RELATÓRIO E CONTAS

ANNUAL REPORT

2013

EMPRESA DE ELECTRICIDADE DA MADEIRA

Índice

Conselho de Administração	3
Organigrama	4
Dados Caraterísticos	5
Esquema de Rede de Transporte	6
Síntese	9
Informação Técnica	11
I. Produção	13
II. Transporte	21
III. Distribuição	25
IV. Comercialização	27
V. Qualidade de Serviço	32
VI. Investimento não Específico	33
VII. Recursos Humanos	34
Informação Económica e Financeira	35
Demonstrações Financeiras Consolidadas e Individuais	65
Relatório e Parecer do Fiscal Único	123
Certificação Legal das Contas Consolidadas	127
Extrato da Ata da Assembleia Geral	133

Conselho de Administração

Da esquerda para a direita:
João Heliodoro da Silva Dantas (Vice-Presidente)
Rui Alberto Faria Rebelo (Presidente)
Mário Eugénio Jardim Fernandes (Vogal)

Organigrama

Assembleia Geral

Maria de Fátima F. Freitas (Presidente)
Rui Antero F. Pestana (Vice-Presidente)
Ana Cristina Dantas Andrade (Secretária)

Conselho Fiscal

KPMG & Associados, SROC, S.A.

Conselho de Administração

Rui Alberto Faria Rebelo (Presidente)
João Heliodoro da S. Dantas (Vice-Presidente)
Mário Eugénio Jardim Fernandes (Vogal)

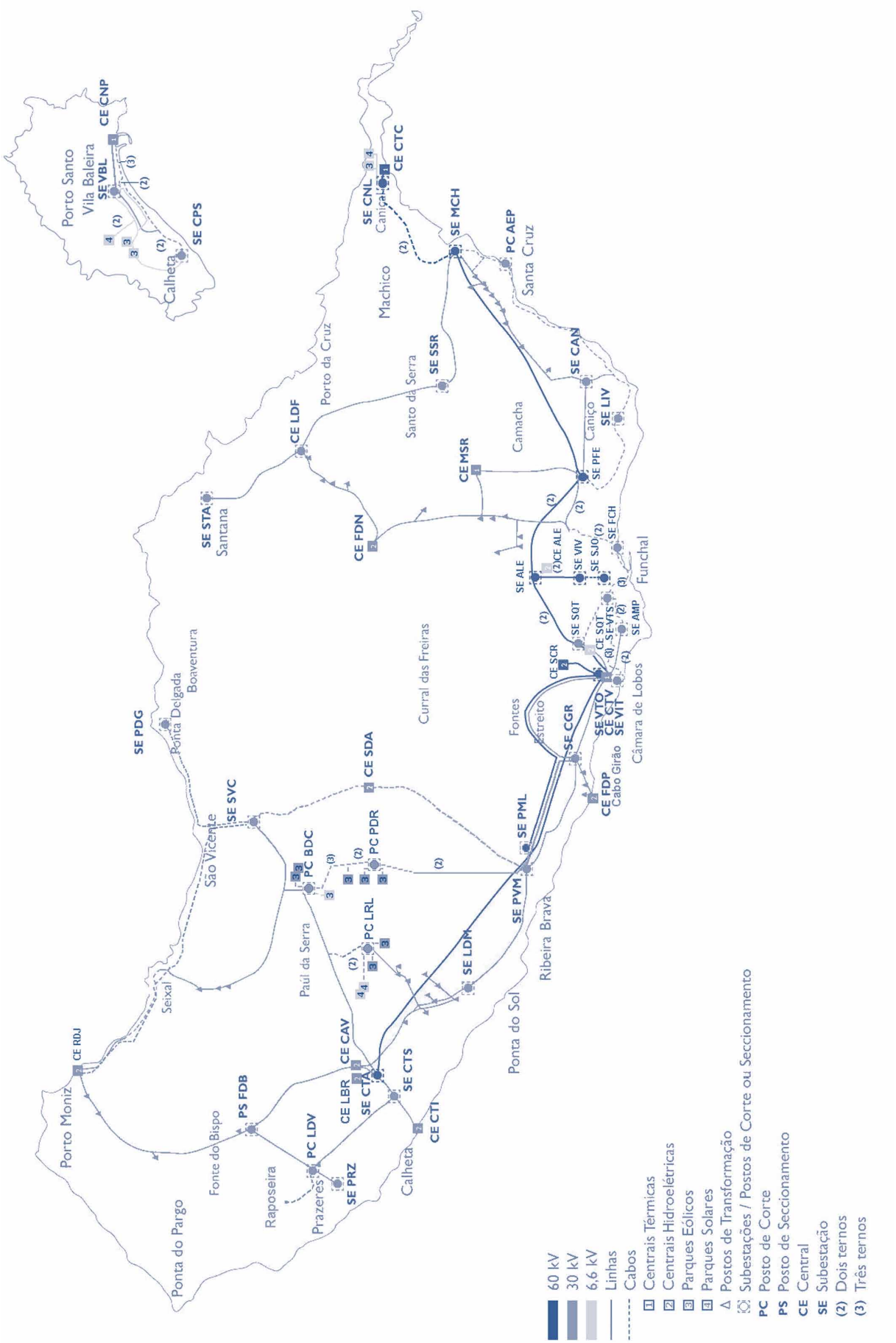
Assessoria / Consultadoria	Direção Geral	Auditoria e Controlo Interno
João Pedro Sousa		Armindo Santos

D.E.P. Direção de Estudos e Planeamento	D.S.P. Direção de Serviços de Produção	D.S.T. Direção de Serviços de Transporte	D.S.D. Direção de Serviços de Distribuição
Agostinho Figueira	Pontes Leça	José Cotrim	Duarte Afonso

D.S.O. Direção de Serviços de Obras	D.T.S.J. Direção de Trabalho e Serviços Jurídicos	D.S.I. Direção de Sistemas de Informação	N.P.S. Núcleo do Porto Santo
António Marrana	Ana Cristina Dantas	António Nunes	Duarte Afonso

Dados Caraterísticos

Esquema da Rede de Transporte



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

GWh	2009	2010	2011	2012	2013
Madeira	**673,52**	**616,70**	**584,14**	**535,67**	**495,08**
Hidroelétrica	135,49	126,70	116,08	70,90	71,76
Termoelétrica (Vitória)	538,03	490,00	468,06	464,77	423,33
Porto Santo	**37,58**	**32,82**	**29,62**	**27,94**	**27,28**
Termoelétrica	36,93	32,18	29,49	27,85	26,99
Eólica	0,65	0,63	0,13	0,09	0,29
Total RAM	**711,09**	**649,52**	**613,76**	**563,61**	**522,36**

Aquisição de energia elétrica - Outras entidades

GWh	2009	2010	2011	2012	2013
Madeira	**266,96**	**308,24**	**317,88**	**334,61**	**333,59**
Hidroelétrica	4,65	5,00	5,11	4,20	4,95
Eólica	36,90	67,33	71,49	82,62	81,71
Termoelétrica (Caniçal)	188,60	194,85	193,34	192,40	192,12
Resíduos	36,51	39,41	34,27	27,72	25,71
Fotovoltaica*	0,29	1,65	13,67	27,68	29,10
Porto Santo	**1,18**	**3,80**	**4,39**	**3,88**	**3,69**
Eólica	1,17	1,31	0,97	0,75	0,59
Fotovoltaica*	0,01	2,49	3,42	3,13	3,10
Total RAM	**268,13**	**312,05**	**322,27**	**338,50**	**337,27**

*Inclui PRE ("Produção em Regime Especial", DL 312/2001), microprodução (DL 363/2007) e miniprodução (DL 34/2011).

Balanço de energia elétrica na RAM - 2013

GWh	Emissão para a rede	Fornecimento a Clientes
Madeira	820,26	748,73
Porto Santo	28,56	27,48
Total RAM	**848,82**	**776,21**

Subestações

	2009	2010	2011	2012	2013
Madeira					
N.º	28	28	28	28	29
Potência instalada (MVA)	528	533	533	533	583
Porto Santo					
N.º	3	3	3	3	3
Potência instalada (MVA)	18	18	20	20	20
Total RAM					
N.º	**31**	**31**	**31**	**31**	**32**
Potência instalada (MVA)	**546**	**551**	**553**	**553**	**603**

Postos de Transformação

	2009	2010	2011	2012	2013
Madeira					
N.º	1.656	1.667	1.677	1.659	1.664
Potência instalada (MVA)	716	723	731	722	726
Porto Santo					
N.º	93	92	91	94	88
Potência instalada (MVA)	35	34	34	35	34
Total RAM					
N.º	**1.749**	**1.759**	**1.768**	**1.753**	**1.752**
Potência instalada (MVA)	**751**	**757**	**765**	**757**	**759**

Rede de Transporte e Distribuição na RAM

Km	2009	2010	2011	2012	2013
Baixa Tensão	**3.914**	**3.924**	**3.952**	**3.959**	**3.973**
Aérea	3.007	2.999	3.003	3.001	2.998
Subterrânea	906	925	948	958	975
6,6 kV	**1.287**	**1.316**	**1.322**	**1.324**	**1.322**
Aérea	539	532	523	520	515
Subterrânea	748	784	798	804	806
30 kV	**392**	**400**	**401**	**401**	**399**
Aérea	245	250	250	251	249
Subterrânea	147	150	150	150	150
60 kV	**79**	**74**	**74**	**74**	**74**
Aérea	69	64	64	64	64
Subterrânea	10	10	10	10	10
Total RAM	**5.672**	**5.714**	**5.749**	**5.758**	**5.768**

Dados Comerciais

	2009	2010	2011	2012	2013
Madeira					
N.º Consumidores	**130.786**	**131.962**	**132.782**	**132.555**	**131.905**
Consumo (GWh)	**842,00**	**830,80**	**812,85**	**786,53**	**748,73**
Doméstico e Agrícola	265,25	265,64	261,69	249,10	239,21
Comércio e Serviços	364,32	349,46	344,61	334,89	317,42
Serviços públicos	60,81	61,29	55,97	53,64	52,85
Indústria	70,80	69,63	68,90	72,18	60,68
Iluminação pública	80,82	84,78	81,68	76,72	78,57
Porto Santo					
N.º Consumidores	**4.560**	**4.621**	**4.691**	**4.675**	**4.665**
Consumo (GWh)	**34,92**	**32,71**	**30,24**	**27,78**	**27,48**
Doméstico e Agrícola	7,51	7,31	7,19	6,76	6,46
Comércio e Serviços	13,55	12,00	12,09	10,57	10,98
Serviços públicos	3,52	3,19	2,89	2,64	2,47
Indústria	7,93	7,87	5,93	5,65	5,49
Iluminação pública	2,41	2,34	2,14	2,15	2,08
Total RAM					
N.º Consumidores	**135.347**	**136.584**	**137.473**	**137.230**	**136.570**
Consumo (GWh)	**876,92**	**863,51**	**843,09**	**814,31**	**776,21**

Recursos Humanos					
	2009	2010	2011	2012	2013
N.º de Trabalhadores	859	851	830	803	789

Outros Indicadores Consolidados					
€'000	2009	2010	2011	2012	2013
Volume de negócios	153.259	174.497	193.534	217.794	199.685
Investimento	57.455	46.537	24.396	9.350	12.667

Síntese

Em 2013, a atividade económica na Região Autónoma da Madeira foi condicionada com o prosseguir da implementação do Programa de Assistência Económica e Financeira (PAEF) estabelecido com a Troika (BCE, UE e FMI), o qual incluiu a adoção de um conjunto de medidas adicionais de consolidação orçamental no Orçamento de Estado e pela continuidade da implementação do Programa de Ajustamento específico para a Região, assinado entre o Governo Regional e o Governo da República, denominado PAEF-RAM. O PAEF-RAM incluiu um amplo conjunto de medidas, nomeadamente: adoção de níveis de tributação em sede de IRC e IRS iguais ao Continente, o aumento da taxa normal de IVA para 22%, o aumento significativo do ISP, entre outros, implicando a aplicação de um conjunto adicional de medidas, para além das impostas a Portugal, com impacto significativo na economia da Madeira fazendo com que muitas empresas abandonassem a Região, traduzindo-se numa redução do rendimento disponível das famílias, no aumento do desemprego e no aumento generalizado da incobrabilidade, gerando pressões deflacionistas na economia regional, com consequências ao nível do consumo de energia elétrica, que contraí-o cerca de 11,5% entre 2009 a 2013.

Neste contexto, extraordinariamente restritivo e adverso, as atividades da EEM foram muito condicionadas pelo ambiente económico que a rodeia, não lhe tendo sido, por isso, possível cumprir com o plano de investimentos delineado, assumindo assim a empresa, há semelhança do ano anterior, um plano de investimentos menos ambicioso.

O volume total de investimento (consolidado) realizado ascendeu assim a 12.667 milhares de Euros, apresentando a seguinte distribuição relativa, por área de atividade: 34,7% na distribuição/comercialização, 33,4% no transporte, 16,8% na produção e 13,5% em investimento não específico. Os restantes 1,6% foram investidos em empresas participadas da EEM.

Produção

Os investimentos realizados no sector da produção ascenderam a 2.125 milhares de Euros, sendo de destacar as seguintes intervenções:

- Início dos trabalhos de adaptação da CTV III, para consumo de gás Natural;
- Aquisição de um turbo compressor para um grupo da CTV II;
- Aquisição de uma turbina Pelton e reparação de uma outra na central Hidroelétrica dos Socorridos;
- Realização de obras no sistema de restituição de água na central Hidroelétrica da Fajã da Nogueira.

Transporte

Os investimentos realizados no sector do transporte ascenderam a 4.231 milhares de Euros, incidindo, particularmente, no reforço da rede de transmissão e em remodelações de subestações/postos de corte.

Nas subestações/postos de corte, são de referir os seguintes investimentos:
- Conclusão da construção e entrada em serviço da Subestação da Pedra Mole;
- Conclusão da remodelação do Posto de Corte do Loiral;
- A instalação de proteções, na Subestação do Palheiro Ferreiro, ficou concluída em 2013;
- Concretizou-se a remodelação das celas de 30 kV da Subestação da Vila Baleira.

Na rede de transmissão, assinalam-se as seguintes realizações:
- Conclusão dos trabalhos de construção do troço subterrâneo entre a Central Térmica do Porto Santo e a Subestação da Calheta;
- Concluída a primeira fase dos trabalhos de remodelação da rede de 30 kV da interligação da Subestação do Funchal, motivada por obras na foz das ribeiras de Santa Luzia e de João Gomes.

No que se refere ao Serviço de Despacho, é de referir o projeto de migração do SCADA, para o *Network Manager* e o telecomando da nova Subestação da Pedra Mole.

Distribuição/Comercialização

Os investimentos realizados no sector da distribuição/comercialização ascenderam a 4.395 milhares de Euros, sendo de destacar os seguintes factos:
- Ligação à rede de 10 novos postos de transformação de serviço público;
- Ligação à rede de 5 novos postos de transformação de serviço particular;
- Construção de 7,84 km de rede de média tensão;
- Remoção de 10,09 km de rede de média tensão;
- Remodelação de 8,04 km de rede de média tensão;
- Construção de 17,60 km de rede de baixa tensão;
- Remoção de 6,64 km de rede de baixa tensão;
- Remodelação de 68,40 km de rede de baixa tensão;
- Instalação de 62 novos focos de iluminação pública;
- Substituição de 935 focos de iluminação pública;
- As vendas de energia elétrica ascenderam a 748,73 GWh na Ilha da Madeira e a 27,48 GWh na Ilha do Porto Santo, perfazendo um total de 776,21 GWh na RAM;
- O número médio de clientes ligados à rede em 31 de Dezembro de 2013 ascendia a 131.905 e 4.665 na Ilha da Madeira e na Ilha do Porto Santo, respetivamente.

Outras realizações

Os investimentos realizados em áreas não específicas, de carácter transversal à Empresa nomeadamente: instalações de uso geral, equipamentos, ferramentas e sistemas de informação, ascenderam a 1.711 milhares de Euros. Neste domínio, destacam-se as instalações e sistemas de informação, com particular relevo os seguintes projetos:
- Aquisição de espaços e de terreno para a implementação de armazéns para apoio à Iluminação pública;
- Remodelação dos alçados nascente e norte do edifício Sede;
- Aquisição de novos equipamentos para Qualidade da Onda de Tensão;
- Implementação de diversas melhorias no sistema SAP;
- Operacionalização do projeto WFM – *Work Force Management* (SGE – Sistema de Gestão de Equipas);
- Alterações ao sistema BI – *Business Intelligence* – (Ferramentas de *Reporting*).

Informação Técnica

I. Produção

No exercício de 2013, os investimentos promovidos no sector da produção ascenderam a 2.125 milhares de Euros, sendo de assinalar: o início dos trabalhos de adaptação da CTV III para consumo de gás natural e intervenções nas infraestruturas hidráulicas dos sistemas afetos às centrais hidroelétricas.

A. Ilha da Madeira

Aproveitamentos Hidroelétricos

Dos trabalhos realizados durante o exercício de 2013 nas várias centrais hidroelétricas, destacam-se os seguintes:

- Aquisição de uma turbina Pelton e reparação de uma outra na central Hidroelétrica dos Socorridos;
- Realização de obras no sistema de restituição de água na central Hidroelétrica da Fajã da Nogueira;
- Recuperação de troço de levada afeto ao sistema Hidroelétrico da Fajã da Nogueira;
- Recuperação de levada afeta à central Hidroelétrica da Ribeira da Janela, no córrego das Lajes e do travessão do Galhano;
- Recuperação do sistema de transvase nas captações da levada das Rabaças, incluindo o sistema de decantação e aqueduto no sítio da Laje da Madeira, afeto ao sistema Hidroelétrico da Serra de Água;
- Recuperação parcial da captação da Fajã Escura e instalação de sistema de regulação de descarga, afeto ao sistema Hidroelétrico dos Socorridos.

Centrais Termoelétricas

Central Térmica da Vitória

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

- Início dos trabalhos de adaptação da CTV III, para consumo de gás Natural;
- Aquisição de um turbo compressor para um grupo da CTV II.

A 31 de Dezembro de 2013, o sistema electroprodutor da EEM na Ilha da Madeira compreendia uma central termoelétrica e nove centrais hidroelétricas com uma potência instalada total de 232,61 MW, sendo que 182,64 MW (78,5%) estão instalados na Central Térmica da Vitória e os restantes 49,97 MW (21,5%) nas centrais hidroelétricas.

Sistema eletroprodutor da EEM na Ilha da Madeira - 2013

	Térmica	Hídrica	Total
N.º de centrais	1	9	**10**
Potência instalada (MW)	182,64	49,97	**232,61**
Produção (GWh)	423,33	71,76	**495,09**

Central termoelétrica da EEM na Ilha da Madeira - 2013

	Grupo N.º	Pot. Instalada (MW)	Pot. Instalada (MVA)	Pot. Máx Cont. (MW)	Produção (GWh)	Emissão (GWh)	Combustível
Central Térmica da Vitória	1, 2, 3, 4*	30,30	39,00	-	3,23		Fuelóleo
	5,6	15,60	19,50	18,60	4,21		Fuelóleo
	7, 8, 9, 10	42,24	52,00	34,00	141,42		Fuelóleo
	11, 12, 13, 14, 15	57,60	70,00	47,00	145,17		Fuelóleo
	16	12,80	16,00	12,80	0,77		Dual-Fuel
	17,18,19,20**	54,40	68,15	49,00	128,53		Dual-Fuel
Total - CTV		**182,64**	**225,65**	**161,40**	**423,33**	**416,01**	

*Grupos desclassificados (N.º 1 e N.º 2 em 2012; N.º 3 e N.º 4 em 2013).
**Ciclo Combinado - Grupo N.º 20.

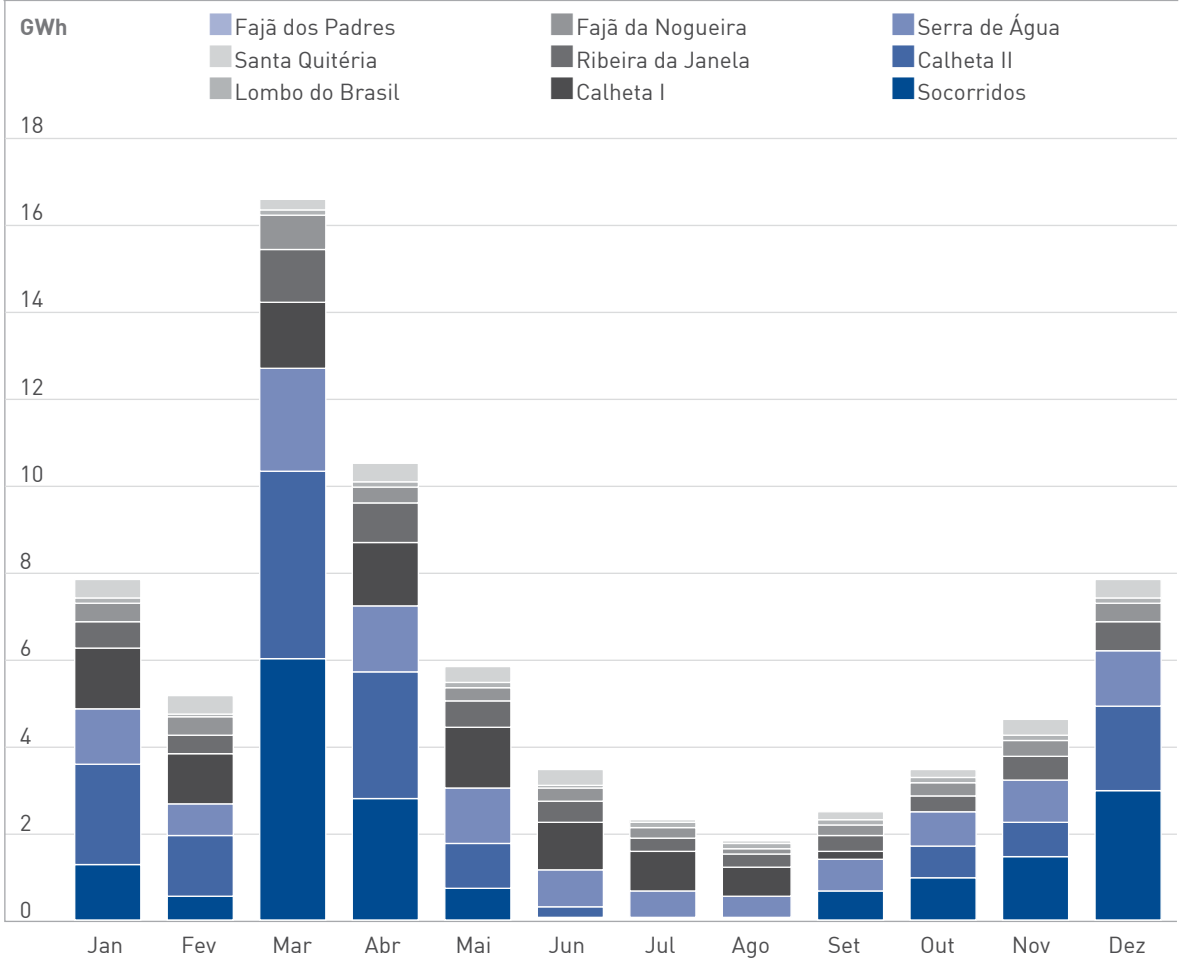
Centrais hidroelétricas da EEM na Ilha da Madeira - 2013

	Pot. Instalada (MW)	Produção (GWh)	Emissão (GWh)	Altura de Queda (m)	Tipo de Turbina
Serra de Água	5,20	12,82	12,78	430	Pelton
Calheta I	1,10	9,85	9,70	629	Pelton
	0,52			314	Pelton
	0,50			181	Pelton
	2,40			629	Pelton
Calheta II	7,00	15,77	15,73	637	Pelton
Ribeira da Janela	3,00	6,85	6,76	398	Pelton
Fajã da Nogueira	2,40	4,28	4,21	348	Pelton
Lombo do Brasil	0,45	1,36	1,36	316	Pelton
Fajã dos Padres	1,70	-	-	530	Pelton
Santa Quitéria	1,70	3,64	3,56	212	Pelton
Socorridos	24,00	17,18	17,12	457	Pelton
Bombagem	*11,25*	-	-	*457*	*Francis*
Total EEM*	**49,97**	**71,76**	**71,22**		

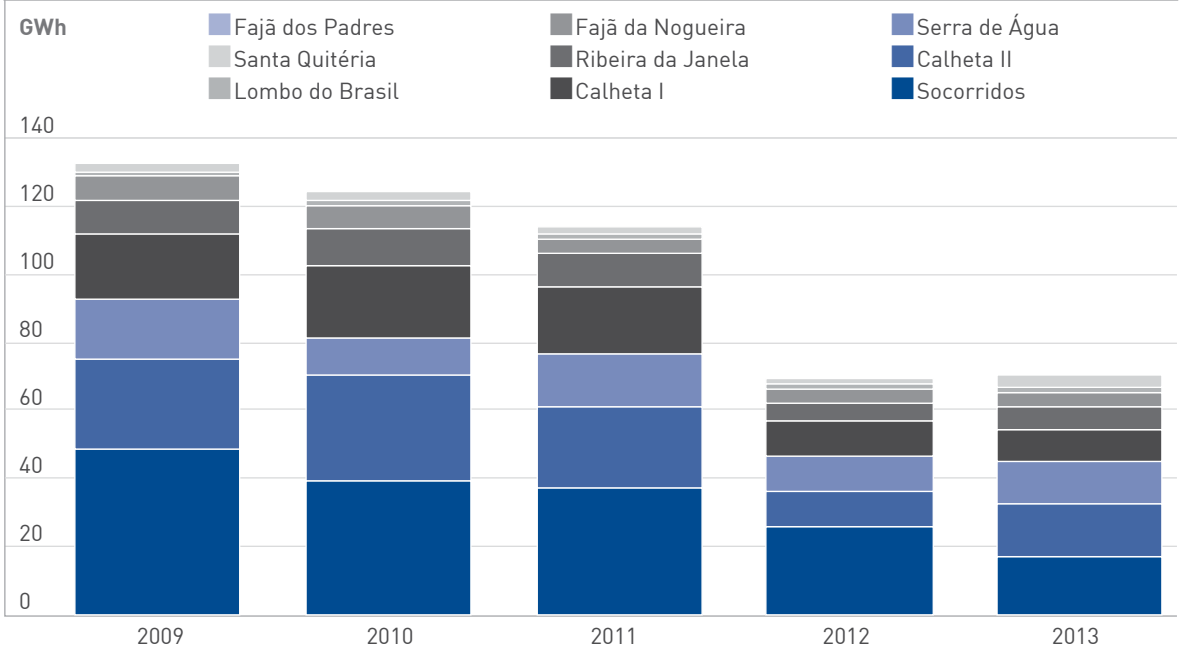
*Exclui a potência de bombagem

No exercício de 2013, a energia produzida pelas diferentes centrais elétricas da EEM, na Ilha da Madeira, ascendeu a 495,09 GWh, sendo 423,33 GWh (85,5%) de origem térmica e 71,76 GWh (14,5%) de origem hidroelétrica.

Evolução mensal da produção hidroelétrica da EEM na Ilha da Madeira - 2013



Evolução anual da produção hidroelétrica da EEM na Ilha da Madeira



A potência instalada nos centros electroprodutores de entidades privadas ascendeu a 107,79 MW, mais 1,5% que em 2012, resultante do aumento verificado na microprodução e miniprodução.

O quadro seguinte traduz a distribuição dos produtores independentes, por fonte de energia primária:

Sistema eletroprodutor de entidades privadas na Ilha da Madeira - 2013

	Térmica	Hídrica	Eólica	Resíduos	Fotovoltaica*	Total
N.º de centrais	1	1	9	1	709	**721**
Potência instalada (MW)	36,00	0,72	45,11	8,00	17,96	**107,79**
Aquisição (GWh)	192,12	4,95	81,71	25,71	29,10	**333,59**

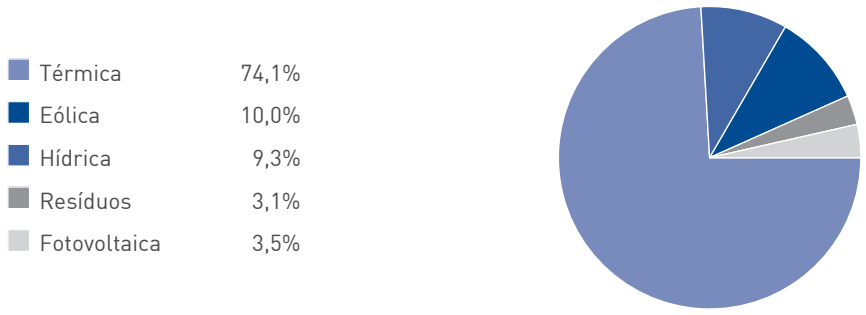
*Inclui PRE ("Produção em Regime Especial", DL 312/2001), microprodução (DL 363/2007) e miniprodução (DL 34/2011)

Em 2013, a energia emitida por estes centros produtores atingiu 333,59 GWh, menos 0,3% que no ano anterior. Desta energia, 57,6% foi proveniente da Central Térmica do Caniçal, 24,5% dos parques eólicos, 8,7% dos produtores fotovoltaicos, da microprodução e da miniprodução, 7,7% da ETRSU, sendo os restantes 1,5% oriundos da Central Mini-Hídrica da Terça.

A contribuição dos produtores privados na emissão de energia para a rede da Ilha da Madeira, representou 40,6% do valor total.

A repartição da energia emitida para a rede (sistema EEM e produtores privados) em 2013, na Ilha da Madeira, foi a seguinte:

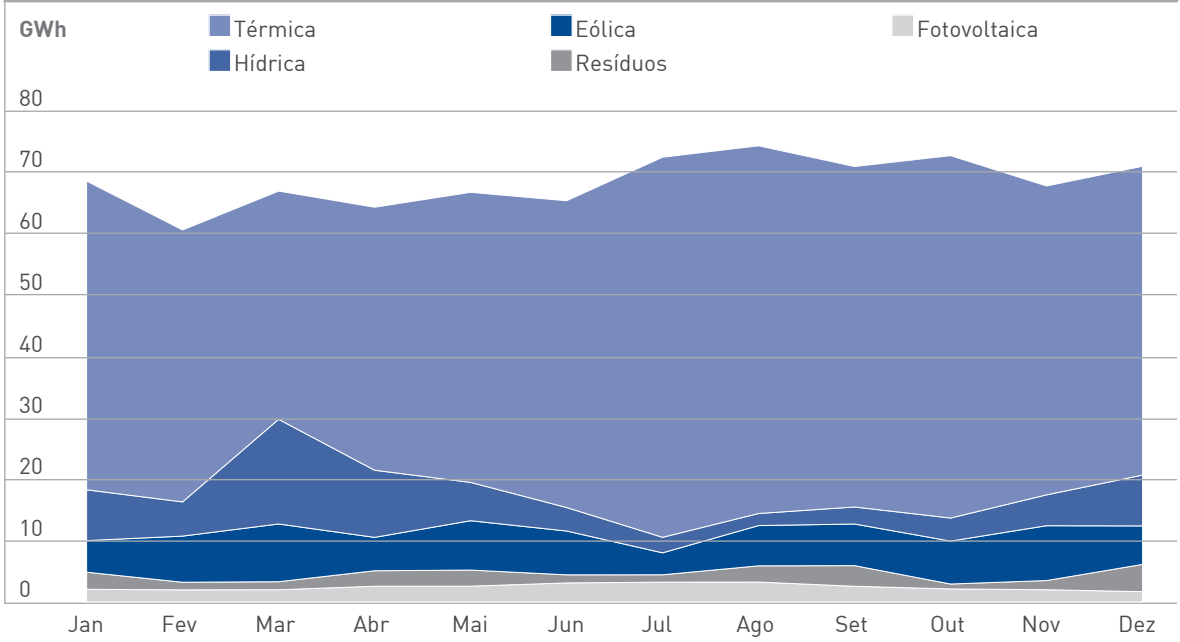
Repartição da emissão por fonte de energia primária na Ilha da Madeira - 2013



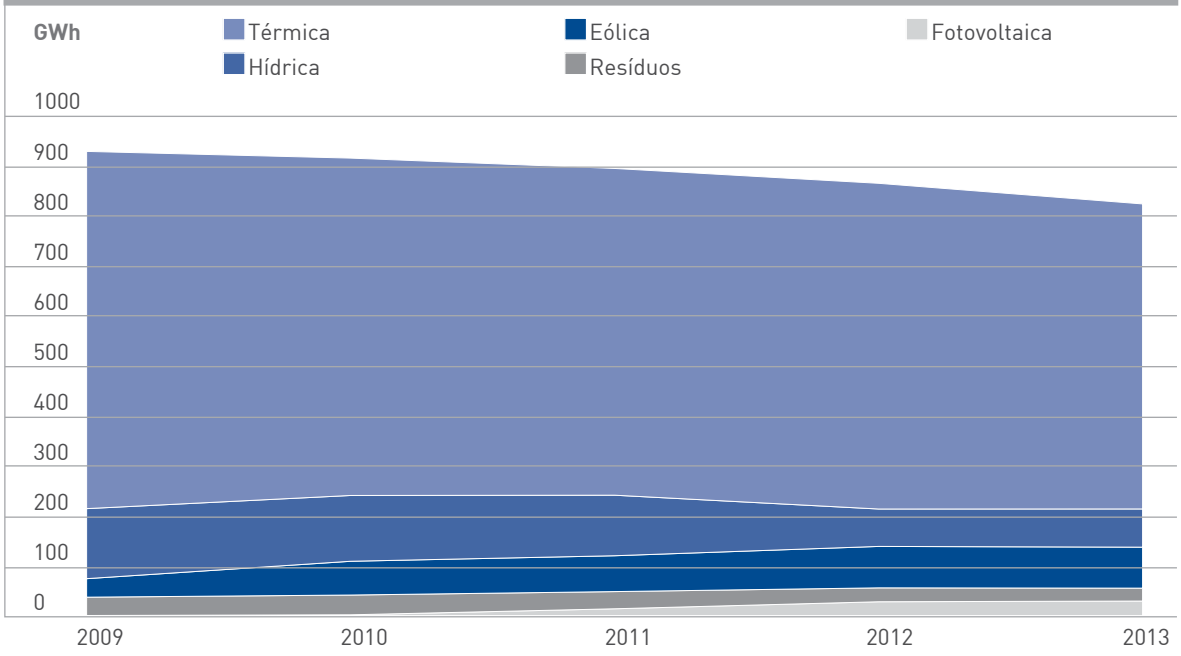
Assim, em 2013, a componente renovável ascendeu a 25,9% do total da energia emitida para a rede, sendo os restantes 74,1% de origem fóssil.

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

Evolução mensal da energia emitida na Ilha da Madeira - 2013

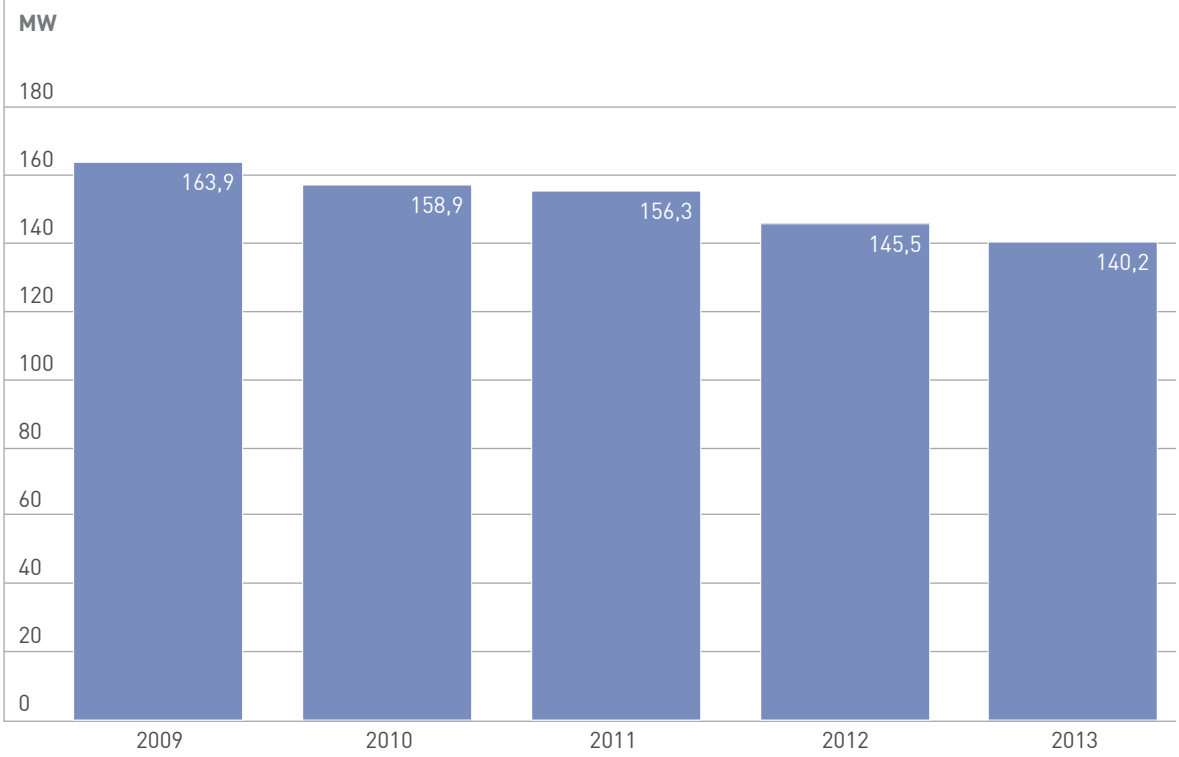


Evolução anual da emissão por fonte de energia primária na Ilha da Madeira



A ponta anual na Ilha da Madeira ocorreu em Janeiro, atingindo o valor de 140,2 MW, representando uma diminuição de 3,6%, relativamente ao ano de 2012.

Evolução das pontas referidas à produção na Ilha da Madeira



O consumo de combustíveis e lubrificantes na Central Térmica da Vitória ascendeu a 90.835 e 610 milhares de litros, respetivamente. Verificou-se uma redução do consumo de combustíveis em cerca de 10,9%, relativamente ao ano transato devido, sobretudo, ao incremento da produção da Central Térmica da Vitória III, (com um consumo específico mais baixo) e à redução do consumo de energia elétrica. De salientar o consumo de 1.347 milhares de litros de amónia, para efeitos de redução de NOX, na CTV III.

Consumo de combustíveis, lubrificantes e amónia no sistema da EEM na Ilha da Madeira - 2013

litros '000	Fuelóleo	Gasóleo	Óleo	Amónia
Central Térmica da Vitória	90.042	793	610	1.347

B. Ilha do Porto Santo

O sistema electroprodutor da Ilha do Porto Santo compreende uma central termoelétrica, dois parques eólicos e um parque fotovoltaico. A potência instalada total ascende a 20,73 MW, com 17,28 MW (83,4%) instalados na Central Térmica do Porto Santo, 2,34 MW (11,3%) no parque fotovoltaico e em instalações de microprodução e de miniprodução, sendo os restantes 1,11 MW (5,3%) afetos aos dois parques eólicos.

Sistema eletroprodutor na Ilha do Porto Santo - 2013

	EEM		ENEREEM	Privados	
	Térmica	P. Eólicos	P. Eólicos	Fotovoltaica*	Total
N.º de centrais	1	1	1	19	**22**
Potência instalada (MW)	17,28	0,45	0,66	2,34	**20,73**
Emissão (GWh)	24,58	0,29	0,59	3,10	**28,56**

*Inclui PRE ("Produção em Regime Especial", DL 312/2001), microprodução (DL 363/2007) e miniprodução (DL 34/2011).

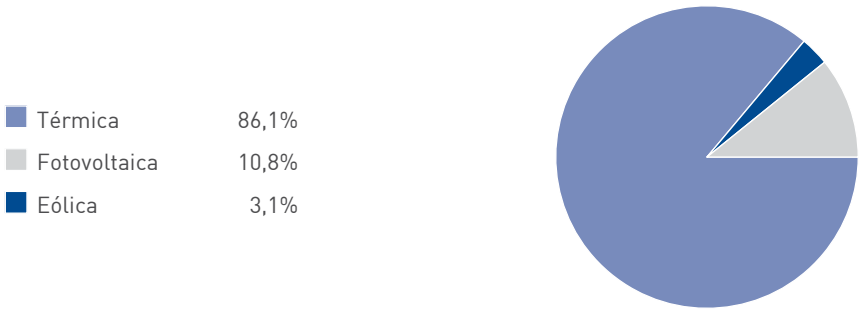
Central termoelétrica da EEM na Ilha do Porto Santo - 2013

	Grupo N.º	Pot. Instalada (MW)	Pot. Instalada (MVA)	Pot. Máx Cont. (MW)	Produção (GWh)	Emissão (GWh)	Combustível
Central Térmica do Porto Santo	1,2*	10,00	12,86	-	0,01		Gasóleo
	3,4,5	12,96	15,30	11,40	20,84		Fuelóleo
	6	4,32	5,10	3,80	6,14		Fuelóleo
Total - CTPS		**17,28**	**20,40**	**15,20**	**26,99**	**24,58**	

*Grupos desclassificados em 2008

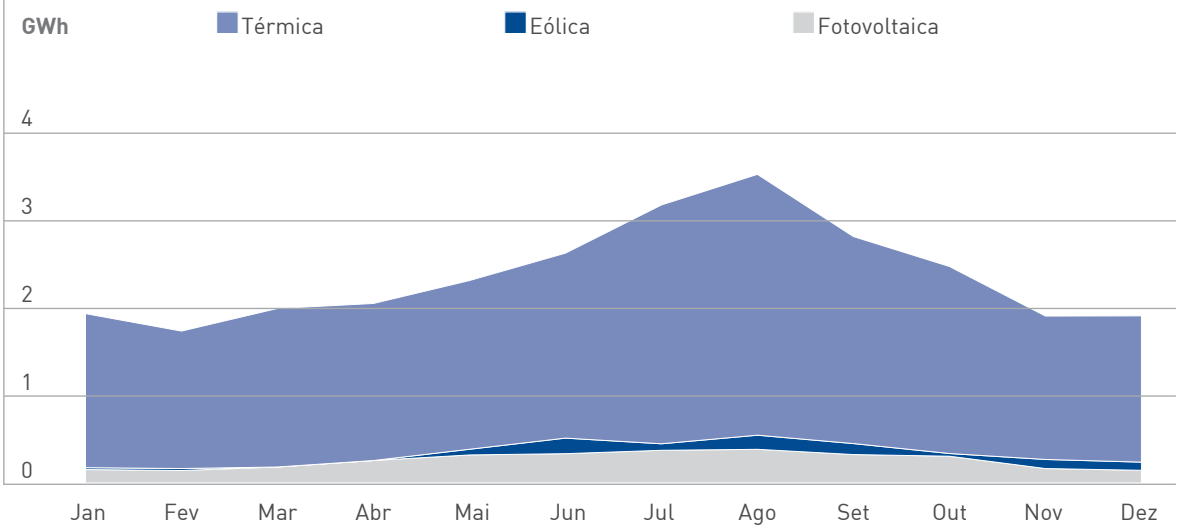
Em 2013, a energia emitida na Ilha do Porto Santo ascendeu a 28,56 GWh, sendo que 24,58 GWh (86,1%) foram de origem térmica, 3,10 GWh (10,8%) de origem solar e os restantes 0,88 GWh (3,1%) de origem eólica.

