| Projecto Socorridos | 14.342.723 | 9.989.771 | 14.342.723 | 9.989.771 |
| Fundo Europeu de Desenvolvimento Regional ("FEDER") | 908.278 | 1.588.508 | 908.278 | 1.588.508 |
| Projectos de reforço de rede | 1.750.321 | 1.411.247 | 1.750.321 | 1.411.247 |
| Projecto SIURE | 337.547 | 371.096 | 123.828 | 134.340 |
| | 36.251.060 | 35.146.821 | 36.037.341 | 34.910.065 |
| | | | | |
| Outros proveitos diferidos | 7.629.006 | 7.328.725 | 7.629.006 | 7.328.724 |
| | 43.880.066 | 42.475.546 | 43.666.347 | 42.238.789 |

As participações recebidas dos fundos comunitários e governamentais destinam-se a financiar a aquisição ou construção de imobilizações. Estes valores são contabilizados no passivo, sendo reconhecidos em resultados durante a vida útil do imobilizado financiado, conforme referido na nota I.11.

A rubrica Outros proveitos diferidos inclui o montante de Euros 6.455.086 (2006: Euros 6.378.060) referente a obras realizadas a pedido de clientes e a estes facturadas, dando origem a itens de imobilizado. Estes valores têm tratamento contabilístico semelhante ao que é aplicado aos subsídios ao investimento recebidos.

I 8 Vendas e Custo das vendas

Esta rubrica é analisada como segue:

| | Grupo | | Individual | |
|----------------------------------|---------------|---------------|---------------|---------------|
| | 2007 Euros | 2006 Euros | 2007 Euros | 2006 Euros |
| Vendas: | | | | |
| Energia | 101.391.774 | 94.839.432 | 101.408.686 | 94.855.931 |
| Compensação de tarifário | 40.334.914 | 32.783.778 | 40.334.914 | 32.783.778 |
| Défica tarifário em baixa tensão | 3.099.093 | 9.580.871 | 3.099.093 | 9.580.871 |
| Outros | 618 | 226 | - | - |
| | 144.826.399 | 137.204.307 | 144.842.693 | 137.220.580 |
| | | | | |
| Custo das vendas: | | | | |
| Matérias primas e subsidiárias | 67.564.639 | 63.273.772 | 68.379.364 | 64.079.022 |
| Mercadorias | 11.937.980 | 12.316.247 | 11.937.248 | 12.313.781 |
| | 79.502.619 | 75.590.019 | 80.316.612 | 76.392.803 |

A rubrica Compensação de tarifário inclui os valores atribuídos à EEM relativos à convergência tarifária de 2007 e à compensação tarifária decorrente da variação de custos não controláveis de 2006 e 2007, conforme referido na nota 7, nos montante de Euros 41.201.179 (impacto positivo) e Euros 866.265 (impacto negativo).

A rubrica Défica tarifário em baixa tensão corresponde aos recebimentos da REN no decorrer do exercício de 2007, por via do mecanismo de limitação dos acréscimos da tarifa de venda de energia a clientes finais em baixa tensão à variação esperada do índice de preços implícito no consumo privado em 2007, conforme estipulado no art.º 121 do Regulamento Tarifário.

I 9 Outros proveitos operacionais

Esta rubrica é analisada como segue:

| | Grupo | | Individual | |
|----------------------------------|---------------|---------------|---------------|---------------|
| | 2007 Euros | 2006 Euros | 2007 Euros | 2006 Euros |
| Trabalhos para a própria empresa | 21.648.209 | 24.277.743 | 21.648.209 | 24.277.743 |
| Licenças de emissão de CO2 | 1.929.648 | 7.841.386 | 1.929.648 | 7.841.386 |
| Prestação de serviços | 280.413 | 231.334 | 193.863 | 142.260 |
| Proveitos suplementares | 311.303 | 211.008 | 309.826 | 206.471 |
| | 24.169.573 | 32.561.471 | 24.081.546 | 32.467.860 |

A rubrica Licenças de emissão de CO2 corresponde à amortização do subsídio que resulta da atribuição de licenças de emissão de CO2 a título gratuito, conforme referido na nota I.17.

20 Outros custos operacionais

Esta rubrica é analisada como segue:

| | Grupo | | Individual | |
|----------------------------|---------------|---------------|---------------|---------------|
| | 2007 Euros | 2006 Euros | 2007 Euros | 2006 Euros |
| Licenças de emissão de CO2 | 2.026.138 | 7.608.092 | 2.026.138 | 7.608.092 |
| Direitos de passagem | 6.428.282 | 6.027.640 | 6.428.282 | 6.027.640 |
| Outros custos operacionais | 996.355 | 945.182 | 982.332 | 916.718 |
| | 9.450.775 | 14.580.914 | 9.436.752 | 14.552.450 |

A rubrica Licenças de emissão de CO2 corresponde aos consumos de licenças resultantes de emissões de gases com efeitos de estufa, conforme referido na nota I.17.

A rubrica Direitos de passagem corresponde à taxa municipal relativa ao exercício de 2007 devida pela EEM, conforme referido na nota 16.

21 Proveitos e custos financeiros

Esta rubrica é analisada como segue:

| | Grupo | | Individual | |
|---------------------------------------|---------------------|---------------------|---------------------|---------------------|
| | 2007 Euros | 2006 Euros | 2007 Euros | 2006 Euros |
| Proveitos financeiros: | | | | |
| Juros | 2.647.345 | 1.419.391 | 2.647.345 | 1.419.391 |
| Outros proveitos e ganhos financeiros | 491.302 | 919.904 | 489.944 | 919.286 |
| | <u>3.138.647</u> | <u>2.339.295</u> | <u>3.137.289</u> | <u>2.338.677</u> |
| Custos financeiros: | | | | |
| Juros | (15.582.865) | (11.681.322) | (15.496.824) | (11.607.527) |
| Comissões e outros custos financeiros | (733.248) | (1.017.640) | (720.186) | (1.003.627) |
| | <u>(16.316.113)</u> | <u>(12.698.962)</u> | <u>(16.217.010)</u> | <u>(12.611.154)</u> |
| | <u>(13.177.466)</u> | <u>(10.359.667)</u> | <u>(13.079.721)</u> | <u>(10.272.477)</u> |

A rubrica Juros inclui o ganho resultante da operação financeira de cedência do direito ao recebimento da convergência tarifária de 2006 e 2007, no montante de Euros 809.961, conforme referido na nota 7.

22 Outros proveitos

Esta rubrica é analisada como segue:

| | Grupo | | Individual | |
|--|------------------|------------------|------------------|------------------|
| | 2007 Euros | 2006 Euros | 2007 Euros | 2006 Euros |
| Subsídios ao investimento | 4.754.814 | 4.763.369 | 4.731.776 | 4.740.331 |
| Reavaliação da convergência tarifária (ver nota 7) | 1.861.917 | - | 1.861.917 | - |
| Ganhos na alienação de imobilizações | 496.844 | 136.998 | 496.844 | 136.998 |
| Outros proveitos | 242.210 | 296.020 | 238.582 | 295.942 |
| | <u>7.355.785</u> | <u>5.196.387</u> | <u>7.329.119</u> | <u>5.173.271</u> |

A rubrica Outros proveitos inclui a amortização do exercício, no montante de 11.380 Euros, relativa à comparticipação atribuída pela ERSE no âmbito do Plano de Promoção de Desempenho Ambiental.

23 Imposto sobre lucros

Esta rubrica é analisada como segue:

| | Grupo | | Individual | |
|--------------------------------|----------------|------------------|----------------|------------------|
| | 2007 Euros | 2006 Euros | 2007 Euros | 2006 Euros |
| Provisão do exercício para IRC | 1.229.765 | 1.419.309 | 1.159.329 | 1.330.241 |
| Imposto diferido | (297.996) | (173.882) | (297.996) | (173.882) |
| | <u>931.769</u> | <u>1.245.427</u> | <u>861.333</u> | <u>1.156.359</u> |

A rubrica Imposto diferido corresponde ao imposto diferido passivo revertido no âmbito das reavaliações legais efectuadas pela EEM, de acordo com o referido na nota 14.

A reconciliação entre a taxa nominal e a taxa efectiva de IRC para o Grupo, em 2007 e 2006, é analisada como segue:

| | Taxa | 2007 | | Taxa | 2006 | |
|--|---------------|------------------|----------------|---------------|------------------|------------------|
| | | Base Fiscal | Imposto | | Base Fiscal | Imposto |
| Taxa e imposto nominal sobre os lucros | 22,5% | 5.500.303 | 1.237.568 | 22,50% | 5.777.931 | 1.300.034 |
| Provisões sem consequência fiscal | 0,85% | 206.874 | 46.547 | 0,88% | 226.177 | 50.890 |
| Benefícios fiscais | (1,22%) | (299.366) | (67.357) | (0,98%) | (251.372) | (56.559) |
| Prejuízos fiscais não dedutíveis | 0,66% | 161.417 | 36.319 | 0,60% | 154.449 | 34.751 |
| Equivalência patrimonial | (2,07%) | (505.570) | (133.753) | (1,53%) | (392.378) | (88.285) |
| Dividendos não tributados | (1,00%) | (243.256) | (54.733) | (0,63%) | (162.171) | (36.488) |
| Diferença mais e menos valias fiscais e contabilísticas | (1,02%) | (248.508) | (55.914) | (0,27%) | (69.787) | (15.702) |
| Tributação autónoma (*) | 0,43% | 105.007 | 23.627 | 0,42% | 470.015 | 24.431 |
| Alterações de estimativa | 0,39% | 96.365 | 21.682 | 0,00% | 502 | 113 |
| Amortizações sem consequência fiscal | (2,76%) | (674.904) | (151.853) | 0,00% | - | - |
| Outros ajustamentos | 0,18% | 42.828 | 9.636 | 0,56% | 143.299 | 32.242 |
| | <u>16,94%</u> | <u>4.141.190</u> | <u>931.769</u> | <u>21,55%</u> | <u>5.896.665</u> | <u>1.245.427</u> |

(*) O imposto da Tributação autónoma é calculado à taxa de 5% e 50%.

24 Pensões de reforma

Nos termos definidos no Acordo de Empresa, a EEM assumiu sob a forma de um plano de benefícios definidos, a responsabilidade relativa a complementos de reforma e pré-reforma, para com os trabalhadores que, à data do Acordo, se encontravam abrangidos pela Caixa Nacional de Pensões.

Em 31 de Dezembro de 2007 e 2006, o número de participantes abrangidos por este plano era o seguinte:

| | 2007 | 2006 |
|--------------------------|------|------|
| Número de participantes: | | |
| Activos | 84 | 88 |
| Pré-reformados | 38 | 56 |
| Reformados | 209 | 185 |
| | 331 | 329 |

Em 31 de Dezembro de 2007 e 2006, as responsabilidades por serviços passados associados ao plano de pensões, eram as seguintes:

| | 2007 Euros | 2006 Euros |
|--|---------------|---------------|
| Evolução das responsabilidades: | | |
| Responsabilidades no início do exercício | 35.662.317 | 35.683.615 |
| Custo do serviço corrente | 304.710 | 306.501 |
| Custo dos juros | 1.693.960 | 1.694.971 |
| Pensões pagas | (2.726.941) | (2.759.782) |
| Ganhos e perdas actuariais | (308.035) | 737.012 |
| Responsabilidades no fim do exercício | 34.626.011 | 35.662.317 |

A variação das responsabilidades no decorrer do exercício de 2007 resulta, essencialmente, da redução do número de participantes neste plano em situação de pré-reforma. Esta alteração resulta numa redução da responsabilidade uma vez que a EEM passa apenas a suportar o diferencial entre a pensão de reforma por limite de idade ou invalidez atribuída pelas Instituições de Previdência e o último vencimento auferido pelo trabalhador.