Repartição da emissão por fonte de energia primária na Ilha do Porto Santo - 2013

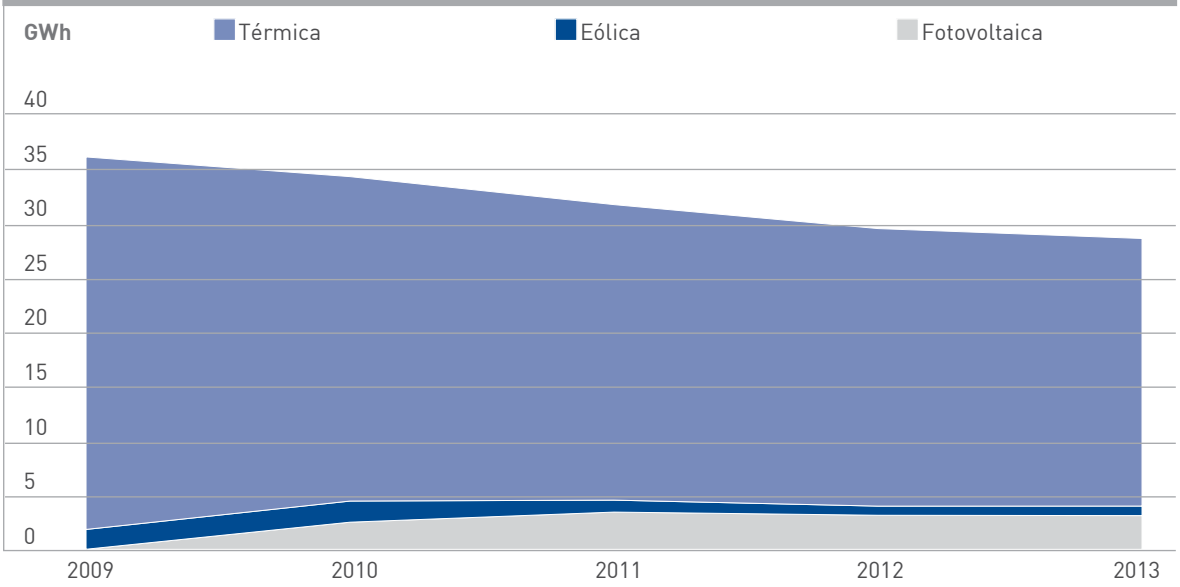


Os gráficos seguintes indicam a evolução mensal e anual da emissão, por fonte de energia primária:

Evolução mensal da energia emitida na Ilha do Porto Santo - 2013



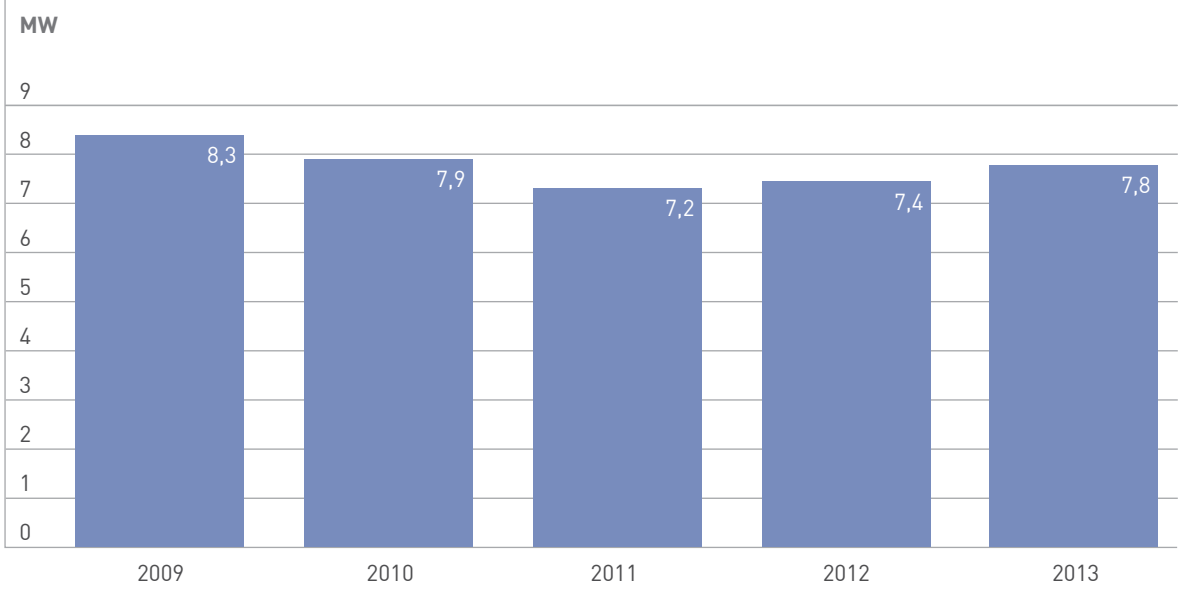
Evolução anual da emissão por fonte de energia primária na Ilha do Porto Santo



O consumo na Ilha do Porto Santo, registou um decréscimo de 3,1%, resultando numa diminuição da contribuição de todas as componentes energéticas, com exceção da eólica, que melhorou ligeiramente.

A ponta anual na Ilha do Porto Santo registou-se em Agosto, tendo atingido 7,8 MW, sendo superior em 6,0%, relativamente à observada no exercício de 2012.

Evolução das pontas referidas à produção na Ilha do Porto Santo



O consumo de combustíveis e lubrificantes na Central Térmica do Porto Santo ascendeu a 7.565 e 28 milhares de litros, respetivamente.

Consumo de combustíveis e lubrificantes na Ilha do Porto Santo - 2013

litros'000	Fuelóleo	Gasóleo	Óleo
Central Térmica do Porto Santo	5.829	1.736	28

Verificou-se um acréscimo do consumo de combustíveis na ordem de 2,1%, relativamente ao exercício anterior.

II. Transporte

Na rede de transporte, os investimentos mais significativos verificaram-se ao nível das subestações/postos de corte e nas linhas de transporte, totalizando 4.231 milhares de Euros.

Subestações/Postos de Corte

No que se refere às subestações/postos de corte, destacam-se:

- Conclusão da construção e entrada em serviço da Subestação da Pedra Mole;
- Conclusão da remodelação do Posto de Corte do Loiral;
- Instalação de proteções, na Subestação do Palheiro Ferreiro, concluída em 2013;
- Concretizou-se a remodelação das celas de 30 kV da Subestação da Vila Baleira no Porto Santo;
- Continuação dos projetos de execução e dos processos de concurso relativos às intervenções (que terão caracter de remodelação total) nas subestações dos Prazeres, Lombo do Doutor, Machico, Lombo do Meio e Amparo.

Além dos investimentos referidos, assinalam-se ainda as seguintes ações:

- Realização de trabalhos de manutenção geral, em particular, dos transformadores;
- Realização de trabalhos de inspeção termográfica.

Subestações na RAM - 2013

	Potência instalada (MVA)				Bat. Cond.
	30/6,6 kV	60/30 kV	60/6,6 kV	Total	MVAr
Ilha da Madeira	**238,0**	**220,0**	**125,0**	**583,0**	**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	-	4 x 25,0	-	100,0	-
Santa Quitéria	10,0	-	-	10,0	-
Virtudes	2 x 15,0	-	-	30,0	2,0
Alegria	-	-	10,0	10,0	-
Viveiros	-	-	2 x 15,0	30,0	4,0
Ponte Vermelha	15,0	-	-	15,0	2,0
Pedra Mole	-	2 x 25,0	-	50,0	-
Lombo do Meio	4,0	-	-	4,0	-
Central da Calheta	2 x 0,5	-	-	1,0	-
Calheta	10,0	-	-	10,0	-
Lombo do Doutor	-	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	2 x 10,0	50,0	2,0
São Vicente	6,0	-	-	6,0	-
Prazeres	2 x 2,0	-	-	4,0	-
Caniçal	-	-	10,0	10,0	-
Cabo Girão	10,0	-	-	10,0	-
Santo da Serra	6,0	-	-	6,0	-
Ponta Delgada	10,0	-	-	10,0	-
São João	-	-	2 x 15,0	30,0	4,0
Ilha do Porto Santo	**20,0**	**-**	**-**	**20,0**	**-**
Nova Central	4,0	-	-	4,0	-
Vila Baleira	4,0 + 6,0	-	-	10,0	-
Calheta	6,0	-	-	6,0	-
Total RAM	**258,0**	**220,0**	**125,0**	**603,0**	**32,0**

Linhas de Transmissão

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

- Conclusão dos trabalhos do troço subterrâneo entre a Central Térmica do Porto Santo e a Subestação da Calheta;
- Conclusão da primeira fase dos trabalhos de remodelação da rede de 30 kV da interligação da Subestação do Funchal. Na sequência do Temporal de 20 de Fevereiro de 2010, o Governo Regional promoveu a elaboração de um plano estratégico para alteração da foz das ribeiras de Santa Luzia e de João Gomes, na baixa da cidade do Funchal. O projeto daí resultante, altera substancialmente a arquitetura da zona anexa ao edifício sede da EEM, onde está situada a Subestação do Funchal, 30 MVA - 30/6,6 kV, e cuja área de intervenção coincide com as principais redes de cabos de ligação desta subestação.

Foram ainda realizadas outras intervenções na rede de transporte, compreendendo a substituição de cadeias de suspensão e amarração, caixas terminais, afastamentos de apoios a pedido de clientes, bem como a desmatação de corredores de linhas e limpeza das bases dos apoios.

No âmbito da monitorização da rede de transporte, são de destacar as seguintes ações:

- Inspeção termográfica em de cerca de 50 km e 152 km de linhas aéreas de 60 kV e 30 kV respetivamente;
- Vistoria de cerca de 20 km de linhas aéreas de 30 kV;
- Desmatação de linhas e limpeza das bases dos apoios numa extensão de 14 km.

Rede de Transporte na RAM - 2013

	Madeira	Porto Santo	Total RAM
Subestações de 60/30/6,6 kV			
Unidades	9	-	**9**
Potência instalada (MVA)	345,00	-	**345,00**
Subestações de 30/6,6 kV			
Unidades	20	3	**23**
Potência instalada (MVA)	238,00	20,00	**258,00**
Rede de 60 kV	**74,22**	**-**	**74,22**
Aérea (km)	64,01	-	64,01
Subterrânea (km)	10,21	-	10,21
Rede de 30 kV*	**383,32**	**15,30**	**398,62**
Aérea (km)	243,66	5,10	248,76
Subterrânea (km)	139,66	10,20	149,86
Fibra ótica (km)	629,84	15,81	**645,65**

*Inclui redes de distribuição de 30 kV

Telecomunicações

Na área das telecomunicações, assinalam-se as seguintes ações:

- Expansão da rede de cabo de fibra ótica:
  - Prosseguiu, em 2013, o plano de expansão da rede de fibra ótica, aumentando a rede em 30,0 km, na Ilha da Madeira;
  - Expansão da rede de fibra ótica, em 6,7 km, na Ilha do Porto Santo, para suporte do telecomando do Parque fotovoltaico e de sete postos de transformação.
- Efetuaram-se trabalhos nas redes de telecomunicações, nomeadamente:
  - Expansão da rede SDH à nova Subestação da Pedra Mole;
  - Efetuaram-se remodelações na rede telecomunicações para algumas instalações da EEM, nomeadamente: na Central Hidroelétrica dos Socorridos e na Subestação do Funchal.
- Adicionalmente efetuou-se:
  - A instalação de sistemas de ar condicionado no laboratório das Virtudes e na sala técnica dos Viveiros;
  - A aquisição de equipamentos de medida OTDR e *Power Meter*.

Centro de Despacho

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

- Desenvolvimento do projeto de migração do SCADA, para o *Network Manager*;
- Telecomando na Subestação da Pedra Mole;
- Aquisição de um gerador de emergência para o Centro de Despacho;
- Continuação do projeto de supervisão e telecomando da Central Térmica do Porto Santo;
- Início do projeto de *upgrade* das Unidades Remotas Terminais ED1000;
- Implementação de uma metodologia de cálculo do risco global do sistema contemplando os riscos de produção, de rede e externos;
- Manutenção e publicação de conteúdos no sítio da intranet (http://despacho).

III. Distribuição

Relativamente à rede de distribuição, o investimento foi direcionado, essencialmente, para a remodelação e construção de novas linhas de média tensão, postos de transformação, redes de baixa tensão e iluminação pública.

A extensão da rede de distribuição de média tensão e de baixa tensão é indicada no seguinte quadro:

Rede de Distribuição na RAM - 2013

Km	Madeira	Porto Santo	Total RAM
Rede de 6,6 kV	**1.247,49**	**74,02**	**1.321,51**
Aérea	498,31	17,01	515,32
Subterrânea	749,18	57,01	806,19
Rede de BT	**3.856,40**	**116,22**	**3.972,62**
Aérea	2.952,22	45,73	2.997,95
Subterrânea	904,18	70,49	974,67

Postos de Transformação na RAM - 2013

	Privados		Públicos		Total	
	N.º	P (kVA)	N.º	P (kVA)	N.º	P (kVA)
Funchal	107	79.580	473	256.485	580	336.065
Câmara de Lobos	15	10.120	116	43.020	131	53.140
Ribeira Brava	10	3.610	108	33.475	118	37.085
Ponta do Sol	4	1.180	58	19.760	62	20.940
Calheta	14	4.330	116	30.965	130	35.295
Porto Moniz	11	1.970	38	10.660	49	12.630
São Vicente	4	1.220	53	15.735	57	16.955
Santana	10	5.155	84	18.740	94	23.895
Machico	37	22.850	114	44.845	151	67.695
Santa Cruz	44	26.165	248	95.940	292	122.105
Porto Santo	18	13.310	70	20.370	88	33.680
Total RAM	**274**	**169.490**	**1.478**	**589.995**	**1.752**	**759.485**

Os concelhos com maior potência instalada são o Funchal, Santa Cruz e Machico com 336.065 kVA, 122.105 kVA e 67.695 kVA, respetivamente.

A. Ilha da Madeira

Na Ilha da Madeira, os principais indicadores são os seguintes:

- Instalação de 9 novos postos de transformação de serviço público, com uma potência instalada de 2.765 kVA e 5 de serviço particular com uma potência instalada de 1.860 kVA;
- Construção de 7,74 km de rede de média tensão, sendo 1,63 km do tipo aéreo e 6,11 km de rede subterrânea;
- Remoção de 10,09 km de rede de média tensão sendo 6,37 km do tipo aéreo e 3,72 km de rede subterrânea;
- Remodelação de 8,04 km de rede de média tensão;
- Construção de 14,99 km de rede de baixa tensão, sendo 1,26 km de rede aérea e 13,73 km de rede subterrânea;
- Remodelação de 66,95 km de rede de baixa tensão;
- Instalação de 55 novos focos de iluminação pública;
- Substituição de 922 focos de iluminação pública.

B. Ilha do Porto Santo

Para a Ilha do Porto Santo, os principais indicadores são os seguintes:

- Instalação de 1 novo posto de transformação de serviço público, com uma potência instalada de 100 kVA;
- Construção de 0,10 km de rede de média tensão;
- Instalação de 2,61 km de rede de baixa tensão subterrânea;
- Remoção de 5,29 km da rede de média tensão, dos quais 4,48 km são de rede aérea e 0,81 km de rede subterrânea;
- Remodelação de 1,45 km de rede de baixa tensão;
- Instalação de 7 novos focos de iluminação pública;
- Substituição de 13 focos de iluminação pública.

Evolução da Rede de Distribuição na RAM - 2013

	Madeira	Porto Santo	Total RAM
Ampliações de rede			
PT´s de Serviço Público			
Unidades	9	1	**10**
Potência (kVA)	2.765	100	**2.865**
PT´s de Serviço Particular			
Unidades	5	-	**5**
Potência (kVA)	1.860	-	**1.860**
Rede de 6,6 kV	**7,74**	**0,10**	**7,84**
Aérea (km)	1,63	-	1,63
Subterrânea (km)	6,11	0,10	6,21
Rede de Baixa Tensão	**14,99**	**2,61**	**17,60**
Aérea (km)	1,26	-	1,26
Subterrânea (km)	13,73	2,61	16,34
Remoções de rede			
Postos de Transformação			
Unidades	(9)	(7)	**(16)**
Potência (kVA)	(3.160)	(2.205)	**(5.365)**
Rede de 6,6 kV	**(10,09)**	**-**	**(10,09)**
Aérea (km)	(6,37)	-	(6,37)
Subterrânea (km)	(3,72)	-	(3,72)
Rede de Baixa Tensão	**(1,35)**	**(5,29)**	**(6,64)**
Aérea (km)	(0,95)	(4,48)	(5,43)
Subterrânea (km)	(0,40)	(0,81)	(1,21)
Remodelações de rede			
PT´s de Serviço Público			
Unidades	(60)	(1)	**(61)**
Potência (kVA)	(18.345)	(750)	**(19.095)**
PT´s de Serviço Particular			
Unidades	60	1	**61**
Potência (kVA)	20.450	1.890	**22.340**
Rede de 6,6 kV	**8,04**	**-**	**8,04**
Aérea (km)	4,37	-	4,37
Subterrânea (km)	3,67	-	3,67
Rede de Baixa Tensão	**66,95**	**1,45**	**68,40**
Aérea (km)	57,34	1,45	58,79
Subterrânea (km)	9,61	-	9,61

IV. Comercialização

O balanço energético da RAM, no exercício de 2013, registou os seguintes valores:

Balanço de energia elétrica na RAM - 2013

MWh	Madeira	Porto Santo	Total RAM
Produção das Centrais	**495.087**	**27.284**	**522.371**
Térmica	423.328	26.993	450.320
Fuel	422.555	26.986	449.541
Gasóleo	773	6	779
Hídrica	71.759	-	71.759
Eólica	-	292	292
Consumo e perdas das Centrais	**7.849**	**2.410**	**10.259**
Emissão própria	**487.238**	**24.875**	**512.112**
Aquisições a outros produtores do SEPM	**192.122**	**-**	**192.122**
Térmica	192.122	-	192.122
Fuel	192.122	-	192.122
Aquisições à PRE	**141.464**	**3.687**	**145.151**
Hídrica	4.947	-	4.947
Eólica	81.709	590	82.298
Resíduos	25.713	-	25.713
Fotovoltaica	24.902	2.557	27.459
Microprodução + Miniprodução	4.194	540	4.734
Total da energia entrada na rede	**820.824**	**28.562**	**849.386**
Bombagem	564	-	564
Emissão para a rede do SEPM	**820.259**	**28.562**	**848.821**
Consumos próprios	**927**	**49**	**976**
Fornecimentos SEPM	**748.729**	**27.477**	**776.206**
MT	180.617	10.463	191.080
BT	568.112	17.014	585.126
Energia saída da rede	**749.656**	**27.526**	**777.182**
Perdas	**70.603**	**1.036**	**71.639**

O consumo de energia elétrica verificado em 2013 traduz um decréscimo de 4,8% e de 1,1% na Ilha da Madeira e do Porto Santo, respetivamente.

Energia vendida a clientes do SEPM por níveis de tensão e por regimes tarifários - 2013

GWh	AT	MT	BTE	BTN	Total
Energia	-	191,08	156,05	429,08	**776,21**

Na RAM, o consumo de média tensão atingiu 191,08 GWh, enquanto o de baixa tensão foi de 585,13 GWh, com um peso relativo de 24,6% e 75,4%, respetivamente, do valor total.

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

Consumo por atividade na RAM - 2013

GWh	Usos Domést.	Hotelaria	Comércio e Serv.	Indústria	Usos Agrí.	Ilum. Púb.	Serv. Púb.	Const. Civil	Total	%
Ilha da Madeira	**234,62**	**139,71**	**174,12**	**60,68**	**4,60**	**78,57**	**52,85**	**3,59**	**748,73**	**100,0%**
	31,3%	**18,7%**	**23,3%**	**8,1%**	**0,6%**	**10,5%**	**7,0%**	**0,5%**	**100,0%**	
Funchal	102,57	97,59	118,17	14,44	0,36	18,30	30,73	1,81	383,98	51,3%
Câm. Lobos	27,08	4,83	8,05	10,80	0,40	9,39	2,59	0,28	63,41	8,5%
Rib. Brava	11,44	2,31	5,93	0,68	0,09	6,64	1,20	0,41	28,70	3,8%
Ponta do Sol	8,35	2,27	2,11	1,32	0,67	3,47	0,91	0,15	19,24	2,6%
Calheta	12,39	3,94	3,99	1,03	0,46	6,66	1,27	0,17	29,90	4,0%
Porto Moniz	2,57	1,42	1,21	0,19	0,27	3,35	0,66	0,06	9,73	1,2%
S. Vicente	5,32	2,19	1,53	0,74	0,12	4,69	0,88	0,20	15,67	2,1%
Santana	7,03	2,09	3,47	0,46	0,32	4,82	1,14	0,07	19,41	2,6%
Machico	19,85	6,86	11,70	12,02	0,75	9,79	2,56	0,21	63,73	8,5%
Santa Cruz	38,04	16,21	17,95	19,01	1,15	11,46	10,90	0,24	114,96	15,4%
Ilha do Porto Santo	**6,39**	**7,12**	**3,64**	**5,49**	**0,07**	**2,08**	**2,47**	**0,22**	**27,48**	
	23,2%	**25,8%**	**13,3%**	**20,0%**	**0,3%**	**7,6%**	**9,0%**	**0,8%**	**100,0%**	
Total RAM	**241,01**	**146,83**	**177,76**	**66,17**	**4,66**	**80,65**	**55,32**	**3,81**	**776,21**	
	31,1%	**18,9%**	**22,9%**	**8,5%**	**0,6%**	**10,4%**	**7,1%**	**0,5%**	**100,0%**	

Consumidores por atividade na RAM - 2013

	Usos Domést.	Hotelaria	Comércio e Serv.	Indústria	Usos Agrí.	Ilum. Púb.	Serv. Púb.	Const. Civil	Total	%
Ilha da Madeira	**110.641**	**2.053**	**13.015**	**831**	**1.466**	**1.617**	**1.815**	**467**	**131.905**	**100,0%**
	83,9%	**1,6%**	**9,9%**	**0,6%**	**1,1%**	**1,2%**	**1,4%**	**0,3%**	**100,0%**	
Funchal	46.266	1.035	7.371	213	112	451	908	164	56.520	42,8%
Câm. Lobos	11.968	132	1.137	85	232	146	172	45	13.917	10,6%
Rib. Brava	5.992	77	505	33	78	134	69	31	6.919	5,3%
Ponta do Sol	4.315	53	326	47	132	76	66	25	5.040	3,8%
Calheta	6.545	91	464	51	105	133	92	51	7.532	5,7%
Porto Moniz	1.642	51	154	17	97	59	73	7	2.100	1,6%
S. Vicente	3.061	62	240	27	240	74	63	23	3.790	2,9%
Santana	4.234	76	373	29	145	107	90	17	5.071	3,8%
Machico	8.670	192	816	103	135	174	136	48	10.274	7,8%
Santa Cruz	17.948	284	1.629	226	190	263	146	56	20.742	15,7%
Ilha do Porto Santo	**3.942**	**84**	**396**	**44**	**19**	**68**	**85**	**27**	**4.665**	
	84,5%	**1,8%**	**8,5%**	**0,9%**	**0,4%**	**1,5%**	**1,8%**	**0,6%**	**100,0%**	
Total RAM	**114.583**	**2.137**	**13.411**	**875**	**1.485**	**1.685**	**1.900**	**494**	**136.570**	
	83,9%	**1,6%**	**9,8%**	**0,6%**	**1,1%**	**1,2%**	**1,4%**	**0,4%**	**100,0%**	

Em Dezembro de 2013, o número médio de consumidores ligados à rede na RAM, ascendeu a 136.570, representando um decréscimo de 0,5%, relativamente ao exercício de 2012.

Consumo / Clientes - Distribuição por atividades na RAM - 2013

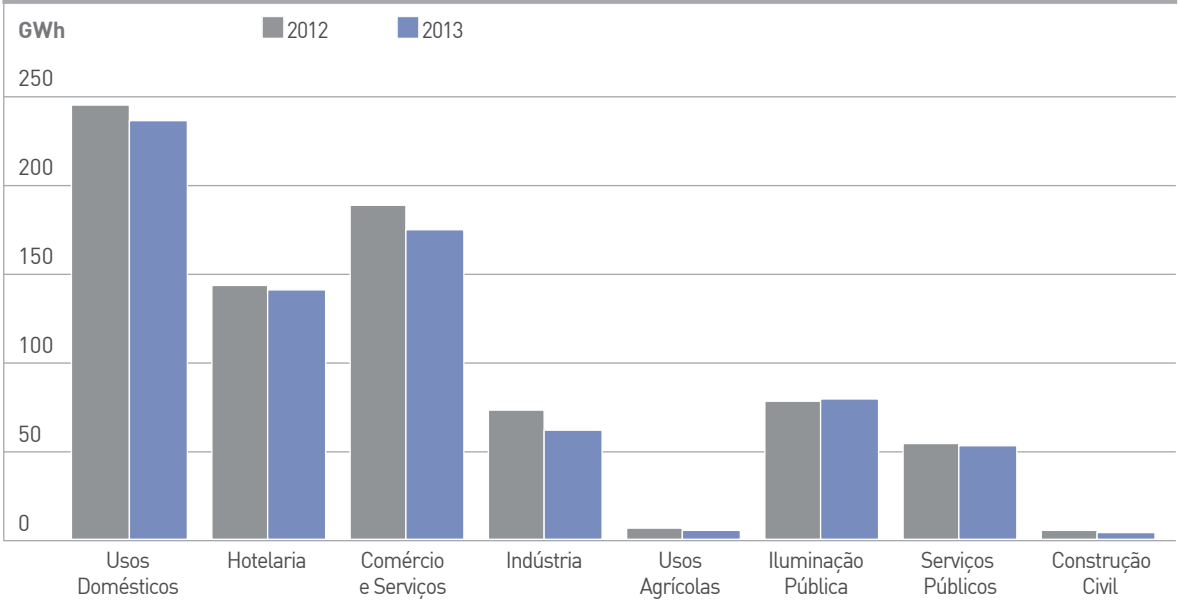
	Média e Baixa Tensão			Baixa Tensão			Usos Domésticos		
	Consumo (GWh)	Clientes	(MWh)/ Cliente	Consumo (GWh)	Clientes	(MWh)/ Cliente	Consumo (GWh)	Clientes	(MWh)/ Cliente
Ilha da Madeira	**748,73**	**131.905**	**5,68**	**568,11**	**131.623**	**4,32**	**234,62**	**110.642**	**2,12**
Funchal	383,98	56.520	6,79	276,34	56.407	4,90	102,57	46.267	2,22
Câm. Lobos	63,41	13.917	4,56	51,51	13.899	3,71	27,08	11.968	2,26
Rib. Brava	28,70	6.919	4,15	27,25	6.911	3,94	11,44	5.992	1,91
Ponta do Sol	19,24	5.040	3,82	17,89	5.030	3,56	8,35	4.315	1,94
Calheta	29,90	7.532	3,97	27,62	7.517	3,67	12,39	6.545	1,89
Porto Moniz	9,73	2.100	4,63	8,21	2.088	3,93	2,57	1.642	1,56
S. Vicente	15,67	3.790	4,13	14,25	3.786	3,76	5,32	3.061	1,74
Santana	19,41	5.071	3,83	16,15	5.059	3,19	7,03	4.234	1,66
Machico	63,73	10.274	6,20	43,75	10.232	4,28	19,85	8.670	2,29
Santa Cruz	114,96	20.742	5,54	85,14	20.694	4,11	38,04	17.948	2,12
Ilha do Porto Santo	**27,48**	**4.665**	**5,89**	**17,01**	**4.644**	**3,66**	**6,39**	**3.941**	**1,62**
Total RAM	**776,20**	**136.570**	**5,68**	**585,13**	**136.267**	**4,29**	**241,01**	**114.583**	**2,10**

O consumo médio por cliente ascendeu a 5,68 MWh/Cliente. Os valores mais elevados verificaram-se nos concelhos do Funchal, Machico e Santa Cruz. O consumo médio por cliente de Usos Domésticos na RAM atingiu o valor de 2,10 MWh/Cliente, sendo ligeiramente inferior ao verificado no ano anterior. Os valores mais elevados ocorreram nos concelhos de Machico, Câmara de Lobos e Funchal.

A. Ilha da Madeira

Na Ilha da Madeira, a distribuição dos consumos por atividade, manteve-se sensivelmente idêntica ao padrão verificado nos últimos anos. O consumo de Usos Domésticos registou o maior valor relativo com 31,3%, seguido do sector do Comércio e Serviços com 23,3% e do sector da Hotelaria com 18,7%.

Evolução do consumo por atividade na Ilha da Madeira - 2012/2013

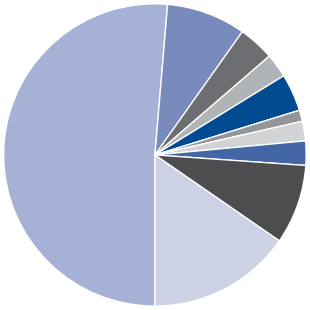


O concelho do Funchal, com 42,8% do número de clientes, foi responsável por 51,3% do consumo de energia elétrica na Ilha da Madeira, seguido pelos concelhos de Santa Cruz com 15,4%, Câmara de Lobos e Machico, ambos com 8,5%.

Quanto à evolução do consumo por sector de atividade, registou-se uma diminuição do consumo em 21,3% na Construção Civil, 15,0% na Indústria e 14,3% nos Usos Agrícolas, relativamente ao exercício anterior.

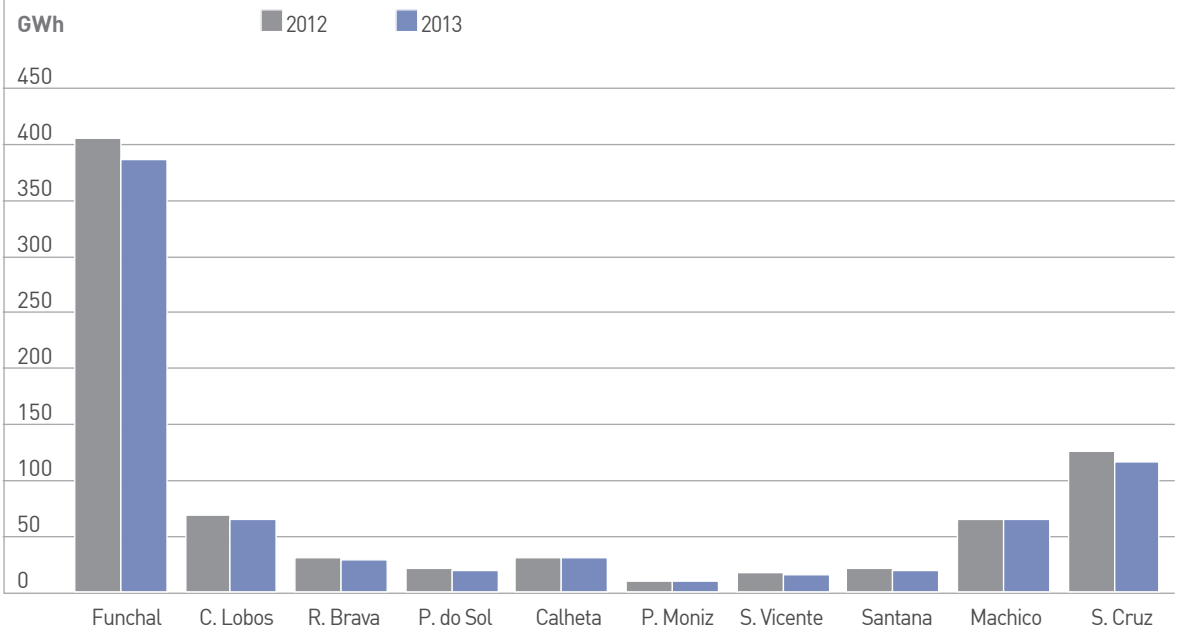
Consumos por concelho na Ilha da Madeira - 2013

Funchal	51,3%	Porto Moniz	1,2%
Câm. de Lobos	8,5%	S. Vicente	2,1%
Rib. Brava	3,8%	Santana	2,6%
Ponta do Sol	2,6%	Machico	8,5%
Calheta	4,0%	Santa Cruz	15,4%



Num contexto de decréscimo dos consumos de energia elétrica, o concelho que apresentou a menor taxa de decrescimento, relativamente a 2012, foi o concelho da Calheta, com um valor na ordem dos 0,9%.

Evolução do consumo por concelho na Ilha da Madeira - 2012/2013

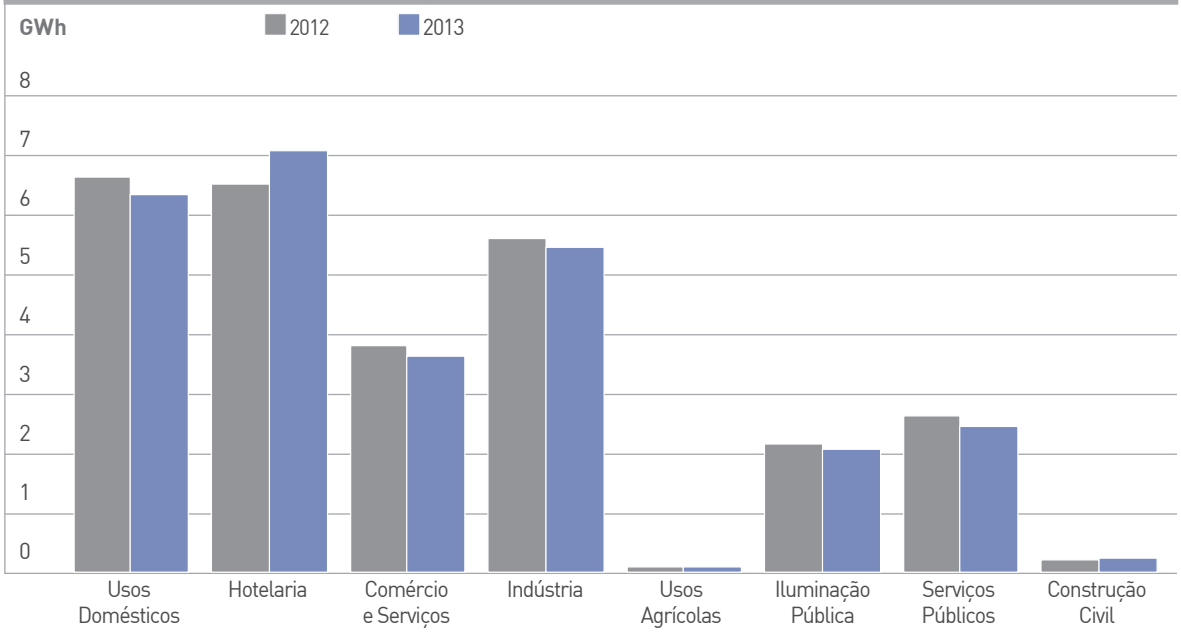


Em 2013, a rede da Ilha da Madeira continha 131.905 clientes, dos quais 283 com contagem em média tensão.

B. Ilha do Porto Santo

A taxa de evolução do consumo de energia elétrica na Ilha do Porto Santo, face a 2012, sofreu um decréscimo na ordem de 1,1%, em resultado do abrandamento da atividade económica.

Evolução do consumo por atividade na Ilha do Porto Santo - 2012/2013



A distribuição dos principais consumos de energia elétrica por atividade apresentou os seguintes valores relativos: 25,8% na Hotelaria, 23,2% em Usos Domésticos e 20,0% na Indústria.

O sector da Construção Civil e Hotelaria registaram um aumento dos consumos em 13,8% e 8,6%, respetivamente, relativamente a 2012. Por outro lado, registou-se uma diminuição do consumo de 12,8% nos Usos Agrícolas, 6,4% nos Serviços Públicos e 4,8% no Comércio e Serviços, relativamente ao exercício anterior.

Em 2013, a rede da Ilha do Porto Santo contém 4.665 Clientes, dos quais 20 com contagem em média tensão. O consumo de média e baixa tensão atingiu 10,46 GWh e 17,01 GWh, com uma distribuição de 38,1% e 61,9%, respetivamente.

V. Qualidade de Serviço

A caracterização da Qualidade de Serviço na RAM tem por base o disposto do Regulamento da Qualidade de Serviço (RQS) e compreende, essencialmente, as seguintes áreas:

- Continuidade de Serviço;
- Qualidade da Onda de Tensão (QOT);
- Qualidade Comercial.

Neste contexto, a EEM tem procurado munir-se dos recursos necessários de forma a cumprir com as disposições regulamentares, destacando-se, em 2013, as seguintes iniciativas:

- Instalação e colocação de um novo equipamento de QOT, na nova Subestação da Pedra Mole, com capacidade para monitorizar os dois níveis de tensão (60 e 30 kV);
- Instalação de um novo equipamento no Posto de Corte da Vitória, com capacidade de leitura nos dois barramentos de 30 kV;
- Colocação em serviço de um novo ponto de medição no barramento de 60 kV, na Subestação da Vitória, com o equipamento retirado da Posto de Corte da Vitória a 30 kV;
- Melhoria dos sistemas existentes de Qualidade da Onda de Tensão, através da: atualização do *software* de gestão de comunicações e da base de dados; aquisição de *software* para avaliação da conformidade dos dados recolhidos, tendo como objetivos, a melhoria do processo de comunicação, registo e tratamento de informação, permitindo também, não só a ligação de novos equipamentos, mas também adequar, mais facilmente, os processos às exigências e especificações das revisões normativas;
- Realização de um inquérito de satisfação aos Clientes para obtenção dos indicadores gerais de avaliação e satisfação de Clientes.

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

Os indicadores de Continuidade de Serviço das redes de Transporte e Distribuição, referentes ao ano 2013, encontram-se dentro dos limites impostos regulamentarmente, demonstrando um nível elevado da continuidade de serviço. Neste âmbito, a EEM continua a desenvolver medidas no sentido de minimizar o número e a duração das interrupções, através da introdução de melhorias técnicas e da remodelação de troços tradicionalmente mais afetados. São de destacar, ainda, as medidas contempladas no plano de investimentos, as quais permitirão um diagnóstico mais rápido da causa das interrupções e respetiva localização.

No que tange 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 no RQS. Neste aspeto, são de destacar a introdução de novos pontos de medição em todas as novas subestações ou remodelações futuras, elevando a capacidade de monitorização e controlo de eventuais fenómenos desta natureza.

Quanto à Qualidade Comercial, os indicadores alcançados, no ano de 2013, revelam que a atividade comercial apresenta um desempenho equivalente ao ano anterior, onde, de uma forma geral estão a ser cumpridas as condições estipuladas no RQS. É de referir, que a EEM continua empenhada na melhoria dos processos, dos recursos humanos e tecnologias. É de destacar a entrada em produtivo o Sistema de Gestão de Equipas, tendo em vista automatizar o controlo dos processos associados aos serviços que pressupõem visitas aos clientes, permitindo assim auditar os tempos previstos no RQS.

VI. Investimento Não Específico

O investimento não específico realizado pela EEM em 2013 atingiu 1.711 milhares de Euros, compreendendo intervenções em infraestruturas de apoio e iniciativas na área dos sistemas de informação.

VI.I - Infraestruturas de Apoio

Foram realizados alguns investimentos em infraestruturas de apoio, sendo de destacar as seguintes intervenções:

- Aquisição de espaços, para a implementação de um armazém, bem como à aquisição de um terreno, junto à Ribeira de João Gomes, no Funchal, o qual servirá para o armazenamento de materiais de maior dimensão, para apoio logístico à Iluminação Pública;
- Remodelação dos alçados nascente e norte do edifício Sede;
- Outras intervenções de pequenas dimensões.

VI.II - Sistemas de Informação

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 de imposições legais. As principais ações implementadas foram as seguintes:

• Desenvolvimentos SAP

A atualização das plataformas SAP, deveu-se sobretudo ao início dos trabalhos de implementação do novo sistema de débito bancário SEPA.

• WFM – *Work Force Management* (SGE - Sistema de Gestão de Equipas)

Em 2013, procedeu-se a operacionalização da plataforma de Gestão de Equipas da EEM, com a sua expansão a todos os centros de trabalho da EEM.

• Alterações no BI - *Business Intelligence* - Ferramentas de *Reporting*

Durante o ano de 2013, a EEM implementou um conjunto alargado de *reports* de negócio, concretamente na componente financeira da área comercial.

• Consultoria Especializada de Negócio

Dando continuidade aos anos anteriores, a EEM desenvolveu um conjunto de atividades relacionadas com o desenvolvimento do negócio incluídas no projeto de Consultoria Especializada de Negócio.

• Atualização do *Data Center* (suporte às plataformas aplicacionais)

Esta atualização, deveu-se à necessidade de adquirir mais capacidade de armazenamento para a realização de cópias das máquinas de SAP, durante a implementação da subida de *suport package* e de notas no SAP, associadas à implementação do SEPA. Este acréscimo de armazenamento, utilizado pela plataforma SAP, será reutilizado pelos projetos da área de virtualização, que possuem um vasto conjunto de aplicações.

• Outros Projetos

A EEM desenvolveu durante o ano de 2013, um conjunto de projetos, que embora estruturantes, são de pequena dimensão e não representam individualmente um elevado investimento, nomeadamente: alterações ao nível das plataformas técnicas SIT e SGI, as quais visam melhorar a integração das mesmas, bem como, garantir o carregamento de alguns elementos de rede não previstos, implementação de ferramentas colaborativas particularmente de um novo sistema de gestão de assiduidade e alteração de alguns processos de serviço ao Cliente tais como, melhorias ao site da EEM, atualização do parque informático de suporte ao utilizador, licenciamento estrutura (Office, Sw de servidores, Exchange, etc...), entre outros.

VII. Recursos Humanos

A 31 de Dezembro de 2013, o quadro de pessoal da EEM, S.A., era composto por 789 trabalhadores no ativo, sendo 779 efetivos e 10 com contrato a termo certo.

Recursos Humanos por função

	2009	2010	2011	2012	2013
Engenheiros	68	73	73	76	71
Outros c/ curso superior	36	36	36	37	42
Engenheiros técnicos	9	8	8	8	8
Pessoal c/ funções industriais	459	459	446	411	421
Pessoal c/ funções administrativas	256	255	249	257	235
Auxiliares	8	9	7	10	10
Outros c/ contrato a termo certo	23	11	11	4	2
Total	**859**	**851**	**830**	**803**	**789**

Dos 789 trabalhadores, 747 prestam serviço na Ilha da Madeira e os restantes 42 na Ilha do Porto Santo.

Ações de formação

Durante o ano de 2013, concretizaram-se várias ações de formação abrangendo 408 trabalhadores num total de 1.282 horas, das quais 1.114 horas foram de formação externa e 168 horas de formação interna.

Informação Económica e Financeira

1 - Informação Económica e Financeira

Enquadramento

No ano de 2013, o crescimento da economia mundial ter-se-á situado em torno dos 3%, o que revela um ligeiro abrandamento das atividades económicas globais face aos valores de 3,1% registados no ano de 2012, sendo que comparativamente ao desempenho da atividade económica mundial em 2011 e 2010, apresenta uma queda mais significativa, na ordem dos 4,5%. A desaceleração do crescimento verificada nos dois últimos anos foi, na sua essência, provocada pela desalavancagem do setor privado nas economias desenvolvidas, por políticas orçamentais restritivas, pelo impasse na resolução da crise da dívida soberana na Zona Euro, pela incerteza em relação às negociações no Congresso americano para os limites ao endividamento do Estado americano e também, pelo abrandamento do crescimento de algumas das principais economias emergentes.