As responsabilidades efectivas com o plano de pensões encontram-se cobertas por um seguro específico e por provisões para pensões, conforme se apresenta de seguida:

| | 2007 Euros | 2006 Euros |
|---|---------------|---------------|
| Responsabilidades efectivas em 31 de Dezembro | | |
| Activos | 11.012.103 | 10.825.633 |
| Pré-reformados | 8.726.786 | 11.860.092 |
| Reformados | 14.887.122 | 12.976.592 |
| Responsabilidades objecto de cobertura | 34.626.011 | 35.662.317 |
| Valor do seguro | (4.588.920) | (4.443.315) |
| Provisões para pensões | (30.037.091) | (31.219.002) |
| Responsabilidades não cobertas | - | - |

No ano de 2007, a EEM registou custos com complementos de reforma e pré-reforma no montante de Euros 2.923.034 (2006: Euros 3.901.646), os quais são analisados como segue:

| | 2007 Euros | 2006 Euros |
|---|---------------|---------------|
| Custo do período: | | |
| Custo dos serviços correntes | 304.710 | 306.501 |
| Custo dos juros | 1.693.960 | 1.694.971 |
| Ganhos e perdas actuariais | (308.035) | 737.012 |
| Retorno dos activos projectados | (145.605) | (214.842) |
| Amortização das responsabilidades com serviços passados diferidas | 1.378.004 | 1.378.004 |
| Custo líquido do período | 2.923.034 | 3.901.646 |

De acordo com os princípios definidos na Directriz Contabilística n.º 19 e na sequência do estudo actuarial efectuado, durante o ano de 2007 foram registadas provisões para complementos de reforma e pré-reforma no montante de Euros 1.545.030 (2006: Euros 2.523.642).

Em 31 de Dezembro de 2003, foram registadas provisões para pensões de reforma por contrapartida de custos diferidos no montante de Euros 11.024.028. Este montante resultou do cálculo efectuado com referência à data de adopção da Directriz Contabilística n.º 19, nos termos estabelecidos pelas disposições transitórias da referida Directriz, das responsabilidades por serviços passados de trabalhadores ainda no activo, cuja amortização, com início em 1 de Janeiro de 2004, se tem vindo a efectuar de forma constante pelo período médio de serviço remanescente desses trabalhadores, estimado nessa data em oito anos, conforme referido na nota 7.



Os pressupostos de base utilizados no cálculo do valor actuarial das responsabilidades são apresentados como segue:

| | 2007 | 2006 |
|--|---------|---------|
| Pressupostos: | | |
| Taxa de crescimento salarial | 2,75% | 2,75% |
| Taxa de crescimento das pensões de pré-reforma | 1,75% | 1,75% |
| Taxa de crescimento das pensões de reforma | 1,75% | 1,75% |
| Taxa de retorno dos activos | 4,75% | 4,75% |
| Taxa de desconto | 4,75% | 4,75% |
| Tábua de mortalidade | | |
| Mulheres | TV88/90 | TV88/90 |
| Homens | TV73/77 | TV73/77 |
| | + 1 ano | + 1 ano |
| Tábua de invalidez | EVK 80 | EVK 80 |

25 Licenças de emissão de CO2

Os movimentos em Licenças de emissão de CO2 para consumo são analisados como segue:

| | Dez 2007 | | Dez 2006 | |
|---|-----------|----------------------|-----------|----------------------|
| | CO2 (Ton) | Preço (Ton) Euros | CO2 (Ton) | Preço (Ton) Euros |
| Licenças de CO2 em 1 de Janeiro | (34.972) | 4,62 | (50.742) | 22,35 |
| Licenças atribuída a título gratuito | 350.845 | 5,50 | 350.845 | 22,35 |
| Licenças adquiridas | 147.000 | 1,77 | 70.000 | 11,82 |
| | 462.873 | | 370.103 | |
| Licenças a devolver por consumos ocorridos no ano | (440.409) | | (405.075) | |
| Excesso / (Insuficiência) de licenças | 22.464 | 0,10 | (34.972) | 4,62 |
| Activos / (Responsabilidades) - Euros | - | | (161.601) | |

As licenças de emissão de CO2 atribuídas para o período de 2005 a 2007 ascendem a 1.052.535 toneladas, a imputar de forma linear a cada um dos anos referidos, em conformidade com o disposto no PNALE I.

Em 31 de Dezembro de 2007, a EEM reconheceu uma imparidade no montante Euros 2.246 relativamente às licenças em carteira nesta data (22.464 toneladas), em virtude destas licenças serem objecto de cancelamento no final do PNALE I.

As responsabilidades decorrentes das licenças em falta na data de balanço são calculadas tendo por base a cotação de mercado das licenças de emissão nessa data (ver nota 13).

As licenças correspondentes ao total das emissões efectuadas em cada ano civil são entregues ao Instituto do Ambiente de cada país até ao final do quarto mês do ano seguinte (ver nota 3).

26 Partes relacionadas

Saldos e transacções com subsidiárias, associadas e outras participadas

Os saldos e transacções entre a EEM e as suas subsidiárias, associadas e outras participadas, no exercício findo em 31 de Dezembro de 2007, são analisadas como segue:

| | Activo | | | | Passivo | |
|--|----------|------------------|-------------------------|----------------------------|--------------|----------------------|
| | Clientes | Outros devedores | Acréscimos de proveitos | Empréstimos a participadas | Fornecedores | Acréscimos de custos |
| Enereem | - | - | - | 3.173.596 | - | (54.417) |
| Museu Casa da Luz | - | 379.355 | 1.404 | 2.041.732 | - | - |
| Emacom | 73 | - | 2.158 | 175.000 | (80.333) | - |
| Teleféricos da Madeira, S.A. | 38.382 | - | - | - | - | - |
| Companhia Logística de Combustíveis da Madeira, S.A. | 11.289 | - | - | 887.328 | (1.725) | - |
| | 49.744 | 379.355 | 3.562 | 6.277.656 | (82.058) | (54.417) |

| | Transacções | | | | |
|--|-------------|-------------------------------|-----------------------|------------------|-----------------------------------|
| | Vendas | Outros proveitos operacionais | Proveitos financeiros | Custo das vendas | Fornecimentos e serviços externos |
| Enereem | - | - | - | 814.724 | - |
| Museu Casa da Luz | 16.495 | - | - | - | 27.493 |
| Emacom | 417 | 2.129 | - | - | 69.855 |
| Teleféricos da Madeira, S.A. | 61.133 | 29.474 | - | - | - |
| Companhia Logística de Combustíveis da Madeira, S.A. | 128.930 | - | 62.443 | - | 4.500 |
| | 206.975 | 31.603 | 62.443 | 814.724 | 101.848 |

Os saldos e transacções entre a EEM e as suas subsidiárias são anuladas no âmbito do processo de consolidação, conforme referido na nota 1.1.

Accionistas

O capital social da EEM é detido integralmente pelo Governo da Região Autónoma da Madeira, conforme referido na nota 9.

27 Demonstrações financeiras das sociedades consolidadas pelo método integral

i) Casa da Luz - Empreendimentos Turísticos Similares, Unipessoal, Lda.
Balança em 31 de Dezembro de 2007 e 2006

| | 2007 Euros | 2006 Euros |
|-----------------------------------|---------------|---------------|
| Activo | | |
| Imobilizações corpóreas | 2.460.245 | 2.577.469 |
| Investimentos financeiros | 89.111 | 78.329 |
| Clientes e outros devedores | 20.633 | 22.899 |
| Existências | 40.159 | 40.890 |
| Custos diferidos | 202 | 205 |
| Caixa e bancos | 4.001 | 5.456 |
| Total do Activo | 2.614.351 | 2.725.248 |
| Capitais Próprios | | |
| Capital social | 99.760 | 99.760 |
| Prestações suplementares | 2.096.394 | 2.096.394 |
| Reservas e resultados transitados | (1.931.548) | (1.808.353) |
| Resultado líquido | (142.697) | (126.196) |
| Total dos Capitais Próprios | 121.909 | 261.605 |
| Passivo | | |
| Sócios | 2.101.731 | 2.072.511 |
| Fornecedores e outros credores | 383.947 | 384.572 |
| Outros encargos a pagar | 6.764 | 6.560 |
| Total do Passivo | 2.492.442 | 2.463.643 |
| | 2.614.351 | 2.725.248 |

ii) Casa da Luz – Empreendimentos Turísticos Similares, Unipessoal, Lda.
Demonstração de resultados para os exercícios findos em 31 de Dezembro de 2007 e 2006

| | 2007 Euros | 2006 Euros |
|------------------------------------|---------------|---------------|
| Proveitos operacionais | | |
| Vendas | 618 | 226 |
| Outros proveitos operacionais | 36.703 | 38.674 |
| | 37.321 | 38.900 |
| Custos operacionais | | |
| Custos das vendas | 732 | 2.465 |
| Custos com o pessoal | 24.177 | 21.564 |
| Fornecimentos e serviços externos | 38.584 | 38.990 |
| Amortizações e ajustamentos | 124.610 | 123.570 |
| Outros custos operacionais | 894 | 511 |
| | 188.997 | 187.100 |
| Resultado operacional | (151.676) | (148.200) |
| Outros proveitos / (custos) | | |
| Proveitos financeiros/(custos) | 10.690 | 22.664 |
| Resultados em empresas associadas | - | - |
| Outros proveitos | 96 | 4 |
| Outros custos | (1.419) | (403) |
| | 9.367 | 22.265 |
| Resultado antes de impostos | (142.309) | (125.935) |
| Imposto sobre lucros | 388 | 261 |
| Resultado líquido | (142.697) | (126.196) |



iii) Emacom - Telecomunicações da Madeira, Unipessoal, Lda.
Balanco em 31 de Dezembro de 2007 e 2006

| | 2007 Euros | 2006 Euros |
|-----------------------------------|---------------|---------------|
| Activo | | |
| Imobilizações corpóreas | 105.101 | 118.563 |
| Empréstimos a subsidiárias | 456.909 | 456.909 |
| Clientes e outros devedores | 152.172 | 162.512 |
| Custos diferidos | 1.074 | 1.042 |
| Títulos negociáveis | - | 10.136 |
| Caixa e bancos | 5.246 | 1.222 |
| Total do Activo | 720.502 | 750.384 |
| Capitais Próprios | | |
| Capital social | 49.880 | 49.880 |
| Prestações suplementares | 1.000.000 | 1.000.000 |
| Reservas e resultados transitados | (954.810) | (941.393) |
| Resultado líquido | (26.222) | (13.417) |
| Total dos Capitais Próprios | 68.848 | 95.070 |
| Passivo | | |
| Provisões | 456.909 | 456.909 |
| Sócios | 175.000 | 176.000 |
| Fornecedores e outros credores | 16.982 | 15.007 |
| Outros encargos a pagar | 2.763 | 7.398 |
| Total do Passivo | 651.654 | 655.314 |
| | 720.502 | 750.384 |

iv) Emacom - Telecomunicações da Madeira, Unipessoal, Lda.
Demonstração de resultados para os exercícios findos em 31 de Dezembro
de 2007 e 2006

| | 2007 Euros | 2006 Euros |
|------------------------------------|---------------|---------------|
| Proveitos operacionais | | |
| Prestações de serviços | 147.205 | 181.219 |
| | 147.205 | 181.219 |
| Custos operacionais | | |
| Fornecimentos e serviços externos | 155.954 | 184.925 |
| Amortizações e ajustamentos | 13.462 | 13.462 |
| Outros custos operacionais | 7.659 | 7.664 |
| | 177.075 | 206.051 |
| Resultado operacional | (29.870) | (24.832) |
| Outros proveitos / (custos) | | |
| Proveitos financeiros/(custos) | 733 | (130) |
| Resultados em empresas associadas | - | - |
| Outros proveitos | 3.532 | 12.676 |
| Outros custos | - | (502) |
| | 4.265 | 12.044 |
| Resultado antes de impostos | (25.605) | (12.788) |
| Imposto sobre lucros | 617 | 629 |
| Resultado líquido | (26.222) | (13.417) |