Os efeitos da crise financeira, que começou há quase cinco anos, continuam bem visíveis nos mercados e na economia real, sendo que o crescimento económico global permanece fraco, existindo ainda um certo grau de incerteza e de confiança nos mercados financeiros internacionais.

Após um período recessivo, a Zona Euro começou a melhorar em 2013, a um ritmo muito lento e ténue. Na realidade, continuam a subsistir níveis extremamente elevados da taxa de desemprego, com especial enfâse para o desemprego jovem, o que associado à diminuição do rendimento disponível das famílias tem provocado uma degradação generalizada das condições de vida das populações, originando tensões sociais e políticas que não estão a contribuir favoravelmente para o necessário ritmo de implementação das reformas estruturais.

Na sequência da crise de dívida soberana que assolou a Europa, a qual determinou que uma boa parte dos Governos dos Estados-Membros da União Europeia assumissem políticas de consolidação orçamental, designadamente em países de maior dimensão, como a Itália e Espanha, mas também extensível a outros países da periferia, como Portugal, Irlanda e Chipre, acentuaram e tornaram visíveis os desequilíbrios e assimetrias existentes entre o centro da Europa (equilibrado) e a periferia (desequilibrada). Em suma, o PIB na Zona Euro deverá cair 0,4% em 2013, o que representa uma fraca evolução face à contração de 0,6% registada em 2012. Embora a Zona Euro comece a apresentar alguns sinais de recuperação, permanecem importantes entraves, sendo de destacar: um fraco nível de investimento, difíceis condições de acesso ao crédito e um mercado de trabalho deprimido, que estão naturalmente a atrasar/condicionar o investimento necessário para uma recuperação económica sustentada no crescimento e no emprego.

Em 2013, Portugal prosseguiu com a implementação do Programa de Assistência Económica e Financeira (PAEF) estabelecido com a Troika (BCE, UE e FMI), o qual incluiu a adoção de um conjunto de medidas adicionais de consolidação orçamental no Orçamento de Estado para 2013, que representaram um agravamento da carga fiscal, designadamente em sede de IRS; ao qual se acrescentam cortes adicionais na despesa pública e medidas de reforma do Estado, com particular incidência, sobre os benefícios e rendimentos dos funcionários públicos e dos pensionistas. A economia portuguesa iniciou o ano dando continuidade à recessão que se arrasta desde 2010, mostrando, todavia, essencialmente a partir do 2º semestre de 2013, um crescimento animador, ainda que ligeiro como já referido.

Aos impactos que este novo conjunto de medidas de ajustamento provocou na economia portuguesa, perante a necessária e inultrapassável correção dos desequilíbrios macroeconómicos até então existentes (excesso de endividamento, défice orçamental e financeiro) e, que de alguma forma, eram transversais aos diversos agentes, nomeadamente: Estado, empresas e particulares, adiciona-se o contágio da crise causada pela dívida soberana em alguns dos nossos maiores parceiros comerciais designadamente Espanha e Itália. Refira-se, contudo, que apesar da contração esperada da economia portuguesa decorrente da aplicação de um exigente programa de ajustamento, é notória uma correção progressiva dos desequilíbrios, destacando-se a redução do défice comercial e o desempenho das exportações, bem mais favorável que o previsto no próprio plano de ajustamento. Relativamente à execução do PAEF, os resultados da 10ª avaliação da Troika indiciam que o programa continua a ser globalmente executado em linha com o previsto, classificando os resultados até então obtidos como

positivos, com as Entidades a reconhecerem que começam a surgir alguns sinais de recuperação económica ainda que considerada de "frágil". É também de salientar que o sentimento e confiança dos mercados, relativamente à dívida soberana portuguesa, tem vindo a melhorar, fato reconhecido nas mais recentes emissões de dívida a 10 anos, com taxas de juro de referência de 3,6% e com uma procura 3,5 vezes superior à oferta.

As difíceis e restritivas condições de financiamento da República Portuguesa nos últimos anos estenderam-se, igualmente, ao sector bancário, tendo vindo a provocar um aumento na poupança das famílias. Na verdade a teoria económica "Ricardiana" desenvolvida por David Ricardo, um dos fundadores da escola clássica inglesa da economia política, sustenta que em períodos de maior austeridade existe uma maior propensão para a poupança, o que veio a confirmar-se em Portugal, tendo a taxa de poupança passado de 9,7% em 2011 para 12,0% em 2012, e mais de 13,0% 2013.

Neste ambiente particularmente adverso e em continuidade com o sucedido no ano de 2012, não constituiu surpresa que 2013 se confirmasse como mais um ano difícil para as empresas portuguesas, pois apesar da banca nacional ter dado alguns sinais de alguma liquidez para financiar a economia, os recursos financeiros disponíveis, são ainda escassos e caros.

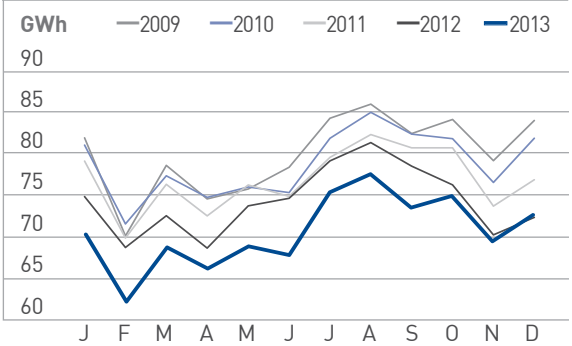
No caso específico da Região Autónoma da Madeira, o ano de 2013 fica marcado por uma continuidade da implementação do Programa de Ajustamento específico para a Região, assinado entre o Governo Regional e o Governo da República, denominado PAEF-RAM. Este Programa inclui um amplo conjunto de medidas orientadas para os seguintes objetivos: permitir a consolidação orçamental da Região Autónoma da Madeira de forma a restaurar a sustentabilidade das finanças públicas e permitir repor a capacidade de financiamento autónomo. Este caminho tem vindo a ser rigorosamente cumprido pelo Governo Regional da Madeira, conforme espelhado nas avaliações positivas de carácter trimestral, realizadas pelo Ministério das Finanças de Portugal, as quais são determinantes para a concretização dos desembolsos necessários para suprir as necessidades de financiamento da Região.

Neste contexto, extraordinariamente restritivo e adverso, as atividades da EEM foram muito condicionadas pelo ambiente económico que a rodeia, não lhe tendo sido, por isso, possível cumprir com o plano de investimentos delineado para efeito de tarifas, registando-se uma quebra de -82,3%, assumindo assim a empresa, há semelhança do ano anterior, um plano de investimentos de contingência.

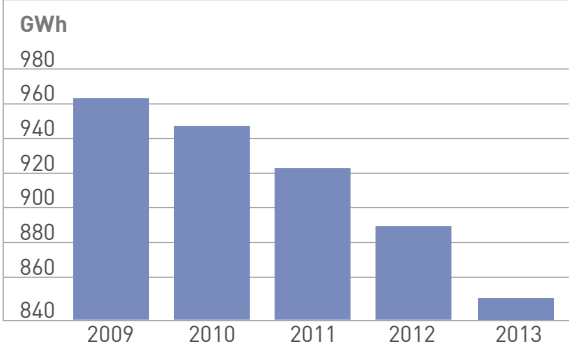
Após a data de balanço, mais precisamente em Janeiro de 2014, e sem qualquer efeito no ano de 2013, foram recebidos os montantes em divida referentes ao Contrato de Convergência tarifária de energia elétrica respeitante aos anos de 1998 a 2002 e à Compensação tarifária de 2009, no montante de 18.622.560 Euros e 25.612.181 Euros respetivamente. O incumprimento na liquidação destes montantes, que se verificou até Janeiro de 2014, trouxe consequências muito negativas para a empresa, agravando o seu equilíbrio financeiro.

Em face do acima exposto, restou à EEM apenas a possibilidade de assumir um plano de ação muito criterioso mas, simultaneamente, limitado e restritivo num cenário macroeconómico de recessão que vem provocando uma contração da emissão de eletricidade nos últimos anos, com um decréscimo de 11.7% entre 2009 e 2013, conforme indicado nos gráficos seguintes:

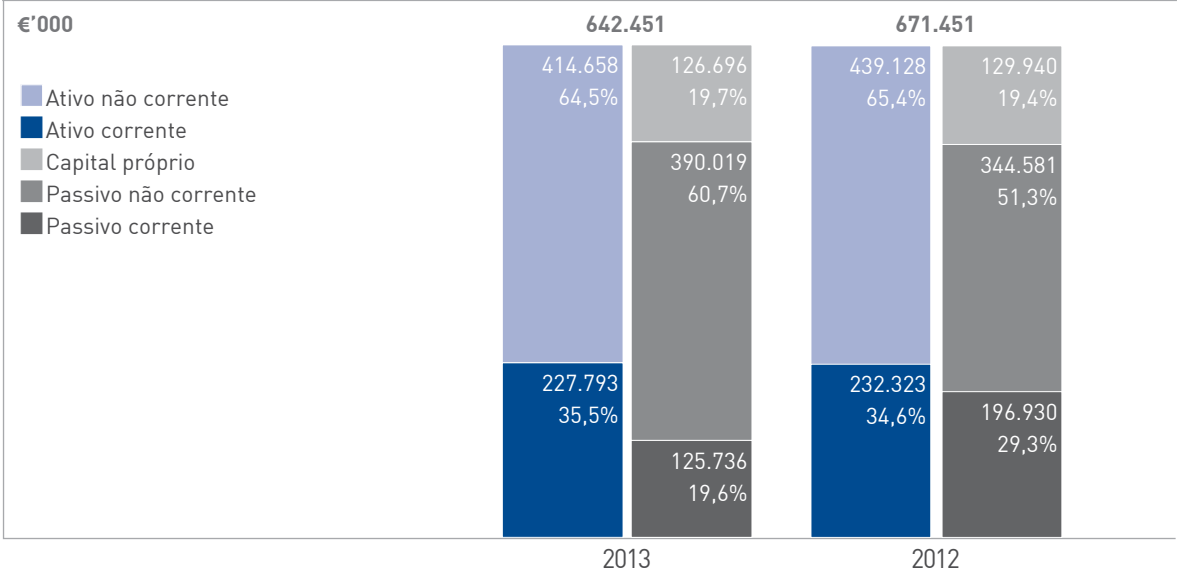
Evolução da emissão mensal - RAM



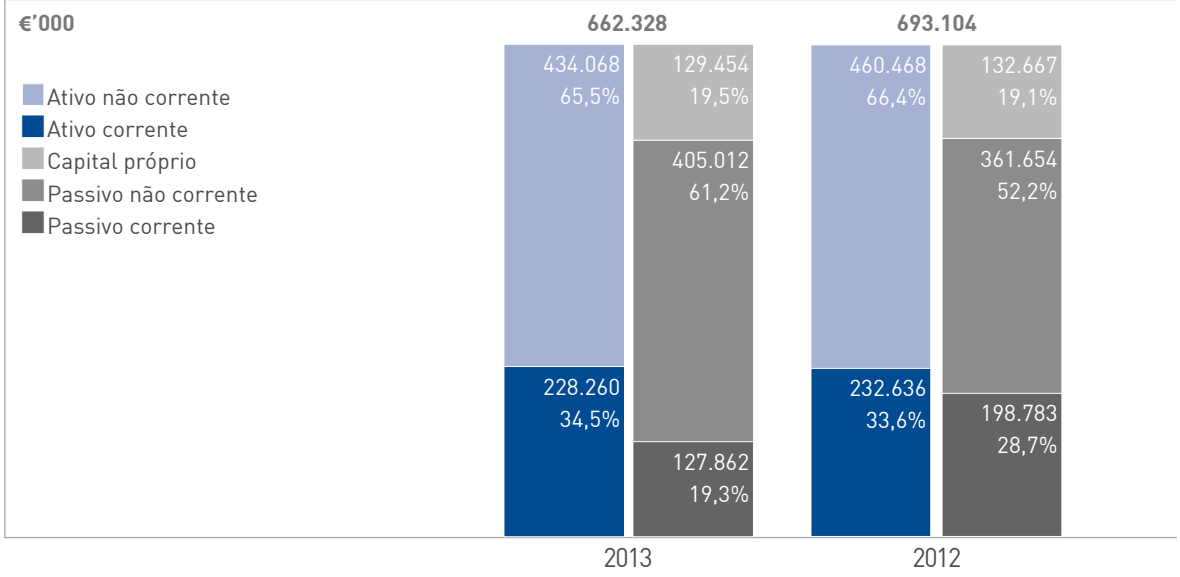
Emissão RAM



Estrutura de Balanço Individual



Estrutura de Balanço Consolidado



Balanço

O valor total de Balanço da EEM em 2013, ascendeu a 642.451 milhares de Euros (consolidado: 662.328 milhares de Euros), diminuindo 4,3% face a 2012 (consolidado: 4,4%). Também o total do Ativo tangível e intangível líquido, que representa 53,5% do Ativo total da EEM (consolidado: 55,8%), atingiu 343.984 milhares de Euros (consolidado: 369.770 milhares de Euros), com uma diminuição de 5,4% comparativamente a 2012 (consolidado: 5,5%).

Em função da conjuntura económica e financeira dos últimos anos, a EEM, à semelhança do que vem acontecendo desde 2011, adotou um plano de investimentos muito criterioso e bastante moderado. Ainda assim, o montante total de investimento da EEM, em 2013, ascendeu a 12.462 milhares de Euros (consolidado: 12.667 milhares de Euros), apresentando um aumento de 34,9% (consolidado: 35,5%) comparativamente ao valor de 9.239 milhares de Euros realizado em 2012 (consolidado 9.350 milhares de Euros).

O aumento verificado deveu-se ao facto de haver necessidade de dar início a um conjunto de obras que em 2011 e 2012 foram adiadas por força da conjuntura financeira.

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

- Produção: 2.125 milhares de Euros;
- Transporte: 4.231 milhares de Euros;
- Distribuição/Comercialização: 4.395 milhares de Euros;
- Não específico: 1.711 milhares de Euros;
- Empresas Subsidiárias: 205 milhares de Euros.

Na área da Produção, o investimento realizado nas centrais hidroelétricas ascendeu a 1.255 milhares de Euros, incluindo 431 milhares de Euros referentes à remodelação do sistema hidroelétrico da Calheta e 463 milhares de Euros despendidos na reconstrução de vários canais.

No Transporte, foram efetuadas intervenções em subestações (3.069 milhares de Euros) e em centros de controlo e telemedida (959 milhares de Euros), destacando-se o investimento na subestação da Pedra Mole, que ascende a 2.771 milhares de Euros.

Nas áreas de Distribuição/Comercialização os investimentos mais significativos foram efetuados nas redes de baixa tensão (2.476 milhares de Euros), redes de média tensão (868 milhares de Euros), equipamentos de contagem e medida (564 milhares de Euros) e postos de transformação (329 milhares de Euros).

O investimento não específico respeita, essencialmente, a sistemas de informação e comunicação, tendo ascendido a 812 milhares de Euros. Na aquisição/remodelação de terrenos e edifícios foram despendidos 803 milhares de Euros.

Relativamente às empresas subsidiárias, não houve investimento relevante durante o exercício de 2013, tendo no total, atingido 205 milhares de Euros.

No que concerne às participações financeiras, a diminuição de 967 milhares de Euros no valor das participações em base individual, deveu-se, essencialmente, à redução, em cerca de 1.213 milhares de Euros, do justo valor de participações cotadas em bolsa, conjugado com o aumento em 326 milhares de Euros das participações registadas pelo método da equivalência patrimonial (MEP). Durante 2013 foi liquidada a sociedade Comboio do Monte, cuja participação estava registada por 16 milhares de Euros. Em termos consolidados, por via da anulação das participações nas empresas do Grupo, as participações financeiras, no seu todo, desvalorizaram 1.292 milhares de Euros.

As restantes rubricas do Ativo não corrente, incluindo protocolos e contratos com Entidades Oficiais e Convergência tarifária a receber a mais de um ano, bem como impostos diferidos, atingiram o montante de 53.690 milhares de Euros (consolidado: 53.523 milhares de Euros), tendo sofrido um decréscimo de 6.5% comparativamente ao ano anterior. Esta evolução advém, por um lado, do Ajustamento tarifário do ano de 2012, a receber dois anos depois (neste caso em 2014), no montante de 22.531 milhares de Euros, ter sido transferido para o Ativo corrente e, por terem sido celebrados com Entidades Públicas protocolos de médio e longo prazo para regularização de dívidas no montante de 13.261 milhares de Euros, sendo assim transferidas de ativo corrente para não corrente.

Os impostos diferidos líquidos aumentaram 5.567 milhares de Euros em virtude da alteração da redação da FAQ 13 da CNC (*Frequently Asked Questions* 13 da Comissão de Normalização Contabilística), que conduziu à transferência do passivo por imposto diferido relacionado com subsídios ao investimento não reembolsáveis para a rubrica Outras contas a pagar, cujo efeito foi atenuado por via da alteração da taxa de IRC em 2014 para 23%, nos termos da NCRF 22.

Capitais Permanentes

€'000	Grupo		Individual	
	2013	2012	2013	2012
Capital próprio				
Valor	129.454	132.667	126.696	129.940
%	24,2%	27,0%	24,5%	27,0%
Passivo não corrente				
Valor	405.012	361.654	390.019	344.581
%	75,8%	73,0%	75,5%	73,0%
Capitais permanentes				
Valor	534.466	494.321	516.715	474.521
%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%

Os Capitais permanentes (Capitais próprios e Dívidas a terceiros de médio longo prazos) representam 80,4% (consolidado: 80,7%) do total do Balanço, assegurando uma adequada cobertura financeira dos ativos fixos.

Os Capitais próprios no valor de 126.696 milhares de Euros (consolidado: 129.454 milhares de Euros), apresentaram um decréscimo de 2,5% (consolidado: 2,4%), tendo o Resultado líquido atingido 4.174 milhares de Euros (consolidado atribuível ao Grupo: 4.128 milhares de Euros).

O Passivo não corrente aumentou 13,2% em relação ao ano anterior, essencialmente devido ao desembolso da última tranche no valor de 35.000 milhares de Euros, de um empréstimo do BEI, originando um aumento líquido no capital em dívida a instituições financeiras a médio e longo prazos, no valor de 31.976 milhares de Euros.

A contribuir para este aumento, surge em 2013 a rubrica de Outras contas a pagar – não corrente, no valor 10.757 milhares de Euros, correspondente ao Ajustamento tarifário de 2013 a devolver em 2015 (4.922 milhares de Euros) e à transferência para esta rubrica do passivo por imposto diferido no valor de 5.835 milhares de Euros (consolidado: 5.857 milhares de Euros) relacionados com subsídios ao investimento não reembolsáveis, devido à já mencionada alteração ocorrida na redação da FAQ 13 da CNC.

Ainda no Passivo não corrente, verificou-se um aumento das responsabilidades por benefícios pós-emprego no valor de 379 milhares de Euros, devido à atualização dos pressupostos atuariais.

Fundo de Maneio

€'000	Grupo		Individual	
	2013	2012	2013	2012
Ativo corrente	228.260	232.636	227.793	232.323
Passivo corrente	127.862	198.783	125.736	196.930
Fundo de maneio	100.398	33.853	102.057	35.393

O Ativo corrente no valor de 227.793 milhares de Euros (232.323 milhares de Euros em 2012), apresenta um decréscimo de 4.530 milhares de Euros.

Esta variação resulta da redução do saldo líquido de clientes em cerca de 14.111 milhares de Euros, fruto dos protocolos celebrados com Entidades Públicas e da recuperação de dívidas de clientes, bem como da diminuição em 1.600 milhares de Euros do colateral de uma operação internacional de cobertura de taxa de juro, que mais que compensaram a variação positiva da rubrica de Outras contas a receber que resultou do aumento do saldo de compensação tarifária em 8.368 milhares de Euros e de empréstimos concedidos a empresas participadas em 4.225 milhares de Euros.

O Passivo corrente ascendeu a 125.736 milhares de Euros, apresentando um decréscimo de 71.194 milhares de Euros face a 2012.

Esta variação é maioritariamente justificada pela redução do capital em divida de curto prazo a instituições financeiras, no montante de 56.310 milhares de Euros, pela diminuição dos saldos de fornecedores, e outros credores (incluindo Estado) no valor de 11.715 milhares de Euros e pela redução de 2.323 milhares de Euros de Outros passivos financeiros, por via da evolução do *Mark to Market* de uma operação internacional de cobertura de taxa de juro.

Importa referir que globalmente, os financiamentos obtidos junto de instituições financeiras registaram um decréscimo de 24.334 milhares de Euros (consolidado: decréscimo de 26.152 milhares de Euros), tendo os financiamentos de médio e longo prazo representado 90,0% (2012: 76,1%) do valor global do passivo bancário em 2013.

Demonstração de resultados

Rendimentos operacionais

Rendimentos Operacionais

€'000	Grupo					Individual				
	2013	%	2012	%	△ %	2013	%	2012	%	△ %
Vendas	198.521	94,1%	216.670	92,8%	(8,4%)	198.570	93,9%	216.718	92,6%	(8,4%)
Prestação de serviços	1.163	0,6%	1.124	0,5%	3,5%	506	0,2%	439	0,2%	15,3%
Ganhos imputados de associadas	542	0,3%	495	0,2%	9,5%	1.847	0,9%	1.660	0,7%	11,3%
Trabalhos para a própria entidade	5.856	2,8%	5.946	2,5%	(1,5%)	5.856	2,8%	5.946	2,5%	(1,5%)
Outros rendimentos e ganhos	4.678	2,2%	9.436	4,0%	(50,4%)	4.647	2,2%	9.424	4,0%	(50,7%)
Total	**210.760**	**100,0%**	**233.671**	**100,0%**	**(9,8%)**	**211.426**	**100,0%**	**234.187**	**100,0%**	**(9,7%)**

Em 2013, em base individual, as Vendas ascenderam a 198.570 milhares de Euros (216.718 milhares de Euros em 2012), incluindo:

- 120.196 milhares de Euros de vendas de energia elétrica;
- 83.670 milhares de Euros de convergência tarifária de 2013;
- -4.824 milhares de Euros referentes ao ajustamento tarifário de 2013 a devolver em 2015;
- -481 milhares de Euros relativos à correção do ajustamento de 2012 a receber em 2014;
- 9 milhares de Euros de vendas de mercadorias.

As Vendas de energia elétrica na Região cifraram-se em 120.196 milhares de Euros (2012: 121.965 milhares de Euros), representando um decréscimo de cerca de 1,5% face ao ano transato. Esta evolução decorre da subida média das tarifas de energia em cerca de 3,4%, e da diminuição de 4,7% do consumo de energia elétrica.

Os Trabalhos para a própria entidade que correspondem na sua quase totalidade a investimentos realizados por meios próprios da EEM, totalizaram 5.856 milhares de Euros, o que representa um ligeiro decréscimo de 1,5% face ao ano anterior (5.964 milhares de Euros).

A rubrica Outros rendimentos e ganhos totalizam 4.647 milhares de Euros, representando um decréscimo de 4.777 milhares de Euros face a 2012. Esta rubrica inclui 2.679 milhares de Euros referentes ao reconhecimento de subsídios ao investimento (2012: 3.972 milhares de Euros) e 1.695 milhares de Euros relativos ao valor de subsídio à exploração referente à valorização das licenças de CO2, consumidas em 2013, que haviam sido atribuídas gratuitamente em 2012 no âmbito do PNALE II (2012: 5.200 milhares de Euros). De referir que com a publicação do Decreto-Lei 38/2013, de 15 de Março, que transpõe para a ordem jurídica nacional a Diretiva n.º 2003/87/CE, do Parlamento Europeu e do Conselho, de 13 de Outubro de 2003, relativa à criação de um regime de comércio de licenças de emissão de gases com efeito de estufa (CELE), foram estipuladas novas regras de alocação de licenças de emissão para o período pós 2012, deixando a produção de eletricidade de ser elegível para atribuição de licenças de emissão gratuitas.

Gastos

Gastos Operacionais

€'000	Grupo					Individual				
	2013	%	2012	%	△ %	2013	%	2012	%	△ %
CMVMC- Material diverso	4.826	3,2%	4.027	2,4%	19,8%	4.825	3,1%	4.027	2,4%	19,8%
CMVMC- Matérias primas	52.187	34,0%	64.454	38,5%	(19,0%)	52.187	33,6%	64.455	37,7%	(19,0%)
CMVMC- Energia adquirida	46.122	30,2%	48.559	29,0%	(5,0%)	49.887	32,0%	52.515	30,7%	(5,0%)
Fornecimentos e serviços externos	10.667	7,0%	10.131	6,0%	5,3%	10.204	6,5%	9.596	5,6%	6,3%
Gastos com o pessoal	30.338	19,9%	30.004	17,9%	1,1%	30.166	19,3%	29.839	17,5%	1,1%
Outros gastos e perdas	8.679	5,7%	10.447	6,2%	(16,9%)	8.633	5,5%	10.383	6,1%	(16,9%)
Subtotal de Gastos Operacionais	**152.819**	**100,0%**	**167.622**	**100,0%**	**(8,8%)**	**155.902**	**100,0%**	**170.815**	**100,0%**	**(8,7%)**

Outros Gastos Operacionais

€'000	Grupo					Individual				
	2013	%	2012	%	△ %	2013	%	2012	%	△ %
Impar. de dívidas a receber (perdas/reversões)	(3.922)	(12,4%)	3.445	8,4%	(213,8%)	(3.922)	(13,2%)	3.445	8,8%	(213,8%)
Provisões (aumentos/reduções)	2.115	6,7%	1.950	4,8%	8,5%	2.115	7,1%	1.950	5,0%	8,5%
Impar. de invest. não deprec./amort. (perd./rever.)	3.313	10,5%	-	0,0%	0,0%	3.267	11,0%	40	0,1%	8067,5%
Aumentos/reduções de justo valor	(1.110)	(3,5%)	3.785	9,2%	(129,3%)	(1.110)	(3,7%)	3.785	9,7%	(129,3%)
Gastos/reversões de deprec. e de amort.	31.174	98,7%	31.818	77,6%	(2,0%)	29.340	98,8%	29.961	76,4%	(2,1%)
Subtotal de Outros Gastos Operacionais	**31.570**	**100,0%**	**40.998**	**100,0%**	**(23,0%)**	**29.690**	**100,0%**	**39.181**	**100,0%**	**(24,2%)**
Total	**184.389**		**208.620**		**(11,6%)**	**185.592**		**209.996**		**(11,6%)**

Os Gastos operacionais ascenderam a 155.902 milhares de Euros (consolidado: 152.819 milhares de Euros), traduzindo um decréscimo de 8,7% face a 2012 (consolidado: 8,8%). Esta redução de 14.913 milhares de Euros (consolidado: 14.803 milhares de Euros), é essencialmente originada pelas razões que de seguida se passam a explicar.

O Consumo de material diverso apresenta um aumento de 798 milhares de Euros. Esta evolução é justificada, pelo aumento do número e profundidade das intervenções de manutenção nos equipamentos afetos à atividade de Produção. Ainda assim, verifica-se que esta rubrica mantém valores relativamente baixos, face a 2010, ano em que esta rubrica atingiu o montante de 8.753 milhares de Euros.

O Custo das matérias-primas, nomeadamente, combustíveis, ascendeu a 52.187 milhares de Euros, apresentado um decréscimo de 12.268 milhares de Euros (19,0%) em relação ao ano anterior. A evolução da cotação média do Brent, associada à depreciação da moeda norte americana, levou a uma redução do custo médio unitário dos combustíveis em 2013 (o custo unitário médio do fuel em 2013 diminuiu 11,0% face a 2012). Para além disso, a produção de origem térmica sofreu um decréscimo de cerca de 8%, em virtude do decréscimo da procura.

Com efeito, o decréscimo de 42,5 GWh no total de energia produzida na RAM, foi quase totalmente acomodado pela redução na produção térmica da EEM em 42,3 GWh.

Produção EEM

GWh	Grupo				Individual			
	2013	%	2012	%	2013	%	2012	%
Hídrica	71,76	12,6%	70,90	11,6%	71,76	13,7%	70,90	12,6%
Eólica*	45,89	8,1%	47,99	7,8%	0,29	0,1%	0,09	0,0%
Térmica	450,32	79,3%	492,62	80,6%	450,32	86,2%	492,62	87,4%
Total	**567,97**	**100,0%**	**611,51**	**100,0%**	**522,37**	**100,0%**	**563,61**	**100,0%**

*A Produção da ENEREEM foi de 45,60 GWh em 2013 e 47,90 GWh em 2012.

A aquisição de energia a terceiros manteve-se sensivelmente nos níveis do ano anterior, alcançando 337,3 GWh, incluindo 45,6 GWh adquiridos à Enereem, empresa responsável pela gestão dos parques eólicos do Grupo EEM.

Aquisições a Terceiros

GWh	Grupo				Individual			
	2013	%	2012	%	2013	%	2012	%
Hídrica	4,95	1,7%	4,20	1,4%	4,95	1,5%	4,20	1,2%
Eólica	36,70	12,6%	35,47	12,2%	82,30	24,4%	83,37	24,6%
Térmica	192,12	65,9%	192,40	66,3%	192,12	57,0%	192,40	56,9%
Resíduos	25,71	8,8%	27,72	9,5%	25,71	7,6%	27,72	8,2%
Fotovoltaica	27,46	9,4%	27,34	9,4%	27,46	8,1%	27,34	8,1%
Mini/micro	4,73	1,6%	3,47	1,2%	4,73	1,4%	3,47	1,0%
Total	**291,67**	**100,0%**	**290,60**	**100,0%**	**337,27**	**100,0%**	**338,50**	**100,0%**

O custo médio unitário da energia adquirida diminuiu, levando a uma redução do valor total de aquisição em 5,0% em relação a 2012. Para esta evolução contribuiu especialmente a energia de origem térmica, a mais relevante no *mix* de aquisições de energia a terceiros (individual: 57,0%; consolidado: 65,9%), devido à redução do preço das matérias-primas, conforme referido anteriormente. Tal como se pode constatar no quadro anterior, o *mix* de aquisições por fonte de energia manteve, sensivelmente, a mesma composição do ano precedente. Apesar da pouca relevância em termos absolutos, destaca-se a evolução da mini/micro produção, que aumenta 36,3% comparativamente a 2012.

Assim, o custo com a aquisição de energia a terceiros diminuiu 5,0%, ou seja, -2.628 milhares de Euros (consolidado: 5,0%, -2.437 milhares de Euros), tendo atingido 49.887 milhares de Euros (consolidado: 46.122 milhares de Euros). As contas individuais incluem 3.765 milhares de Euros de energia adquirida à subsidiária Enereem.

A rubrica de Fornecimentos e serviços externos apresenta um acréscimo de 6,3% (consolidado: 5,3%). Este aumento deve-se, essencialmente, ao acréscimo verificado na sub rubrica de conservação e reparação, em virtude do aumento das intervenções de manutenção nos equipamentos afetos à atividade de Produção.

O total da rubrica de Gastos com Pessoal ascendeu a 30.166 milhares de Euros, evidenciando um acréscimo de 1,1%, face ao montante desta rubrica em 2012 (29.839 milhares de Euros). Esta variação decorre, no essencial, dos seguintes fatores:

- em 2013, e à semelhança dos anos anteriores, a EEM e as suas participadas deram cumprimento integral à aplicação das medidas de redução remuneratória incluídas no Orçamento de Estado de 2013, que visam a redução nas remunerações, aplicáveis aos órgãos de soberania e da Administração Pública, incluindo Institutos públicos, Entidades reguladoras e Empresas públicas. Sendo a EEM uma sociedade anónima de capitais exclusivamente públicos (Decreto Legislativo Regional n.º 14/94/M, de 3 de Junho) e uma vez que o Governo Regional da Madeira procedeu a uma aplicação rigorosa das medidas de redução remuneratória (contempladas nos Orçamentos do Estado), que abrange os gestores públicos e os trabalhadores das Empresas Públicas de capital exclusivo ou maioritariamente público e das entidades públicas empresariais regionais (Decreto Legislativo Regional 42/2012/M, de 31 de Dezembro), a EEM procedeu à aplicação do sistema progressivo de taxas de redução, abrangendo as remunerações mensais superiores a 1.500 Euros.

  Acresce que, em 2012, vigorou a suspensão integral dos subsídios de férias e de natal dos trabalhadores do sector público, com salários acima de 1.100 Euros, e parcial para os salários entre os 600 e 1.100 Euros. Assim, em 2012, a EEM não registou o encargo referente ao subsídio de natal do ano, considerando apenas 13 meses de remuneração, na sequência da declaração de inconstitucionalidade da norma do Orçamento de Estado para 2013 que previa a suspensão do subsídio de férias.

  Nas contas de 2013, de acordo com a lei, os gastos com pessoal devem incluir as reduções salariais idênticas às de 2012, mas considerando o encargo relativo ao subsídio de natal pelo que espelham 14 meses de remunerações, traduzindo-se num acréscimo de gastos com pessoal de 5,8% face ao ano anterior;

- a EEM tem vindo a implementar uma criteriosa política de admissão de trabalhadores. A continuidade desta política, associada à constante procura de uma cada vez maior eficiência nos recursos de uma forma geral, e nos recursos humanos em particular, bem como a definição de limites de redução do quadro de trabalhadores, decorrente do Programa de Ajustamento, permitiu que, em 2013, se verificasse uma redução de 14 trabalhadores no ativo, ou seja, uma redução de 803 para 789 trabalhadores, correspondente a -1,7% comparativamente a 2012. Em relação a 2010 verifica-se um decréscimo de 7,3%;

- em conformidade com as melhores práticas do mercado e do setor, foram revistos alguns dos pressupostos base do estudo atuarial relativo às responsabilidades com benefícios pós-emprego, nomeadamente a taxa de desconto e a tábua de mortalidade. Desta forma, o gasto com pensões registado em 2013, ascendeu a 2.397 milhares de Euros.

Deste modo, apesar de globalmente os gastos com pessoal apresentarem um crescimento de 1,1%, excluindo o aumento de custos correspondente ao subsídio de natal pago em 2013 e suspenso em 2012, os custos com pessoal diminuíram 4,8% em relação ao ano anterior.

O montante registado na rubrica Outros gastos e perdas ascende a 8.633 milhares de Euros, diminuindo 16,9% face ao ano anterior. Encontram-se registados nesta rubrica 7.540 milhares de Euros (7.601 milhares de Euros em 2012), referentes à Taxa municipal de ocupação do domínio público por infraestruturas elétricas, resultante da aplicação da taxa de 7,5% sobre as vendas de energia elétrica em baixa tensão em cada Município, na Região Autónoma da Madeira. Os restantes valores incluídos em Outros gastos e perdas, correspondem, essencialmente, a impostos diretos e indiretos (Imposto do selo), gastos relativos a servidões (direitos de superfície) e indemnizações pagas a clientes por danos causados por perturbações na rede. Estes gastos apresentam um decréscimo de cerca de 251 milhares de Euros em relação ao ano anterior. No entanto, grande parte da variação verificada nesta rubrica deriva da menos-valia contabilística, registada em 2012, no

montante de 1.438 milhares de Euros, em resultado da diferença entre o valor total das vendas das licenças de emissão de CO2 e o seu valor contabilístico (ver nota "Comércio Europeu de Licenças de Emissão" no ponto 3), o que em 2013 já não se verificou, por não terem ocorrido vendas de licenças.

A Imparidade de dívidas a receber apresenta em 2013, uma reversão de 3.922 milhares de Euros, refletindo uma viragem na capacidade e eficiência de cobrança de dívidas de clientes. Conforme referido anteriormente, foram celebrados ao longo de 2013, protocolos com Entidades Públicas, com o objetivo de definir planos para a recuperação de saldos em dívida de anos anteriores. Verificou-se também, uma redução de 6.395 milhares de Euros do saldo total em dívida, por via da recuperação de dívidas que apresentavam uma mora significativa, bem como de uma maior eficiência na cobrança de dívida corrente, especialmente de Entidades Públicas.

O valor registado na rubrica de Provisões no montante de 2.115 milhares de Euros, refere-se ao reforço da provisão para fazer face a contingências decorrentes da atividade da EEM.

A Imparidade de investimentos não depreciáveis registada em 2013, no montante de 3.313 milhares de Euros, está relacionada com a incerteza quanto ao futuro desenvolvimento da obra, atualmente em curso, com vista à construção de um terminal de descarga de gás natural liquefeito (GNL). Dadas as alterações na envolvente económica e financeira, ocorridas desde o início dos trabalhos preparatórios deste projeto, que trouxeram restrições à capacidade de obtenção de financiamento bancário e conduziram a uma profunda revisão dos pressupostos que estavam na base da avaliação da viabilidade deste projeto, nomeadamente, no que se refere às perspetivas de crescimento económico com influência direta nas estimativas de consumo deste produto, a EEM entendeu suspender as atividades relacionadas com o mesmo, não tendo, no entanto, abandonado o objetivo de construir um terminal de GNL na Região Autónoma da Madeira.

Na sequência do atrás referido, e entendendo como fundamental a utilização de GNL na produção de energia elétrica, quer por razões de diversificação das fontes de energia utilizadas bem como por razões ambientais, nomeadamente, a redução da emissão de gases nocivos, a EEM optou por uma solução intercalar e flexível, tendo por base a instalação de uma UAG para receção, armazenamento e regaseificação de gás natural para abastecer apenas os três grupos dual-fuel que se encontram na Nave III da CTV. Nesse sentido a EEM lançou, oportunamente, um concurso público internacional para o fornecimento de GNL a esta Nave, visando a substituição do fuel atualmente consumido por aqueles três grupos, tendo o início da utilização desta matéria-prima ocorrido no mês de Março 2014.

A variação positiva de Justo valor no montante de 1.110 milhares de Euros, resulta do efeito líquido da variação positiva de 2.323 milhares de Euros em instrumentos financeiros derivados, registados ao justo valor através de resultados, e das desvalorizações verificadas em participações financeiras cotadas, no montante de 1.213 milhares de Euros.

Em 2013, o valor dos Gastos de depreciação e de amortização da EEM ascendeu a 29.340 milhares de Euros (consolidado: 31.174 milhares de Euros), menos 2,1% que em 2012. Esta rubrica inclui os gastos de amortização respeitantes ao consumo de licenças de CO2 do ano, os quais ascenderam a 1.986 milhares de Euros (2.295 milhares de Euros em 2012) (ver nota "Comércio Europeu de Licenças de Emissão" no ponto 3). Assim, o montante referente a Gastos de depreciação e amortização respeitante ao restante ativo fixo tangível e intangível foi de 27.354 milhares de Euros (consolidado: 29.188 milhares de Euros), o que representa um decréscimo de 1,1% face a 2012.

A rubrica de Juros e rendimentos similares obtidos, no valor de 2.860 milhares de Euros, cresceu cerca de 38,9% em relação ao ano anterior. Esta subida ficou a dever-se, essencialmente ao reconhecimento dos juros referentes à convergência tarifária de 2009, recebida no início de 2014, no montante de 1.439 milhares de Euros. Os juros recebidos por atrasos no pagamento de energia mantiveram-se ao mesmo nível do ano anterior, ascendendo a 707 milhares de Euros.

Os Juros e gastos similares suportados, totalizaram 22.437 milhares de Euros (consolidado: 22.586 milhares de Euros), o que representa uma redução de 3,1% em relação a 2012. Saliente-se, que o valor dos juros e gastos similares é apresentado líquido de encargos com financiamentos capitalizados, cujo montante, em 2013, foi de 303 milhares de Euros (277 milhares de Euros em 2012). Para esta evolução positiva, contribuiu a redução do capital em dívida a instituições financeiras em 24.334 milhares de Euros, bem como a diminuição média das taxas de referência face ao ano anterior. Ao longo de 2013, e ao contrário do ano anterior, não se verificou o agravamento dos spreads e comissões associados aos financiamentos.

Resultados

Resultados

€'000	Grupo					Individual				
	2013	%	2012	%	△ %	2013	%	2012	%	△ %
Result. antes de deprec., gastos de financ. e impostos	198.521	94,1%	216.670	92,8%	(8,4%)	198.570	93,9%	216.718	92,6%	(8,4%)
Resultados operacionais	1.163	0,6%	1.124	0,5%	3,5%	506	0,2%	439	0,2%	15,3%
Resultados financeiros	542	0,3%	495	0,2%	9,5%	1.847	0,9%	1.660	0,7%	11,3%
Resultados antes de impostos	542	0,3%	495	0,2%	9,5%	1.847	0,9%	1.660	0,7%	11,3%
Imposto sobre o rendimento	5.856	2,8%	5.946	2,5%	(1,5%)	5.856	2,8%	5.946	2,5%	(1,5%)
Resultado líquido	4.678	2,2%	9.436	4,0%	(50,4%)	4.647	2,2%	9.424	4,0%	(50,7%)
Total	**211.302**	**100,0%**	**234.166**	**100,0%**	**(9,8%)**	**213.273**	**100,0%**	**235.847**	**100,0%**	**(9,7%)**

O Resultado antes de depreciações, gastos de financiamento e impostos, em 2013, apresenta um acréscimo de 1,9% (consolidado: 1,2%) relativamente a 2012, atingindo os 55.174 milhares de Euros (54.152 milhares de Euros em 2012). O Resultado consolidado antes de depreciações, gastos de financiamento e impostos ascendeu a 57.545 milhares de Euros (2012: 56.869 milhares de Euros).

A variação muito significativa no Imposto sobre o Rendimento, está relacionada com o impacto da alteração da taxa de IRC de 25% para 23% nos impostos diferidos, bem como, com a alteração da redação da FAQ 13 da CNC, já anteriormente referida, implicando que, a partir de 2013, deixe de ser refletido em resultados do exercício, o imposto diferido associado ao reconhecimento, em proveitos do ano, dos subsídios ao investimento.

Contribuições da EEM para o Estado

No ano de 2013, o Grupo EEM e os seus trabalhadores, contribuíram diretamente para as receitas do Estado em 47.745 milhares de Euros, evidenciando um grande aumento em relação ao exercício anterior.

Contribuições da EEM para o Estado

€'000	Grupo					Individual				
	2013	%	2012	%	△ %	2013	%	2012	%	△ %
Empresa:										
Impostos s/ os lucros	961		1.285		(25,2%)	578		875		(33,9%)
Outros impostos	31.920		21.715		47,0%	31.118		20.767		49,8%
Encargos sociais	5.158		4.607		12,0%	5.127		4.578		12,0%
	38.039	**83,2%**	**27.607**	**83,0%**	**37,8%**	**36.823**	**82,8%**	**26.220**	**82,4%**	**40,4%**
Pessoal:										
IRS	5.267		3.513		49,9%	5.223		3.482		50,0%
Encargos sociais	2.439		2.134		14,3%	2.425		2.120		14,4%
	7.706	**16,8%**	**5.647**	**17,0%**	**36,5%**	**7.648**	**17,2%**	**5.602**	**17,6%**	**36,5%**
Total	**45.745**		**33.254**		**37,6%**	**44.471**		**31.822**		**39,7%**

Este crescimento é em grande medida justificado pelo facto da taxa de IVA de 22%, ter sido aplicada às vendas de energia, durante todo o ano de 2013 (em Abril de 2012, a taxa de IVA aplicável às vendas de energia subiu de 16% para 22%).

A variação da rubrica de Impostos sobre lucros, está relacionado com diferenças entre o resultado contabilístico e o fiscal, resultantes, essencialmente, da aplicação do método da equivalência patrimonial dos gastos com benefícios pós-emprego e de provisões sem relevância fiscal.