v) Enereem - Energias Renováveis, Lda.
Balança em 31 de Dezembro de 2007 e 2006

| | 2007 Euros | 2006 Euros |
|-----------------------------------|---------------|---------------|
| Activo | | |
| Imobilizações corpóreas | 6.068.099 | 3.792.198 |
| Imobilizações incorpóreas | 4.171 | 14.090 |
| Clientes e outros devedores | 333.657 | 132.979 |
| Acréscimos de proveitos | 54.517 | 51.887 |
| Caixa e bancos | 16.974 | 4.410 |
| Total do Activo | 6.477.418 | 3.995.564 |
| Capitais Próprios | | |
| Capital social | 49.880 | 49.880 |
| Prestações suplementares | 800.000 | 800.000 |
| Reservas e resultados transitados | 194.508 | (109.219) |
| Resultado líquido | 143.761 | 303.727 |
| Total dos Capitais Próprios | 1.188.149 | 1.044.388 |
| Passivo | | |
| Empréstimos bancários | 1.632.430 | 1.995.192 |
| Sócios | 3.173.596 | 600.093 |
| Fornecedores e outros credores | 211.189 | 61.458 |
| Outros encargos a pagar | 58.335 | 57.676 |
| Proveitos diferidos | 213.719 | 236.757 |
| Total do Passivo | 5.289.269 | 2.951.176 |
| | 6.477.418 | 3.995.564 |

vi) Enereem - Energias Renováveis, Lda.
Demonstração de resultados para os exercícios findos em 31 de Dezembro
de 2007 e 2006

| | 2007 Euros | 2006 Euros |
|---|---------------|---------------|
| Proveitos operacionais | | |
| Vendas | 814.725 | 805.250 |
| Outros proveitos operacionais | 3.596 | 6.169 |
| | 818.321 | 811.419 |
| Custos operacionais | | |
| Fornecimentos e serviços externos | 193.816 | 4.828 |
| Amortizações e reintegrações do exercício | 330.495 | 330.495 |
| Outros custos operacionais | 5.470 | 20.282 |
| | 529.781 | 355.605 |
| Resultado operacional | 288.540 | 455.814 |
| Outros proveitos / (custos) | | |
| Encargos financeiros | (98.387) | (86.946) |
| Outros proveitos | 23.039 | 23.037 |
| Outros custos | - | - |
| | (75.348) | (63.909) |
| Resultado antes de impostos | 213.192 | 391.905 |
| Imposto sobre lucros | 69.431 | 88.178 |
| Resultado líquido | 143.761 | 303.727 |



Relatório e Parecer do Fiscal Único





KPMG & Associados - Sociedade de Revisores
Oficiais de Contas, S.A.
Edifício Monumental
Av. Praia da Vitória, 71 - A, 11º
1069-006 Lisboa
Portugal
Telefone: +351 210 110 000
Fax: +351 210 110 121
Internet: www.kpmg.pt

RELATÓRIO E PARECER DO FISCAL ÚNICO

Contas Consolidadas

Exercício findo em 31 de Dezembro de 2007

Exmo. Senhor Accionista da
EEM – Empresa de Electricidade da Madeira, S.A.

1. De acordo com as disposições aplicáveis do Código das Sociedades Comerciais, cumpre-nos, na qualidade de Fiscal Único da **EEM – Empresa de Electricidade da Madeira, S.A.** apresentar o relatório da nossa acção fiscalizadora, bem como o parecer sobre o relatório consolidado de gestão e sobre as demonstrações financeiras consolidadas, apresentados pelo Conselho de Administração da **EEM – Empresa de Electricidade da Madeira, S.A.** relativamente ao exercício findo em 31 de Dezembro de 2007.
2. Acompanhámos, com a periodicidade e a extensão que considerámos adequada, a actividade da **EEM – Empresa de Electricidade da Madeira, S.A.** e das suas subsidiárias e associadas. Verificámos a regularidade da escrituração contabilística e da respectiva documentação. Averiguámos da observância do cumprimento da Lei e dos Estatutos.
3. Como consequência do trabalho de revisão legal efectuado, emitimos a respectiva Certificação Legal das Contas com três reservas e uma ênfase, bem como o Relatório sobre a Fiscalização endereçado ao Conselho de Administração nos termos da alínea g) do n.º 1 do art.º 420.º do Código das Sociedades Comerciais e da alínea a) do n.º 1 do art.º 52.º do Decreto-Lei n.º 487/99, de 16 de Novembro.
4. No âmbito das nossas funções verificámos que:
 - i) o Balanço consolidado, as Demonstrações consolidadas dos resultados por naturezas e por funções, dos fluxos de caixa, das alterações no capital próprio e os correspondentes Anexos, permitem uma adequada compreensão da situação financeira e dos resultados da EEM e do conjunto das subsidiárias incluídas na consolidação;
 - ii) as políticas contabilísticas e os critérios valorimétricos adoptados são adequados;
 - iii) o relatório consolidado de gestão é suficientemente esclarecedor da evolução dos negócios e da situação da EEM e do conjunto das subsidiárias envolvidas na consolidação evidenciando os aspectos mais significativos.

KPMG & Associados - Sociedade de Revisores Oficiais de Contas, S.A., é firma portuguesa membro da rede KPMG, composta por firmas independentes afiliadas da KPMG Internacional, uma cooperativa suíça.

KPMG & Associados - S.R.O.C., S.A.
Capital Social: 511.700 Euros
Pessoa Colectiva N.º PT 602 161 076
Inscrito na D.R.O.C. N.º 189
Inscrito na C.M.V.M. N.º 8083

Matriculada na
Conservatória do registo
Comercial de Lisboa sob
o n.º 715, fls. 178 do Livro
C - 2/3



5. Em resultado do trabalho desenvolvido e tendo em consideração os documentos referidos no parágrafo anterior, somos de parecer que a Assembleia Geral Anual da EEM aprove:

- i) o relatório consolidado de gestão;
- ii) as demonstrações financeiras consolidadas.

Lisboa, 31 de Março de 2008

O FISCAL ÚNICO

KPMG & Associados, S.R.O.C., S.A. (SROC n.º 189)
Representada por


Jean-eric Gaign (Revisor Oficial de Contas n.º 1013)



Certificação Legal e Relatório de Auditoria das Contas Consolidadas





KPMG & Associados - Sociedade de Revisores
Oficiais de Contas, S.A.
Edifício Monumental
Av. Praia da Vitória, 71 - A, 11º
1069-006 Lisboa
Portugal

Telefone: +351 210 110 000
Fax: +351 210 110 121
Internet: www.kpmg.pt

EEM – Empresa de Electricidade da Madeira, S.A.

CERTIFICAÇÃO LEGAL E RELATÓRIO DE AUDITORIA DAS CONTAS CONSOLIDADAS

Introdução

1. Examinámos as demonstrações financeiras consolidadas da EEM – Empresa de Electricidade da Madeira, S.A., as quais compreendem o Balanço consolidado em 31 de Dezembro de 2007 (que evidencia um total de 558.697.219 euros e um total de capital próprio atribuível ao grupo de 109.799.207 euros, incluindo um resultado líquido de 4.557.753 euros), as Demonstrações consolidadas dos resultados por naturezas e por funções, dos fluxos de caixa e das alterações no capital próprio do exercício findo naquela data, e correspondentes Anexos.

Responsabilidades

2. É da responsabilidade do Conselho de Administração a preparação de demonstrações financeiras consolidadas, em conformidade com os princípios contabilísticos geralmente aceites em Portugal, que apresentem de forma verdadeira e apropriada a posição financeira do conjunto das empresas incluídas na consolidação, o resultado consolidado das suas operações e os fluxos de caixa consolidados, bem como a adopção de políticas e critérios contabilísticos adequados e a manutenção de um sistema de controlo interno apropriado.
3. A nossa responsabilidade consiste em expressar uma opinião profissional e independente, baseada no nosso exame daquelas demonstrações financeiras consolidadas.

Âmbito

4. Excepto quanto às limitações descritas nos parágrafos 7 e 8 abaixo, o exame a que procedemos foi efectuado de acordo com as Normas Técnicas e as Directrizes de Revisão/Auditoria da Ordem dos Revisores Oficiais de Contas, as quais exigem que o mesmo seja planeado e executado com o objectivo de obter um grau de segurança aceitável sobre se as demonstrações financeiras consolidadas estão isentas de distorções materialmente relevantes. Para tanto o referido exame incluiu:
 - a verificação, numa base de amostragem, do suporte das quantias e divulgações constantes das demonstrações financeiras consolidadas e a avaliação das estimativas, baseadas em juízos e critérios definidos pelo Conselho de Administração, utilizadas na sua preparação;
 - a verificação das operações de consolidação e da aplicação do método da equivalência patrimonial;
 - a apreciação sobre se são adequadas as políticas contabilísticas adoptadas e a sua divulgação, tendo em conta as circunstâncias;

KPMG & Associados - Sociedade de Revisores Oficiais de Contas, S.A., a firma portuguesa membro da rede KPMG, composta por firmas independentes afiliadas da KPMG Internacional, uma cooperativa suíça.

KPMG & Associados - S.R.O.C., S.A.
Capital Social: 611.700 Euros
Pessoa Colectiva N.º PT 502 161 078
Inscrito na O.R.O.C. N.º 189
Inscrito na C.M.V.M. N.º 0053

Matriculada na Conservatória do registo Comercial de Lisboa sob o n.º 715, fls. 178 do Livro C - 2/3



- a verificação da aplicabilidade do princípio da continuidade; e
 - a apreciação sobre se é adequada, em termos globais, a apresentação das demonstrações financeiras consolidadas.
5. O nosso exame abrangeu também a verificação da concordância do relatório consolidado de gestão com as demonstrações financeiras consolidadas.
 6. Entendemos que o exame efectuado proporciona uma base aceitável para a expressão da nossa opinião.

Reservas

7. Durante o mês de Abril de 2003, foi celebrado o Contrato Relativo à Convergência Tarifária da Energia Eléctrica entre a EEM, o Governo da Região Autónoma da Madeira e o Governo da República. Este contrato estabelece as regras relativas ao pagamento à EEM dos montantes referentes à compensação pela redução do tarifário para os anos de 1998 a 2002, revogando o protocolo anterior. De acordo com o referido contrato, o montante inicialmente estimado da compensação a receber pela EEM ascende a 40.778.911 euros, acrescido de IVA à taxa de 4%, reembolsável em 40 prestações trimestrais com início em 2004. Ao abrigo deste contrato a EEM recebeu, em 2006, o montante de 1.012.070 euros (incluindo capital e juros), acrescido de IVA à taxa de 4%.

No decorrer do exercício de 2007, a Entidade Reguladora dos Serviços Energéticos (ERSE) procedeu à revisão do modelo de cálculo utilizado pela EEM na determinação do montante inicialmente estimado da compensação. No âmbito desta revisão, a ERSE apurou, com referência a 31 de Dezembro de 2007, um montante de compensação líquido a atribuir à EEM de 41.697.348 euros, acrescido de IVA à taxa de 4%.

À data da emissão desta Certificação Legal das Contas não nos é possível prever a data em que os valores em dívida serão realizados e o impacto, caso exista, nos capitais próprios e resultados do exercício da EEM à data de 31 de Dezembro de 2007.

8. A EEM tem registado na rubrica Clientes e outros devedores o montante de 102.315.049 euros (2006: 101.552.658 euros), relacionado com a iluminação pública e outros serviços prestados a entidades oficiais regionais.