O aumento ocorrido nas rubricas de encargos sociais e IRS está relacionado com a evolução dos Gastos com pessoal, bem como com o aumento dos impostos sobre o rendimento das pessoas singulares ocorrido em 2013.

Valor acrescentado bruto

O Valor acrescentado bruto, alcançou o montante de 83.843 milhares de Euros (consolidado: 87.738 milhares de Euros), traduzindo um decréscimo de 8,4% (consolidado: 8,2%) comparativamente a 2012.

Empresas incluídas na consolidação

As empresas subsidiárias incluídas no perímetro de consolidação pelo método integral, à data de 31 de Dezembro de 2013, são apresentadas como segue:

Denominação

€'000	Capital Social	Total Ativo	Total Passivo	Capitais Próprios	Vendas e Prestação de Serviços	Resultado Líquido do Exercício	% Grupo
Casa da Luz - Empreend. Turísticos Similares, Unip., Lda.	99.760	2.324.255	1.907.552	416.703	30.976	8.836	100,00%
Enereem - Energias Renováveis, Lda.	49.880	23.910.340	17.894.859	6.015.481	3.765.167	1.021.636	92,50%
Emacom - Telecomunicações da Madeira, Unip., Lda.	49.880	1.347.168	859.473	487.695	898.197	427.815	100,00%

A Enereem - Energias Renováveis, Lda. (ENEREEM), tem como principal atividade a produção de energia elétrica a partir de fontes renováveis, com especial incidência na componente eólica. Sendo a empresa com a maior capacidade eólica instalada na RAM, tem responsabilidades acrescidas no equilíbrio do sistema elétrico regional, procurando contribuir para que possam alcançar-se, com segurança, níveis de integração de energia eólica sem paralelo em redes isoladas e de pequena dimensão pelo que não deve ser redutoramente percecionada como um mero instrumento do Grupo EEM para a produção de energia elétrica.

A Emacom, Telecomunicações da Madeira, Unipessoal, Lda. (Emacom), é a sociedade responsável pelo *Contact Center* do Grupo EEM, cumprindo um papel essencial na gestão das Telecomunicações associadas às atividades de Transporte e Distribuição de energia elétrica.

A sociedade Casa da Luz - Empreendimentos Turísticos, Similares Unipessoal, Lda. (Museu Casa da Luz), tendo como principal atividade a exploração do Museu. Para além de refletir a história da energia elétrica na Madeira desde 1897 até à presente data, desde o conhecimento simples da eletricidade à sua utilização generalizada em múltiplas aplicações, pretende também ser um local de transmissão de conhecimentos, onde se projete o papel que a eletricidade deverá desempenhar e se discuta a importância das energias renováveis e a utilização racional da energia. Caracteriza-se assim, como algo intrínseco à própria EEM, memória e património identificativos da sua história e cultura, e também como um bem que a transcende quando considerado na sua dimensão e significado de património regional.

Indicadores económicos e financeiros

Estrutura Económica

€'000	Grupo		Individual	
	2013	2012	2013	2012
Resultado do exercício	4.128	4.541	4.174	4.500
Vendas e serviços prestados	199.685	217.794	199.076	217.158
EBITDA	57.545	56.869	55.174	54.152
Depreciações e amortizações	31.174	31.818	29.340	29.961
Juros e gastos similares	22.586	23.519	22.437	23.164
Gastos com o pessoal	30.338	30.004	30.166	29.839
Valor acrescentado bruto	87.738	95.558	83.843	91.552
Emprego (n.º de trabalhadores)	799	814	789	803
Produtividade do trabalho	110	117	106	114
Encargo médio por trabalhador	38	37	38	37
Juros e gastos similares no VAB	0,26	0,25	0,27	0,25
Gastos com o pessoal no VAB	0,35	0,31	0,36	0,33
Depreciações e amortizações no EBITDA	0,54	0,56	0,53	0,55
Rentabilidade dos capitais próprios	3,19%	3,42%	3,29%	3,46%
Rentabilidade das vendas	2,07%	2,08%	2,10%	2,07%

Estrutura Financeira

€'000	Grupo		Individual	
	2013	2012	2013	2012
Ativo corrente	228.260	232.636	227.793	232.323
Ativo não corrente	434.068	460.468	414.658	439.128
Ativo total	662.328	693.104	642.451	671.451
Passivo corrente	127.862	198.783	125.736	196.930
Passivo não corrente	405.012	361.654	390.019	344.581
Passivo total	532.874	560.437	515.755	541.511
Passivo bancário	396.678	423.101	380.311	404.915
Capital próprio (incluindo interesses minoritários)	129.454	132.667	126.696	129.940
Capitais permanentes	534.466	494.321	516.715	474.521
Fundo de maneio	100.398	33.853	102.057	35.393
Cobertura do ativo não corrente pelos capitais próprios	0,30	0,29	0,31	0,30
Cobertura do ativo não corrente pelos capitais permanentes	1,23	1,07	1,25	1,08
Endividamento	0,80	0,81	0,80	0,81
Autonomia financeira	0,20	0,19	0,20	0,19
Passivo não corrente/capitais permanentes	0,76	0,73	0,75	0,73
Solvabilidade total	1,24	1,24	1,25	1,24
Liquidez geral	1,79	1,17	1,81	1,18

Outras divulgações

Os factos relevantes ocorridos após o termo do exercício encontram-se divulgados na Nota 46 das demonstrações financeiras individuais e consolidadas.

Nos termos do Artigo 397º do CSC, não existiram, durante o exercício de 2013, autorizações concedidas para negócios entre a Empresa e os seus Administradores.

Nos termos do Artigo 447º do CSC, os membros dos Órgãos Sociais não detêm a titularidade de quaisquer ações e/ou obrigações da Empresa, na medida em que esta é totalmente detida pelo Governo da Região Autónoma da Madeira.

A empresa não tem em mora quaisquer dívidas à Administração Fiscal, nem à Segurança Social.

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 4.174.217,67 Euros, seja dada a seguinte aplicação:

Outras reservas (Reserva de Investimento)	417.421,77 Euros
Resultados Transitados	3.756.795,90 Euros

3 - Ambiente

Introdução

O grande desafio que se coloca à Região Autónoma da Madeira, no domínio da energia elétrica, é o de conciliar o desenvolvimento socioeconómico com a necessidade de reduzir a procura de energia importada e a dependência energética do exterior, minimizando também os impactos ambientais resultantes da utilização das energias de origem fóssil.

Seguindo a orientação estratégica de desenvolvimento sustentável enquadrada no Plano de Ação para a Energia Sustentável, a EEM, no decorrer do exercício de 2013, deu continuidade aos projetos iniciados no ano transato e lançou novos desafios de carácter ambiental, tendo as despesas para prevenir, reduzir e reparar danos ambientais alcançado 1.400 milhares de Euros, repartidos pelos seguintes domínios:

Ambiente

€'000	Investimento	Gastos de exploração	Total
Gestão de águas residuais	-	7	7
Gestão de resíduos	-	250	250
Outras atividades de proteção do ambiente	49	94	143
Proteção contra o ruído e vibrações	-	9	9
Proteção da biodiversidade e paisagem	-	53	53
Proteção da qualidade do ar e clima	359	469	828
Proteção e recup. dos solos, águas subterrâneas e superficiais	-	110	110
Total	**409**	**991**	**1.400**

De referir um decréscimo de 25,5% em termos globais, relativamente a 2012, cujo montante se cifrou nos 1.880 milhares de Euros, justificado pelo abrandamento dos investimentos, reflexo da adversa conjuntura global.

Todavia, em contrapartida houve um acréscimo significativo com os custos de exploração nos domínios de Proteção contra o ruído e vibrações, Proteção da biodiversidade e paisagem e na Proteção da qualidade do ar e clima.

De registar no exercício uma venda de resíduos de cerca de 38,3 milhares de Euros, dos quais 34,6 milhares de Euros, referem-se a materiais ferrosos e não ferrosos, valor que abate diretamente aos encargos de gestão de resíduos, no valor de 250 milhares de Euros.

A rubrica Outras atividades de proteção ambiental aglutina as seguintes principais ações: medidas de gestão ambiental, contabilidade e relatórios de performance ambiental, treino e formação de pessoal na área do ambiente e todas as outras atividades que não cabem nos demais domínios referidos na tabela.

Desempenho Ambiental

A EEM dispõe de um Sistema de Gestão Ambiental, certificado de acordo com o referencial normativo NP EN ISO 14001 desde de 2011, que abrange todos os setores de atividade que a empresa desenvolve na ilha da Madeira e que se tem revelado um instrumento de gestão fundamental para promover a melhoria contínua e elevar o seu desempenho ambiental.

Plano de Objetivos e Programa de Gestão Ambiental da EEM

Relativamente ao Plano de Objetivos e Programa de Gestão Ambiental da EEM para 2013, verificou-se uma execução global de 65,0% dos objetivos ambientais propostos, conforme tabela abaixo. Contudo, e como pode observar-se, a referida taxa não permite uma avaliação do cumprimento por objetivo que atingiu os 100,0% em certos casos, sendo que noutros o processo não foi iniciado, transitando para o programa de 2014.

Objetivo Ambiental	Grau de realização [%]
Realização de auditoria interna	100,0%
Formação	11,0%
Atualização da legislação ambiental	81,0%
Reduzir o consumo de água	48,0%
Reduzir o consumo específico de água	0,0%
Preservar e conservar o domínio hídrico envolvente da CTV	100,0%
Reduzir o consumo de energia elétrica	72,0%
Promover a utilização do carro elétrico	0,0%
Reduzir o consumo de papel	0,0%
Otimização do consumo de fuelóleo	81,0%
Otimização do consumo de gasóleo na frota automóvel	0,0%
Quantificação dos resíduos sólidos urbanos na EEM	92,0%
Reduzir as emissões atmosféricas no sistema de produção do SEPM	100,0%
Monitorização da qualidade do ar ambiente na envolvente da CTV	100,0%
Minimizar a ocorrência de derrames	0,0%
Implementação das regras de segurança contra incêndios em edifícios (SCIE)	93,0%
Estudo de condici. acústico das centrais hídricas (SCR,SDA,CTA Inv) em incump. face ao regul. geral do ruído	67,0%
Caracterização das emissões sonoras das subestações	25,0%
Execução global do Plano	**65,0%**

No que respeita aos principais descritores ambientais controlados durante o ano de 2013, verifica-se:

Emissões atmosféricas no SEPM

Em 2013, a variação nas emissões atmosféricas das centrais pertença da EEM atingiu os seguintes valores, face a 2012:

Poluente			
Ton	**2013**	**2012**	**△ %**
Dióxido de carbono (CO2)	310.950	332.173	(6,4%)
Dióxido de enxofre (SO2)	1.421	1.472	(3,5%)
Monóxido de azoto (NOX)	5.781	6.048	(4,4%)
Partículas (PM10)	104	134	(22,4%)

A redução de poluentes está associada ao decréscimo de produção de energia nas centrais térmicas da EEM, de cerca de 8,6% (2013: 450,3 GWh) comparativamente ao ano anterior (2012: 492,6 GWh). Relativamente à redução significativa do poluente partículas, a mesma, está relacionada com a desclassificação dos grupos menos eficientes e mais poluentes da Nave I de CTV.

Consumo de Água

A monitorização dos consumos, num Sistema de Gestão Ambiental permite a definição de objetivos e metas de redução.

Consumo de Água

	2013	2012	△ %
Consumo de água (m3)	21.085	22.332	(5,6%)
Consumo de água (m3)/energia produzida na EEM (GWh)	40,4	39,6	1,9%
Consumo de água (m3)/ N.º funcionários	26,7	27,8	(3,9%)

Em 2013, verificou-se um decréscimo no consumo de água na EEM na ordem de 5,6%, relativamente a 2012.

Consumo de Eletricidade

O consumo global de eletricidade na EEM está refletido na seguinte tabela:

Consumo de Eletricidade

	2013	2012	△ %
Consumo de eletricidade [MWh]	976.424	962.422	1,5%
Consumo de eletricidade/energia produzida na EEM [MWh]	1.869	1.708	9,5%
Consumo de eletricidade MWh/funcionário	1.238	1.199	3,3%

Em 2013, verificou-se um acréscimo no consumo de cerca de 1,5% face a 2013, traduzido na emissão de mais de cerca de 9.669 toneladas de CO2, 44 toneladas de SO2, 180 toneladas de NOX e 3 toneladas de partículas.

Resíduos

A tipologia de resíduos produzidos pela EEM é muito vasta em função da atividade desenvolvida que abrange a produção, transporte, distribuição e comercialização de energia, englobando resíduos como óleos usados, resíduos de combustíveis, equipamentos elétricos e eletrónicos fora de uso, sucata, embalagens de madeira, tinteiros e resíduos sólidos urbanos.

De forma a assegurar a gestão dos resíduos, foram criadas condições para a correta deposição e separação seletiva dos mesmos, bem como mecanismos de entrega aos respetivos operadores de gestão de resíduos, devidamente licenciados para as operações de valorização/eliminação.

Produção de Resíduos

Kg	2013	2012	△ %
Resíduos perigosos	1.266.673	1.234.042	2,6%
Resíduos não perigosos	249.142	281.544	(11,5%)
Total	**1.515.815**	**1.515.586**	**0,0%**

Em 2013, a total quantidade de resíduos produzidas, cerca de 1.516 toneladas, manteve-se quase inalterada face a 2012, havendo contudo um acréscimo de resíduos perigosos que se deveu essencialmente a uma intervenção efetuada no edifício sede, situação que foi detetada na sequência da construção da obra de "Junção da foz das ribeiras de João Gomes e de Santa Luzia" na parte que decorre junto à EEM e que obrigou à realização de ancoragens subterrâneas na parte na zona do pátio/serviço de piquete, que poderiam atingir infraestruturas da antiga Central Térmica do Funchal, nomeadamente 2 tanques de onde foram retirados 86.000 litros de águas contaminadas e 28.000 litros de lamas com hidrocarbonetos.

Foram declarados 17 tipos de resíduos diferentes de acordo com a classificação atribuída pela Lista Europeia de Resíduos, dos quais 47,1% de caráter perigoso e os restantes 53,9% de caráter não perigoso.

Ruído

A EEM tem vindo a proceder à verificação da conformidade do ambiente sonoro na operação das suas instalações, passíveis de incomodo no meio ambiente onde se inserem, tendo iniciado os trabalhos nas centrais térmicas e hídricas. Face aos resultados dessas avaliações, foram elaborados projetos de condicionamento acústico para as centrais que não cumpriam com os valores do Regulamento Geral de Ruído. As obras estão escalonadas de acordo com número de recetores sensíveis na envolvente e previstas para decorrer em simultâneo com outras obras intervenção / beneficiação das centrais.

No ano de 2013, o enfoque foi dado às subestações, tendo sido efetuada a caracterização da emissão de ruído da nova Subestação da Pedra Mole, para aferir o resultado do condicionamento acústico projetado e executado na subestação. Adicionalmente, foi preparado um procedimento para a avaliação do ruído ambiente em 25 subestações elétricas, que integram a rede de transporte da EEM, tendo em vista a sua caracterização e avaliação acústica, de acordo com a legislação e normalização aplicável, por terem recetores sensíveis nas imediações.

Outras atividades desenvolvidas

Refira-se que, para além das atividades já mencionadas, dirigidas especificamente para a proteção ambiental, há muitas outras que tendo uma maior abrangência, também estão intimamente ligadas às melhores práticas ambientais, as quais, igualmente, importa destacar. De seguida, apresentamos as principais atividades, direta e indiretamente ligadas ao ambiente, desenvolvidas pelo Grupo EEM, no ano de 2013.

Atividades desenvolvidas

Produção

• Comércio Europeu de Licenças de Emissão

A EEM detém duas instalações que estão abrangidas pelo Comércio Europeu de Licenças de Emissão: Central Térmica da Vitória (com o título de emissão de gases com efeito de estufa TE.GEE. RAM 076.05.II) e a Central Térmica do Porto Santo (com o título de emissão de gases com efeito de estufa TE.GEE.RAM 075.04.II).

Com a publicação do Decreto-Lei 38/2013, de 15 de Março, que transpõe para a ordem jurídica nacional a Diretiva n.º 2003/87/CE, do Parlamento Europeu e do Conselho, de 13 de Outubro de 2003, relativa à criação de um regime de comércio de licenças de emissão de gases com efeito de estufa (CELE), foram estipuladas novas regras de alocação de licenças de emissão para o período pós 2012, deixando a produção de eletricidade de ser elegível para atribuição de licenças de emissão gratuitas.

Face ao vazio legal no que se refere ao enquadramento da gestão de licenças de emissão de CO2, e tendo por base as recomendações da ERSE em relação a esta matéria, a EEM adotou, ao longo de 2013, o que julga ser uma gestão racional das mesmas. Com este objetivo, foram utilizadas para cobrir as suas emissões de 2013, as 245.618 licenças atribuídas gratuitamente no PNALE II e que transitaram do ano anterior, sendo as restantes adquiridas ao longo de 2013, a um preço médio que se veio a verificar muito próximo da cotação média das EUA.

Adicionalmente, transitam para 2014, 34.668 licenças, correspondendo a cerca de 11% das emissões do ano, a um preço unitário de 2,92 Euros, bastante inferior à média do último trimestre de 2013 e 1º trimestre de 2014.

Em 2013, a EEM emitiu um total de 310.950 toneladas de CO2 para a atmosfera, das quais 288.347 na Ilha da Madeira e 22.603 na Ilha do Porto Santo.

Durante o ano de 2013 a EEM procedeu à aquisição de 100.000 licenças de emissão geral, 60.000 licenças ao preço unitário de 4,60 Euros e 40.000 licenças ao preço unitário de 2,92 Euros, tendo usado o método do FIFO para a sua valorização.

Na rubrica Gastos de depreciação e de amortização, da Conta de Resultados da EEM, encontram-se registados 1.986 milhares de Euros referentes à valorização das emissões verificadas em 2013, cujas respetivas licenças já estavam na posse da empresa, correspondendo a 245.618 licenças atribuídas gratuitamente em 2012, com um valor unitário de 6,90 Euros, e a 65.332 licenças adquiridas durante o ano de 2013, com um valor unitário médio de 4,46 Euros.

Na rubrica Outros rendimentos e ganhos, estão incluídos 1.695 milhares de Euros referentes à valorização das licenças consumidas no exercício, atribuídas gratuitamente que transitaram do ano anterior.

A EEM incorreu em custos com a gestão das licenças no valor de 15 milhares de Euros e comissões pelas transações efetuadas no valor de 10 milhares de Euros, contabilizados em Fornecimentos e serviços externos. Para efeitos de cálculo dos proveitos permitidos, foram considerados os 15 milhares de Euros incorridos com a gestão de licenças e apenas 7 milhares de Euros de comissões pelas transações referentes às licenças utilizadas para cobrir as emissões de 2013 (65.332 x 0,10 Euros).

Face aos movimentos ocorridos no ano, estão incluídos na conta de Ativo intangível (saldo devedor liquido) 101 milhares de Euros, correspondentes a 34.668 licenças que transitam para o exercício de 2014.

O efeito dos movimentos (transações e emissões) de licenças de CO2 no exercício de 2013 é apresentado no quadro seguinte:

Impacto do CO2 nos resultados da EEM

€'000	2013
Direto em resultados:	
Emissões	(1.986)
Das quais atribuídas gratuitamente (anos anteriores)	1.695
Comissões	(25)
	(317)
Via proveitos permitidos:	
Emissões	292
Comissões aceites	22
	313
Impacto Total	**(3)**

- **Plano de Ações para Minimizar os Impactes Ambientais no âmbito da Prevenção e Controlo Integrados da Poluição**

Em 2013, procederam-se às medidas de monitorização e ao envio do respetivo Relatório Ambiental Anual (RAA) à entidade competente, dando cumprimento ao disposto na Licença Ambiental N.º 02/2009/DRAmb, de 28 de Fevereiro de 2011, que altera e substitui a Licença Ambiental (LA) N.º 02/2009/DRAmb, de 28 de Dezembro de 2009, atribuída no âmbito da aplicação do Decreto-lei N.º 173/2008, de 26 de Agosto, referente à prevenção e controlo integrados da poluição à Central Térmica da Vitória (CTV).

Plano de Promoção da Eficiência no Consumo de Energia Elétrica

O PPEC é estabelecido pela ERSE no Regulamento Tarifário do sector elétrico e tem como objetivo a implementação de medidas que visam a adoção de hábitos de consumo e de equipamentos mais eficientes por parte dos consumidores de energia elétrica.

No âmbito das suas atribuições, a EEM tem vindo a propor e a implementar medidas de promoção e eficiência no consumo, tendo sido aprovadas medidas nas edições do PPEC 2007-2008 e PPEC 2009-2010. No ano de 2013, foi submetida à ERSE a candidatura "Sistemas de regulação de fluxo luminoso e iluminação LED em vias públicas e monumentos na RAM" que já foi aprovada.

A presente medida enquadra-se no programa Ep1m4 – Iluminação Pública Eficiente do Plano Nacional de Ação para a Eficiência Energética (PNAEE) e na ação "3.13. Programa de eficiência energética nos serviços públicos - substituição de lâmpadas e luminárias existentes de baixa eficiência, e instalação de sistemas de controlo e gestão" do Plano de Ação para a Energia Sustentável da Ilha da Madeira e do Plano de Ação para a Energia Sustentável da Ilha do Porto Santo, que foram aprovados através da Resolução n.º 244/2012, do Conselho do Governo da Região Autónoma da Madeira e desenvolvidos no âmbito do Pacto das Ilhas, uma iniciativa da Comissão Europeia.

Investimentos que permitem benefícios ambientais

Fruto do empenho na maximização do aproveitamento de energias renováveis, em 2013, o Grupo EEM contribuiu para que 27% da produção total fosse de origem renovável e propõe-se a atingir, em conjunto com os demais produtores do sector, cerca de 50% em 2020.

Graças as infraestruturas já realizadas em energias renováveis, em grande medida levadas a cabo por parte do Grupo EEM, em 2013, foram emitidos para a rede 216,7 GWh de energia verde que permitiu, evitar a emissão anual 148.202 toneladas de CO2, 695 toneladas de SO2, 2.816 toneladas de NOX e 48 toneladas de partículas, evitando também o consumo de 46.770 toneladas de fuelóleo.

Mas para além do impacto que as energias renováveis têm sobre o ambiente, importa realçar o enorme alcance que estes investimentos têm na macroeconomia das regiões, como a nossa, fortemente dependentes da importação de produtos petrolíferos.

- **Energia Hidroelétrica – Ampliação do Aproveitamento Hidroelétrico da Calheta**

Neste âmbito, a "Ampliação do Aproveitamento Hidroelétrico da Calheta" (AAHC), assume um papel de destaque, pelo impacte direto e indireto que terá no aproveitamento de recursos renováveis endógenos. Este projeto consiste no aumento da capacidade de produção hidroelétrica e a transformação do mesmo em sistema reversível, com captação, armazenamento e bombagem de água, permitindo o encaixe adicional de potência eólica, integrando as seguintes intervenções principais:

- Construção da Barragem do Pico da Urze (≈1.000.000 m3);
- Construção do Reservatório de Restituição da Calheta (≈73.500 m3);
- Construção da Central Hidroelétrica da Calheta III (2x15 MW);

- Estação Elevatória da Calheta (3x5,9 MW);
- Construção da Conduta elevatória/forçada em tubagem com diâmetro da ordem de 1500 mm e uma extensão aproximada de 3,5 km, desde a Barragem do Pico da Urze até à nova Central Hidroelétrica da Calheta III;
- Construção da Estação Elevatória do Paúl (2x90 kW);
- Remodelação/Ampliação da Subestação do Lombo do Doutor 60/30kV;
- Ampliação da capacidade de transporte da Levada do Paúl II (cerca de 10,6 km);
- Ampliação da capacidade de transporte da Levada Velha do Paúl (cerca de 1,6 km);
- Remodelação da Levada do Lombo do Salão (cerca de 1,8 km).

Este investimento permitirá a exploração durante todo ano, independentemente do regime de precipitação, contribuindo para a gestão do diagrama de cargas e para a garantia da segurança e qualidade do abastecimento de energia no sistema elétrico isolado, não interligado e de pequena dimensão, como é o caso da Ilha da Madeira.

O projeto proporcionará um acréscimo de produção de energia hidroelétrica de 15 GWh/ano com afluências diretas, não incluindo a produção decorrente da água bombada para armazenamento de energia. Para além desta energia produzida pelo projeto, o sistema de armazenamento permitirá um aumento significativo da capacidade de receção de energias renováveis na rede elétrica da Ilha da Madeira. Estima-se que o projeto proporcione um aumento de cerca de 45% da capacidade de receção de energias renováveis na rede elétrica, em comparação com a média anual de 167,6 GWh entre 2005 e 2010. O projeto pode, assim, induzir a redução da importação de 16 000 tep/ano de combustíveis fósseis e a redução de 52 600 t/ano de emissões de CO2.

A concretização da Ampliação do Aproveitamento Hidroelétrico da Calheta, tem um custo total estimado de cerca de 66 milhões de Euros, incluindo vertentes de planeamento e conceção, aquisição de terrenos, construção, instalações e máquinas, compreendendo o fornecimento e instalação de equipamento elétrico, mecânico e eletromecânico, assistência técnica, publicidade e supervisão durante a execução dos trabalhos de construção.

Importa referir que o projeto concorre para a implementação das políticas regionais de energia, água e ambiente, que concretizam a responsabilidade da Região Autónoma da Madeira no âmbito da indispensável participação das regiões da Europa na implementação das políticas da União Europeia (UE).

• Energia Eólica

O exercício de 2013 foi marcado pelo facto de, pelo segundo ano consecutivo, a componente eólica ter assumido a liderança no mix energético de fontes renováveis na Ilha da Madeira. Com efeito, a contribuição da eólica para a energia emitida na rede da Madeira em 2013, ascendeu a 9,95% ficando a hídrica pelos 9,28%. Esta situação, para além de traduzir o retorno dos investimentos realizados no sector eólico, reflete também, o baixo regime hidrológico verificado quer em 2013 como em 2012. Em termos comparativos, a eólica registou um ligeiro decréscimo de emissão de energia de cerca de 1,1% (2013: 82,6 GWh) comparativamente ao ano anterior (2012: 83,5 GWh), tenho contudo ficado aquém dos valores possíveis de produção.

Com efeito os parques eólicos que operam em pequenas redes isoladas como os da Ilhas da Madeira e do Porto Santo, estão naturalmente sujeitos a limitações de potência por razões de ordem técnica e de segurança da rede, nomeadamente na ocorrência de elevada produção renovável, especialmente em horas de vazio e nas situações em que os parques provoquem instabilidade na rede, o gestor do SEPM encontra-se obrigado limitar ou desligá-los.

Efetuada a análise detalhada das causas de restrição dos parques, concluiu-se que:

- 75% do total de energia limitada, ocorre em período de vazio, situação que, corresponde aos mínimos de carga na rede, não possibilitando a acomodação da totalidade da energia renovável disponível, afetada da componente térmica (mínimos técnicos) indispensável à regulação de frequência do sistema, no sentido de evitar o seu colapso que se traduz em Corte Parcial, e nos casos mais gravosos em Corte Geral;
- Os restantes 25% da energia limitada, ocorrem devido à instabilidade provocada pelos próprios parques em resultado de fortes oscilações de produção. Neste valor estão incluídos os casos em que os aerogeradores param quando a velocidade do vento atinge os 25 m/s.

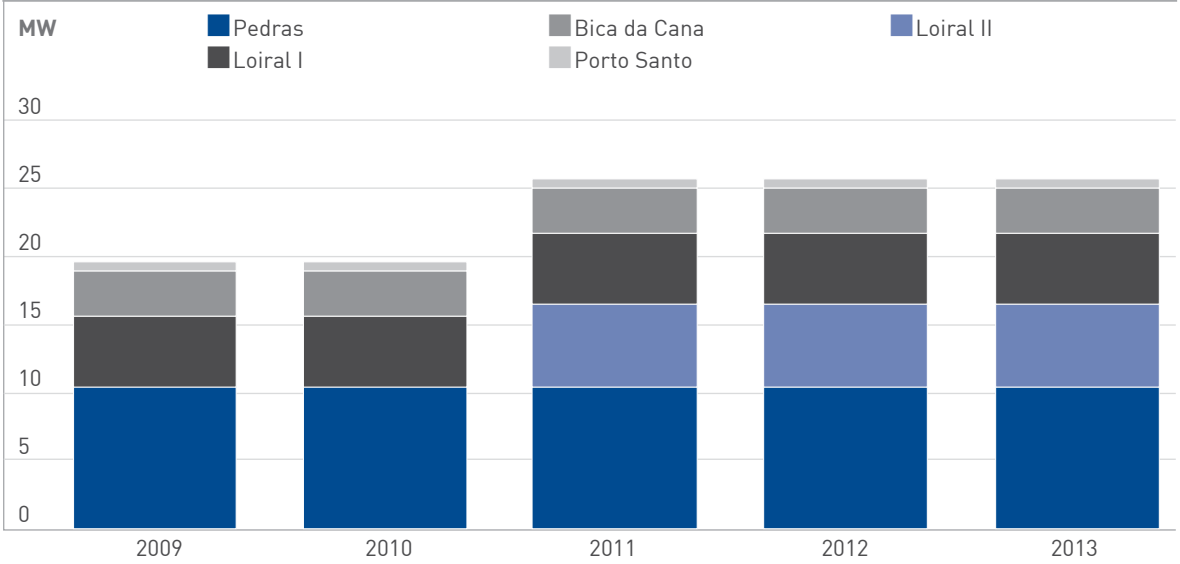
A contribuir para a redução da capacidade de acomodação de energia eólica está, além das razões referidas, o decréscimo de consumos de energia, que se cifrou nos -4,8% e -1,1%, na Ilha da Madeira e do Porto Santo, respetivamente, razão pela qual, conjuntamente com restrições de ordem técnica, não foi possível a acomodação de totalidade de energia proveniente desta fonte renovável.

Ainda assim, a eólica, uma forma de energia intermitente e irregular, tem vindo a ter um nível de integração considerável na rede, muito por virtude da conceção do sistema de gestão e controlo dos parques, da responsabilidade do centro de despacho da EEM, que tenta, a todo o momento, maximizar a penetração desta fonte renovável de energia, permitindo níveis de integração de energia eólica sem paralelo nestas redes isoladas e de pequena dimensão, sem descurar os níveis de segurança da rede elétrica.

Dados de exploração

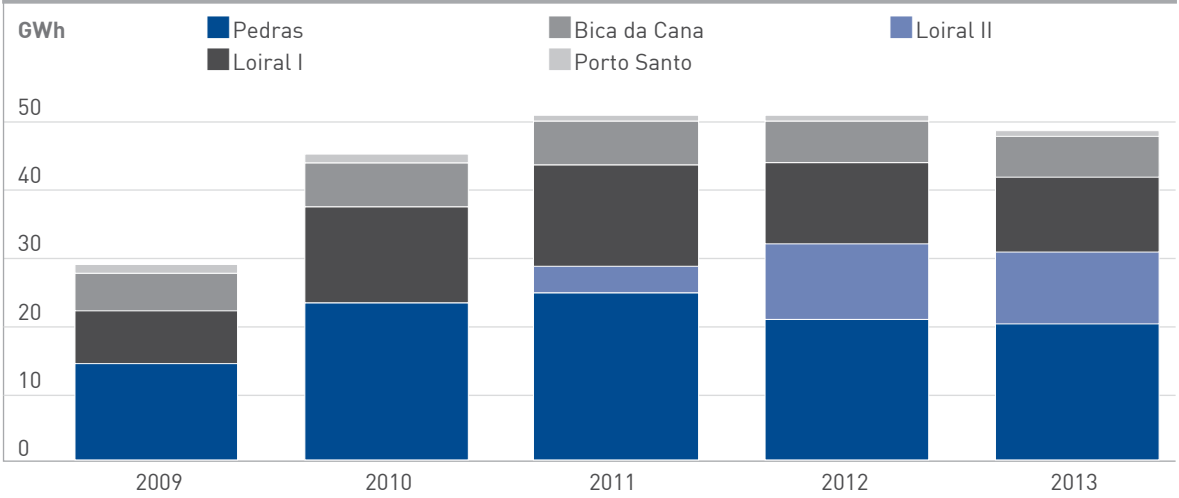
A 31 de Dezembro de 2013, a ENEREEM detinha 5 parques eólicos em exploração, distribuídos pelas ilhas da Madeira e do Porto Santo, com uma potência instalada total de 25.260 kW, dos quais 24.600 kW (97,4%) em 4 parques localizados no Paúl da Serra e os restantes 660 kW (2,6%), no parque eólico do Porto Santo.

Evolução da potência instalada dos parques eólicos da ENEREEM



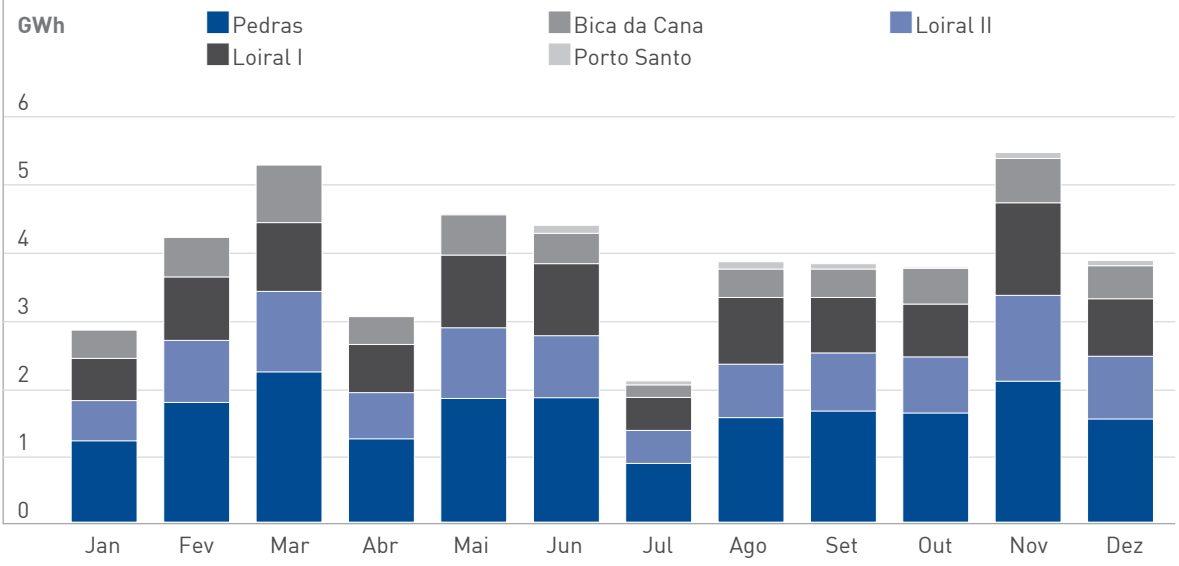
A produção dos 5 parques eólicos em exploração, atingiu, no ano de 2013, 46.358.376 kWh, dos quais 45.766.898 kWh e 591.478 kWh, produzidos nos parques eólicos do Paúl da Serra, na ilha da Madeira e no parque da ilha do Porto Santo, respetivamente.

Evolução anual da produção dos parques eólicos da ENEREEM



No que tange à emissão de energia, ou seja, a energia entregue na rede, os parques da ENEREEM emitiram 45.600.468 kWh de energia no ano de 2013, o que representa 5,4% do total de energia emitida na rede do SEPM.

Evolução mensal da energia emitida pelos parques eólicos da ENEREEM

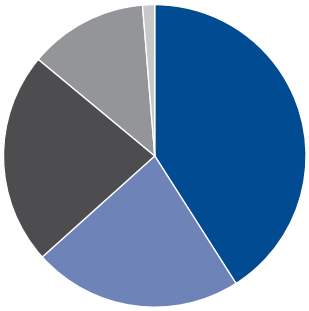


Conforme se pode avaliar pelo gráfico, os meses mais favoráveis em termos de recurso eólico, dizem respeito aos meses de Fevereiro, Março, Maio, Junho e Novembro que, no conjunto, asseguraram 50,7% do total da energia emitida pelos parques da ENEREEM.

No Paúl da Serra foram emitidos 45.010.666 kWh de energia, assegurando 55,1% do total emitido por esta fonte de energia na rede da Ilha da Madeira. O parque eólico das Pedras foi o que mais contribuiu para emissão de energia, com 41,0% da energia total emitida pelos 5 parques da ENEREEM.

Repartição da emissão de energia por parque eólico da ENEREEM em 2013

Pedras	40,97%
Loiral I	22,67%
Loiral II	22,38%
Bica da Cana	12,69%
Porto Santo	1,29%



No caso do parque da Ilha do Porto Santo, cuja potência instalada é de 660 kW, a produção atingiu 591.478 kWh, apresentando uma diminuição de 21,9% relativamente ao ano transato, em virtude da acomodação de outras fontes de energia renovável na rede e do significativo decréscimo de consumos nesta ilha.

A emissão de energia eólica no Porto Santo, assegurada conjuntamente com o parque eólico da EEM, atingiu 877.982 kWh, representando 3,1% do total da energia elétrica emitida para rede na ilha.

Em termos ambientais, a contabilização das emissões evitadas pela exploração dos 4 parques do Paúl da Serra ascendeu, no ano de 2013, a: 30.659 toneladas de CO2, 145,3 toneladas de SO2, 588,3 toneladas de NOX e 9,9 toneladas de partículas, evitando ainda o consumo de 9.717,6 toneladas de fuelóleo.
No que se refere ao parque em exploração no Porto Santo, o ganho ambiental alcançado foi: 494 toneladas de CO2, 1,2 toneladas de SO2, 5,4 toneladas de NOX e 0,2 toneladas de partículas, evitando também o consumo de 126,2 toneladas de fuelóleo.

• Biocombustível Marinho - Captura de CO2

O projeto do Biocombustível Marinho, tem como principal finalidade a captura e utilização biológica de CO2, de modo a obter biopetróleo com características físico-químicas semelhantes ao fuelóleo convencional que se utiliza nas centrais termoelétricas da EEM. Com este projeto, pretende-se tornar o Porto Santo, numa ilha mais sustentável do ponto de vista elétrico, invertendo uma situação de quase total dependência de combustíveis fósseis na produção de energia elétrica.

No exercício de 2013, os trabalhos de instalação dos equipamentos ficaram concluídos. A unidade, que conta com sessenta e sete reatores instalados, está já em condições de obter biocombustível a partir da biomassa produzida pelos mesmos. Os primeiros resultados em termos de produção de biocombustível permitem-nos encarar com otimismo o cumprimento das recomendações da União Europeia relativamente à produção de combustível a partir de microalgas, sempre com a preocupação de gerar energia a partir de soluções ambientalmente sustentáveis.

Nesta fase de consolidação do processo de produção estão paralelamente a ser desenvolvidos estudos que visam tornar o investimento cada vez mais sustentável. Ainda numa base experimental; à escala da unidade, encara-se a utilização da biomassa para a obtenção de subprodutos de valor acrescentado fazendo com que o processo de transformação da biomassa não se esgote na produção de biocombustível.

Todo o processo de cultivo é acompanhado laboratorialmente na unidade de forma a garantir adequada monitorização da qualidade da água do mar utilizada, da concentração de CO2 em cada

instante e do processo de cultivo das microalgas, fatores essenciais à obtenção da biomassa, elemento essencial na cadeia de produção.

• Projeto GNL (Gás Natural Liquefeito)

No final de 2013, foi iniciada a construção da Unidade Autónoma de Gás Natural Liquefeito (UAG) privada que irá fornecer gás natural à Central Térmica da Vitória III (CTV III). A instalação desta UAG decorre do procedimento lançado pela EEM - "Concurso Público para fornecimento de gás natural à Central Termoelétrica da Vitória III da EEM – Empresa de Electricidade da Madeira, S.A.", sendo a mesma mantida e operada pelo agrupamento vencedor do concurso, com o qual a EEM estabeleceu um Contrato de Fornecimento de Gás Natural.

A UAG encontra-se localizada a sul da ponte dos Socorridos, nas imediações da Central Térmica da Vitória III (CTV III), tendo a EEM efetuado o necessário apoio para o licenciamento da instalação que foi dimensionada para um caudal de emissão de 10.500 m3 (n)/h de Gás Natural e uma capacidade de armazenagem de 3 x 199 m3 (três reservatórios à superfície de 199 m3 de capacidade geométrica).

Contratualmente está previsto o fornecimento duma quantidade anual de gás natural entre os 240 e 450 GWh para um período de 8 anos, o que permitirá reduzir as emissões de CO2 em cerca de 200 gr por cada KWh produzido, quando comparado com a utilização do fuelóleo, considerando que, em ambos os casos, os motores funcionam em ciclo combinado.

Paralelamente foram realizados trabalhos preparatórios em CTV III para permitir a conversão da instalação visando a substituição do fuel atualmente consumido pelos três grupos, estabelecendo um custo por KWh de energia produzido com recurso a gás natural mais competitivo que o fuelóleo.

Com esta nova instalação, a EEM, no respeito pelas principais linhas orientadoras do Plano de Política Energética da Região Autónoma da Madeira, pretende garantir a segurança do aprovisionamento, a competitividade económica e a proteção do ambiente e diversificação dos combustíveis derivados do petróleo para a produção de eletricidade.

• Potencial Geotérmico

Na sequência dos estudos realizados para a avaliação do potencial geotérmico da Ilha da Madeira, a cargo do Laboratório Nacional de Energia e Geologia, foram identificados dois locais considerados promissores para a eventual instalação de uma central piloto de geotermia induzida.

Após esta avaliação preliminar, seguir-se-ão estudos mais aprofundados de caracterização do reservatório através de sondagens nos locais pré-identificados, seguindo-se a fase da estimulação do reservatório e finalmente a instalação da central geotérmica, caso a análise económica aponte para a viabilidade do projeto.

• Mobilidade Elétrica na RAM

O sector de transportes representa mais de 50% do consumo final de energia na RAM, apresentando-se, nos próximos anos, como um dos grandes desafios da política energética regional. O programa da mobilidade elétrica (PMEM) na RAM pode dar um enorme contributo para minimizar os efeitos reconhecidamente nefastos que o sector de transportes provoca no ambiente.

No decorrer de 2013, realizou-se com base na experiência entretanto adquirida, uma revisão do Programa para a Mobilidade Elétrica (PME) que contemplou, entre outros aspetos, a redefinição dos grupos alvo, novos cenários de penetração de veículos elétricos, a revisão de aspetos do enquadramento das atividades principais da mobilidade elétrica, uma reorganização de funções de gestão da rede e dos sistemas de informação, dos serviços de suporte a agentes de mercado e utilizadores, avaliando e melhorando o modelo de mobilidade adotado, de forma a garantir condições de sustentabilidade da atividade de todos os agentes, tentando estimular a procura e, deste modo,

prorrogando no tempo a sua fase piloto. Estas atividades, realizadas a nível nacional, tiveram porém a participação das Regiões Autónomas e terão naturalmente reflexo no programa da mobilidade elétrica da RAM.

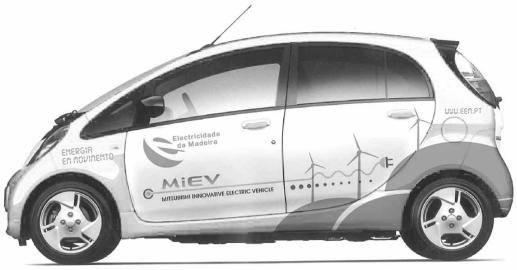
Passados dois anos sobre a instalação do primeiro posto de abastecimento para a rede de mobilidade elétrica na Região Autónoma da Madeira, a EEM, em 2013, enquanto líder do grupo de trabalho do PMEM, continuou a assegurar a manutenção preventiva da infraestrutura de 5 postos de carregamento de acesso público já instalados e realizou uma grande manutenção corretiva, com auxílio do fabricante dos postos, durante o mês de Julho, que incluiu a substituição de equipamentos e materiais em mau estado e danificados por fatores externos à EEM, assim como a realização de verificações técnicas operacionais, para avaliação do correto funcionamento de cada Posto de Carregamento (PC) para Veículos Elétricos (VE) na RAM.

Deste modo, a EEM continuou a contribuir para a dinamização da aposta neste tipo de tecnologia e na gestão de dois veículos 100% elétricos, procurando ser um exemplo, enquanto utilizador da mobilidade elétrica.

Postos de Carregamento

Concelho	N.º de Postos de Carregamento
Funchal	2 Normal
Porto Moniz	2 Normal 1 Rápido
Calheta	2 Normal 1 Rápido
Santana	2 Normal
Porto Santo	2 Normal

Frota da EEM



2 veículos 100% elétricos

Dados referentes a 2013

10.167 kms percorridos;

1,6 MWh/ano de consumo;

o que perfez uma média de 17 kWh/100 km.

4 - Considerações Finais

Ao terminar o Relatório e Contas referente à atividade desenvolvida pela Empresa de Electricidade da Madeira, S.A., no ano de 2013, 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 o Governo Regional, na qualidade de acionista único e, em particular, a Vice-Presidência 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 atividades 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 continuar a aperfeiçoar e melhorar o serviço que prestamos.

O Conselho de Administração:

Rui Alberto Faria Rebelo (Presidente)
João Heliodoro da Silva Dantas (Vice-Presidente)
Mário Eugénio Jardim Fernandes (Vogal)

Demonstrações Financeiras Consolidadas e Individuais

EEM - Empresa de Electricidade da Madeira

Balanço Consolidado em 31 de Dezembro de 2013 e 2012

	Notas	2013	2012
		Euros	Euros
Ativo Não Corrente			
Ativos fixos tangíveis	7	366.693.035	385.863.288
Ativos intangíveis	8	3.077.343	5.364.818
Participações financeiras - Método de equivalência patrimonial	9	10.252.109	10.251.401
Participações financeiras - Outros métodos	10	522.716	1.815.803
Clientes	11	40.604.079	27.343.448
Outras contas a receber	12	-	22.531.172
Ativos por impostos diferidos	13	12.918.785	7.298.330
Total do Ativo Não Corrente		**434.068.067**	**460.468.260**
Ativo Corrente			
Inventários	15	15.150.239	15.752.142
Clientes	11	72.115.665	86.161.588
Estado e outros entes públicos	14	376.845	3.669
Acionistas/sócios	16	18.196.377	13.971.454
Outras contas a receber	12	117.331.237	110.085.459
Diferimentos	17	270.672	311.684
Outros ativos financeiros	18	4.570.000	6.170.000
Caixa e depósitos bancários	4	248.624	180.093
Total do Ativo Corrente		**228.259.659**	**232.636.089**
Total do Ativo		**662.327.726**	**693.104.349**
Capital Próprio			
Capital realizado	19	20.000.000	20.000.000
Reservas legais	20	4.020.148	4.020.148
Outras reservas		15.999.507	15.549.486
Resultados transitados	21	51.982.671	53.915.334
Ajustamentos em ativos financeiros	22	901.421	917.676
Excedentes de revalorização	23	9.347.573	9.953.983
Outras variações no capital próprio	24	22.623.502	23.395.093
Resultado líquido do período		4.127.908	4.540.673
Capital próprio atribuível aos acionistas da EEM		**129.002.730**	**132.292.393**
Interesses minoritários	25	451.161	375.156
Total do Capital Próprio		**129.453.891**	**132.667.549**
Passivo Não Corrente			
Provisões	26	14.769.037	12.654.307
Financiamentos obtidos	27	354.956.338	324.587.249
Responsabilidades por benefícios pós-emprego	28	24.079.872	23.700.478
Outras contas a pagar	30	10.778.793	-
Diferimentos	17	428.125	711.875
Total do Passivo Não Corrente		**405.012.165**	**361.653.909**
Passivo Corrente			
Fornecedores	29	35.402.385	66.171.626
Estado e outros entes públicos	14	7.314.726	8.477.320
Financiamentos obtidos	27	41.721.725	98.513.523
Outras contas a pagar	30	36.128.241	16.010.111
Diferimentos	17	315.000	307.500
Outros passivos financeiros	31	6.979.593	9.302.811
Total do Passivo Corrente		**127.861.670**	**198.782.891**
Total do Passivo		**532.873.835**	**560.436.800**
Total do Capital Próprio e Passivo		**662.327.726**	**693.104.349**

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 Consolidada dos Resultados por Naturezas

Períodos findos em 31 de Dezembro de 2013 e 2012

	Notas	2013 Euros	2012 Euros
Vendas e serviços prestados	32	199.684.724	217.793.515
Rendimentos/(gastos) resultantes de subsidiárias, associadas e empreendimentos conjuntos	33	541.697	494.512
Trabalhos para a própria entidade	34	5.855.747	5.946.011
Custo das mercadorias vendidas e das matérias consumidas	32	(103.135.126)	(117.039.856)
Fornecimentos e serviços externos	35	(10.666.608)	(10.131.467)
Gastos com o pessoal	36	(30.338.346)	(30.003.674)
Imparidade de dívidas a receber (perdas/reversões)	11 e 12	3.922.048	(3.444.660)
Provisões (aumentos/reduções)	26	(2.114.730)	(1.950.000)
Imparidade de investimentos não depreciáveis/amortizáveis (perdas/reversões)	7	(3.313.210)	-
Aumentos/reduções de justo valor	37	1.110.089	(3.784.984)
Outros rendimentos e ganhos	38	4.678.156	9.437.497
Outros gastos e perdas	39	(8.679.419)	(10.447.471)
Resultado antes de depreciações, gastos de financiamento e impostos		**57.545.022**	**56.869.423**
Gastos/reversões de depreciação e de amortização	7 e 8	(31.174.499)	(31.818.260)
Resultado operacional (antes de gastos de financiamento e impostos)		**26.370.523**	**25.051.163**
Juros e rendimentos similares obtidos	40	2.859.897	2.058.221
Juros e gastos similares suportados	40	(22.585.777)	(23.519.195)
Resultado antes de impostos		**6.644.643**	**3.590.189**
Imposto sobre o rendimento do período	41	(2.440.112)	1.019.981
Resultado líquido do período		**4.204.531**	**4.610.170**
Resultado líquido do período atribuível a:			
Detentores do capital da empresa-mãe		4.127.908	4.540.673
Interesses minoritários		76.623	69.497
		4.204.531	4.610.170
Resultado por ação básico		1,03	1,14

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 Consolidada das Alterações no Capital Próprio

Períodos findos em 31 de Dezembro de 2013 e 2012

(Valores expressos em Euros)

	Notas	Capital realizado	Reservas legais	Outras reservas	Resultados transitados	Ajustamentos em Ativos financeiros	Excedentes de revalorização	Outras var. no capital próprio	Resultados líquido do exercício	Total	Interesses minoritários	Total do capital próprio
Posição em 1 de Janeiro de 2012	1	20.000.000	4.020.148	15.027.582	52.716.654	718.341	10.722.252	24.370.293	5.649.990	133.225.260	306.673	133.531.933
Alterações no período:												
Realização de excedente de revalorização de ativos fixos tangíveis e intangíveis (líq. imposto)		-	-	-	768.269	-	(768.269)	-	-	-	-	-
Ajustamentos de partes de capital em associadas		-	-	-	(202.310)	199.335	-	-	-	(2.975)	-	(2.975)
Subsídios ao investimento (líq. imposto)		-	-	-	(995.365)	-		(975.200)	-	(1.970.565)	(1.014)	(1.971.579)
	2	-	-	-	(429.406)	199.335	(768.269)	(975.200)	-	(1.973.540)	(1.014)	(1.974.554)
Resultado líquido do período	3								4.540.673	4.540.673	69.497	4.610.170
Rendimento integral	4=2+3								4.540.673	2.567.133	68.483	2.635.616
Operações com detentores de capital próprio no período:												
Distribuições		-	-	-	(3.500.000)	-	-	-	-	(3.500.000)	-	(3.500.000)
Aplicação do resultado líquido do período		-	-	521.904	5.128.086	-	-	-	(5.649.990)	-	-	-
	5	-	-	521.904	1.628.086	-	-	-	(5.649.990)	(3.500.000)	-	(3.500.000)
Posição em 31 de Dezembro de 2012	6=1+2+3+5	20.000.000	4.020.148	15.549.486	53.915.334	917.676	9.953.983	23.395.093	4.540.673	132.292.393	375.156	132.667.549
Alterações no período:												
Realização de excedente de revalorização de ativos fixos tangíveis e intangíveis (líq. imposto)		-	-	-	679.131	-	(606.410)	-	-	72.721	-	72.721
Ajustamentos de partes de capital em associadas		-	-	-	75.266	(16.255)	-	-	-	59.011	-	59.011
Subsídios ao investimento (líq. imposto)		-	-	-	(750.072)	-	-	(772.241)	-	(1.522.313)	(618)	(1.522.931)
Outras alterações reconhecidas no capital próprio		-	-	-	(6.027.640)	-	-	650	-	(6.026.990)		(6.026.990)
	7	-	-	-	(6.023.315)	(16.255)	(606.410)	(771.591)	-	(7.417.571)	(618)	(7.418.189)
Resultado líquido do período	8								4.127.908	4.127.908	76.623	4.204.531
Rendimento integral	9=7+8								4.127.908	(3.289.663)	76.005	(3.213.658)
Operações com detentores de capital próprio no período:												
Aplicação do resultado líquido do período		-	-	450.021	4.090.652	-	-	-	(4.540.673)	-	-	-
	10	-	-	450.021	4.090.652	-	-	-	(4.540.673)	-	-	-
Posição em 31 de Dezembro de 2013	11=6+7+8+10	20.000.000	4.020.148	15.999.507	51.982.671	901.421	9.347.573	22.623.502	4.127.908	129.002.730	451.161	129.453.891

Para ser lido com as notas anexas às Demonstrações Financeiras

EEM - Empresa de Electricidade da Madeira

Demonstração Consolidada de Fluxos de Caixa

Períodos findos em 31 de Dezembro de 2013 e 2012

	2013 Euros	2012 Euros
Fluxos de caixa das atividades operacionais		
Recebimentos de clientes	267.844.439	232.059.238
Pagamentos a fornecedores	(140.046.167)	(139.935.060)
Pagamentos ao pessoal e pensionistas	(30.211.819)	(27.565.891)
Caixa gerada pelas operações	97.586.453	64.558.287
Pagamento/recebimento do imposto sobre o rendimento	(1.985.597)	(766.166)
Outros recebimentos/pagamentos	(36.856.802)	(22.407.614)
Fluxos de caixa das atividades operacionais (1)	**58.744.054**	**41.384.507**
Fluxos de caixa das atividades de investimento		
Pagamentos respeitantes a:		
Ativos fixos tangíveis	(6.594.720)	(4.742.168)
Ativos intangíveis	(1.551.270)	(660.283)
Outros Ativos	(4.224.924)	(4.821.829)
Recebimentos provenientes de:		
Ativos fixos tangíveis	-	3.547
Ativos intangíveis	-	1.467.050
Investimentos financeiros	73.872	-
Outros ativos	-	666.257
Subsídios ao investimento	-	2.685.247
Juros e rendimentos similares	31.790	59.686
Dividendos	900.000	650.000
Fluxos de caixa das atividades de investimento (2)	**(11.365.252)**	**(4.692.493)**
Fluxos de caixa das atividades de financiamento		
Recebimentos provenientes de:		
Financiamentos obtidos	42.000.000	2.820.047
Outras operações de financiamento	1.600.000	-
Pagamentos respeitantes a:		
Financiamentos obtidos	(68.151.913)	(8.870.303)
Juros e gastos similares	(22.758.358)	(23.061.991)
Dividendos	-	(3.500.000)
Outras operações de financiamento	-	(4.160.000)
Fluxos de caixa das atividades de financiamento (3)	**(47.310.271)**	**(36.772.247)**
Variação de caixa e seus equivalentes (1 + 2 + 3)	**68.531**	**(80.233)**
Caixa e seus equivalentes no início do período	**180.093**	**260.326**
Caixa e equivalentes no fim do período	**248.624**	**180.093**

Para ser lido com as notas anexas às Demonstrações Financeiras

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

Balanço Individual em 31 de Dezembro de 2013 e 2012

	Notas	2013	2012
		Euros	Euros
Ativo Não Corrente			
Ativos fixos tangíveis	7	340.929.519	358.418.871
Ativos intangíveis	8	3.054.349	5.363.111
Participações financeiras - Método de equivalência patrimonial	9	16.461.601	16.135.937
Participações financeiras - Outros métodos	10	522.716	1.815.803
Clientes	11	40.604.079	27.343.448
Outras contas a receber	12	-	22.531.172
Ativos por impostos diferidos	13	13.086.391	7.519.406
Total do Ativo Não Corrente		**414.658.655**	**439.127.748**
Ativo Corrente			
Inventários	15	15.114.262	15.714.991
Clientes	11	71.908.802	86.019.444
Estado e outros entes públicos	14	284.367	-
Acionistas/sócios	16	18.196.377	13.971.454
Outras contas a receber	12	117.327.648	110.082.385
Diferimentos	17	213.364	219.748
Outros ativos financeiros	18	4.570.000	6.170.000
Caixa e depósitos bancários	4	177.967	144.880
Total do Ativo Corrente		**227.792.787**	**232.322.902**
Total do Ativo		**642.451.442**	**671.450.650**
Capital Próprio			
Capital realizado	19	20.000.000	20.000.000
Reservas legais	20	4.020.148	4.020.148
Outras reservas		15.999.507	15.549.486
Resultados transitados	21	45.710.602	48.471.979
Ajustamentos em ativos financeiros	22	4.957.217	4.192.811
Excedentes de revalorização	23	9.347.573	9.953.983
Outras variações no capital próprio	24	22.486.752	23.250.754
Resultado líquido do período		4.174.218	4.500.208
Total do Capital Próprio		**126.696.017**	**129.939.369**
Passivo Não Corrente			
Provisões	26	14.769.037	12.654.307
Financiamentos obtidos	27	340.413.246	308.226.270
Responsabilidades por benefícios pós-emprego	28	24.079.872	23.700.478
Outras contas a pagar	30	10.757.046	-
Total do Passivo Não Corrente		**390.019.201**	**344.581.055**
Passivo Corrente			
Fornecedores	29	35.351.313	66.087.692
Estado e outros entes públicos	14	7.054.429	8.174.487
Acionistas/sócios	16	550.000	915.000
Financiamentos obtidos	27	39.897.449	96.688.688
Outras contas a pagar	30	35.903.440	15.761.548
Outros passivos financeiros	31	6.979.593	9.302.811
Total do Passivo Corrente		**125.736.224**	**196.930.226**
Total do Passivo		**515.755.425**	**541.511.281**
Total do Capital Próprio e Passivo		**642.451.442**	**671.450.650**

O TÉCNICO DE CONTAS

O CONSELHO DE ADMINISTRAÇÃO

Para ser lido com as notas anexas às Demonstrações Financeiras

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

Demonstração Individual dos Resultados por Naturezas

Períodos findos em 31 de Dezembro de 2013 e 2012

	Notas	2013	2012
		Euros	Euros
Vendas e serviços prestados	32	199.076.187	217.157.730
Rendimentos/(gastos) resultantes de subsidiárias, associadas e empreendimentos conjuntos	33	1.846.738	1.659.688
Trabalhos para a própria entidade	34	5.855.747	5.946.011
Custo das mercadorias vendidas e das matérias consumidas	32	(106.899.120)	(120.995.477)
Fornecimentos e serviços externos	35	(10.203.607)	(9.596.043)
Gastos com o pessoal	36	(30.165.784)	(29.839.486)
Imparidade de dívidas a receber (perdas/reversões)	11 e 12	3.922.048	(3.444.660)
Provisões (aumentos/reduções)	26	(2.114.730)	(1.950.000)
Imparidade de investimentos não depreciáveis/amortizáveis (perdas/reversões)	7 e 9	(3.266.901)	(40.464)
Aumentos/reduções de justo valor	37	1.110.089	(3.784.984)
Outros rendimentos e ganhos	38	4.646.694	9.423.543
Outros gastos e perdas	39	(8.633.344)	(10.383.416)
Resultado antes de depreciações, gastos de financiamento e impostos		**55.174.017**	**54.152.442**
Gastos/reversões de depreciação e de amortização	7 e 8	(29.339.996)	(29.961.067)
Resultado operacional (antes de gastos de financiamento e impostos)		**25.834.021**	**24.191.375**
Juros e rendimentos similares obtidos	40	2.859.898	2.058.221
Juros e gastos similares suportados	40	(22.436.620)	(23.164.423)
Resultado antes de impostos		**6.257.299**	**3.085.173**
Imposto sobre o rendimento do período	41	(2.083.081)	1.415.035
Resultado líquido do período		**4.174.218**	**4.500.208**

O TÉCNICO DE CONTAS

O CONSELHO DE ADMINISTRAÇÃO

Para ser lido com as notas anexas às Demonstrações Financeiras

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

Demonstração Individual das Alterações no Capital Próprio

Períodos findos em 31 de Dezembro de 2013 e 2012

(Valores expressos em Euros)

	Notas	Capital realizado	Reservas legais	Outras reservas	Resultados transitados	Ajustamentos em ativos financeiros	Excedentes de revalorização	Outras var. no capital próprio	Resultados líquido do exercício	Total
Posição em 1 de Janeiro de 2012	**1**	20.000.000	4.020.148	15.027.582	48.685.597	3.022.262	10.722.252	24.215.824	5.219.037	130.912.702
Alterações no período:										
Realização de excedente de revalorização de ativos fixos tangíveis e intangíveis (líq. imposto)		-	-	-	768.269	-	(768.269)	-	-	-
Ajustamentos de partes de capital em associadas		-	-	-	(1.186.019)	1.170.549	-	-	-	(15.470)
Subsídios ao investimento (líq. imposto)		-	-	-	(993.001)	-	-	(965.070)	-	(1.958.071)
	2	-	-	-	(1.410.751)	1.170.549	(768.269)	(965.070)	-	(1.973.541)
Resultado líquido do período	**3**								4.500.208	4.500.208
Rendimento integral	**4=2+3**								4.500.208	2.526.667
Operações com detentores de capital próprio no período:										
Distribuições		-	-	-	(3.500.000)	-	-	-	-	(3.500.000)
Aplicação do resultado líquido do período		-	-	521.904	4.697.133	-	-	-	(5.219.037)	-
	5	-	-	521.904	1.197.133	-	-	-	(5.219.037)	(3.500.000)
Posição em 31 de Dezembro de 2012	**6=1+2+3+5**	20.000.000	4.020.148	15.549.486	48.471.979	4.192.811	9.953.983	23.250.754	4.500.208	129.939.369
Alterações no período:										
Realização de excedente de revalorização de ativos fixos tangíveis e intangíveis (líq. imposto)		-	-	-	679.131	-	(606.410)	-	-	72.721
Ajustamentos de partes de capital em associadas		-	-	-	(712.365)	764.406	-	-	-	52.041
Subsídios ao investimento (líq. imposto)		-	-	-	(750.690)	-	-	(764.002)	-	(1.514.692)
Outras alterações reconhecidas no capital próprio		-	-	-	(6.027.640)	-	-	-	-	(6.027.640)
	7	-	-	-	(6.811.564)	764.406	(606.410)	(764.002)	-	(7.417.570)
Resultado líquido do período	**8**								4.174.218	4.174.218
Rendimento integral	**9=7+8**								4.174.218	(3.243.352)
Operações com detentores de capital próprio no período:										
Aplicação do resultado líquido do período		-	-	450.021	4.050.187	-	-	-	(4.500.208)	-
	10	-	-	450.021	4.050.187	-	-	-	(4.500.208)	-
Posição em 31 de Dezembro de 2013	**11=6+7+8+10**	20.000.000	4.020.148	15.999.507	45.710.602	4.957.217	9.347.573	22.486.752	4.174.218	126.696.017

Para ser lido com as notas anexas às Demonstrações Financeiras

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

Demonstração Individual de Fluxos de Caixa

Períodos findos em 31 de Dezembro de 2013 e 2012

	2013 Euros	2012 Euros
Fluxos de caixa das atividades operacionais		
Recebimentos de clientes	267.518.628	231.204.627
Pagamentos a fornecedores	(144.123.683)	(145.045.911)
Pagamentos ao pessoal e pensionistas	(30.038.083)	(27.404.870)
Caixa gerada pelas operações	93.356.862	58.753.846
Pagamento/recebimento do imposto sobre o rendimento	(1.432.060)	(382.153)
Outros recebimentos/pagamentos	(36.047.427)	(21.527.440)
Fluxos de caixa das atividades operacionais (1)	**55.877.375**	**36.844.253**
Fluxos de caixa das atividades de investimento		
Pagamentos respeitantes a:		
Ativos fixos tangíveis	(6.398.733)	(3.967.897)
Ativos intangíveis	(1.538.049)	(660.283)
Outros ativos	(4.224.924)	(4.861.914)
Recebimentos provenientes de:		
Ativos intangíveis	-	1.467.050
Investimentos financeiros	73.872	-
Outros ativos	643.272	1.377.282
Subsídios ao investimento	-	2.685.247
Juros e rendimentos similares	31.790	59.686
Dividendos	1.276.152	1.308.914
Fluxos de caixa das atividades de investimento (2)	**(10.136.620)**	**(2.591.915)**
Fluxos de caixa das atividades de financiamento		
Recebimentos provenientes de:		
Financiamentos obtidos	42.000.000	2.820.047
Outras operações de financiamento	1.600.000	365.000
Pagamentos respeitantes a:		
Financiamentos obtidos	(66.334.027)	(7.044.343)
Juros e gastos similares	(22.608.641)	(22.694.562)
Dividendos	-	(3.500.000)
Outras operações de financiamento	(365.000)	(4.160.000)
Fluxos de caixa das atividades de financiamento (3)	**(45.707.668)**	**(34.213.858)**
Variação de caixa e seus equivalentes (1 + 2 + 3)	**33.087**	**38.480**
Caixa e seus equivalentes no início do período	**144.880**	**106.400**
Caixa e equivalentes no fim do período	**177.967**	**144.880**

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 2013 e 2012

Anexo às demonstrações financeiras

1. Identificação da entidade

A EEM - 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 objeto a produção, transporte, distribuição e comercialização de energia elétrica na Região Autónoma da Madeira. A EEM é detida integralmente pelo Governo da Região Autónoma da Madeira, sendo a sua sede social 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 pelos referidos Decretos, pelos seus estatutos, pelas normas reguladoras das sociedades anónimas e pelas normas especiais cuja aplicação decorra do objeto 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 atividades de produção, transporte, distribuição e comercialização de energia elétrica. Durante o ano de 2002, a ERSE adaptou os regulamentos do sector elétrico, 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 elétrica. Desta forma, as tarifas aplicadas pela EEM a partir de 1 de Janeiro de 2003 são 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 3.2 k)).

O detalhe das empresas participadas pela EEM é apresentado na Nota 6 às demonstrações financeiras.

2. Referencial contabilístico de preparação das demonstrações financeiras

2.1 As demonstrações financeiras da EEM foram preparadas de acordo com o Sistema de Normalização Contabilística (SNC), conforme disposto no Decreto-Lei n.º 158/2009, de 13 de Julho. O SNC é composto pelas Bases para a Apresentação de Demonstrações Financeiras (BADF), Modelos de Demonstrações Financeiras (MDF), Código de Contas (CC), Normas Contabilísticas e de Relato Financeiro (NCRF), Normas Interpretativas (NI) e Estrutura Conceptual.

As demonstrações financeiras que incluem o balanço, a demonstração dos resultados por naturezas, a demonstração das alterações no capital próprio, a demonstração dos fluxos de caixa e o anexo, foram aprovadas pelo Conselho de Administração em 25 de Março de 2014. Estas demonstrações financeiras são expressas em Euros e foram preparadas de acordo com os pressupostos da continuidade e do regime do acréscimo no qual os itens são reconhecidos como ativos, passivos, capital próprio, rendimentos e gastos quando satisfaçam as definições e os critérios de reconhecimento para esses elementos contidos na estrutura conceptual, em conformidade com as características qualitativas da compreensibilidade, relevância, materialidade, fiabilidade, representação fidedigna, substância sobre a forma, neutralidade, prudência, plenitude e comparabilidade.

As políticas contabilísticas apresentadas na Nota 3 foram utilizadas na preparação das demonstrações financeiras para o período findo a 31 de Dezembro de 2013 e na informação financeira comparativa apresentada nestas demonstrações financeiras para o período findo a 31 de Dezembro de 2012.

2.2 Não foram feitas derrogações às disposições do SNC.

2.3 Não existem contas do balanço e da demonstração dos resultados cujos conteúdos não sejam comparáveis com os do período anterior.

Contudo, chamamos a atenção para o facto de que, em 9 de Abril de 2013, através da FAQ n.º 13 publicada na sua página online, a Comissão de Normalização Contabilística (CNC) reviu o seu entendimento inicial quanto ao enquadramento contabilístico do impacto fiscal dos subsídios não reembolsáveis relacionados com ativos fixos tangíveis depreciáveis e intangíveis com vida útil definida. Deste modo, entende a CNC que, nos termos da NCRF 25.5, não existe qualquer diferença temporária tributável associada a subsídios do Governo não reembolsáveis relacionados com Ativos fixos tangíveis depreciáveis e Ativos intangíveis com vida útil definida. Desta forma, não existe lugar ao reconhecimento de qualquer passivo por imposto diferido, pelo que, a componente de imposto associada a estes subsídios passou a ser apresentada na rubrica de Outras contas a pagar. Adicionalmente, a reversão do período da componente do imposto registado nas Outras contas a pagar passou a ser registada a partir de 2013 por contrapartida da rubrica de Outras variações de capital próprio.

Com referência a 31 de Dezembro de 2013, a componente de imposto associada a subsídios do Governo não reembolsáveis relacionados com Ativos fixos tangíveis depreciáveis, que passou a ser apresentada rubrica de Outras contas a pagar, ascende a 5.834.965 Euros (2012: 6.999.562 Euros registados na rubrica Passivos por imposto diferidos) em base individual e a 5.856.712 Euros (2012: 7.026.576 Euros registados na rubrica Passivos por imposto diferidos) em base consolidada. Adicionalmente, a reversão da componente do imposto registado durante o exercício de 2013 por contrapartida de Outras variações de capital próprio ascende a 657.208 Euros (2012: 980.388 Euros registados na rubrica Imposto sobre o rendimento do período) em base individual e a 660.585 Euros (2012: 983.765 Euros registados na rubrica Imposto sobre o rendimento do período) em base consolidada. Desta forma, a comparabilidade das rubricas acima referidas nas demonstrações financeiras apresentadas encontra-se influenciada por estas alterações.

3. Políticas contabilísticas

As principais políticas contabilísticas aplicadas na preparação das demonstrações financeiras apresentam-se nos parágrafos seguintes.

3.1 Bases de mensuração usadas na preparação das demonstrações financeiras

As demonstrações financeiras consolidadas referentes a 31 de Dezembro de 2013 e 2012 refletem os ativos, passivos e resultados da EEM e das suas subsidiárias, nomeadamente, Casa da Luz, Emacom e Enereem (ver Nota 6), e os resultados atribuídos à EEM referentes às participações em empresas associadas. Estas políticas contabilísticas foram aplicadas de forma consistente em todas as referidas empresas. As demonstrações financeiras foram preparadas de acordo com o princípio do custo histórico.

A preparação das demonstrações financeiras de acordo com as NCRF requer que o Conselho de Administração formule julgamentos, estimativas e pressupostos que afetam a aplicação das políticas contabilísticas e o valor dos ativos, passivos, rendimentos e gastos. As estimativas e pressupostos associados são baseados na experiência histórica e noutros fatores considerados razoáveis de acordo com as circunstâncias e formam a base para os julgamentos sobre os valores dos ativos e passivos cuja valorização não é evidente através de outras fontes. Os resultados reais podem diferir das estimativas. As questões que requerem um maior grau de julgamento ou complexidade, ou para as quais os pressupostos e estimativas são considerados significativos, são apresentados na Nota 3.3. Principais estimativas e julgamentos utilizados na elaboração das demonstrações financeiras.

3.2 Outras políticas contabilísticas relevantes

a) Princípios de consolidação

Investimentos em subsidiárias

As participações financeiras em subsidiárias em que a EEM exerce o controlo direto e indireto são consolidadas pelo método de consolidação integral desde a data em que a EEM assume o controlo sobre as suas atividades financeiras e operacionais até ao momento em que esse controlo cessa. Presume-se a existência de controlo quando a EEM detém mais de metade dos direitos de voto ou quando detém o poder de gerir as políticas financeiras e operacionais de uma sociedade ou de uma atividade económica a fim de obter benefícios da mesma, mesmo que a percentagem que detém seja inferior a 50%.

Em base individual, as participações financeiras em subsidiárias em que a EEM exerce o controlo direto e indireto são registadas pelo método de equivalência patrimonial desde a data em que a EEM assume o controlo sobre as suas atividades financeiras e operacionais até ao momento em que esse controlo cessa.

Investimentos em associadas

Os investimentos financeiros em associadas são registados pelo método de equivalência patrimonial, desde a data em que a EEM adquire a influência significativa direta ou indireta até ao momento em que a mesma termina. As associadas são entidades nas quais a EEM tem influência significativa mas não exerce controlo sobre as suas políticas financeiras e operacionais. Presume-se que a EEM exerce influência significativa quando detém o poder de exercer mais de 20% dos direitos de voto da associada. Caso a EEM detenha menos de 20% dos direitos de voto, presume-se que não exerce influência significativa, exceto quando essa influência possa ser claramente demonstrada.

Saldos e transações eliminadas na consolidação

Os saldos e transações entre as empresas do Grupo, incluindo quaisquer ganhos ou perdas não realizados resultantes dessas transações, são eliminados no processo de consolidação.

Os ganhos e perdas não realizados resultantes de transações com entidades associadas são eliminados na proporção da participação do Grupo nessas entidades.

Outras participações financeiras

As participações financeiras em empresas nas quais o Grupo 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 justo valor por contrapartida de resultados.

O justo valor dos ativos financeiros cotados é o seu preço de oferta de compra corrente *bid price*. Na ausência de cotação, o Grupo estima o justo valor utilizando (i) metodologias de avaliação, tais como a utilização de preços de transações recentes, semelhantes e realizadas em condições de mercado e técnicas de fluxos de caixa descontados, e (ii) pressupostos de avaliação baseados em informações de mercado. Os ativos financeiros para os quais não é possível mensurar com fiabilidade o justo valor são registados ao custo de aquisição, sendo qualquer imparidade registada por contrapartida de resultados.

b) Ativos fixos tangíveis

Os ativos fixos tangíveis encontram-se registados ao custo de aquisição acrescido dos custos diretamente atribuíveis para colocar o ativo na localização e condição necessárias para o mesmo ser capaz de funcionar da forma pretendida, deduzido das respetivas depreciações acumuladas e perdas por imparidade.

Na data da transição para as NCRF, a EEM decidiu considerar como custo dos ativos fixos tangíveis o seu valor reavaliado (por via das reavaliações legais efetuadas em exercícios anteriores), determinado em conformidade com as anteriores políticas contabilísticas.

Os custos subsequentes são reconhecidos como ativos fixos tangíveis apenas se for provável que deles resultarão benefícios económicos futuros para a EEM. Os custos de assistência diária ou de reparação e manutenção são reconhecidos como gastos à medida que são incorridos de acordo com o princípio da especialização dos exercícios.

A EEM procede a testes de imparidade sempre que eventos ou circunstâncias indiciam que o valor contabilístico de um ativo excede o seu valor recuperável, sendo a diferença, caso exista, reconhecida em resultados. O valor recuperável é determinado como o mais elevado entre o seu justo valor menos os custos de vender e o seu valor de uso, sendo este calculado com base no valor atual dos fluxos de caixa futuros estimados que se esperam vir a obter do uso continuado do ativo e da sua alienação no fim da sua vida útil.

Os terrenos não são depreciados. As depreciações dos ativos fixos tangíveis são calculadas segundo o método das quotas constantes, após a dedução do seu valor residual, de acordo com os seguintes períodos de vida útil esperada dos bens:

	Número de Anos
Edifícios e outras construções	10 a 50
Equipamento básico	3 a 33
Equipamento de transporte	4 a 5
Equipamento administrativo	4 a 16
Outros ativos fixos tangíveis	4 a 20

As vidas úteis, método de depreciação e valor residual dos bens são revistos anualmente. O efeito das alterações a estas estimativas é reconhecido na demonstração dos resultados prospectivamente.

Os ganhos ou perdas provenientes do abate ou alienação são determinados pela diferença entre o recebimento e a quantia escriturada do ativo, sendo reconhecidos como rendimentos ou gastos

no período. No caso de alienação de bens revalorizados, o montante incluído em excedentes de revalorização é transferido para resultados transitados.

c) Ativos intangíveis

A EEM reconhece um ativo intangível sempre que o mesmo for identificável, exercer o controlo sobre o mesmo, seja provável que fluam benefícios económicos futuros e o seu custo possa ser fiavelmente mensurado.

Ativos intangíveis com vida útil finita

Os ativos intangíveis com vida útil finita encontram-se registados ao custo de aquisição deduzido das respetivas amortizações acumuladas e das perdas por imparidade.

A EEM procede a testes de imparidade sempre que eventos ou circunstâncias indiciam que o valor contabilístico excede o valor recuperável, sendo a diferença, caso exista, reconhecida em resultados. O valor recuperável é determinado como o mais elevado entre o seu justo valor menos os custos de vender e o seu valor de uso, sendo este calculado com base no valor atual dos fluxos de caixa futuros estimados que se esperam vir a obter do uso continuado do ativo e da sua alienação no fim da sua vida útil.

Ativos intangíveis gerados internamente

O dispêndio com pesquisa é reconhecido como um gasto quando incorrido. A EEM reconhece um ativo intangível proveniente de desenvolvimento quando é possível demonstrar:

- A viabilidade técnica de concluir o ativo intangível a fim de que o mesmo esteja disponível para uso ou venda;
- A intenção de concluir o ativo intangível e usá-lo ou vendê-lo;
- A capacidade de usar ou vender o ativo intangível;
- A forma como o ativo intangível gerará prováveis benefícios económicos futuros;
- A disponibilidade de adequados recursos técnicos, financeiros e outros para concluir o desenvolvimento e usar ou vender o ativo intangível;
- A capacidade para mensurar fiavelmente o dispêndio atribuível ao ativo intangível durante a sua fase de desenvolvimento.

O custo dos ativos intangíveis gerados internamente compreendem todos os custos diretamente atribuíveis necessários para criar, produzir e preparar o ativo para ser capaz de funcionar da forma pretendida.

Aquisição e desenvolvimento de software

Os custos incorridos com a aquisição de *software* são capitalizados, assim como as despesas adicionais suportadas pela EEM necessárias à sua implementação. Estes gastos são amortizados pelo método das quotas constantes ao longo da sua vida útil esperada.

Os custos diretamente relacionados com o desenvolvimento de *software* efetuados pela EEM, sobre os quais seja expectável que venham a gerar benefícios económicos futuros para além de um período, são reconhecidos e registados como ativos intangíveis. Estes custos incluem as despesas com os empregados diretamente afetos aos projetos, sendo amortizados pelo método das quotas constantes ao longo da sua vida útil esperada.

Os custos com a manutenção de programas informáticos são reconhecidos como gastos do período em que são incorridos.

Propriedade industrial e outros direitos

As amortizações relativas à propriedade industrial e outros direitos são calculadas com base no método das quotas constantes pelo período de vida útil esperado.

As vidas úteis esperadas dos bens são as seguintes:

	Número de Anos
Software	6
Propriedade industrial e outros direitos	10 a 33

Pagamentos por extensão do período tarifário de acordo com o Decreto-Lei 35/2013

Os pagamentos efetuados por conta da adesão ao Decreto-Lei 35/2013 são contabilizados como ativo intangível em curso a ser amortizado com base no método das quotas constantes pelo período de 7 anos a partir da data em que cesse o período regulatório de 15 anos aplicável a cada parque.

d) Capitalização de custos com empréstimos

Os custos de empréstimos diretamente atribuíveis à aquisição, construção ou produção de um ativo são capitalizados como parte do custo desses ativos.

Um ativo que se qualifica é um ativo que leva um período substancial de tempo para ficar pronto para o seu uso pretendido ou para venda. O montante de custos a capitalizar é determinado através da aplicação de uma taxa de capitalização sobre o valor dos investimentos efetuados, líquidos de subsídios ao investimento. A taxa de capitalização corresponde à média ponderada dos juros com empréstimos aplicável aos empréstimos em aberto no período.

A capitalização de custos com empréstimos obtidos como parte do custo de um ativo que se qualifica inicia-se quando os dispêndios com o ativo estejam a ser incorridos, os custos de empréstimos obtidos estejam a ser incorridos e as atividades que sejam necessárias para preparar o ativo para o seu uso pretendido ou venda estejam em curso.

A capitalização dos custos dos empréstimos obtidos cessa quando substancialmente todas as atividades necessárias para preparar o ativo elegível para o seu uso pretendido ou para a sua venda estejam concluídas.

e) Locações

A EEM classifica as operações de locação como locações financeiras ou locações operacionais em função da substância da transação e não da sua forma legal. Uma locação é classificada como locação financeira se ela transferir substancialmente todos os riscos e vantagens inerentes à propriedade de um ativo para o locatário. Uma locação é classificada como locação operacional se ela não transferir substancialmente todos os riscos e vantagens inerentes à propriedade de um ativo para o locatário.

Locações operacionais

Os pagamentos efetuados 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 ativo e no passivo, pelo custo de aquisição da propriedade locada, o qual é equivalente ao valor atual 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 objetivo de refletirem uma taxa de juro periódica constante sobre o saldo remanescente do passivo em cada período.

f) Inventários

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

A fórmula de custeio das saídas de armazém (consumos) é o custo médio ponderado.

A EEM reduz o custo dos inventários para o seu valor realizável líquido sempre que esses ativos estão escriturados por quantias superiores àquelas que previsivelmente resultariam da sua venda ou uso.

g) Contas a receber

As contas a receber são inicialmente reconhecidas ao seu justo valor, sendo subsequentemente valorizadas ao custo amortizado, utilizando o método da taxa de juro efetiva, sendo apresentadas em balanço deduzidas das perdas por imparidade que lhe estejam associadas.

As perdas por imparidade são registadas com base na avaliação regular da existência de evidência objetiva 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 da perda estimada, num período posterior.

h) 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.

i) Impostos sobre o rendimento do período

A EEM e as suas subsidiárias estão sujeitas ao regime fiscal consagrado pelo Código do IRC – Imposto sobre o Rendimento das Pessoas Coletivas. De acordo com a legislação portuguesa, as declarações de impostos sobre lucros e outros impostos podem ser sujeitas a revisão e correção por parte das autoridades fiscais nos 4 anos para os períodos de tributação iniciados a partir de 2012 (Segurança Social: 5 anos).

No caso de existirem prejuízos fiscais reportáveis, esse período é de 5 anos para os períodos de tributação iniciados a partir de 2012, de 4 anos para os exercícios de 2011 e 2010 e 6 anos para os exercícios anteriores.

Os impostos sobre os lucros correspondem aos impostos correntes e aos impostos diferidos. Os impostos sobre os lucros são reconhecidos nos resultados, exceto quando estão relacionados com itens que são reconhecidos diretamente nos capitais próprios, caso em que são também registados por contrapartida dos capitais próprios.

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 ativos 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 passivos por impostos diferidos são reconhecidos para todas as diferenças temporárias tributáveis. Os ativos por impostos diferidos são reconhecidos apenas na medida em que seja expectável que existam lucros tributáveis no futuro, capazes de absorver as diferenças temporárias dedutíveis. Em cada data de balanço, é efetuada uma reapreciação das diferenças temporárias subjacentes aos ativos por impostos diferidos no sentido de as reconhecer ou ajustar, em função da expectativa atual da sua recuperação futura.

Em conformidade com o estabelecido no parágrafo 68 da NCRF 25, a EEM procede à compensação dos ativos e passivos por impostos diferidos sempre que i) tiver um direito legalmente executável de compensar ativos por impostos correntes contra passivos por impostos correntes; e ii) os ativos por impostos diferidos e os passivos por impostos diferidos se relacionarem com impostos sobre o rendimento lançados pela mesma autoridade fiscal sobre a mesma entidade tributável.

A Lei n.º 2/2014, de 16 de Janeiro de 2014, que aprovou a Reforma do IRC, veio introduzir um conjunto de novas medidas tributárias. As principais medidas estão relacionadas com a redução da taxa de IRC e com o aumento do prazo de reporte de prejuízos fiscais:

- A taxa de IRC é reduzida de 25% para 23% em 2014, à qual acresce a derrama municipal e estadual. Adicionalmente é criado um novo escalão para a derrama estadual que abrange a parcela do lucro tributável que exceda os 35 milhões de Euros à qual se aplica uma taxa de 7%. A referida alteração da taxa foi realizada na RAM por via do Decreto Legislativo Regional n.º 31-A/2013/M de 31 de Dezembro de 2013. Considerando que as taxas de imposto já se encontram aprovadas à data do balanço, as mesmas foram consideradas no apuramento dos impostos diferidos ativos e passivos com referência a 31 de Dezembro de 2013;
- O período para compensar os prejuízos fiscais reportáveis de anos anteriores foi estendido de 5 para 12 anos (somente para prejuízos apurados em ou após 1 de Janeiro de 2014). Adicionalmente, o limite de dedução é reduzido dos atuais 75% para 70% do lucro tributável do exercício no qual o reporte é efetuado.

j) Transações em moeda estrangeira

As transações em moeda estrangeira são convertidas para Euros à taxa de câmbio em vigor na data da transação. Os ativos 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 ativos e passivos não monetários expressos em moeda estrangeira são registados ao custo histórico, tendo por base a taxa de câmbio na data da transação. Os ativos e passivos não monetários expressos em moeda estrangeira registados ao justo valor são convertidos à taxa de câmbio em vigor na data em que o justo valor foi determinado.

k) Subsídios do Governo e outros equiparáveis

Os subsídios do Governo não reembolsáveis e outros equiparáveis relacionados com ativos fixos tangíveis e intangíveis são inicialmente reconhecidos nos Capitais Próprios e, subsequentemente quanto aos que respeitam a ativos fixos tangíveis depreciáveis e intangíveis com vida útil definida, imputados numa base sistemática como rendimentos durante os períodos necessários para balanceá-los com os gastos relacionados que se pretende que eles compensem. Quanto aos que respeitem a ativos fixos tangíveis não depreciáveis e intangíveis com vida útil indefinida, são mantidos nos Capitais Próprios, exceto se a respetiva quantia for necessária para compensar qualquer perda por imparidade.

Os subsídios do Governo reembolsáveis e os outros subsídios equiparáveis são contabilizados como passivos.