Incluído neste montante encontra-se o valor de 46.345.392 euros (2006: 49.046.711 euros) para o qual a EEM celebrou nos exercícios de 2000, 2001, 2003 e 2006 um conjunto de protocolos com algumas destas entidades, com vista ao recebimento dos valores devidos num período que varia entre os 10 e os 30 anos, sem juros e com planos de pagamento mensais. Ao abrigo dos referidos protocolos a EEM recebeu, em 2007, o montante de 2.701.318 euros e, em anos anteriores, 12.863.997 euros. As condições dos referidos protocolos implicam que o valor actual destes créditos seja substancialmente inferior ao seu valor nominal. À data da emissão desta Certificação Legal das Contas, a EEM não tinha determinado o efeito da actualização dos referidos planos de pagamentos nos seus capitais próprios e resultados do exercício.

O remanescente da dívida de entidades oficiais regionais, no montante de 55.969.657 euros (2006: 52.505.947 euros), não se encontra protocolada. Em função da materialidade e da antiguidade dos saldos referidos, e embora tratando-se de valores a receber de entidades oficiais, não é possível prever a data em que os referidos valores serão realizados.



9. No âmbito das obrigações previstas na Lei n.º 159/99, de 14 de Setembro, que estabelece o quadro legal de transferência de atribuições e competências para as autarquias locais e se define a competência dos Municípios relativamente à iluminação pública rural e urbana e de acordo com a Lei das Finanças Locais, os Municípios da Região Autónoma da Madeira aprovaram, por deliberação das respectivas Assembleias Municipais, com referência a 1 de Janeiro de 2006, a constituição de uma Associação de Municípios para a qual transferiram as responsabilidades relativas à iluminação pública rural e urbana, incluindo a competência para a cobrança de uma taxa única anual pela ocupação do domínio público municipal pelos equipamentos de produção e pelas redes de transporte e distribuição de energia eléctrica da EEM (direitos de passagem).

Neste contexto, foi publicado o Decreto Legislativo Regional n.º 2/2007/M, que regula a transferência da responsabilidade relativa à iluminação pública rural e urbana do Governo Regional para os Municípios da Região Autónoma da Madeira e que limita a taxa única municipal relativa aos direitos de passagem.

Tendo em consideração a legislação supra referida, a qual suporta legalmente a exigibilidade e liquidação da referida taxa, a EEM procedeu ao registo, com referência a 31 de Dezembro de 2006 e 2007, de custos com direitos de passagem nos montantes de 6.027.640 euros e 6.428.282 euros, respectivamente. Nos mesmos exercícios, e considerando o pressuposto de que os custos incorridos com os direitos de passagem são elegíveis para efeitos da determinação de tarifas de exercícios futuros, foram constituídos activos regulatórios no mesmo montante por contrapartida de proveitos, em resultados do exercício.

No final do exercício de 2007, e com base na apreciação da proposta de tarifas e preços para 2008, por parte do Conselho Tarifário, a ERSE considerou que a taxa (direitos de passagem) relativa ao exercício de 2006 não deveria ser incluída para efeitos da determinação das tarifas do exercício de 2008, e consequentemente suportada de forma equitativa pelos consumidores do Continente e da Região Autónoma da Madeira. À data da emissão desta Certificação Legal das Contas, ainda não tinham sido definidas e implementadas as medidas e os mecanismos que permitam assegurar a recuperabilidade dos referidos activos referentes a 2006 e 2007.

Na sequência da decisão da ERSE, a EEM procedeu, com referência a 31 de Dezembro de 2007, ao registo de uma provisão para outros riscos e encargos por contrapartida de resultados transitados no montante de 6.027.640 euros, equivalente ao montante dos direitos de passagem registados no exercício findo em 31 de Dezembro de 2006.

Com base nas situações acima descritas, consideramos que face à alteração dos pressupostos considerados no exercício findo em 31 de Dezembro de 2006 para o reconhecimento destes activos e conforme referido nos parágrafos anteriores, à data da emissão desta Certificação Legal das Contas não se encontram reunidas as condições para o registo nas demonstrações financeiras dos direitos de passagem como um activo recuperável, pelo que consideramos que, com referência a 31 de Dezembro de 2007:

- os resultados transitados encontram-se subavaliados no montante de 6.027.640 euros;
- os resultados do exercício e o total do activo encontram-se sobreavaliados no montante de 12.455.922 euros;
- o total de passivo encontra-se sobreavaliado no montante de 6.027.640 euros.



Opinião com reservas

10. Em nossa opinião, excepto quanto aos efeitos dos ajustamentos que poderiam revelar-se necessários caso não existissem as limitações descritas nos parágrafos 7 e 8 acima, e quanto aos efeitos da situação descrita no parágrafo 9 acima, as referidas demonstrações financeiras consolidadas apresentam de forma verdadeira e apropriada, em todos os aspectos materialmente relevantes, a posição financeira consolidada da EEM - Empresa de Electricidade da Madeira, S.A. em 31 de Dezembro de 2007, o resultado consolidado das suas operações e os fluxos de caixa consolidados do exercício findo naquela data, em conformidade com os princípios contabilísticos geralmente aceites em Portugal.

Ênfase

11. Sem afectar a opinião expressa no parágrafo anterior, chamamos a atenção para o seguinte:

No dia 25 de Março de 2002, foi publicado o Decreto-Lei n.º 69/2002, que estendeu às Regiões Autónomas dos Açores e da Madeira a regulação do sector eléctrico pela ERSE. Durante o ano de 2002, a ERSE adaptou os diversos regulamentos, nomeadamente o Regulamento de Tarifário, de forma a serem aplicados às Regiões Autónomas, com o objectivo de uma gradual uniformização do tarifário no território nacional com início em 1 de Janeiro de 2003, atendendo aos princípios da uniformidade tarifária e do equilíbrio económico-financeiro das empresas reguladas. No entanto, a esta data ainda se encontram em desenvolvimento um conjunto de medidas legislativas que se destinam a permitir atingir o objectivo de equilíbrio económico-financeiro das empresas reguladas.