Compensação relativa à convergência tarifária

Os subsídios de entidades governamentais, destinados a compensar a redução do tarifário de energia elétrica, 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 Elétrica 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 respetivos 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 atividades de produção, transporte, distribuição e comercialização de energia elétrica, 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.

Comparticipações de clientes

As obras realizadas na rede de distribuição a pedido de clientes e a estes faturadas são contabilizadas como itens de ativo fixo tangível, desde que os referidos itens cumpram os requisitos necessários à sua capitalização, sendo o valor recebido registado por contrapartida de resultados.

Plano de promoção da eficiência no consumo de energia

Os subsídios concedidos pela ERSE, destinados a financiar o Plano de Promoção da Eficiência no Consumo de Energia (PPEC), são registados em resultados quando existem garantias razoáveis quanto ao seu recebimento.

l) Provisões

São reconhecidas provisões quando:

- A EEM tem uma obrigação presente, legal ou construtiva como resultado de um acontecimento passado;
- É provável que um ex-fluxo de recursos que incorporem benefícios económicos será necessário para liquidar a obrigação;
- É possível efetuar uma estimativa fiável do valor dessa obrigação.

Numa base anual, as provisões são sujeitas a uma revisão, de acordo com a estimativa das respetivas responsabilidades futuras.

m) Benefícios dos empregados

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 respetivo 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 anualmente com base num estudo atuarial efetuado por um perito independente, utilizando o Método de Crédito da Unidade Projetada, a fim de determinar o valor presente da obrigação de benefícios definidos e o custo dos serviços correntes. A taxa de desconto utilizada neste cálculo é determinada com base nas taxas de mercado associadas a obrigações de empresas de *rating* elevado, denominadas na moeda em que os benefícios serão pagos e com uma maturidade semelhante à data do termo das obrigações do plano.

Os ganhos e perdas atuariais resultantes (i) das diferenças entre os pressupostos atuariais e financeiros utilizados e os valores efetivamente verificados e (ii) das alterações de pressupostos atuariais, são reconhecidos em resultados do exercício, de acordo com a IAS 19 – Benefícios de Empregados, conforme adotada pelo texto original do Regulamento (CE) n.º 1126/2008 da Comissão, de 3 de Novembro.

A EEM reconhece como um gasto, na sua demonstração de resultados, um valor total líquido que inclui (i) o custo do serviço corrente; (ii) o custo dos juros; (iii) o rendimento esperado dos ativos do fundo; (iv) o efeito das reformas antecipadas; e (v) o efeito dos *curtailments*.

n) Reconhecimento de gastos e rendimentos

Os gastos e rendimentos 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 as correspondentes receitas e despesas são registadas nas rubricas de Outros ativos ou passivos conforme sejam valores a receber ou a pagar.

O rédito é mensurado pelo justo valor da retribuição recebida ou a receber. O rédito compreende os montantes faturados na venda de energia elétrica e na prestação de serviços relacionados, líquidos de impostos sobre o valor acrescentado, abatimentos e descontos e da eliminação das vendas entre empresas do Grupo.

A venda de energia elétrica é considerada como rendimento no período em que ocorrem os respetivos consumos, independentemente da data de faturação. A faturação é efetuada numa base mensal, de acordo com as tarifas estabelecidas pela ERSE. Os rendimentos relativos a energia a faturar, por consumos ocorridos e não lidos até à data do balanço, são registados por estimativa com base nos consumos reais.

o) Licenças de emissão de CO2

A EEM detém licenças de emissão de CO2 para fazer face às emissões que resultam da sua atividade operacional. As licenças de emissão de CO2 detidas para consumo próprio e atribuídas a título gratuito são reconhecidas como um ativo intangível no momento da atribuição, por contrapartida de capitais próprios, 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 efetuados, são registadas como um ativo intangível ao seu custo de aquisição.

A utilização das licenças é baseada nas emissões de gases com efeito de estufa ocorridas no exercício, valorizadas com base no custo histórico das licenças (FIFO). Estas emissões são registadas como amortização do exercício em que ocorrem. Quando as emissões do exercício 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.

A amortização dos subsídios registados inicialmente em capitais próprios é efetuada no exercício em que estes são atribuídos, na mesma proporção dos consumos, por contrapartida de resultados do exercício. Nos termos da regulação definida pela ERSE, o proveito diferido associado às licenças atribuídas a título gratuito e não consumidas é reclassificado para uma rubrica de Outras contas a pagar - Corrente, na medida em que este passivo constitui uma responsabilidade para com o Sistema Elétrico, o qual será regularizado no decorrer do período do Plano Nacional de Atribuição de Licenças de Emissão II (2008-2012).

Nos termos do Decreto-Lei 38/2013, de 15 de Março, que transpõe para a ordem jurídica nacional a Diretiva n.º 2003/87/CE, do Parlamento Europeu e do Conselho, de 13 de Outubro de 2003, relativa à criação de um regime de comércio de licenças de emissão de gases com efeito de estufa (CELE), a EEM deixou de receber licenças de emissão atribuídas a título gratuito, pelo que passou a adquirir em mercado a totalidade das licenças necessárias à sua atividade operacional.

p) Ajustamentos tarifários

Nas atividades sujeitas a regulação, o Regulador estabelece através do mecanismo do ajustamento tarifário os critérios de alocação de determinados ganhos ou perdas verificadas num determinado exercício às tarifas de exercícios futuros. Os ajustamentos tarifários registados nas demonstrações financeiras da EEM correspondem à diferença entre os valores efetivamente faturados pela EEM (baseados nas tarifas publicadas pela ERSE em Dezembro do ano anterior) e os proveitos permitidos calculados com base em valores reais. Os ajustamentos tarifários ativos ou passivos são recuperados ou devolvidos através das tarifas de eletricidade aplicáveis aos clientes em períodos subsequentes.

O Decreto-Lei 165/2008, de 21 de Agosto, veio confirmar o direito incondicional por parte dos operadores regulados à recuperação dos ajustamentos tarifários. Consequentemente, a EEM regista nos resultados do exercício os efeitos decorrentes do reconhecimento dos ajustamentos tarifários gerados nesse exercício. De acordo com o referido Decreto-Lei, os ajustamentos tarifários apurados em cada exercício que sejam devidos às empresas reguladas, mantêm-se mesmo em caso de insolvência ou cessação superveniente da atividade de cada uma das entidades, devendo a ERSE adotar as medidas necessárias para assegurar que o titular desses direitos continua a recuperar os montantes em dívida até ao seu integral pagamento. No âmbito deste Decreto-Lei, podem ainda as empresas reguladas ceder a terceiros, no todo ou em parte, o direito de receber os ajustamentos tarifários, através das tarifas de energia elétrica.

q) Instrumentos financeiros

A EEM reconhece um ativo financeiro, um passivo financeiro ou um instrumento de capital próprio apenas quando se torna parte das disposições contratuais do instrumento financeiro.

A EEM mensura os instrumentos financeiros ao custo amortizado deduzido de perdas por imparidade quando satisfazem todas as seguintes condições:

- Sejam à vista ou tenham uma maturidade definida;
- Os retornos para o seu detentor sejam (i) de montante fixo; (ii) de taxa de juro fixa durante a vida do instrumento ou de taxa variável que seja um indexante típico de mercado para operações de financiamento ou que inclua um spread sobre esse mesmo indexante;
- Não contenham nenhuma cláusula contratual que possa resultar para o seu detentor em perda do valor nominal e do juro acumulado (excluindo-se os casos típicos de risco de crédito).

Os restantes instrumentos financeiros são registados ao justo valor ou ao custo de aquisição líquido de imparidade, quando não é possível mensurar com fiabilidade o justo valor.

Clientes e Outras contas a receber

A EEM regista os Clientes e Outras contas a receber em cada data de balanço ao custo ou ao custo amortizado deduzido de perdas por imparidade. Estes ativos são inicialmente reconhecidos ao seu justo valor adicionado dos custos de transação.

Passivos financeiros

Um instrumento financeiro é classificado como um passivo financeiro quando existe uma obrigação contratual por parte do emissor de liquidar capital e/ou juros, mediante a entrega de dinheiro ou de outro ativo financeiro, independentemente da sua forma legal. Os passivos financeiros são registados (i) inicialmente pelo seu justo valor deduzido dos custos de transação incorridos e (ii) subsequentemente ao custo amortizado, com base no método da taxa efetiva.

Instrumentos financeiros derivados

A EEM procede à contratação de instrumentos financeiros derivados para cobertura do risco de taxa de juro associado à sua carteira de empréstimos bancários (ótica de gestão), de forma a reduzir a variabilidade dos respetivos encargos financeiros.

Os instrumentos financeiros derivados são reconhecidos na data da sua negociação pelo seu justo valor. Subsequentemente, o justo valor dos instrumentos financeiros derivados é reavaliado numa base regular, sendo os ganhos ou perdas resultantes dessa reavaliação registados diretamente nos resultados do período, exceto no que se refere aos derivados de cobertura de fluxos de caixa.

As variações de justo valor dos derivados que se qualificam para cobertura de fluxo de caixa são reconhecidas diretamente no capital próprio, no momento em que ocorrem. Os valores acumulados em capitais próprios são reclassificados para resultados do exercício nos períodos em que o item coberto afeta resultados.

Imparidade

Em cada data de balanço é efetuada uma avaliação da existência de evidência objetiva de imparidade, nomeadamente da qual resulte um impacto adverso nos fluxos de caixa futuros estimados do ativo financeiro ou grupo de ativos financeiros e sempre que possa ser medido de forma fiável. Para os ativos financeiros que apresentam indicadores de imparidade, é determinado o respetivo valor recuperável, sendo as perdas por imparidade registadas por contrapartida de resultados.

Um ativo financeiro, ou grupo de ativos financeiros, encontra-se em imparidade sempre que exista evidência objetiva de perda de valor resultante de um ou mais eventos que ocorreram após o seu reconhecimento inicial.

r) Ativos e passivos contingentes

A Empresa não reconhece ativos e passivos contingentes.

Os passivos contingentes são divulgados, a menos que seja remota a possibilidade de um ex-fluxo de recursos que incorporem benefícios económicos. Os ativos são divulgados, quando for provável um in-fluxo de benefícios económicos.

Os ativos e passivos contingentes são avaliados continuadamente para assegurar que os desenvolvimentos estão apropriadamente refletidos nas demonstrações financeiras.

Se se tornar provável que um ex-fluxo de benefícios económicos futuros será exigido para um item previamente tratado como um passivo contingente, é reconhecida uma provisão nas demonstrações financeiras do período em que a alteração da probabilidade ocorra.

Se se tornar virtualmente certo que ocorrerá um in-fluxo de benefícios económicos, o ativo e o rendimento relacionado são reconhecidos nas demonstrações financeiras do período em que a alteração ocorra.

Os passivos contingentes de carácter ambiental não são reconhecidos no balanço. Se existir uma possibilidade, menos que provável, de que um dano ambiental deva ser reparado no futuro, mas essa obrigação esteja ainda dependente da ocorrência de um acontecimento incerto, a Empresa divulga o respetivo passivo contingente.

s) Gastos/Rendimentos de financiamentos

Os gastos/rendimentos de financiamentos incluem os juros pagos pelos empréstimos obtidos, os juros recebidos de aplicações efetuadas e rendimentos e gastos similares obtidos e suportados.

Os juros são reconhecidos de acordo com o regime de acréscimo.

t) Acontecimentos após a data de balanço

As demonstrações financeiras apresentadas refletem os eventos subsequentes ocorridos até 31 de Março de 2014, data em que foram aprovados pelo Conselho de Administração, conforme referido na Nota 46. Os eventos ocorridos após a data do balanço, sobre condições que existiam à data do balanço, são considerados na preparação das demonstrações financeiras.

Os acontecimentos materiais após a data do balanço que não dão lugar a ajustamentos são divulgados na Nota 46.

3.3 Principais estimativas e julgamentos utilizados na elaboração das demonstrações financeiras

As NCRF requerem que sejam efetuadas estimativas e julgamentos no âmbito da tomada de decisão sobre alguns tratamentos contabilísticos com impacto nos valores reportados no total do ativo, passivo, capital próprio, gastos e rendimentos. Os efeitos reais podem diferir das estimativas e julgamentos efetuados, nomeadamente no que se refere ao efeito dos gastos e rendimentos reais.

As principais estimativas e julgamentos utilizados na aplicação dos princípios contabilísticos são discutidos nesta Nota com o objetivo de melhorar o entendimento de como a sua aplicação afeta os resultados reportados pela EEM e a sua divulgação. Uma descrição detalhada das principais políticas contabilísticas utilizadas é apresentada na Nota 3.2. do Anexo.

Considerando que em muitas situações existem alternativas ao tratamento contabilístico adotado, os resultados reportados poderiam ser diferentes caso um tratamento diferente tivesse sido escolhido. O Conselho de Administração considera que as escolhas efetuadas são apropriadas e que as demonstrações financeiras apresentam de forma adequada a posição financeira da EEM e o resultado das suas operações em todos os aspetos materialmente relevantes. Os resultados das alternativas analisadas de seguida são apresentados apenas para assistir o leitor no entendimento das demonstrações financeiras e não têm intenção de sugerir que outras alternativas são mais apropriadas.

Imparidade da rubrica de clientes e outros devedores

As perdas por imparidade relativas a saldos devedores de clientes e outros devedores são baseadas na avaliação efetuada pela EEM da probabilidade de recuperação dos saldos das contas a receber, antiguidade de saldos, anulação de dívidas e outros fatores. Existem determinadas circunstâncias e factos que podem alterar a estimativa das perdas por imparidade dos saldos

das contas a receber face aos pressupostos considerados, incluindo alterações da conjuntura económica, das tendências sectoriais, da deterioração da situação creditícia dos principais clientes e de incumprimentos significativos. Este processo de avaliação está sujeito a diversas estimativas e julgamentos. As alterações destas estimativas podem implicar a determinação de diferentes níveis de imparidade e, consequentemente, diferentes impactos nos resultados.

Ajustamentos tarifários

Os ajustamentos tarifários representam a diferença entre os custos e os proveitos do Sistema Elétrico Nacional (SEN), estimados no início de cada período para efeitos de cálculo da tarifa, e os custos e proveitos reais do Sistema Elétrico apurados no final de cada período. Os ajustamentos tarifários ativos ou passivos são recuperados ou devolvidos através das tarifas de eletricidade aplicáveis aos clientes em períodos subsequentes. Considerando a legislação atualmente em vigor, que estabelece a incondicionalidade por parte dos operadores regulados à recuperação ou devolução dos ajustamentos tarifários, a EEM registou nos resultados do exercício os efeitos decorrentes do reconhecimento do ajustamento tarifário. No âmbito da legislação em vigor, as empresas reguladas podem ainda ceder a terceiros, no todo ou em parte, o direito a receber através das tarifas de energia elétrica, os ajustamentos tarifários.

Imparidade dos ativos não correntes

Os ativos fixos tangíveis e intangíveis são revistos para efeitos de imparidade sempre que existam factos ou circunstâncias que indicam que o seu valor líquido poderá não ser recuperável. Considerando as incertezas quanto ao valor de recuperação do valor líquido dos ativos fixos tangíveis e intangíveis, pelo facto de se basearem na melhor informação disponível à data, as alterações dos pressupostos poderão resultar em impactos na determinação do nível de imparidade e, consequentemente, nos resultados da EEM.

Vida útil dos ativos

Os ativos de geração, transporte e distribuição de energia são amortizados pelo seu prazo estimado de vida útil, considerando os factos e circunstâncias existentes na data de preparação das demonstrações financeiras que incluem, entre outros, as melhores estimativas da EEM sobre a vida útil dos respetivos ativos.

Em 2012, o Grupo EEM, através da sua subsidiária Enereem, procedeu à redefinição das vidas úteis nos parques eólicos do Porto Santo e da Bica da Cana de 16 para 20 anos e, consequentemente, alterou prospectivamente o montante das respetivas amortizações do exercício.

A estimativa da vida útil das centrais teve por base as especificações técnicas dos fornecedores dos ativos instalados nos referidos parques, certificados por uma entidade externa. Com base nesta informação, foram identificadas as vidas úteis remanescentes de cada ativo. Esta análise considerou pressupostos que requerem julgamentos e estimativas para a determinação das vidas úteis dos ativos considerados, assim como a expetativa da Gerência de que as licenças de utilização do domínio público da Região Autónoma da Madeira para a produção de energia elétrica a partir de fontes renováveis em vigor, se manterão até ao termo das referidas vidas uteis.

Pensões e outros benefícios a empregados

A determinação das responsabilidades por pensões de reforma e outros benefícios aos empregados requer a utilização de pressupostos e estimativas, incluindo a utilização de projeções atuariais, taxas de rentabilidade estimada dos investimentos, taxas de desconto e de crescimento das pensões e salários e outros fatores que podem ter impacto nos gastos e nas responsabilidades do plano de pensões. As alterações a estes pressupostos poderiam ter um impacto significativo nos valores determinados.

Provisões

A quantia reconhecida como uma provisão é a melhor estimativa do dispêndio exigido para liquidar a obrigação presente à data do balanço. Assim sendo, as alterações nesta estimativa podem ter um impacto significativo nos resultados.

No decurso normal da sua atividade, nas filiais do Grupo EEM existem diversos litígios e contingências (de risco possível) de natureza administrativa, cível, fiscal e outras. Estas ações judiciais, arbitrais ou outras, envolvem terceiros, autoridades administrativas, fiscais e outras.

Os processos destas naturezas cujas perdas forem estimadas como não prováveis, não requerem a constituição de provisões e são periodicamente reavaliados.

Justo valor dos instrumentos financeiros

O justo valor é baseado em cotações de mercado, quando disponíveis, sendo na ausência de cotação determinado com base na utilização de preços de transações recentes, semelhantes e realizadas em condições de mercado, ou com base em metodologias de avaliação, suportadas em técnicas de fluxos de caixa futuros descontados, considerando as condições de mercado, o valor temporal, a curva de rentabilidade e fatores de volatilidade. Estas metodologias podem requerer a utilização de pressupostos ou julgamentos na estimativa do justo valor. Consequentemente, a utilização de diferentes metodologias ou de diferentes pressupostos ou julgamentos na aplicação de determinado modelo, poderia originar resultados financeiros diferentes daqueles reportados.

Impostos sobre os lucros

Existem diversas transações e cálculos para os quais a determinação do valor final do imposto a pagar é incerto durante o ciclo normal dos negócios. Outras interpretações e estimativas poderiam resultar num nível diferente dos impostos sobre os lucros, correntes e diferidos, reconhecidos no período.

Em Portugal, as Autoridades Fiscais têm a atribuição de rever o cálculo da matéria coletável efetuado pela EEM, e pelas suas subsidiárias, durante um período de quatro anos para períodos de tributação iniciados a partir de 2012. No caso de existirem prejuízos fiscais reportáveis, esse período é de cinco anos para períodos de tributação iniciados a partir de 2012, de quatro anos para os exercícios de 2011 e 2010 e seis anos para os exercícios anteriores. Desta forma, é possível que ocorram correções à matéria coletável, resultantes principalmente de diferenças na interpretação da legislação fiscal. No entanto, é convicção da EEM de que não haverá correções significativas aos impostos sobre os lucros registados nas demonstrações financeiras.

O reconhecimento dos ativos por impostos diferidos relacionados com prejuízos fiscais teve por base a expectativa do Conselho de Administração relativamente à existência de lucros tributáveis futuros.

3.4 Principais pressupostos relativos ao futuro

Não foram identificadas pelo Conselho de Administração situações que coloquem em causa a continuidade da EEM.

4. Fluxos de caixa

A Demonstração dos Fluxos de caixa é preparada segundo o método direto, através do qual são divulgados os recebimentos e pagamentos de caixa brutos em atividades operacionais, de investimento e de financiamento. A EEM classifica os juros e dividendos pagos como atividades de financiamento e os juros e os dividendos recebidos como atividades de investimento.

4.1 A 31 de Dezembro de 2013 todos os saldos de caixa e seus equivalentes encontram-se disponíveis para uso.

4.2 A rubrica de caixa e depósitos bancários é constituída pelos seguintes saldos:

	Grupo		Individual	
	Dez 2013 Euros	Dez 2012 Euros	Dez 2013 Euros	Dez 2012 Euros
Caixa e equivalentes de caixa	2.249	3.856	1.989	3.506
Depósitos bancários à ordem	246.375	176.237	175.978	141.374
	248.624	180.093	177.967	144.880

5. Alterações nas estimativas contabilísticas e erros

Durante o presente período não foram alteradas estimativas contabilísticas, nem foram efetuadas correções devidas a erros.

6. Perímetro de consolidação

As empresas subsidiárias incluídas no perímetro de consolidação pelo método integral, à data de 31 de Dezembro de 2013, são apresentadas como segue:

(valores expressos em Euros)

Denominação	Sede	Capital Social	Total Ativo	Total Passivo	Capitais Próprios	Vendas e Prestações de Serviços	Resultado Líquido do Exercício	%Grupo
Casa da Luz	Funchal	99.760	2.324.255	1.907.552	416.703	30.976	8.836	100,00%
Enereem	Funchal	49.880	23.910.340	17.894.859	6.015.481	3.765.167	1.021.636	92,50%
Emacom	Funchal	49.880	1.347.168	859.473	487.695	898.197	427.815	100,00%

As empresas associadas incluídas no perímetro de consolidação pelo método de equivalência patrimonial, à data de 31 de Dezembro de 2012, são apresentadas como segue:

(valores expressos em Euros)

Denominação	Sede	Capital Social	Total Ativo	Total Passivo	Capitais Próprios	Vendas e Prestações de Serviços	Resultado Líquido do Exercício	%Grupo
Teleféricos da Madeira	Funchal	250.000	8.473.570	1.535.396	6.938.174	6.985.182	2.936.607	20,00%
EEM & BFS	Funchal	6.000.000	30.870.984	18.609.799	12.261.185	-	(114.062)	40,00%

No decorrer do exercício findo em 31 de Dezembro de 2013 não se verificaram transações relativas à aquisição e/ou alienação de partes de capital nas empresas acima referidas.

7. Ativos fixos tangíveis

Esta rubrica é analisada como segue:

	Grupo		Individual	
	Dez 2013 Euros	Dez 2012 Euros	Dez 2013 Euros	Dez 2012 Euros
Valor bruto:				
Terrenos e recursos naturais	7.317.257	6.422.029	7.317.257	6.422.029
Edifícios e outras construções	202.666.775	201.682.386	199.455.781	198.471.392
Equipamento básico	610.543.398	597.504.118	576.877.749	563.894.796
Equipamento de transporte	388.615	378.615	197.055	197.055
Equipamento administrativo	7.737.756	7.651.850	7.582.791	7.502.982
Outros ativos fixos tangíveis	3.139.416	3.047.250	3.139.415	3.047.249
Património artístico	63.945	63.295	-	-
Ativos fixos tangíveis em curso	11.065.418	14.823.730	11.065.418	14.823.730
	842.922.580	831.573.273	805.635.466	794.359.233
Depreciações acumuladas e imparidade:				
Depreciação do período	(27.421.357)	(27.369.949)	(25.588.561)	(25.514.462)
Depreciação de abates/alienações	215.007	76.182	136.186	-
Depreciação acumulada de períodos anteriores	(445.709.985)	(418.416.218)	(435.940.362)	(410.425.900)
Perdas por imparidade do período	(3.313.210)	-	(3.313.210)	-
	(476.229.545)	(445.709.985)	(464.705.947)	(435.940.362)
Valor líquido contabilístico	366.693.035	385.863.288	340.929.519	358.418.871

Os movimentos na rubrica de Ativos fixos tangíveis para o Grupo, durante o ano de 2013, são analisados como segue:

	Saldo em 1 Janeiro Euros	Aquisições/ Aumentos Euros	Revalorizações/ Imparidade Euros	Alienações/ Abates Euros	Transferências/ Regularizações Euros	Saldo em 31 de Dezembro Euros
Valor bruto:						
Terrenos e recursos naturais	6.422.029	534.891	-	-	360.337	7.317.257
Edifícios e outras construções	201.682.386	769.138	-	-	215.251	202.666.775
Equipamento básico	597.504.118	4.613.087	-	(245.323)	8.671.516	610.543.398
Equipamento de transporte	378.615	10.000	-	-	-	388.615
Equipamento administrativo	7.651.850	49.179	-	-	36.727	7.737.756
Outros ativos fixos tangíveis	3.047.250	87.840	-	-	4.326	3.139.416
Património artístico	63.295	650	-	-	-	63.945
Ativos tangíveis em curso	14.823.730	6.123.531	-	-	(9.881.843)	11.065.418
	831.573.273	12.188.316	-	(245.323)	(593.686)	842.922.580
Depreciações acumuladas e imparidade:						
Edifícios e outras construções	(89.730.972)	(5.433.818)	-	-	-	(95.164.790)
Equipamento básico	(346.118.900)	(21.570.114)	-	215.007	-	(367.474.007)
Equipamento de transporte	(259.534)	(62.040)	-	-	-	(321.574)
Equipamento administrativo	(7.241.727)	(235.268)	-	-	-	(7.476.995)
Outros ativos fixos tangíveis	(2.358.852)	(120.117)	-	-	-	(2.478.969)
Ativos tangíveis em curso	-	-	(3.313.210)	-	-	(3.313.210)
	(445.709.985)	(27.421.357)	(3.313.210)	215.007	-	(476.229.545)
Valor líquido contabilístico	385.863.288					366.693.035

As adições verificadas em 2013 incluem intervenções em linhas de distribuição de média tensão (868.489 Euros), subestações (3.068.649 Euros), redes de baixa tensão (2.475.598 Euros), centros de controlo e telemedida (958.980 Euros) e equipamentos de contagem e medida (564.174 Euros). Na área do transporte destaca-se o investimento efetuado na subestação da Pedra Mole, que, em 2013, ascendeu a 2.770.611 Euros.

Na área da produção, o investimento nas centrais hidroelétricas ascendeu a 1.255.017 Euros, e incluem 431.208 Euros referentes à remodelação do sistema hidroelétrico da Calheta e 462.679 Euros despendidos na reconstrução de vários canais.

Adicionalmente aos investimentos referidos, durante o período foram capitalizados nesta rubrica custos de empréstimos obtidos no montante de 302.521 Euros, tendo sido utilizada a taxa de capitalização de 5,8% para determinar esses custos (ver Nota 40).

A Imparidade de investimentos não depreciáveis registada em 2013, no montante de 3.313.210 Euros, está relacionada com a incerteza quanto ao futuro desenvolvimento da obra, atualmente em curso, com

vista à construção de um terminal de descarga de gás natural liquefeito (GNL). Dadas as alterações na envolvente económica e financeira, ocorridas desde o início dos trabalhos preparatórios deste projeto, que trouxeram restrições à capacidade de obtenção de financiamento bancário e conduziram a uma profunda revisão dos pressupostos que estavam na base da avaliação da viabilidade deste projeto, nomeadamente, no que se refere às perspetivas de crescimento económico com influência direta nas estimativas de consumo deste produto, a EEM entendeu suspender as atividades relacionadas com o mesmo, não tendo, no entanto, abandonado o objetivo de construir um terminal de GNL na Região Autónoma da Madeira.

Os movimentos na rubrica de Ativos fixos tangíveis para o Grupo, durante o ano de 2012, são analisados como segue:

	Saldo em 1 Janeiro Euros	Aquisições/ Aumentos Euros	Revalorizações/ Imparidade Euros	Alienações/ Abates Euros	Transferências/ Regularizações Euros	Saldo em 31 de Dezembro Euros
Valor bruto:						
Terrenos e recursos naturais	6.422.029	-	-	-	-	6.422.029
Edifícios e outras construções	200.002.640	38.710	-	-	1.641.036	201.682.386
Equipamento básico	589.388.034	3.989.320	-	(80.124)	4.206.888	597.504.118
Equipamento de transporte	409.728	-	-	(31.113)	-	378.615
Equipamento administrativo	7.605.341	46.509	-	-	-	7.651.850
Outros ativos fixos tangíveis	3.017.947	29.303	-	-	-	3.047.250
Património artístico	63.295	-	-	-	-	63.295
Ativos tangíveis em curso	16.126.390	4.780.440	-	-	(6.083.100)	14.823.730
	823.035.404	8.884.282	-	(111.237)	(235.176)	831.573.273
Depreciações acumuladas e imparidade:						
Edifícios e outras construções	(84.355.982)	(5.374.990)	-	-	-	(89.730.972)
Equipamento básico	(324.601.905)	(21.562.064)	-	45.069	-	(346.118.900)
Equipamento de transporte	(227.857)	(62.790)	-	31.113	-	(259.534)
Equipamento administrativo	(6.990.071)	(251.656)	-	-	-	(7.241.727)
Outros ativos fixos tangíveis	(2.240.403)	(118.449)	-	-	-	(2.358.852)
	(418.416.218)	(27.369.949)	-	76.182	-	(445.709.985)
Valor líquido contabilístico	404.619.186					385.863.288

As adições verificadas em 2012 incluem intervenções em linhas de transporte (317.499 Euros), distribuição de média tensão (970.000 Euros), subestações (540.129 Euros), postos de secionamento (422.345 Euros), redes de baixa tensão (2.654.965 Euros) e equipamentos de contagem e medida (495.094 Euros). Na área da produção, o investimento nas centrais hidroelétricas ascendeu a 1.152.993 Euros, e incluem 477.781 Euros referentes á Remodelação do sistema hidroelétrico da Calheta, 180.068 referentes ao Aproveitamento Hidroelétrico da Fonte do Juncal/Chão da Ribeira e 373.952 Euros despendidos na reconstrução de vários canais. Foram efetuadas diversas intervenções nas centrais térmicas, com vista á manutenção da capacidade produtiva das mesmas, no valor total de 513.079 Euros.

Adicionalmente aos investimentos referidos, em 2012 foram capitalizados nesta rubrica custos de empréstimos obtidos no montante de 276.800 Euros, tendo sido utilizada a taxa de capitalização de 5,7% para determinar esses custos (ver Nota 40).

Os movimentos na rubrica de Ativos fixos tangíveis em base individual, durante o ano de 2013, são analisados como segue:

	Saldo em 1 Janeiro Euros	Aquisições/ Aumentos Euros	Revalorizações/ Imparidade Euros	Alienações/ Abates Euros	Transferências/ Regularizações Euros	Saldo em 31 de Dezembro Euros
Valor bruto:						
Terrenos e recursos naturais	6.422.029	534.891	-	-	360.337	7.317.257
Edifícios e outras construções	198.471.392	769.138	-	-	215.251	199.455.781
Equipamento básico	563.894.796	4.447.623	-	(136.186)	8.671.516	576.877.749
Equipamento de transporte	197.055	-	-	-	-	197.055
Equipamento administrativo	7.502.982	43.082	-	-	36.727	7.582.791
Outros ativos fixos tangíveis	3.047.249	87.838	-	-	4.328	3.139.415
Ativos tangíveis em curso	14.823.730	6.123.531	-	-	(9.881.843)	11.065.418
	794.359.233	12.006.103	-	(136.186)	(593.684)	805.635.466
Depreciações acumuladas e imparidade:						
Edifícios e outras construções	(88.278.433)	(5.324.428)	-	-	-	(93.602.861)
Equipamento básico	(338.037.640)	(19.895.760)	-	136.186	-	(357.797.214)
Equipamento de transporte	(162.255)	(17.400)	-	-	-	(179.655)
Equipamento administrativo	(7.103.149)	(230.856)	-	-	-	(7.334.005)
Outros ativos fixos tangíveis	(2.358.885)	(120.117)	-	-	-	(2.479.002)
Ativos tangíveis em curso	-	-	(3.313.210)	-	-	(3.313.210)
	(435.940.362)	(25.588.561)	(3.313.210)	136.186	-	(464.705.947)
Valor líquido contabilístico	358.418.871					340.929.519

Os movimentos na rubrica de Ativos fixos tangíveis em base individual, durante o ano de 2012, são analisados como segue:

	Saldo em 1 Janeiro Euros	Aquisições/ Aumentos Euros	Revalorizações/ Imparidade Euros	Alienações/ Abates Euros	Transferências/ Regularizações Euros	Saldo em 31 de Dezembro Euros
Valor bruto:						
Terrenos e recursos naturais	6.422.029	-	-	-	-	6.422.029
Edifícios e outras construções	196.791.646	38.710	-	-	1.641.036	198.471.392
Equipamento básico	555.809.810	3.878.098	-	-	4.206.888	563.894.796
Equipamento de transporte	197.055	-	-	-	-	197.055
Equipamento administrativo	7.456.473	46.509	-	-	-	7.502.982
Outros ativos fixos tangíveis	3.017.947	29.302	-	-	-	3.047.249
Ativos tangíveis em curso	16.126.390	4.780.440	-	-	(6.083.100)	14.823.730
	785.821.350	8.773.059	-	-	(235.176)	794.359.233
Depreciações acumuladas e imparidade:						
Edifícios e outras construções	(83.012.833)	(5.265.600)	-	-	-	(88.278.433)
Equipamento básico	(318.161.412)	(19.876.228)	-	-	-	(338.037.640)
Equipamento de transporte	(144.855)	(17.400)	-	-	-	(162.255)
Equipamento administrativo	(6.866.365)	(236.784)	-	-	-	(7.103.149)
Outros ativos fixos tangíveis	(2.240.435)	(118.450)	-	-	-	(2.358.885)
	(410.425.900)	(25.514.462)	-	-	-	(435.940.362)
Valor líquido contabilístico	375.395.450					358.418.871

No decurso dos exercícios findos em 31 de Dezembro de 2013 e 2012, foram capitalizados na rubrica de Ativos fixos tangíveis os seguintes montantes:

	Grupo		Individual	
	Dez 2013 Euros	Dez 2012 Euros	Dez 2013 Euros	Dez 2012 Euros
Trabalhos para a própria entidade:				
Ativos fixos tangíveis:				
Materiais	972.826	814.880	972.826	814.880
Fornecimentos e serviços externos	1.645.550	984.021	1.645.550	984.021
Pessoal	2.114.664	1.904.271	2.114.664	1.904.271
Outros	29.775	56.295	29.775	56.295
	4.762.815	3.759.467	4.762.815	3.759.467
Ativos fixos tangíveis em curso:				
Materiais	72.935	403.783	72.935	403.783
Fornecimentos e serviços externos	425.518	1.094.076	425.518	1.094.076
Pessoal	442.490	528.457	442.490	528.457
Outros	22.348	-	22.348	-
	963.291	2.026.316	963.291	2.026.316
	5.726.106	5.785.783	5.726.106	5.785.783

No decorrer do exercício de 2013, o valor dos gastos incorridos com estes ativos ascendeu a 5.726.105 Euros (2012: 5.785.783 Euros), estando o correspondente rendimento registado na rubrica Trabalhos para a própria entidade da demonstração dos resultados (ver Nota 34).

Durante o período foram capitalizados nesta rubrica e registados em gastos dispêndios de carácter ambiental nos montantes 408.577 Euros e 991.473 Euros, respetivamente.

8. Ativos intangíveis

Esta rubrica é analisada como segue:

	Grupo		Individual	
	Dez 2013 Euros	Dez 2012 Euros	Dez 2013 Euros	Dez 2012 Euros
Valor bruto:				
Software	19.425.028	18.377.025	19.414.650	18.366.788
Licenças de emissão de CO2	2.087.564	3.989.362	2.087.564	3.989.362
Propriedade industrial e outros direitos	148.549	146.538	148.549	146.538
Ativos intangiveis em curso	22.853	-	-	-
	21.683.994	22.512.925	21.650.763	22.502.688
Amortizações acumuladas e imparidade:				
Amortização do período	(3.753.142)	(4.448.311)	(3.751.435)	(4.446.605)
Amortização acumulada de períodos anteriores	(14.853.509)	(12.699.796)	(14.844.979)	(12.692.972)
	(18.606.651)	(17.148.107)	(18.596.414)	(17.139.577)
Valor líquido contabilístico	3.077.343	5.364.818	3.054.349	5.363.111

Os movimentos nesta rubrica para o Grupo, durante o ano de 2013, são analisados como segue:

	Saldo em 1 Janeiro Euros	Aquisições/ Aumentos Euros	Revalorizações/ Imparidade Euros	Alienações/ Abates Euros	Transferências/ Regularizações Euros	Saldo em 31 de Dezembro Euros
Valor bruto:						
Software	18.377.025	454.319	-	-	593.684	19.425.028
Licenças de emissão de CO2	3.989.362	392.800	-	(2.294.598)	-	2.087.564
Propriedade industrial e outros direitos	146.538	2.011	-	-	-	148.549
Ativos intangiveis em curso	-	22.853	-	-	-	22.853
	22.512.925	871.983	-	(2.294.598)	593.684	21.683.994
Amortizações acumuladas e imparidade:						
Software	(14.827.384)	(1.760.219)	-	-	-	(16.587.603)
Licenças de emissão de CO2	(2.294.598)	(1.986.334)	-	2.294.598	-	(1.986.334)
Propriedade industrial e outros direitos	(26.125)	(6.589)	-	-	-	(32.714)
	(17.148.107)	(3.753.142)	-	2.294.598	-	(18.606.651)
Valor líquido contabilístico	5.364.818					3.077.343

As adições à rubrica de *Software* referem-se, essencialmente, ao investimento efetuado no âmbito do desenvolvimento e atualização dos sistemas informáticos da EEM.

Nos termos do Decreto-Lei 38/2013, de 15 de Março, que transpõe para a ordem jurídica nacional a Diretiva n.º 2003/87/CE, do Parlamento Europeu e do Conselho, de 13 de Outubro de 2003, relativa à criação de um regime de comércio de licenças de emissão de gases com efeito de estufa (CELE), a EEM deixou de receber licenças de emissão atribuídas a título gratuito, pelo que passou a adquirir em mercado a totalidade das licenças necessárias à sua atividade operacional.

Em 2013 a EEM procedeu à aquisição de 100.000 licenças de emissão de CO2 pelo valor total de 392.800 Euros, correspondendo à totalidade dos aumentos verificados nesta rubrica.

A redução verificada no valor bruto da rubrica Licenças de emissão de CO2, no valor de 2.294.598 Euros, refere-se à entrega das licenças correspondentes às emissões de CO2 verificadas em 2012 (332.173 toneladas), sendo anulado por contrapartida de amortizações acumuladas, conforme referido na Nota 43.

A amortização registada na rubrica Licenças de emissão de CO2, no montante de 1.986.334 Euros, corresponde aos consumos de CO2 efetuados pela EEM no âmbito do desenvolvimento da sua atividade operacional, conforme referido na política contabilística 3.2 o).

Os movimentos nesta rubrica para o Grupo, durante o ano de 2012, são analisados como segue:

	Saldo em 1 Janeiro Euros	Aquisições/ Aumentos Euros	Revalorizações/ Imparidade Euros	Alienações/ Abates Euros	Transferências/ Regularizações Euros	Saldo em 31 de Dezembro Euros
Valor bruto:						
Software	17.676.398	465.451	-	-	235.176	18.377.025
Licenças de emissão de CO2	7.570.538	3.984.191	-	(7.565.367)	-	3.989.362
Propriedade industrial e outros direitos	146.538	-	-	-	-	146.538
	25.393.474	4.449.642	-	(7.565.367)	235.176	22.512.925
Amortizações acumuladas e imparidade:						
Software	(12.680.142)	(2.147.242)	-	-	-	(14.827.384)
Licenças de emissão de CO2	(4.660.267)	(2.294.598)	-	4.660.267	-	(2.294.598)
Propriedade industrial e outros direitos	(19.654)	(6.471)	-	-	-	(26.125)
	(17.360.063)	(4.448.311)	-	4.660.267	-	(17.148.107)
Valor líquido contabilístico	8.033.411					5.364.818

Em 2012 as adições à rubrica de *Software* referem-se, essencialmente, ao investimento efetuado no âmbito do desenvolvimento e atualização dos sistemas informáticos da EEM.

A EEM procedeu ao registo na rubrica Licenças de emissão de CO2, com referência a 1 de Janeiro de 2012, de um montante de 3.984.191 Euros relativo às licenças de emissão de CO2 atribuídas a título gratuito em 2012 por parte do Instituto do Ambiente (577.419 toneladas de Emission Unit Allowance: EUA), conforme referido na Nota 43.

A redução verificada em 2012 na rubrica Licenças de emissão de CO2 inclui 4.660.267 Euros relativos à entrega das licenças correspondentes às emissões de CO2 verificadas em 2011 (335.271 toneladas de EUA).

Adicionalmente, no decorrer do exercício de 2012, a EEM efetuou diversas operações no âmbito das quais procedeu à venda de 209.000 toneladas de EUA pelo montante de 1.446.150 Euros (líquido de comissões), tendo gerado um impacto em resultados no mesmo montante, por via de reconhecimento de uma menos-valia na venda das EUA (1.458.950 Euros incluindo comissões de 20.900 Euros: ver Nota 39) e do subsídio associado às EUA atribuídas a título gratuito que foram alienadas (2.905.100 Euros: ver Nota 38). Por via do mecanismo de regulação, o impacto total em resultados decorrente das transações com licenças de emissão de CO2 ascende a 8.547 Euros (incluindo o efeito em resultados da compensação tarifária de 2012).

A amortização registada na rubrica Licenças de emissão de CO2 em 2012, no montante de 2.294.598 Euros, corresponde aos consumos de CO2 efetuados pela EEM no âmbito do desenvolvimento da sua atividade operacional, conforme referido na política contabilística 3.2 o).

Os movimentos nesta rubrica em base individual, durante o ano de 2013, são analisados como segue:

	Saldo em 1 Janeiro Euros	Aquisições/ Aumentos Euros	Revalorizações/ Imparidade Euros	Alienações/ Abates Euros	Transferências/ Regularizações Euros	Saldo em 31 de Dezembro Euros
Valor bruto:						
Software	18.366.788	454.178	-	-	593.684	19.414.650
Licenças de emissão de CO2	3.989.362	392.800	-	(2.294.598)	-	2.087.564
Propriedade industrial e outros direitos	146.538	2.011	-	-	-	148.549
	22.502.688	848.989	-	(2.294.598)	593.684	21.650.763
Amortizações acumuladas e imparidade:						
Software	(14.818.854)	(1.758.512)	-	-	-	(16.577.366)
Licenças de emissão de CO2	(2.294.598)	(1.986.334)	-	2.294.598	-	(1.986.334)
Propriedade industrial e outros direitos	(26.125)	(6.589)	-	-	-	(32.714)
	(17.139.577)	(3.751.435)	-	2.294.598	-	(18.596.414)
Valor líquido contabilístico	5.363.111					3.054.349

Os movimentos nesta rubrica em base individual, durante o ano de 2012, são analisados como segue:

	Saldo em 1 Janeiro Euros	Aquisições/ Aumentos Euros	Revalorizações/ Imparidade Euros	Alienações/ Abates Euros	Transferências/ Regularizações Euros	Saldo em 31 de Dezembro Euros
Valor bruto:						
Software	17.666.161	465.451	-	-	235.176	18.366.788
Licenças de emissão de CO2	7.570.538	3.984.191	-	(7.565.367)	-	3.989.362
Propriedade industrial e outros direitos	146.538	-	-	-	-	146.538
	25.383.237	4.449.642	-	(7.565.367)	235.176	22.502.688
Amortizações acumuladas e imparidade:						
Software	(12.673.318)	(2.145.536)	-	-	-	(14.818.854)
Licenças de emissão de CO2	(4.660.267)	(2.294.598)	-	4.660.267	-	(2.294.598)
Propriedade industrial e outros direitos	(19.654)	(6.471)	-	-	-	(26.125)
	(17.353.239)	(4.446.605)	-	4.660.267	-	(17.139.577)
Valor líquido contabilístico	8.029.998					5.363.111

No decorrer do exercício de 2013, o valor dos gastos incorridos em Trabalhos para a própria entidade com estes ativos intangíveis ascendeu a 73.463 Euros (2012: 105.584 Euros). O correspondente rendimento encontra-se registado na rubrica Trabalhos para a própria entidade da demonstração dos resultados (ver Nota 34).