Em 31 de Dezembro de 2007, em resultado do processo de redução do tarifário de energia, subsistem por receber valores do Governo da República, conforme referido no ponto 7 do parágrafo das Reservas. Adicionalmente, acrescem a este ponto os montantes em dívida referentes a iluminação pública e outros serviços, devidos por entidades oficiais regionais, conforme referido no ponto 8 do parágrafo das Reservas. Assim, a continuidade da EEM e das suas operações depende do recebimento dos créditos devidos pelas diversas entidades oficiais e das condições futuras em que as suas operações sejam desenvolvidas, designadamente no que respeita à implementação dos instrumentos que visem a regularização dos valores facturados a entidades oficiais regionais.

Lisboa, 31 de Março de 2008

KPMG & Associados, S.R.O.C., S.A. (SROC n.º 189)
Representada por

Jean-Éric Gaign (Revisor Oficial de Contas n.º 1013)



Extracto das Actas da Assembleia Geral





ACTA NÚMERO QUINZE

- «Aos vinte dias do mês de Maio de dois mil e oito pelas quinze horas, reuniu nos termos do disposto no n.º I do art.º 376º do Código das Sociedades Comerciais, a Assembleia Geral da EEM - Empresa de Electricidade da Madeira, S.A., pessoa colectiva e matriculada na Conservatória do Registo Comercial do Funchal sob o n.º 511010435, na sua sede à Avenida do Mar e das Comunidades Madeirenses número trinta e dois, no Funchal. Encontravam-se presentes a Presidente da Mesa da Assembleia Geral Sr.ª Dr.ª Maria de Fátima Castro Fernandes e Freitas, o Vice – Presidente Sr. Dr. Rui Antero Fernandes Pestana, a Secretária Sr.ª Dr.ª Ana Cristina Dantas Andrade, os membros do Conselho de Administração Sr. Dr. Rui Alberto Faria Rebelo, Sr. João Heliodoro da Silva Dantas e Sr. Eng.º Mário Eugénio Jardim Fernandes e bem assim o único accionista desta sociedade, a Região Autónoma da Madeira, representada pelo Sr. Dr. Paulo Jorge Figueiroa de França Gomes, representando a totalidade do capital social, no valor de vinte milhões de euros, pelo que se encontrava a Assembleia em condições de poder funcionar e deliberar validamente nos termos legais, relativamente à seguinte ordem de trabalhos:

- PONTO UM: Deliberar sobre o Relatório de Gestão e as Contas do Exercício de 2007;
- PONTO DOIS: Deliberar sobre a proposta de aplicação de resultados;
- PONTO TRÊS: Deliberar sobre a apreciação geral da Administração e Fiscalização da Sociedade; (...)

- Aberta a sessão, foram apresentadas pelos membros do Conselho de Administração da EEM - Empresa de Electricidade da Madeira S.A. o Relatório e Contas do Exercício do ano 2007 e bem assim a proposta de aplicação de resultados, relativamente à qual foi sugerido que ao resultado líquido positivo do exercício, no montante de 4 557 752,68 € seja dada a seguinte aplicação:

Resultados transitados – 4 101 977,41 €

Reserva de investimento – 455 775,27 €

- Uma vez apreciado o documento em questão e a proposta apresentada, foi deliberado aprovar por unanimidade.

- No que respeita ao ponto três, a accionista Região Autónoma da Madeira, representada pelo Sr. Dr. Paulo Jorge Figueiroa de França Gomes reiterou a confiança concedida à Administração desta Empresa extensiva também à Fiscalização da mesma.

(...)

- E nada mais havendo a tratar foi, encerrada a reunião e lavrada a presente acta que depois de lida e achada conforme vai ser devidamente assinada.»

ACTA NÚMERO DEZASSEIS

- «Aos vinte dias do mês de Maio de dois mil e oito pelas quinze e trinta minutos, reuniu nos termos do disposto no n.º I do art.º 376º do Código das Sociedades Comerciais, a Assembleia Geral da EEM - Empresa de Electricidade da Madeira, S.A., pessoa colectiva e matriculada na Conservatória do Registo Comercial do Funchal sob o n.º 511010435, na sua sede à Avenida do Mar e das Comunidades Madeirenses número trinta e dois, no Funchal.

- Encontravam-se presentes a Presidente da Mesa da Assembleia Geral Sr.ª Dr.ª Maria de Fátima Castro Fernandes e Freitas, o Vice – Presidente Sr. Dr. Rui Antero Fernandes Pestana, a Secretária Sr.ª Dr.ª Ana Cristina Dantas Andrade, os membros do Conselho de Administração Sr. Dr. Rui Alberto Faria Rebelo, Sr. João Heliodoro da Silva Dantas e Sr. Eng.º Mário Eugénio Jardim Fernandes e bem assim o único accionista desta sociedade, a Região Autónoma da Madeira, representada pelo Sr. Dr. Paulo Jorge Figueiroa de França Gomes, representando a totalidade do capital social, no valor de vinte milhões de euros, pelo que se encontrava a Assembleia em condições de poder funcionar e deliberar validamente nos termos legais, relativamente à seguinte ordem de trabalhos:

- PONTO ÚNICO: Deliberar sobre o Relatório de Gestão e as Contas Consolidadas do Exercício de 2007 e sobre a aplicação de resultados.

- Aberta a sessão, foram apresentadas pelos membros do Conselho de Administração da EEM - Empresa de Electricidade da Madeira S.A. o Relatório e Contas Consolidadas do Exercício do ano 2007 e bem assim a proposta de aplicação de resultados, relativamente à qual foi sugerido que o resultado líquido positivo do exercício, no montante de 4 557 752,68 € seja dada a seguinte aplicação:

Resultados transitados – 4 101 977,41 €

Reserva de investimento – 455 775,27 €

- Uma vez apreciado o documento em questão e a proposta apresentada, foi deliberado aprovar por unanimidade.

- E nada mais havendo a tratar foi, encerrada a reunião e lavrada a presente acta que depois de lida e achada conforme vai ser devidamente assinada.»