9. Participações financeiras - Método de equivalência patrimonial

Esta rubrica é analisada como segue:

	Grupo		Individual	
	Dez 2013 Euros	Dez 2012 Euros	Dez 2013 Euros	Dez 2012 Euros
Empresas subsidiárias	-	-	6.209.491	5.884.536
Empresas associadas	10.252.109	10.251.401	10.252.110	10.251.401
	10.252.109	10.251.401	16.461.601	16.135.937

O detalhe desta rubrica, em base individual, é analisado como segue:

	Dez 2013			Dez 2012		
	Valor Bruto Euros	Imparidade Euros	Valor Líquido Euros	Valor Bruto Euros	Imparidade Euros	Valor Líquido Euros
Subsidiárias:						
Museu - Casa da Luz	2.306.714	(2.306.714)	-	2.353.023	(2.353.023)	-
Enereem	5.721.797	-	5.721.797	5.448.505	-	5.448.505
Emacom	487.694	-	487.694	436.031	-	436.031
	8.516.205	(2.306.714)	6.209.491	8.237.559	(2.353.023)	5.884.536
Associadas:						
Teleféricos da Madeira	1.387.635	-	1.387.635	1.341.302	-	1.341.302
EEM & BFS	8.864.475	-	8.864.475	8.910.099	-	8.910.099
	10.252.110	-	10.252.110	10.251.401	-	10.251.401
	18.768.315	(2.306.714)	16.461.601	18.488.960	(2.353.023)	16.135.937

Conforme referido na política contabilística 3.2 a) e de acordo com o disposto na NCRF 13, em base individual, as participações financeiras em subsidiárias e associadas em que a EEM exerce, respetivamente, controlo ou influência significativa, são registadas pelo método de equivalência patrimonial. No entanto, em base consolidada, os investimentos em subsidiárias são consolidados pelo método integral.

O movimento das participações financeiras no exercício de 2013, em base individual, é analisado como segue:

	Saldo Inicial Euros	Adições / Aumentos Euros	Alienações / Reduções Euros	MEP (*) Euros	Outras Variações Euros	Saldo Final Euros
Valor bruto:						
Casa da Luz	2.353.023	-	-	8.868	(55.177)	2.306.714
Enereem	5.448.505	-	-	861.387	(588.095)	5.721.797
Emacom	436.031	-	-	51.663	-	487.694
Teleféricos da Madeira	1.341.302	-	-	46.333	-	1.387.635
EEM & BFS	8.910.099	-	-	(45.624)	-	8.864.475
	18.488.960	-	-	922.627	(643.272)	18.768.315
Imparidade:						
Casa da Luz	(2.353.023)	-	46.309	-	-	(2.306.714)
	(2.353.023)	-	46.309	-	-	(2.306.714)
	16.135.937					16.461.601

(*) Método de Equivalência Patrimonial

Na coluna Método de equivalência patrimonial (MEP) encontram-se apresentados os efeitos da aplicação deste método de consolidação, sendo esta variação do investimento resultado da apropriação do resultado do período das empresas subsidiárias e associadas, no montante de 1.846.738 Euros, e de variações negativas dos capitais próprios destas subsidiárias e associadas, no montante de 924.111 Euros.

A rubrica Outras variações resulta da variação dos suprimentos considerados como instrumentos de capital próprio no âmbito das NCRF.

A informação financeira resumida referente às empresas subsidiárias e associadas é apresentada na Nota 6.

O movimento das participações financeiras no exercício de 2012, em base individual, é analisado como segue:

	Saldo Inicial Euros	Adições / Aumentos Euros	Alienações / Reduções Euros	MEP (*) Euros	Outras Variações Euros	Saldo Final Euros
Valor bruto:						
Casa da Luz	2.312.559	-	-	379	40.085	2.353.023
Enereem	5.383.379	-	-	776.151	(711.025)	5.448.505
Emacom	718.794	-	-	(282.763)	-	436.031
Teleféricos da Madeira	1.219.543	-	-	121.759	-	1.341.302
EEM & BFS	8.940.320	-	-	(30.221)	-	8.910.099
	18.574.595	-	-	585.305	(670.940)	18.488.960
Imparidade:						
Casa da Luz	(2.312.559)	(40.464)	-	-	-	(2.353.023)
	(2.312.559)	(40.464)	-	-	-	(2.353.023)
	16.262.036					16.135.937

(*) Método de Equivalência Patrimonial

Na coluna Método de equivalência patrimonial (MEP) encontram-se apresentados os efeitos da aplicação deste método de consolidação em 2012, sendo esta variação do investimento resultado da apropriação do resultado do período das empresas subsidiárias e associadas, no montante de 1.661.288 Euros, e de variações negativas dos capitais próprios destas subsidiárias e associadas, no montante de 1.075.983 Euros.

10. Participações financeiras – Outros métodos

O detalhe desta rubrica é analisado como segue:

	Método	Dez 2013			Dez 2012		
		Valor Bruto Euros	Imparidade Euros	Valor Líquido Euros	Valor Bruto Euros	Imparidade Euros	Valor Líquido Euros
Banif - Banco Internacional do Funchal, S.A.	Justo valor	85.626	-	85.626	1.136.490	-	1.136.490
Luso Carbon Fund	Justo valor	383.100	-	383.100	609.323	-	609.323
Horários do Funchal, S.A.	Custo aquisição	611.027	(611.027)	-	611.027	(611.027)	-
Companhia Logística de Combustíveis da Madeira, S.A.	Custo aquisição	50.000	-	50.000	50.000	-	50.000
Madibel Indústrias de Alimentos e Bebidas, S.A.	Custo aquisição	20.141	(20.141)	-	20.141	(20.141)	-
Comboio do Monte, S.A.	Custo aquisição	-	-	-	16.000	-	16.000
Centro de Empresas e Inovação da Madeira, Lda.	Custo aquisição	3.990	-	3.990	3.990	-	3.990
		1.153.884	(631.168)	522.716	2.446.971	(631.168)	1.815.803

Durante o exercício de 2012 ocorreu a extinção do Banif - SGPS, S.A., no contexto da sua fusão por incorporação no Banif - Banco Internacional do Funchal, S.A. (Banif, S.A.), tendo o estatuto de sociedade aberta ao investimento público cotada em Bolsa transitado para esta última. Na sequência desta fusão, foram atribuídas as ações do Banif, S.A. aos acionistas da sociedade extinta, Banif, SGPS, na proporção de um para um.

O movimento das participações financeiras, durante o ano 2013, é analisado como segue:

	Saldo Inicial Euros	Adições Euros	Alienações Euros	Variação Justo Valor Euros	Amortização de Capital Euros	Imparidade Euros	Saldo Final Euros
Banif - Banco Internacional do Funchal, S.A.	1.136.490	-	-	(1.050.864)	-	-	85.626
Luso Carbon Fund	609.323	-	-	(162.265)	(63.958)	-	383.100
Companhia Logística de Combustíveis da Madeira, S.A.	50.000	-	-	-	-	-	50.000
Comboio do Monte, S.A.	16.000	-	-	-	(9.914)	(6.086)	-
Centro de Empresas e Inovação da Madeira, Lda.	3.990	-	-	-	-	-	3.990
	1.815.803	-	-	(1.213.129)	(73.872)	(6.086)	522.716

Com referência a 31 de Dezembro de 2013, os investimentos financeiros detidos no Banif e no Luso Carbon Fund desvalorizaram 1.050.864 e 162.265 Euros, respetivamente, tendo esta desvalorização sido registada por contrapartida de Reduções de justo valor (ver Nota 37).

Durante o ano de 2013 ocorreu a dissolução e liquidação da sociedade Comboio do Monte, S.A.

O movimento das participações financeiras, durante o ano 2012, é analisado como segue:

	Saldo Inicial Euros	Adições Euros	Alienações Euros	Variação Justo Valor Euros	Amortização de Capital Euros	Imparidade Euros	Saldo Final Euros
Banif - SGPS, S.A.	2.646.621	-	-	(1.510.131)	-	-	1.136.490
Luso Carbon Fund	764.577	-	-	(155.254)	-	-	609.323
Companhia Logística de Combustíveis da Madeira, S.A.	50.000	-	-	-	-	-	50.000
Comboio do Monte, S.A.	16.000	-	-	-	-	-	16.000
Centro de Empresas e Inovação da Madeira, Lda.	3.990	-	-	-	-	-	3.990
	3.481.188	-	-	(1.665.385)	-	-	1.815.803

Com referência a 31 de Dezembro de 2012, os investimentos financeiros detidos no Banif - Banco Internacional do Funchal, S.A. e no Luso Carbon Fund desvalorizaram 1.510.131 e 155.254 Euros, respetivamente, tendo esta desvalorização sido registada por contrapartida de Reduções de justo valor (ver Nota 37).

11. Clientes

A rubrica de Clientes é analisada como segue:

	Grupo		Individual	
	Dez 2013 Euros	Dez 2012 Euros	Dez 2013 Euros	Dez 2012 Euros
Valor bruto:				
Ativo não corrente:				
Entidades oficiais com protocolo	49.718.281	34.446.202	49.718.281	34.446.202
	49.718.281	34.446.202	49.718.281	34.446.202
Ativo corrente:				
Entidades oficiais com protocolo	7.566.140	2.666.948	7.566.140	2.666.948
Entidades oficiais sem protocolo	46.415.829	76.918.927	46.415.714	76.918.812
Clientes particulares	44.799.694	40.798.213	44.590.280	40.653.518
	98.781.663	120.384.088	98.572.134	120.239.278
	148.499.944	154.830.290	148.290.415	154.685.480
Imparidade:				
Ativo não corrente	(9.114.202)	(7.102.754)	(9.114.202)	(7.102.754)
Ativo corrente	(26.665.998)	(34.222.500)	(26.663.332)	(34.219.834)
	(35.780.200)	(41.325.254)	(35.777.534)	(41.322.588)
Valor líquido	112.719.744	113.505.036	112.512.881	113.362.892

A rubrica Entidades oficiais com protocolo, no montante de 57.284.421 Euros (2012: 37.113.150 Euros), 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 5 e os 30 anos, sem juros e com planos de reembolso mensais, tendo sido celebrados em 2013 protocolos no valor global de 25.941.813 Euros (2012: 2.821.633 Euros). Ao abrigo dos referidos protocolos, a EEM recebeu em 2013 o montante de 5.770.543 Euros (2012: 3.412.736 Euros).

A rubrica Entidades oficiais sem protocolo, no montante de 46.415.829 Euros (2012: 76.918.927 Euros), corresponde a valores faturados a entidades oficiais regionais até 31 de Dezembro de 2013 relativos ao fornecimento de energia elétrica e outros serviços prestados em dívida à data e que não se encontram abrangidos por protocolos para o seu recebimento. Deste montante, 23.324.403 Euros (2012: 30.718.101 Euros) referem-se a faturação de iluminação pública.

Em 2013 os movimentos nas perdas por imparidade, para o Grupo, são analisados como segue:

	1 de Janeiro Euros	Utilização Euros	Perdas Euros	Reversões Euros	31 de Dezembro Euros
Perdas por imparidade:					
Ativo não corrente:					
Entidades oficiais com protocolo	(7.102.754)	-	(2.011.448)	-	(9.114.202)
	(7.102.754)	-	(2.011.448)	-	(9.114.202)
Ativo corrente:					
Entidades oficiais com protocolo	(680.554)	-	-	514.636	(165.918)
Entidades oficiais sem protocolo	(19.943.291)	-	-	8.737.580	(11.205.711)
Clientes particulares	(13.598.655)	-	(1.695.714)	-	(15.294.369)
	(34.222.500)	-	(1.695.714)	9.252.216	(26.665.998)
	(41.325.254)	-	(3.707.162)	9.252.216	(35.780.200)

Em 2012 os movimentos nas perdas por imparidade, para o Grupo, são analisados como segue:

	1 de Janeiro Euros	Utilização Euros	Perdas Euros	Reversões Euros	31 de Dezembro Euros
Perdas por imparidade:					
Ativo não corrente:					
Entidades oficiais com protocolo	(7.383.973)	-	-	281.219	(7.102.754)
	(7.383.973)	-	-	281.219	(7.102.754)
Ativo corrente:					
Entidades oficiais com protocolo	(74.616)	-	(605.938)	-	(680.554)
Entidades oficiais sem protocolo	(20.268.010)	-	-	324.719	(19.943.291)
Clientes particulares	(11.111.744)	957.749	(3.444.660)	-	(13.598.655)
	(31.454.370)	957.749	(4.050.598)	324.719	(34.222.500)
	(38.838.343)	957.749	(4.050.598)	605.938	(41.325.254)

A utilização da imparidade de clientes particulares, no montante de 957.749 Euros, corresponde à anulação de valores em dívida com antiguidade significativa (incobráveis), cuja imparidade já se encontrava totalmente registada.

12. Outras contas a receber

O detalhe desta rubrica é analisado como segue:

	Grupo		Individual	
	Dez 2013 Euros	Dez 2012 Euros	Dez 2013 Euros	Dez 2012 Euros
Valor bruto:				
Ativo não corrente:				
Compensação tarifária	-	22.531.172	-	22.531.172
	-	22.531.172	-	22.531.172
Ativo corrente:				
Compensação tarifária	83.946.630	75.578.265	83.946.630	75.578.265
Convergência tarifária	18.622.560	18.411.010	18.622.560	18.411.010
REN	9.567.204	8.684.089	9.567.204	8.684.089
Energia a faturar	5.137.625	5.738.061	5.141.830	5.742.777
Outros	2.680.224	2.758.704	2.672.430	2.750.914
	119.954.243	111.170.129	119.950.654	111.167.055
	119.954.243	133.701.301	119.950.654	133.698.227
Imparidade:				
Ativo corrente	(2.623.006)	(1.084.670)	(2.623.006)	(1.084.670)
	(2.623.006)	(1.084.670)	(2.623.006)	(1.084.670)
Valor líquido	117.331.237	132.616.631	117.327.648	132.613.557

A rubrica Compensação tarifária, no montante de 83.946.630 Euros (2012: 98.109.437 Euros), corresponde à diferença entre os valores efetivamente faturados pela EEM (baseados nas tarifas publicadas pela ERSE em Dezembro do ano anterior) e os proveitos calculados com base em valores reais. A compensação tarifária detalha-se, por ano de recebimento, como segue:

	Grupo		Individual	
	Dez 2013 Euros	Dez 2012 Euros	Dez 2013 Euros	Dez 2012 Euros
Ativo:				
Compensação tarifária de 2008	-	6.027.640	-	6.027.640
Compensação tarifária de 2009	32.040.463	30.601.468	32.040.463	30.601.468
Compensação tarifária de 2010	6.967.563	6.967.563	6.967.563	6.967.563
Compensação tarifária de 2011	7.305.443	7.305.443	7.305.443	7.305.443
Compensação tarifária de 2012	7.476.180	7.476.180	7.476.180	7.476.180
Compensação tarifária de 2013	7.665.104	17.199.971	7.665.104	17.199.971
Compensação tarifária de 2014	22.491.877	22.531.172	22.491.877	22.531.172
	83.946.630	98.109.437	83.946.630	98.109.437
Passivo (ver Nota 30):				
Compensação tarifária de 2015	(4.922.081)	-	(4.922.081)	-
	(4.922.081)	-	(4.922.081)	-
	79.024.549	98.109.437	79.024.549	98.109.437

De referir que, tal como divulgado na nota 21, a EEM desreconheceu por contrapartida de Resultados transitados, no exercício de 2013, o ativo correspondente aos direitos de passagem de 2006, no montante de 6.027.640 Euros.

Conforme referido na Nota 46, no mês de Janeiro de 2014, a EEM recebeu 25.612.181 Euros relativos à Compensação tarifária de 2009.

A rubrica Convergência tarifária, no montante de 18.622.560 Euros (2012: 18.411.010 Euros), corresponde à diferença entre os valores registados na conta de exploração nos exercícios de 1998 a 2002 e os efetivamente recebidos ao abrigo do contrato assinado entre a EEM, o Governo da Região Autónoma da Madeira e o Governo da República, o qual previa o pagamento do valor em dívida em 40 prestações trimestrais acrescido de juros de mora, que a 31 de Dezembro de 2013, ascendem a 535.739 Euros. Ao abrigo deste contrato, a EEM recebeu do Governo da República, em exercícios anteriores, o montante de 26.713.636 Euros (incluindo capital e juros de mora) acrescido de IVA à taxa de 4%. A Convergência tarifária está registada ao custo amortizado, pelo que existia uma perda por imparidade a ela associada no montante de 84.670 Euros em 2012, que foi totalmente revertida em 2013.

Conforme referido na Nota 46, a EEM recebeu a totalidade do montante registado na rubrica Convergência tarifária durante o mês de Janeiro de 2014.

A rubrica REN, no montante de 9.567.204 Euros (2012: 8.684.089 Euros), corresponde ao valor da convergência tarifária do mês de Dezembro de 2013, transferido mensalmente para a EEM.

Em 2013, os movimentos nas perdas por imparidade, para o Grupo, são analisados como segue:

	1 de Janeiro	Perdas	Utilizações/ Reversões	31 de Dezembro
	Euros	Euros	Euros	Euros
Perdas por imparidade:				
Ativo corrente:				
Convergência tarifária	(84.670)	-	84.670	-
Outros devedores	(1.000.000)	(1.623.006)	-	(2.623.006)
	(1.084.670)	(1.623.006)	84.670	(2.623.006)

As perdas por imparidade relativas à convergência tarifária resultam da determinação do valor atual do plano de pagamentos acima referido, o qual previa o pagamento do valor em dívida em 40 prestações trimestrais sem juros. A reversão verificada no período corresponde ao *unwinding* do valor a receber por via deste plano (ver Nota 40).

Em 2012, os movimentos nas perdas por imparidade, para o Grupo, são analisados como segue:

	1 de Janeiro	Perdas	Utilizações/ Reversões	31 de Dezembro
	Euros	Euros	Euros	Euros
Perdas por imparidade:				
Ativo não corrente:				
Convergência tarifária	(216.915)	-	216.915	-
	(216.915)	-	216.915	-
Ativo corrente:				
Convergência tarifária	(84.670)	-	-	(84.670)
Outros devedores	(1.000.000)	-	-	(1.000.000)
	(1.084.670)	-	-	(1.084.670)
	(1.301.585)	-	216.915	(1.084.670)

13. Ativos e passivos por impostos diferidos

A EEM regista nas suas demonstrações financeiras consolidadas o efeito fiscal decorrente das diferenças temporárias entre os valores contabilísticos dos ativos e passivos e a sua base fiscal, o qual é analisado como segue:

	Impostos diferidos Ativos		Impostos diferidos Passivos		Impostos diferidos (Líquido)	
	Dez 2013 Euros	Dez 2012 Euros	Dez 2013 Euros	Dez 2012 Euros	Dez 2013 Euros	Dez 2012 Euros
Ajustamento de transição	168.064	365.356	-	-	168.064	365.356
Provisões não aceites fiscalmente	13.003.428	15.150.393	-	-	13.003.428	15.150.393
Amortizações e imparidades sem consequência fiscal	762.038	-	10.859	206.384	751.179	(206.384)
Reavaliações contabilísticas	-	-	836.280	984.459	(836.280)	(984.459)
Subsídios não reembolsáveis	-	-	-	7.026.576	-	(7.026.576)
Outros	-	-	167.606	-	(167.606)	-
	13.933.530	15.515.749	1.014.745	8.217.419	12.918.785	7.298.330

Nas suas demonstrações financeiras individuais o efeito fiscal decorrente das diferenças temporárias entre os valores contabilísticos dos ativos e passivos e a sua base fiscal, analisado como segue:

	Impostos diferidos Ativos		Impostos diferidos Passivos		Impostos diferidos (Líquido)	
	Dez 2013 Euros	Dez 2012 Euros	Dez 2013 Euros	Dez 2012 Euros	Dez 2013 Euros	Dez 2012 Euros
Ajustamento de transição	168.064	365.356	-	-	168.064	365.356
Provisões não aceites fiscalmente	13.003.428	15.150.393	-	-	13.003.428	15.150.393
Amortizações e imparidades sem consequência fiscal	762.038	-	10.859	12.322	751.179	(12.322)
Reavaliações contabilísticas	-	-	836.280	984.459	(836.280)	(984.459)
Subsídios não reembolsáveis	-	-	-	6.999.562	-	(6.999.562)
	13.933.530	15.515.749	847.139	7.996.343	13.086.391	7.519.406

Como referido na Nota 2.3, após a publicação em 9 de Abril de 2013, da FAQ n.º 13 da Comissão de Normalização Contabilística, a EEM passou a reconhecer na rubrica de Outras contas a pagar a componente de imposto associada a subsídios do Governo não reembolsáveis relacionados com Ativos fixos tangíveis depreciáveis que a 31 de Dezembro de 2013 ascende a 5.856.712 Euros em base consolidada e a 5.834.965 Euros em base individual. A 31 de Dezembro de 2012 esta componente de imposto, no montante de 7.026.576 Euros em base consolidada e 6.999.562 Euros em base individual, encontrava-se registada na rubrica de Passivos por imposto diferido.

Os movimentos ocorridos nos impostos diferidos para o Grupo e em base individual, nos exercícios de 2013 e 2012, são os seguintes:

	Grupo		Individual	
	Dez 2013 Euros	Dez 2012 Euros	Dez 2013 Euros	Dez 2012 Euros
Saldo em 1 de Janeiro	7.298.330	5.664.696	7.519.406	5.901.030
Dotação a resultados	(1.478.841)	2.304.946	(1.505.297)	2.289.688
Dotação a reservas	72.720	(671.312)	72.720	(671.312)
Outras variações	7.026.576	-	6.999.562	-
Saldo em 31 de Dezembro	12.918.785	7.298.330	13.086.391	7.519.406

A rubrica de outras variações respeita ao efeito da reclassificação da componente de imposto associada a subsídios do Governo não reembolsáveis, acima referido.

O Decreto Legislativo Regional N.º 31-A/2013/M, de 31 de Dezembro, veio alterar a taxa de IRC aplicável na Região Autónoma da Madeira em 2014, de 25% para 23%. De acordo com o disposto na NCRF 25.44, os ativos e passivos por impostos diferidos devem ser mensurados pelas taxas fiscais que se espera que sejam de aplicar no período quando seja realizado o ativo ou seja liquidado o passivo, com base nas taxas fiscais (e leis fiscais) que estejam aprovadas à data de balanço, pelo que os impostos diferidos foram calculados com base na taxa de IRC de 23%.

14. Estado e outros entes públicos

A rubrica de Estado e outros entes públicos é analisada como segue:

	Grupo		Individual	
	Dez 2013 Euros	Dez 2012 Euros	Dez 2013 Euros	Dez 2012 Euros
Ativo:				
Imposto sobre o rendimento	376.845	3.669	283.933	-
Outros impostos	-	-	434	-
	376.845	3.669	284.367	-
Passivo:				
Imposto sobre o rendimento	22.634	681.728	-	578.286
Retenções de imposto sobre o rendimento	433.910	1.044.465	424.719	1.041.894
IVA a pagar	5.996.630	5.877.550	5.771.108	5.683.825
Outros impostos	256.222	292.934	256.242	292.954
Contribuições para a Segurança Social	582.330	556.643	579.360	553.528
Tributos das autarquias locais	23.000	24.000	23.000	24.000
	7.314.726	8.477.320	7.054.429	8.174.487

15. Inventários

Esta rubrica é analisada como segue:

	Grupo		Individual	
	Dez 2013 Euros	Dez 2012 Euros	Dez 2013 Euros	Dez 2012 Euros
Valor bruto:				
Mercadorias	9.108.123	9.062.603	9.070.093	9.023.399
Matérias-primas e subsidiárias	6.299.342	6.946.765	6.299.342	6.946.765
	15.407.465	16.009.368	15.369.435	15.970.164
Imparidade:				
Imparidade por depreciação de existências	(257.226)	(257.226)	(255.173)	(255.173)
	(257.226)	(257.226)	(255.173)	(255.173)
	15.150.239	15.752.142	15.114.262	15.714.991

A rubrica Mercadorias inclui valores relativos a cabos elétricos, material a ser incorporado nas redes de transporte e distribuição e peças de reserva para as centrais térmicas.

O movimento das imparidades dos inventários no exercício de 2013, para o Grupo, é analisado como segue:

	1 de Janeiro Euros	Aumentos Euros	Reduções Euros	31 de Dezembro Euros
Perdas por imparidade:				
Mercadorias	(183.324)	-	-	(183.324)
Matérias-primas e subsidiárias	(73.902)	-	-	(73.902)
	(257.226)	-	-	(257.226)

16. Acionistas/sócios

O detalhe desta rubrica é analisado como segue:

	Grupo		Individual	
	Dez 2013 Euros	Dez 2012 Euros	Dez 2013 Euros	Dez 2012 Euros
Ativo corrente:				
EEM & BFS	18.196.377	13.971.454	18.196.377	13.971.454
	18.196.377	13.971.454	18.196.377	13.971.454
Passivo corrente:				
Emacom	-	-	(550.000)	(915.000)
	-	-	(550.000)	(915.000)
	18.196.377	13.971.454	17.646.377	13.056.454

17. Diferimentos

Esta rubrica é analisada como segue:

	Grupo		Individual	
	Dez 2013 Euros	Dez 2012 Euros	Dez 2013 Euros	Dez 2012 Euros
Ativo:				
Gastos a reconhecer:				
Seguros	255.916	219.822	198.608	219.748
Outros gastos a reconhecer	14.756	91.862	14.756	-
	270.672	311.684	213.364	219.748
Passivo:				
Rendimentos a reconhecer:				
Prestação de serviços	743.125	1.019.375	-	-
	743.125	1.019.375	-	-

De acordo com a sua maturidade, esta rubrica é analisada como segue:

	Grupo		Individual	
	Dez 2013 Euros	Dez 2012 Euros	Dez 2013 Euros	Dez 2012 Euros
Ativo:				
Gastos a reconhecer:				
Corrente	270.672	311.684	213.364	219.748
	270.672	311.684	213.364	219.748
Passivo:				
Rendimentos a reconhecer:				
Não corrente	428.125	711.875	-	-
Corrente	315.000	307.500	-	-
	743.125	1.019.375	-	-

Com referência a 31 de Dezembro de 2013 e 2012, os gastos a reconhecer no Grupo correspondem, essencialmente, aos valores pagos relativos ao seguro multirrisco dos centros produtores e aos contratos celebrados com a Vestas Portugal para a garantia e manutenção dos parques eólicos da Enereem.

Os rendimentos a reconhecer, para o Grupo, correspondem aos valores recebidos pela subsidiária Emacom por via de um contrato de aluguer de circuitos para um período de 5 anos, com maturidade de 2015 a 2018.

18. Outros ativos financeiros

Esta rubrica é analisada como segue:

	Grupo		Individual	
	Dez 2013 Euros	Dez 2012 Euros	Dez 2013 Euros	Dez 2012 Euros
Colateral *Swap* Barclays PLC	4.570.000	6.170.000	4.570.000	6.170.000
	4.570.000	6.170.000	4.570.000	6.170.000

Nos termos do contrato celebrado com o Barclays PLC referente ao *swap* de taxa de juro (ver Nota 31), a EEM é obrigada a constituir um depósito sempre que o justo valor do derivado seja negativo pelo montante que exceda os 4 milhões de Euros (*threshold* definido até 17 de Maio de 2012) ou exceda os 3 milhões de Euros (*threshold* após 17 de Maio de 2012). Nesta base a EEM constituiu um depósito para fazer face a esta exigência contratual, cujo montante, com referência a 31 de Dezembro de 2013, ascendia a 4.570.000 Euros (2012: 6.170.000 Euros). A obrigação de constituir o depósito como colateral desta operação, surgiu na sequência da perda de *rating* da EEM, por arrastamento da redução do *rating* da República Portuguesa e, consequentemente da Região Autónoma da Madeira.

19. Capital realizado

O capital social de 20.000.000 Euros, representado por 4.000.000 ações ordinárias com o valor nominal de 5 Euros cada, encontra-se integralmente subscrito e realizado a 31 de Dezembro de 2013, sendo detido na sua totalidade pelo Governo da Região Autónoma da Madeira.

20. Reservas legais

Em conformidade com o art.º 295 do Código das Sociedades Comerciais e de acordo com os estatutos da EEM, a reserva legal é obrigatoriamente dotada com um mínimo de 5% dos resultados anuais até à concorrência de um valor equivalente a 20% do capital social da EEM. Esta reserva só pode ser utilizada na cobertura de prejuízos ou no aumento do capital social. Considerando que em exercícios anteriores a EEM já atingiu o limite da reserva legal, nos termos referidos anteriormente, não foi afeto a esta rubrica qualquer montante do resultado líquido do exercício de 2012.

21. Resultados transitados

Em 2013, a variação desta rubrica, para o Grupo, inclui:

- a aplicação do resultado líquido do exercício de 2012 no montante de 4.090.652 Euros;
- a realização de excedentes de reavaliação de ativos fixos tangíveis e intangíveis, no montante de 679.131 Euros, a reclassificação para a rubrica de Ajustamentos em ativos financeiros do valor de resultado líquido que a EEM se apropriou relativamente às suas associadas por via da aplicação do método de equivalência patrimonial e não distribuído, no montante de 75.266 Euros;
- a reclassificação de Outras variações no capital próprio do imposto diferido associado aos subsídios reconhecidos em capital próprio pela EEM, no montante de 750.690 Euros, na sequência da alteração ocorrida na FAQ 13, conforme referido na Nota 2.3;
- o desreconhecimento por contrapartida de Resultados transitados, do ativo correspondente aos direitos de passagem de 2006, no valor 6.027.640 Euros.

22. Ajustamentos em ativos financeiros

O detalhe desta rubrica é analisado como segue:

	Grupo		Individual	
	Dez 2013 Euros	Dez 2012 Euros	Dez 2013 Euros	Dez 2012 Euros
Método de equivalência patrimonial (MEP):				
Lucros não distribuídos	836.007	911.273	4.776.423	4.064.057
Outras variações	65.414	6.403	180.794	128.754
	901.421	917.676	4.957.217	4.192.811

23. Excedentes de revalorização

Esta rubrica corresponde às reservas de reavaliação originadas pelas reavaliações que a EEM efetuou em exercícios anteriores ao abrigo dos respetivos diplomas legais sobre os seus Ativos fixos tangíveis e intangíveis, no montante de 9.347.573 Euros (2012: 9.953.983 Euros).

24. Outras variações no capital próprio

A rubrica de Outras variações no capital próprio é analisada como segue:

	Grupo		Individual	
	Dez 2013 Euros	Dez 2012 Euros	Dez 2013 Euros	Dez 2012 Euros
Subsídios	28.416.269	31.109.064	28.321.717	31.001.006
Imposto associado a Subsídios	(5.856.712)	(7.777.266)	(5.834.965)	(7.750.252)
Doações	63.945	63.295	-	-
	22.623.502	23.395.093	22.486.752	23.250.754

Os movimentos ocorridos na rubrica, para o Grupo e em base individual, para os exercícios de 2013 e 2012, são os seguintes:

	Grupo		Individual	
	Dez 2013 Euros	Dez 2012 Euros	Dez 2013 Euros	Dez 2012 Euros
Saldo a 1 de Janeiro	23.395.093	24.370.293	23.250.754	24.215.824
Subsídios reconhecidos no exercício	-	2.685.247	-	2.685.247
Imposto associado aos subsídios reconhecidos no exercício	-	(671.312)	-	(671.312)
Subsídios reclassificados por resultados	(2.692.795)	(3.985.513)	(2.679.287)	(3.972.006)
Imposto associado aos subsídios reclassificados por resultados	660.584	996.378	657.207	993.001
Imposto - Efeito da alteração da taxa de imposto	509.279	-	507.388	-
Outras variações	751.341	-	750.690	-
Saldo a 31 de Dezembro	22.623.502	23.395.093	22.486.752	23.250.754

Na rubrica outras variações está registada a reclassificação para Resultados transitados, do imposto diferido associado aos subsídios reconhecidos em capital próprio, no montante de 750.690 Euros, na sequência da alteração ocorrida na FAQ 13, conforme referido na Nota 2.3.

25. Interesses minoritários

A rubrica Interesses minoritários corresponde ao investimento detido pela Aream – Agência Regional da Energia e Ambiente da Região Autónoma da Madeira na subsidiária Enereem.

A participação de 92,5%, detida direta e indiretamente 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 451.161 Euros (2012: 375.156 Euros).

26. Provisões

Esta rubrica é analisada como segue:

	Grupo		Individual	
	Dez 2013 Euros	Dez 2012 Euros	Dez 2013 Euros	Dez 2012 Euros
Contingências decorrentes da atividade comercial	12.088.037	8.200.000	12.088.037	8.200.000
Outros riscos e encargos	2.681.000	4.454.307	2.681.000	4.454.307
	14.769.037	12.654.307	14.769.037	12.654.307

Em 2013, o movimento na rubrica de Provisões para o Grupo é analisado como segue:

	1 Janeiro Euros	Adições Euros	Reversões Euros	31 Dezembro Euros
Contingências decorrentes da atividade comercial	8.200.000	3.888.037	-	12.088.037
Outros riscos e encargos	4.454.307	101.057	(1.874.364)	2.681.000
	12.654.307	3.989.094	(1.874.364)	14.769.037

Em 2013 a EEM reforçou a provisão para fazer face a contingências decorrentes da sua atividade comercial, no montante de 3.888.037 Euros (2012: 8.200.000 Euros).

Em 2012, o movimento na rubrica de Provisões para o Grupo é analisado como segue:

	1 Janeiro Euros	Adições Euros	Reversões Euros	31 Dezembro Euros
Taxa municipal de ocupação 2006	6.027.640	-	(6.027.640)	-
Contingências decorrentes da atividade comercial	-	8.200.000	-	8.200.000
Outros riscos e encargos	4.676.667	-	(222.360)	4.454.307
	10.704.307	8.200.000	(6.250.000)	12.654.307

No decorrer exercício de 2007, foi constituída uma provisão no montante de 6.027.640 Euros, considerando os riscos de recuperabilidade do montante pago pela EEM pela ocupação do domínio público municipal relativo a 2006. Durante o exercício de 2012 esta provisão foi revertida.

27. Financiamentos obtidos

Esta rubrica é analisada como segue:

	Grupo		Individual	
	Dez 2013 Euros	Dez 2012 Euros	Dez 2013 Euros	Dez 2012 Euros
Passivo não corrente:				
Financiamento estrangeiro	332.364.277	302.569.787	332.364.278	302.569.787
Outros empréstimos	22.592.061	22.017.462	8.048.968	5.656.483
	354.956.338	324.587.249	340.413.246	308.226.270
Passivo corrente:				
Contas correntes caucionadas	6.675.902	54.777.366	6.675.902	54.777.366
Financiamento estrangeiro	7.367.625	16.269.918	7.367.625	16.269.918
Outros empréstimos	27.678.198	27.466.239	25.853.922	25.641.404
	41.721.725	98.513.523	39.897.449	96.688.688
	396.678.063	423.100.772	380.310.695	404.914.958

Em 2005, a EEM contraiu um empréstimo de 220.000.000 Euros junto de um sindicato bancário constituído pelo Dexia, KFW e BNG, com maturidade em 2020. Este financiamento é constituído por duas tranches, uma de 154.000.000 Euros sujeita a uma taxa fixa de 3,745% + *spread*, e outra de 66.000.000 Euros sujeita a taxa variável indexada à Euribor a 6 meses + *spread*. Para cobertura da variabilidade da taxa de juro associada à tranche de 66.000.000 Euros, foi contratado um *swap* de taxa de juro, fixando assim a taxa de juro da mesma em 3,55% + *spread* (ver Nota 31).

Em 28 de Maio de 2010, a EEM contratou uma linha de crédito junto do BEI (Banco Europeu de Investimento) no montante total de 75.000.000 Euros com o objetivo de melhorar as infraestruturas de produção, transmissão e distribuição de eletricidade na Região Autónoma da Madeira. Durante o exercício de 2013, a EEM procedeu à utilização da terceira e última tranche desta linha no montante de 35.000.000 Euros, a qual se encontra registada na rubrica de Financiamento estrangeiro.

Em 2013, a análise da rubrica de Financiamentos obtidos para o Grupo, por maturidade, é a seguinte:

	Até 1 ano Euros	1 a 5 anos Euros	Mais 5 anos Euros	Total Euros
Passivo não corrente:				
Financiamento estrangeiro	-	45.765.853	286.598.424	332.364.277
Outros empréstimos	-	13.713.372	8.878.689	22.592.061
	-	59.479.225	295.477.113	354.956.338
Passivo corrente:				
Contas correntes caucionadas	6.675.902	-	-	6.675.902
Financiamento estrangeiro	7.367.625	-	-	7.367.625
Outros empréstimos	27.678.198	-	-	27.678.198
	41.721.725	-	-	41.721.725
	41.721.725	59.479.225	295.477.113	396.678.063

Em 2012, a análise da rubrica de Financiamentos obtidos para o Grupo, por maturidade, é a seguinte:

	Até 1 ano Euros	1 a 5 anos Euros	Mais 5 anos Euros	Total Euros
Passivo não corrente:				
Financiamento estrangeiro	-	30.825.896	271.743.891	302.569.787
Outros empréstimos	-	12.928.030	9.089.432	22.017.462
	-	43.753.926	280.833.323	324.587.249
Passivo corrente:				
Contas correntes caucionadas	54.777.366	-	-	54.777.366
Financiamento estrangeiro	16.269.918	-	-	16.269.918
Outros empréstimos	27.466.239	-	-	27.466.239
	98.513.523	-	-	98.513.523
	98.513.523	43.753.926	280.833.323	423.100.772

À data de 31 de Dezembro de 2013, os pagamentos futuros do capital em dívida e juros corridos dos financiamentos obtidos não correntes, para o Grupo, são analisados como segue:

	2014 Euros	2015 Euros	2016 Euros	2017 Euros	2018 Euros	Anos Seguintes Euros	Total Euros
Passivo não corrente	-	14.888.903	14.869.523	14.863.588	14.857.210	295.477.114	354.956.338
Passivo corrente	41.721.725	-	-	-	-	-	41.721.725
	41.721.725	14.888.903	14.869.523	14.863.588	14.857.210	295.477.114	396.678.063

Na sequência da crise financeira que afetou a liquidez nos mercados internacionais, verificou-se uma redução do *rating* da EEM, por arrastamento da redução do *rating* da República Portuguesa e, consequentemente da Região Autónoma da Madeira. Relativamente ao empréstimo sindicado de 220 milhões de Euros, a referida redução de *rating* para uma nota inferior a Baa2 exigiu a obtenção, em 2011, de uma garantia incondicional e irrevogável (aval) do Governo da Região Autónoma da Madeira.

À data de 31 de Dezembro de 2012, os pagamentos futuros do capital em dívida e juros corridos dos financiamentos obtidos não correntes, para o Grupo, são analisados como segue:

	2013 Euros	2014 Euros	2015 Euros	2016 Euros	2017 Euros	Anos Seguintes Euros	Total Euros
Passivo não corrente	-	12.674.369	10.377.667	10.354.313	10.347.577	280.833.323	324.587.249
Passivo corrente	98.513.523	-	-	-	-	-	98.513.523
	98.513.523	12.674.369	10.377.667	10.354.313	10.347.577	280.833.323	423.100.772

28. Responsabilidades por benefícios pós-emprego

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.

Conforme referido na política contabilística apresentada na Nota 3.2 m) a EEM adota uma política contabilística que prevê o reconhecimento dos ganhos e perdas atuariais por contrapartida de resultados do exercício. Foram reconhecidos em resultados perdas atuariais de 1.587.955 Euros no exercício de 2013 e 1.570.464 Euros no exercício de 2012.

Em 31 de Dezembro de 2013 e 2012, as responsabilidades por serviços passados associadas ao plano de pensões são as seguintes:

	Dez 2013 Euros	Dez 2012 Euros
Evolução das responsabilidades:		
Responsabilidades no início do exercício	23.700.478	23.079.307
Custo do serviço corrente	38.528	46.634
Custo dos juros	770.266	1.096.267
Pensões pagas	(2.017.355)	(2.092.194)
Ganhos e perdas atuariais	1.587.955	1.570.464
Responsabilidades no fim do exercício	24.079.872	23.700.478

Em 31 de Dezembro de 2013 e 2012, o número de participantes abrangidos pelo plano de pensões era o seguinte:

	Dez 2013	Dez 2012
Ativos	43	49
Pré-reformados	21	21
Reformados	239	243
	303	313

No apuramento das responsabilidades associadas ao plano de pensões, foram utilizados os seguintes pressupostos atuariais:

	Dez 2013	Dez 2012
Taxa de crescimento salarial	2,00% (a)	2,00% (a)
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 desconto	3,00%	3,25%
Tábua de mortalidade:		
Mulheres	TV88/90	TV88/90
Homens	TV88/90	TV73/77 + 1 ano
Tábua de invalidez	EVK 80	EVK 80

(a) Para 2014 e 2013 não foi considerado qualquer crescimento salarial.

As responsabilidades efetivas com o plano de pensões encontram-se cobertas por provisões para pensões, conforme se apresenta de seguida:

	Dez 2013 Euros	Dez 2012 Euros
Responsabilidades efectivas em 31 de Dezembro:		
Ativos	1.615.030	1.921.060
Pré-reformados	2.772.364	2.898.518
Reformados	19.692.478	18.880.900
	24.079.872	23.700.478
Responsabilidades objecto de cobertura:		
Provisão para responsabilidades por benefícios pós-emprego	24.079.872	23.700.478
Responsabilidades não cobertas	-	-

No ano de 2013, a EEM registou um custo com complementos de reforma e pré-reforma no montante de 2.396.749 Euros (2012: 2.713.365 Euros), que é analisada como segue:

	Dez 2013 Euros	Dez 2012 Euros
Custo do exercício:		
Custo dos serviços correntes	38.528	46.634
Custo dos juros	770.266	1.096.267
Ganhos e perdas atuariais	1.587.955	1.570.464
Custo líquido do exercício	2.396.749	2.713.365

29. Fornecedores

Esta rubrica é analisada como segue:

	Grupo		Individual	
	Dez 2013 Euros	Dez 2012 Euros	Dez 2013 Euros	Dez 2012 Euros
Fornecedores:				
Gerais	32.935.463	62.428.341	32.592.143	61.993.522
Empresas subsidiárias	-	-	294.463	354.494
Fornecedores de imobilizado	2.466.922	3.743.285	2.464.707	3.739.676
	35.402.385	66.171.626	35.351.313	66.087.692

A rubrica Fornecedores – Gerais inclui, essencialmente, fornecimentos de combustíveis e de energia. Em base individual, a rubrica Fornecedores – Empresas subsidiárias diz respeito a serviços prestados pela Emacom e pelo Museu à EEM.

30. Outras contas a pagar

Esta rubrica é analisada como segue:

	Grupo		Individual	
	Dez 2013 Euros	Dez 2012 Euros	Dez 2013 Euros	Dez 2012 Euros
Passivo não corrente:				
Acréscimos de gastos:				
Compensação tarifária 2015 (ver Nota 12)	4.922.081	-	4.922.081	-
Imposto associado a subsidios ao investimento	5.856.712	-	5.834.965	-
	10.778.793	-	10.757.046	-
Passivo corrente:				
Acréscimos de gastos:				
Taxa municipal de ocupação (ver Nota 39)	7.540.345	7.600.877	7.540.345	7.600.877
Encargos com férias	3.338.155	3.702.049	3.321.907	3.684.206
Outros acréscimos de gastos	1.943.131	629.043	1.734.577	405.228
Sistema Elétrico Nacional (CO2)	-	1.694.764	-	1.694.764
Outros credores	23.306.610	2.383.378	23.306.611	2.376.473
	36.128.241	16.010.111	35.903.440	15.761.548
	46.907.034	16.010.111	46.660.486	15.761.548

A rubrica Taxa municipal de ocupação corresponde à taxa municipal relativa ao exercício de 2013 devida pela EEM pela ocupação de domínio público municipal. Esta taxa foi fixada em 7,5% do valor anual das vendas de energia elétrica em baixa tensão em cada Município, ao abrigo do Decreto Legislativo Regional n.º 2/2007/M, de 8 de Janeiro.

A rubrica Sistema Elétrico Nacional (CO2) corresponde às licenças de CO2 atribuídas a título gratuito e ainda não consumidas, conforme referido na Nota 43. Durante o exercício de 2013 não foram atribuídas quaisquer licenças de CO2 a título gratuito, conforme referido na nota 3.2 o).

A rubrica Compensação tarifária corresponde à compensação tarifária de 2013 a devolver em 2015. Em 2013, e de acordo com o disposto na Nota 2.3, o imposto associado a subsídios não reembolsáveis relacionados com Ativos fixos tangíveis depreciáveis e Ativos intangíveis com vida útil definida foi reclassificado da rubrica da rubrica Impostos diferidos para a rubrica Outras contas a pagar.

Na rubrica Outros credores estão incluídas faturas de fornecedores em *confirming*, no valor de 20.953.409 Euros e depósitos de garantia, referentes a cauções prestadas pelos consumidores de eletricidade, no montante de 2.166.484 Euros.

31. Outros passivos financeiros

Esta rubrica é analisada como segue:

	Grupo		Individual	
	Dez 2013 Euros	Dez 2012 Euros	Dez 2013 Euros	Dez 2012 Euros
Swaps de taxa de juro	6.979.593	9.302.811	6.979.593	9.302.811
	6.979.593	9.302.811	6.979.593	9.302.811

A rubrica *Swaps* de taxa de juro corresponde ao justo valor do derivado de taxa de juro contratado para cobertura da variabilidade da taxa de juro associada à tranche de 66.000.000 Euros do empréstimo sindicado de 220.000.000 Euros, contratado em 2005 pela EEM no âmbito do processo de reestruturação do seu passivo financeiro. Por via deste *swap*, com vencimento em 15 de Novembro de 2017, a EEM recebe uma taxa de juro variável (Euribor 6M) e paga uma taxa de juro fixa de 3,55% sobre o montante acima referido. Nos termos deste contrato, foi constituído um depósito como colateral deste *swap*, cujo valor ascende a 4.570.000 Euros (2012: 6.170.000 Euros) conforme indicado na Nota 18.

32. Vendas e serviços prestados e custo das mercadorias vendidas e das matérias consumidas

Esta rubrica é analisada como segue:

	Grupo		Individual	
	Dez 2013 Euros	Dez 2012 Euros	Dez 2013 Euros	Dez 2012 Euros
Vendas:				
Energia	120.148.064	121.916.191	120.196.252	121.964.914
Compensação de tarifário	78.365.293	94.740.481	78.365.293	94.740.481
Serviços prestados	1.162.567	1.123.888	505.914	439.491
Mercadorias	8.800	12.955	8.728	12.844
	199.684.724	217.793.515	199.076.187	217.157.730
Custo das vendas:				
Matérias-primas	52.186.958	64.454.358	52.186.958	64.454.359
Energia adquirida a terceiros	46.122.225	48.558.708	49.887.392	52.514.695
Mercadorias	4.825.943	4.026.790	4.824.770	4.026.423
	103.135.126	117.039.856	106.899.120	120.995.477

A rubrica Compensação de tarifário inclui os montantes de 83.669.921 Euros relativos à convergência tarifária de 2013, (4.823.867) Euros referentes ao ajustamento tarifário de 2013 a devolver em 2015 e (480.761) Euros correspondentes à revisão em baixa pela ERSE, da estimativa do ajustamento tarifário de 2012 a receber por via da tarifa de energia elétrica em 2014.

33. Rendimentos/(gastos) resultantes de subsidiárias, associadas e empreendimentos conjuntos

Os Rendimentos/(gastos) resultantes de subsidiárias, associadas e empreendimentos conjuntos resultantes da aplicação do método de equivalência patrimonial analisam-se da seguinte forma:

	Grupo		Individual	
	Dez 2013 Euros	Dez 2012 Euros	Dez 2013 Euros	Dez 2012 Euros
Ganhos:				
Subsidiárias	-	-	1.305.041	1.165.176
Associadas	587.321	524.733	587.321	524.733
	587.321	524.733	1.892.362	1.689.909
Perdas:				
Associadas	(45.624)	(30.221)	(45.624)	(30.221)
	(45.624)	(30.221)	(45.624)	(30.221)
	541.697	494.512	1.846.738	1.659.688

34. Trabalhos para a própria entidade

A rubrica de Trabalhos para a própria entidade é analisada como segue:

	Grupo		Individual	
	Dez 2013 Euros	Dez 2012 Euros	Dez 2013 Euros	Dez 2012 Euros
Trabalhos para a própria entidade:				
Ativos tangíveis e intangiveis	5.799.568	5.891.367	5.799.568	5.891.367
Outros	56.179	54.644	56.179	54.644
	5.855.747	5.946.011	5.855.747	5.946.011

35. Fornecimentos e serviços externos

A rubrica de Fornecimentos e serviços externos é analisada como segue:

	Grupo		Individual	
	Dez 2013 Euros	Dez 2012 Euros	Dez 2013 Euros	Dez 2012 Euros
Fornecimentos e serviços externos:				
Subcontratos	2.209.688	2.242.363	2.209.689	2.240.130
Trabalhos especializados	1.764.519	1.816.357	1.747.423	1.798.037
Conservação e reparação	2.377.852	1.631.592	1.888.392	1.110.933
Rendas e Alugueres	1.060.115	1.044.641	1.084.954	1.069.186
Seguros	727.744	782.841	661.404	711.863
Comunicações	711.964	680.608	951.230	899.976
Energia e fluidos	422.546	412.230	419.996	410.066
Outros fornecimentos e serviços	1.392.180	1.520.835	1.240.519	1.355.852
	10.666.608	10.131.467	10.203.607	9.596.043

A rubrica de Trabalhos especializados inclui gastos com consultoria financeira, jurídica e informática.

36. Gastos com pessoal

A rubrica de Gastos com pessoal é analisada como segue:

	Grupo		Individual	
	Dez 2013 Euros	Dez 2012 Euros	Dez 2013 Euros	Dez 2012 Euros
Gastos com pessoal:				
Remunerações dos órgãos sociais	211.284	201.061	211.284	201.061
Remunerações do pessoal	22.457.132	21.951.856	22.317.387	21.817.786
Benefícios pós-emprego	2.396.749	2.713.365	2.396.749	2.713.365
Encargos sobre remunerações	5.032.871	4.858.986	5.001.699	4.829.988
Seguros de acidentes de trabalho e doenças profissionais	202.296	223.756	200.735	222.744
Outros	38.014	54.650	37.930	54.542
	30.338.346	30.003.674	30.165.784	29.839.486

O número médio de pessoas ao serviço das empresas do Grupo no período foi 807 (2012: 827).

37. Aumentos/reduções de justo valor

A rubrica de Aumentos/reduções de justo valor é analisada como segue:

	Grupo		Individual	
	Dez 2013 Euros	Dez 2012 Euros	Dez 2013 Euros	Dez 2012 Euros
Ganhos:				
Instrumentos financeiros derivados	2.323.218	-	2.323.218	-
	2.323.218	-	2.323.218	-
Perdas:				
Participações financeiras - Outros métodos	(1.213.129)	(1.665.385)	(1.213.129)	(1.665.385)
Instrumentos financeiros derivados	-	(2.119.599)	-	(2.119.599)
	(1.213.129)	(3.784.984)	(1.213.129)	(3.784.984)
	1.110.089	(3.784.984)	1.110.089	(3.784.984)

38. Outros rendimentos e ganhos

A rubrica de Outros rendimentos e ganhos é analisada como segue:

	Grupo		Individual	
	Dez 2013 Euros	Dez 2012 Euros	Dez 2013 Euros	Dez 2012 Euros
Licenças de emissão de CO2	1.694.764	5.199.698	1.694.764	5.199.698
Subsídios ao investimento	2.692.795	3.985.513	2.679.287	3.972.006
Outros rendimentos e ganhos	290.597	252.286	272.643	251.839
	4.678.156	9.437.497	4.646.694	9.423.543

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 política contabilística 3 o). Em 2013, esta rubrica corresponde apenas a licenças para fazer face às emissões de 2013, enquanto que em 2012, 2.905.100 Euros são referentes a licenças alienadas e 2.294.598 Euros a licenças para fazer face às emissões do próprio ano (Nota 8).

Em 2013 a rubrica de outros inclui 7.944 Euros referentes a excesso de estimativa de imposto sobre o rendimento do exercicio anterior.

39. Outros gastos e perdas

A rubrica de Outros gastos e perdas é analisada como segue:

	Grupo		Individual	
	Dez 2013 Euros	Dez 2012 Euros	Dez 2013 Euros	Dez 2012 Euros
Taxa municipal de ocupação	7.540.345	7.600.877	7.540.345	7.600.877
Imposto do Selo	876.827	825.899	870.818	811.220
Licenças de emissão de CO2	-	1.438.050	-	1.438.050
Outros	262.247	582.645	222.181	533.269
	8.679.419	10.447.471	8.633.344	10.383.416

A rubrica Taxa municipal de ocupação corresponde à taxa municipal relativa ao exercício de 2013 devida pela EEM, conforme referido na Nota 30.

Em 2012, a rubrica Licenças de emissão de CO2 corresponde à menos valia contabilística obtida pela diferença entre o valor total das vendas de licenças e o seu valor contabilístico.

Também em 2012, a rubrica Outros inclui 350.749 Euros referentes a insuficiência de estimativa de imposto sobre o rendimento do exercício anterior.

40. Rendimentos e gastos financeiros

As rubricas de Juros e rendimentos similares obtidos e Juros e gastos similares suportados são analisadas como segue:

	Grupo		Individual	
	Dez 2013 Euros	Dez 2012 Euros	Dez 2013 Euros	Dez 2012 Euros
Juros e rendimentos similares obtidos:				
Juros de mora	707.425	776.643	707.425	776.643
Juros do ajustamento tarifário	1.524.461	573.534	1.524.461	573.534
Juros da convergência tarifária	211.550	181.443	211.550	181.443
"Unwinding" da convergência tarifária	84.670	216.915	84.670	216.915
Dividendos	300.000	250.000	300.000	250.000
Outros	31.791	59.686	31.792	59.686
	2.859.897	2.058.221	2.859.898	2.058.221
Juros e gastos similares suportados:				
Juros dos financiamentos obtidos	17.327.853	19.373.824	17.179.231	19.019.465
Comissões e serviços bancários	4.445.167	3.303.784	4.444.632	3.303.371
Juros de empréstimos obtidos capitalizados	(302.521)	(276.800)	(302.521)	(276.800)
Outros	1.115.278	1.118.387	1.115.278	1.118.387
	22.585.777	23.519.195	22.436.620	23.164.423
Resultados financeiros	(19.725.880)	(21.460.974)	(19.576.722)	(21.106.202)

Nos termos do referido na Nota 12, a convergência tarifária atribuível no período de 1998 a 2002 será liquidada em prestações trimestrais sem juros, tendo a EEM registado o valor atual deste ativo na transição para as NCRF por contrapartida de capitais próprios. Nesta base, a EEM registou o respetivo *unwinding* nos exercícios findos em 31 de Dezembro de 2013 e 2012 nos montantes de 84.670 Euros e 216.915 Euros, respetivamente.

A rubrica Juros de empréstimos obtidos capitalizados diz respeito aos juros dos empréstimos obtidos atribuíveis à aquisição, construção ou produção dos ativos da empresa, de acordo com a política contabilística referida na nota 3.2.d).

A rubrica de Juros e rendimentos similares obtidos – dividendos, respeita a dividendos distribuídos pela empresa participada Companhia Logística de Combustíveis da Madeira, S.A. (CLCM) no decorrer do exercício de 2013.

Em 2013, a rubrica Outros juros e gastos similares suportados diz respeito aos custos com a garantia incondicional e irrevogável (aval) obtida junto do Governo da Região Autónoma da Madeira de forma a cumprir as exigências do empréstimo sindicado de 220 milhões de Euros em resultado da redução do *rating* da EEM para uma note inferior a Baa2, por arrastamento da redução do rating da República Portuguesa e, consequentemente da Região Autónoma da Madeira. Em 2012, os custos incorridos com o aval ascenderam a 1.118.333 Euros.

41. Imposto sobre o rendimento do período

Esta rubrica é analisada como segue:

	Grupo		Individual	
	Dez 2013 Euros	Dez 2012 Euros	Dez 2013 Euros	Dez 2012 Euros
Imposto corrente	961.271	1.284.965	577.784	874.653
Imposto diferido	1.478.841	(2.304.946)	1.505.297	(2.289.688)
	2.440.112	(1.019.981)	2.083.081	(1.415.035)

A rubrica Imposto diferido corresponde aos ativos e passivos por impostos diferidos, de acordo com o referido na Nota 13.

A reconciliação entre a taxa nominal e a taxa efetiva de IRC para o Grupo, em 2013 e 2012, é analisada como segue:

	2013			2012		
	Taxa	Base Fiscal	Imposto	Taxa	Base Fiscal	Imposto
Taxa e imposto nominal sobre os lucros	25,00%	6.740.967	1.685.242	25,00%	3.590.189	897.547
Benefícios fiscais	(22,06%)	(5.948.739)	(1.487.185)	(11,83%)	(1.698.590)	(424.648)
Subsídios	-	-	-	(48,57%)	(6.974.765)	(1.743.691)
Equivalência Patrimonial	(2,18%)	(587.321)	(146.830)	(3,45%)	(496.112)	(124.028)
Dividendos não tributados	(1,11%)	(300.000)	(75.000)	(1,74%)	(250.000)	(62.500)
Tributação autónoma	0,72%	194.677	48.669	1,20%	172.320	43.080
Prejuizos fiscais não dedutiveis	0,24%	63.430	15.857	0,47%	68.136	17.034
Desvio Tarifário	(4,10%)	(1.105.560)	(276.390)	-	-	-
Alteração de estimativa	-	-	-	9,77%	1.402.949	350.737
Provisões e amortizações s/consequência fiscal	19,33%	5.211.810	1.302.953	(0,08%)	(11.431)	(2.858)
Derrama estadual	2,60%	701.219	175.305	-	-	-
Outros ajustamentos	0,01%	1.823	455	0,82%	117.382	29.347
Alteração de taxa	17,76%	4.788.144	1.197.036	-	-	-
	36,20%	9.760.450	2.440.112	(28,41%)	(4.079.922)	(1.019.980)

O Decreto Legislativo Regional N.º 31-A/2013/M, de 31 de Dezembro, veio alterar a taxa de IRC aplicável na Região Autónoma da Madeira em 2014, de 25% para 23%. De acordo com o disposto na NCRF 25.44, os ativos e passivos por impostos diferidos devem ser mensurados pelas taxas fiscais que se espera que sejam de aplicar no período quando seja realizado o ativo ou seja liquidado o passivo, com base nas taxas fiscais (e leis fiscais) que estejam aprovadas à data de balanço.

Os efeitos destas alterações da taxa de imposto foram considerados na determinação dos impostos diferidos registados nas demonstrações financeiras para o período findo a 31 de Dezembro de 2013. Os respetivos impactos encontram-se divulgados nas rubricas Efeito da alteração da taxa de imposto (efeito em impostos diferidos).

A Lei n.º 10/2009, de 10 de Março, cuja vigência tem vindo a ser sucessivamente prorrogada, introduziu um pacote de medidas de incentivo ao investimento e emprego, entre as quais se destaca o regime fiscal de apoio ao investimento (RFAI).

No entanto, a partir de 2013, com a publicação do OE 2013 e DL 82/2013, a EEM deixa de poder beneficiar do RFAI, para investimentos feitos a partir desse ano, podendo no entanto usufruir do benefício obtido por investimento entre 2009 e 2012 até ao final.

A EEM, na estimativa de IRC de 2013, beneficiou do incentivo fiscal previsto neste diploma, sobre a forma de uma dedução à coleta no valor de 419.788 Euros (331.528 Euros em 2012). A aplicação do limite à utilização de benefícios fiscais imposto pelo Artigo 92º do CIRC, não levou a qualquer acréscimo à coleta (2012: 200.409 Euros).

A subsidiária Enereem, na estimativa de IRC de 2013, beneficiou do incentivo fiscal previsto neste diploma, sobre a forma de uma dedução à coleta no valor de 80.054 Euros (77.206 Euros em 2012). A aplicação do limite à utilização de benefícios fiscais imposto pelo Artigo 92º do CIRC, não levou a qualquer acréscimo à coleta (2012: 46.773 Euros).

42. Locações operacionais

O total dos futuros pagamentos mínimos das locações operacionais não canceláveis apresenta-se como segue:

	Grupo		Individual	
	Dez 2013 Euros	Dez 2012 Euros	Dez 2013 Euros	Dez 2012 Euros
Pagamentos futuros:				
Menos de um ano	563.720	554.270	639.897	626.578
Entre um e cinco anos	185.677	712.936	194.714	793.314
	749.397	1.267.206	834.611	1.419.892

A estes valores acresce IVA à taxa legal em vigor no período em que for emitida a faturação das rendas.

A locação operacional corresponde aos contratos de locação da frota automóvel da EEM.

43. Licenças de emissão de CO2

Os movimentos na carteira de Licenças de CO2 são analisados como segue:

	Dezembro 2013		Dezembro 2012	
	CO2 (Ton)	Preço (Ton) Euros	CO2 (Ton)	Preço (Ton) Euros
Licenças de CO2 em 1 de Janeiro	245.618	6,90	209.372	13,90
Licenças de CO2 atribuídas a título gratuito no período	-	-	577.419	6,90
Licenças de CO2 adquiridas	100.000	3,93	-	-
Licenças de CO2 alienadas	-	-	(209.000)	13,90
	345.618		577.791	
Licenças de CO2 a devolver por consumos ocorridos no período	(310.950)		(332.173)	
Excesso / (Insuficiência) de licenças de CO2	34.668	2,92	245.618	6,90
Ativos / (Responsabilidades) - Euros	101.230		1.694.764	

Nos termos do Decreto-Lei 38/2013, de 15 de Março, que transpõe para a ordem jurídica nacional a Diretiva n.º 2003/87/CE, do Parlamento Europeu e do Conselho, de 13 de Outubro de 2003, relativa à criação de um regime de comércio de licenças de emissão de gases com efeito de estufa (CELE), a EEM deixou de receber licenças de emissão atribuídas a título gratuito, pelo que passou a adquirir em mercado a totalidade das licenças necessárias à sua atividade operacional.

Em 2012, em conformidade com o disposto no PNALE II, foram atribuídas à EEM, 577.419 licenças de emissão de CO2.

Conforme referido na Nota 8, no decorrer do exercício de 2013 a EEM procedeu à aquisição de 100.000 licenças. Por via do mecanismo de regulação, o impacto total em resultados decorrente das transações com licenças de emissão de CO2 ascende a um custo de 3.467 Euros (incluindo o efeito em resultados da Compensação tarifária de 2013).

As licenças correspondentes ao total das emissões efetuadas em cada ano civil são entregues ao Instituto do Ambiente até ao final do quarto mês do ano seguinte (ver Nota 8).

44. Divulgações de partes relacionadas

Acionistas

Com referência a 31 de Dezembro de 2013, o capital social da EEM é integralmente detido pelo Governo da Região Autónoma da Madeira, conforme referido na Nota 19.

Remunerações dos Órgãos Sociais

Durante os períodos findos em 31 de Dezembro de 2013 e 2012, o custo com as remunerações dos membros do Conselho de Administração apresentam-se como segue:

	Grupo		Individual	
	Dez 2013 Euros	Dez 2012 Euros	Dez 2013 Euros	Dez 2012 Euros
Benefícios de curto prazo	264.886	246.799	264.886	246.799
	264.886	246.799	264.886	246.799

Com referência a 31 de Dezembro de 2013 os gastos com o Revisor Oficial de Contas ascenderam a 57.750 Euros (2012: 60.750 Euros).

Saldos e transações com subsidiárias, associadas e outras participadas

No desenvolvimento normal da sua atividade, a EEM celebra negócios e realiza operações com diversas entidades, entre as quais se incluem sociedades que se encontram em relação de domínio ou de grupo com a EEM. Estas operações são realizadas em condições normais de mercado para operações similares, independentemente da sua relevância, e fazem parte da atividade corrente da EEM.

Os saldos e transações entre a EEM e as suas subsidiárias, associadas e outras participadas, no exercício findo em 31 de Dezembro de 2013, são analisados como segue:

	Ativo			Passivo	
	Clientes	Acréscimo de Proveitos	Empréstimos a Participadas	Fornecedores	Outros credores
Enereem	2.104	2.329	608.637	-	-
Casa da Luz	1.982	1.717	1.890.011	-	(18.860)
Emacom	436	159	-	(294.463)	(550.000)
EEM & BFS	179.344	6.651	18.196.377	-	-
Teleféricos da Madeira	45.133	6.000	-	-	-
Companhia Logística de Combustíveis da Madeira	12.706	10.863	-	-	-
	241.705	27.719	20.695.025	(294.463)	(568.860)

	Transacções				
	Vendas	Proveitos Suplementares	Proveitos Financeiros	Custo das Vendas	Fornecimentos e Serviços Externos
Enereem	(26.770)	(22.853)	-	3.765.167	-
Casa da Luz	(19.332)	-	-	-	68.713
Emacom	(9.595)	-	-	-	316.251
EEM & BFS	(70.271)	-	-	-	-
Teleféricos da Madeira	(79.025)	-	(29.474)	-	-
Companhia Logística de Combustíveis da Madeira	(122.226)	-	-	-	1.929
	(327.219)	(22.853)	(29.474)	3.765.167	386.893

Os saldos e transações entre a EEM e as suas subsidiárias são anulados no âmbito do processo de consolidação, conforme referido na Nota 3.1.

Os saldos e transações entre a EEM e as suas subsidiárias, associadas e outras participadas, no exercício findo em 31 de Dezembro de 2012, são analisados como segue:

	Ativo			Passivo	
	Clientes	Acréscimo de Proveitos	Empréstimos a Participadas	Fornecedores	Outros credores
Enereem	-	3.021	1.196.732	-	-
Casa da Luz	25.018	1.551	1.945.188	(83.829)	-
Emacom	466	142	-	(270.665)	(915.000)
EEM & BFS	93.197	6.977	13.971.454	-	-
Teleféricos da Madeira	39.329	5.929	-	-	-
Companhia Logística de Combustíveis da Madeira	14.443	12.163	-	-	-
	172.453	29.783	17.113.374	(354.494)	(915.000)

	Transacções				
	Vendas	Proveitos Suplementares	Proveitos Financeiros	Custo das Vendas	Fornecimentos e Serviços Externos
Enereem	(28.082)	-	-	3.955.987	-
Casa da Luz	(18.516)	-	-	-	68.713
Emacom	(2.125)	(7.132)	-	-	293.349
EEM & BFS	(51.582)	-	-	-	-
Teleféricos da Madeira	(75.190)	-	(29.474)	-	-
Companhia Logística de Combustíveis da Madeira	(132.522)	-	(28.365)	-	-
	(308.017)	(7.132)	(57.839)	3.955.987	362.062

45. Compromissos

Em 31 de Dezembro de 2013 e 2012, os compromissos que não figuram no balanço, referentes a garantias bancárias, são analisados como se segue:

	Grupo		Individual	
	Dez 2013 Euros	Dez 2012 Euros	Dez 2013 Euros	Dez 2012 Euros
Garantias bancárias prestadas em nome da EEM	119.166.666	89.583.333	119.166.666	89.583.333
Garantias bancárias prestadas pela EEM	13.633	13.633	13.633	13.633
	119.180.299	89.596.966	119.180.299	89.596.966

A responsabilidade da EEM por garantias bancárias prestadas em seu nome diz respeito a garantias bancárias contratadas junto das seguintes entidades bancárias: Banco Espírito Santo, Banco Português de Investimento, Caixa Geral de Depósitos, Banco Espírito Santo de Investimento e Banco Santander Totta, em benefício do Banco Europeu de Investimento, no montante de 119.166.666 Euros (2012: 89.583.333 Euros).

O montante de 13.633 Euros referente a garantias bancárias prestadas pela EEM referem-se essencialmente a garantias a favor do Tribunal do Trabalho do Funchal.

46. Acontecimentos após a data de balanço

Após a data de balanço, ocorreu a liquidação de montantes incluídos na rubrica Outras contas a receber (Nota 12), que não dando lugar a ajustamentos nas demonstrações financeiras, devem, dada a sua relevância, ser objeto de divulgação.

No mês de Janeiro de 2014, foram recebidos os montantes em dívida referentes ao Contrato de Convergência tarifária de energia elétrica respeitante aos anos de 1998 a 2002 e à Compensação tarifária de 2009, no montante de 18.622.560 Euros e 25.612.181 Euros, respetivamente.

Após a data de balanço não ocorreram acontecimentos que possam dar lugar a ajustamentos nas demonstrações financeiras da empresa.

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

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

De acordo com o disposto na alínea g) do número 1 do artigo 420º 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 de gestão consolidado, contas consolidadas e propostas apresentadas pelo Conselho de Administração da EEM – Empresa de Electricidade da Madeira, S.A., relativamente ao exercício findo em 31 de Dezembro de 2013.

Através de contactos estabelecidos com o Conselho de Administração, bem como de esclarecimentos e de informação recolhida junto dos serviços competentes, informámo-nos acerca da actividade da Sociedade e das suas subsidiárias e da gestão do negócio desenvolvida e procedemos à verificação da informação financeira produzida ao longo do exercício findo em 31 de Dezembro de 2013, efectuando as análises julgadas convenientes.

Averiguámos a observância da Lei e dos Estatutos da Sociedade, procedemos à verificação da regularidade da escrituração contabilística e da respectiva documentação de suporte, verificámos se as políticas contabilísticas adoptadas pela Sociedade e as divulgações incluídas no Anexo conduzem a uma correcta representação do património e dos resultados e levámos a cabo outros procedimentos julgados necessários nas circunstâncias.

Após o encerramento das contas apreciámos os documentos de prestação de contas, nomeadamente, o Relatório de gestão consolidado, elaborado pelo Conselho de Administração, bem como as demonstrações financeiras consolidadas apresentadas que compreendem o Balanço consolidado, a Demonstração consolidada dos resultados por naturezas, a Demonstração consolidada das alterações no capital próprio e a Demonstração consolidada dos fluxos de caixa, e o correspondente Anexo.

Procedemos ainda à emissão da respectiva Certificação Legal das Contas Consolidadas com cinco reservas e três ênfases, decorrente do exame realizado.

Do Conselho de Administração e dos serviços competentes obtivemos sempre a documentação e os esclarecimentos solicitados, o que agradecemos, concluindo que:

a. Excepto quanto ao referido na Certificação Legal das Contas Consolidadas nos parágrafos 7 a 11, as demonstrações financeiras consolidadas permitem uma adequada compreensão da situação financeira e dos resultados da Sociedade e do conjunto das subsidiárias incluídas na consolidação;

b. As políticas contabilísticas adoptadas e as divulgações efectuadas são adequadas; e

c. O Relatório de gestão consolidado apresenta a evolução dos negócios e da situação da Sociedade e do conjunto de subsidiárias incluídas na consolidação, em conformidade com as disposições legais e estatutárias.

KPMG & Associados – Sociedade de Revisores Oficiais de Contas, S.A., a firma portuguesa membro da rede KPMG, composta por firmas independentes afiliadas da KPMG International Cooperative ("KPMG International"), uma entidade suíça.

KPMG & Associados - S.R.O.C., S.A. Capital Social: 3.120.000 Euros - Pessoa Colectiva Nº PT 502 161 078 - Inscrito na O.R.O.C. Nº 189 - Inscrito na C.M.V.M. Nº 9093

Matriculada na Conservatória do registo Comercial de Lisboa sob o Nº PT 502 161 078

Em resultado do trabalho desenvolvido a Assembleia-Geral Anual da Sociedade deverá deliberar sobre:

a) O Relatório de gestão consolidado e as contas consolidadas referentes ao exercício findo em 31 de Dezembro de 2013;

b) A proposta de aplicação de resultados contida no mencionado Relatório de gestão consolidado.

Finalmente, não podemos deixar de salientar e agradecer a excelente colaboração recebida no desempenho das suas funções do Conselho de Administração da Sociedade e dos serviços com os quais tivemos oportunidade de contactar.

Lisboa, 30 de Abril de 2014

O FISCAL ÚNICO

KPMG & Associados
Sociedade de Revisores Oficiais de Contas, S.A. (n.º 189)
representada por
José Eduardo Urpina Portugal (ROC n.º 1336)

Certificação Legal 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

CERTIFICAÇÃO LEGAL 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 2013 (que evidencia um total de 662.327.726 euros e um total de capital próprio atribuível aos accionistas de 129.002.730 euros, incluindo um resultado líquido atribuível aos accionistas de 4.127.908 euros, as Demonstrações consolidadas dos resultados por naturezas, das alterações no capital próprio e dos fluxos de caixa do período findo naquela data, e o correspondente Anexo.

Responsabilidades

2 É da responsabilidade do Conselho de Administração a preparação de demonstrações financeiras consolidadas que apresentem de forma verdadeira e apropriada a posição financeira do conjunto das empresas incluídas na consolidação, o resultado consolidado das suas operações, as alterações no capital próprio consolidado e os fluxos de caixa consolidados, bem como a adopção de políticas e critérios contabilísticos adequados e a manutenção de sistemas de controlo interno apropriados.

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 a 9 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 das demonstrações financeiras das empresas incluídas na consolidação terem sido apropriadamente examinadas e, para os casos significativos em que o não tenham sido, a verificação, numa base de amostragem, do suporte das quantias e divulgações nelas constantes 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 a aplicação do método da equivalência patrimonial;
- a apreciação sobre se são adequadas as políticas contabilísticas adoptadas, a sua aplicação uniforme e a sua divulgação, tendo em conta as circunstâncias;
- 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 da informação financeira consolidada constante do relatório de gestão com as demonstrações financeiras consolidadas.

6 Entendemos que o exame efectuado proporciona uma base aceitável para a expressão da nossa opinião.

KPMG & Associados – Sociedade de Revisores Oficiais de Contas, S.A., a firma portuguesa membro da rede KPMG, composta por firmas independentes afiliadas da KPMG International Cooperative ("KPMG International"), uma entidade suíça.

KPMG & Associados - S.R.O.C., S.A.
Capital Social: 3.120.000 Euros - Pessoa Colectiva Nº PT 502 161 078 - Inscrito na O.R.O.C. Nº 189 - Inscrito na C.M.V.M. Nº 9093

Matriculada na Conservatória do registo Comercial de Lisboa sob o Nº PT 502 161 078

KPMG

Reservas

7 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 (RAM) 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 (taxa municipal de ocupação).

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 RAM e que limita a taxa municipal de ocupação.

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 aos períodos de 2007 a 2013, de custos com a taxa municipal de ocupação no montante total acumulado de 50.983.794 euros. Considerando o pressuposto de que os custos incorridos com a taxa municipal de ocupação são elegíveis para efeitos da determinação de tarifas de períodos futuros, foram constituídos activos no mesmo montante por contrapartida dos resultados dos períodos respectivos.

Conforme referido nos documentos relativos à determinação das tarifas, a ERSE tem vindo a considerar que é devido à EEM o valor correspondente à liquidação da referida taxa municipal de ocupação, considerando que esta deverá ser imputada aos consumidores da RAM, não devendo ser repercutida e consequentemente suportada de forma equitativa pelos consumidores do Continente e da RAM. Considerando a diferente interpretação da EEM relativamente à repercussão da referida taxa nas tarifas de todos os consumidores nacionais, a ERSE aceitou a proposta da EEM de não reflectir os custos com a taxa municipal de ocupação exclusivamente nas tarifas dos consumidores da RAM.

À data da emissão desta Certificação Legal das Contas Consolidadas ainda não se encontram definidas e implementadas as medidas e os mecanismos que permitem assegurar a forma de recuperação dos activos referentes aos custos com a taxa municipal de ocupação relativa aos períodos de 2007 a 2013, e que ascendem ao montante de 50.983.794 euros. Consequentemente, não nos é possível prever a data em que os valores em dívida serão recebidos e o impacto, caso exista, nos capitais próprios e resultados do período da EEM à data de 31 de Dezembro de 2013.

8 Em 27 de Janeiro de 2012, na sequência do pedido de assistência financeira efectuado pelo Governo Regional da Madeira ao Governo da República, foi publicado o Programa de Ajustamento Económico e Financeiro da RAM (Programa), o qual tem como objectivo inverter o desequilíbrio da situação financeira da RAM e garantir a sustentabilidade das finanças públicas. Este Programa prevê, entre outras medidas, a renegociação da dívida das diversas entidades oficiais regionais, a efectuar por via da celebração de planos de pagamento.

Com referência a 31 de Dezembro de 2013, a EEM tem registado na rubrica de Clientes, dívidas de entidades oficiais regionais com antiguidade significativa no montante líquido de imparidade de 83.214.419 euros, conforme referido na nota 11 do Anexo. Estas dívidas incluem o montante total de 48.004.301 euros, líquido de imparidade, relativo a dívidas protocoladas com entidades oficiais regionais, com planos de pagamentos definidos sem juros, dos quais foram protocolados durante o ano de 2013 o montante total de 25.941.813 euros. De referir que, ao abrigo dos protocolos existente, a EEM recebeu no período findo a 31 de Dezembro de 2013 o montante de 5.770.543 euros.

A rubrica de Clientes inclui ainda dívidas de entidades oficiais regionais no montante de 35.210.118 euros, líquido de imparidade, que não se encontram protocoladas. O recebimento das dívidas sem protocolo de entidades oficiais está dependente da capacidade de pagamento destas entidades, pelo que não nos é possível prever a data de recebimento das mesmas e o impacto, caso exista, nos capitais próprios e resultados do período da EEM à data de 31 de Dezembro de 2013.

9 A Empresa EEM & BFS – Energy, S.A. (EEM & BFS), detida a 40% pela EEM, encontra-se na fase final da construção de uma fábrica de biopetróleo na ilha do Porto Santo, com vista à captura e uso biológico de CO2 para produção de biocombustível com características físicas e químicas semelhantes ao fuelóleo convencional. No decorrer dos exercícios de 2011 a 2013, a EEM efectuou um conjunto de pagamentos a fornecedores por conta da construção da fábrica no montante total de 18.196.377 euros, os quais se encontram pendentes de liquidação pela EEM & BFS junto da EEM. Desta forma, com referência a 31 de Dezembro de 2013, o total dos activos registados nas demonstrações financeiras consolidadas da EEM relativos ao projecto da EEM&BFS, incluindo o investimento financeiro nesta associada no montante de 8.864.475 euros, ascende a 27.060.852 euros.

De acordo com a informação da EEM a produção de biocombustível com características físicas e químicas semelhantes ao fuelóleo convencional com vista a fornecer combustível à Central Térmica de Porto Santo poderá não permitir a recuperação do investimento já realizado, pelo que a empresa está a estudar alternativas complementares para a utilização da biomassa produzida pela fábrica. Deste modo, à data desta Certificação Legal das Contas Consolidadas não se encontram garantidos os benefícios económicos futuros que permitam a recuperação destes activos, não sendo possível demonstrar a viabilidade da recuperação do investimento e o impacto, caso exista, nos capitais próprios e resultados do período da EEM à data de 31 de Dezembro de 2013.

10 No decorrer do mês de Fevereiro de 2010, ocorreu um temporal na RAM que originou danos significativos nos equipamentos de produção hídrica e nas redes de transporte e distribuição de energia eléctrica da EEM. Em Novembro de 2011, a EEM recebeu uma indemnização de uma seguradora com vista a compensar estas perdas no montante de 3.103.673 euros, tendo procedido ao seu registo por contrapartida de capitais próprios. Este montante encontra-se a ser amortizado por contrapartida de resultados tendo por base a vida útil dos activos comparticipados, pelo que em 31 de Dezembro de 2013, o montante registado em capitais próprios ascende a 2.952.302 euros. Com referência a 31 de Dezembro de 2013, é nosso entendimento que estas compensações devem ser incluídas nos resultados transitados, pelo que estes se encontram subvalorizados no montante de 3.002.758 euros e a rubrica Outras variações no capital próprio e resultado do período sobrevalorizadas nos montantes de 2.952.302 euros e 50.456 euros, respectivamente.

11 A rubrica de Financiamentos obtidos inclui disponibilidades de curto prazo no montante 23.700.000 euros. Desta forma, à data de 31 de Dezembro de 2013 as rubricas de Financiamentos obtidos e Caixa e depósitos Bancários, do Balanço Consolidado e da Demonstração Consolidada de Fluxos de Caixa, encontram-se subavaliadas neste montante.

Opinião com reservas

12 Em nossa opinião, excepto quanto aos efeitos dos ajustamentos que poderiam revelar-se necessários caso não existissem as limitações descritas nos parágrafos 7 a 9 acima, e excepto quanto ao efeito das situações descritas nos parágrafos 10 e 11 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 2013, o resultado consolidado das suas operações, as alterações no capital próprio consolidado e os fluxos de caixa consolidados no período findo naquela data, em conformidade com os princípios contabilísticos geralmente aceites em Portugal.

Ênfases

13 Sem afectar a opinião expressa no parágrafo anterior, chamamos a atenção para as seguintes situações:

13.1 A Certificação Legal das Contas Consolidadas do período findo em 31 de Dezembro de 2012, emitida em 13 de Maio de 2013, incluía no parágrafo 8 uma reserva por limitação do âmbito relativa à recuperabilidade dos valores a receber relativos à compensação tarifária de 2009 no montante de 24.173.186 euros, bem como os valores em dívida por parte do Governo da República relativos à convergência tarifária de 1998 a 2002 no montante de 18.326.340 euros, para os quais não era possível prever a data do seu recebimento. No decorrer do mês de Janeiro de 2014, estes montantes foram recebidos pela EEM, pelo que, em 31 de Dezembro de 2013, esta situação se encontra resolvida.

Adicionalmente, o referido parágrafo incluía uma reserva por limitação do âmbito relativa à recuperabilidade das dívidas de entidades oficiais regionais. Com referência a 31 de Dezembro de 2013, e como referido no parágrafo 8 acima, as dívidas de entidades oficiais regionais incluem o montante total de 48.004.301 euros, líquido de imparidade, relativo a dívidas protocoladas com estas entidades, dos quais 25.941.813 euros foram protocolados durante o exercício de 2013 e tendo a EEM recebido no mesmo período o montante de 5.770.543 euros ao abrigo dos protocolos já existentes. Com referência a 31 de Dezembro de 2013, a limitação de âmbito relativa ao momento do recebimento das dívidas de entidades oficiais regionais protocoladas encontra-se resolvida.

13.2 A Certificação Legal das Contas Consolidadas do período findo em 31 de Dezembro de 2012, emitida em 13 de Maio de 2013, incluía no parágrafo 7.1 uma reserva por limitação do âmbito relativa à recuperabilidade dos activos referentes aos custos com a taxa municipal de ocupação relativa aos períodos de 2006 a 2012. A EEM procedeu, com referência a 31 de Dezembro de 2013, à anulação da componente deste activo relativa ao período de 2006, no montante de 6.027.640 euros, por contrapartida de resultados transitados, pelo que, em 31 de Dezembro de 2013, esta situação se encontra resolvida.

13.3 A Certificação Legal das Contas Consolidadas do período findo em 31 de Dezembro de 2012, emitida em 13 de Maio de 2013, incluía no parágrafo 7.2 uma reserva por desacordo relativa ao registo em resultados de 2012 da reversão da provisão para outros riscos e encargos equivalente ao montante da taxa municipal de ocupação registado no período findo em 31 de Dezembro de 2006, no montante de 6.027.640 euros. Esta situação não tem impacto nas demonstrações financeiras consolidadas com referência a 31 de Dezembro de 2013.

Relato sobre outros requisitos legais

14 É também nossa opinião que a informação constante do relatório de gestão é concordante com as demonstrações financeiras consolidadas do período.

Lisboa, 30 de Abril de 2014

KPMG & Associados
Sociedade de Revisores Oficiais de Contas, S.A. (n.º 189)
representada por
José Eduardo Urpina Portugal (ROC n.º 1336)

5

Extrato da Ata
da Assembleia Geral

ATA NÚMERO TRINTA E DOIS

- «Aos trinta dias do mês de Abril de dois mil e catorze pelas dez horas, reuniu nos termos do disposto no nº1 do artº 376º do Código das Sociedades Comerciais, a Assembleia Geral da EEM - Empresa de Electricidade da Madeira, S.A., na sua sede à Avenida do Mar e das Comunidades Madeirenses número trinta e dois, no Funchal, com o número único 511010435 de pessoa coletiva e matrícula na Conservatória do Registo Comercial do 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 e Sr. Eng.º Mário Eugénio Jardim Fernandes e bem assim o único acionista 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 a seguinte ordem de trabalhos:

  PONTO UM: Relatório de Gestão e as Contas do Exercício de 2013;

  PONTO DOIS: Proposta de aplicação de resultados;

  PONTO TRÊS: Relatório de Gestão e as Contas Consolidadas do Exercício de 2013;

  PONTO QUATRO: 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 2013 e bem assim a proposta de aplicação de resultados, relativamente à qual foi sugerido que o resultado líquido positivo do exercício no montante de 4.174.217,67 € (quatro milhões cento e setenta e quatro mil duzentos e dezassete euro(s) e sessenta sete cêntimo(s)) seja dado a seguinte aplicação:

  Resultados transitados: 3.756.795,90 € (três milhões setecentos e cinquenta e seis mil setecentos e noventa e cinco euro(s) e noventa cêntimo (s))

  Reserva de investimento: 417.421,77 € (quatrocentos e dezassete mil quatrocentos e vinte e um euro(s) e setenta sete cêntimo(s)).

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

- Relativamente ao ponto três da ordem de trabalhos, o Conselho de Administração da EEM apresentou o Relatório e as Contas Consolidadas do Exercício de 2013, com o resultado líquido total de 4.204.531,14 € (quatro milhões duzentos e quatro mil quinhentos e trinta e um euro(s) e quatorze cêntimo(s)), dos quais 4.127.908,43 € (quatro milhões cento e vinte e sete mil novecentos e oito euro(s) e quarenta três cêntimo(s)) são atribuíveis à EEM. Depois de devidamente analisados foi deliberado aprovar o Relatório de Gestão e as Contas Consolidadas relativas a 2013 por unanimidade.

- Por fim e no que concerne ao ponto quatro da ordem de trabalhos, a acionista 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 ata que depois de lida e achada conforme vai ser devidamente assinada.»