



A capacidade instalada da EDP ascendeu a 22,1GW em Set-14. A partir de Jan-14, com a aplicação da IFRS 11, 669MW (central a carvão de Pecém no Brasil: 360MW; a EDP Renováveis: 277MW; e Biomassa em Portugal: 32MW) passaram a ser consolidados pelo método de equivalência patrimonial pelo que os números dos 9M13 foram rerepresentados. A produção total cresceu 2,5% nos 9M14, suportada por nova capacidade instalada e por fortes recursos hídricos na P. Ibérica. A produção hídrica e eólica representou 71% da produção no 9M14. A nova capacidade instalada nos últimos 12 meses concentrou-se na capacidade eólica (+281MW). Após o fim do PPA em Dez-13, três centrais hídricas (804MW) foram transferidas dos CAE/CMEC para o mercado liberalizado e nossa central a fuel óleo de Tunes (165MW) foi encerrada em Dez-13.

Distribuição de electricidade e gás na P. Ibérica – A electricidade distribuída em Portugal decresceu 0,7% nos 9M14, reflectindo um recuo de 2% no 3T14 resultante sobretudo da temperatura amena no período. Em Espanha, a electricidade distribuída pela EDP Espanha na região das Astúrias aumentou 0,7% nos 9M14. O gás distribuído caiu 8%, especialmente impactado por uma queda de 9% em Espanha devido a um menor consumo para produção de electricidade, ao encerramento de uma fábrica de papel e celulose na região de Cantábria e a condições atmosféricas mais amenas.

EDP Brasil – A electricidade distribuída pela Bandeirante e Escelsa cresceu 2% (+2% no 3T14) suportado pela maior procura dos segmentos residencial e comercial, decorrente de expansão da carteira de clientes. No negócio de produção de electricidade, onde todas as nossas centrais operam sob CAE, a produção caiu 0,4% nos 9M14 (+6% no 3T14 vs. 3T13), reflectindo o contexto de seca severa (GSF: 85% no 3T14 vs. 96% no 1S14 e 98% nos 9M13). Os resultados da EDP Brasil serão divulgados no dia 29 de Outubro, após o fecho do Bovespa. (Para mais detalhes, consultar o 'press release' da EDP Brasil)

EDP Renováveis – A produção eólica subiu 5% nos 9M14 (estável no 3T14 face ao 3T13). A capacidade instalada atingiu 7,8GW, suportada pela adição de 18MW nos 9M14 e de 281MW nos últimos 12 meses: +132MW na Roménia, +54MW na Polónia, +66MW no Resto da Europa e +30MW na Canadá. Na Europa (48% da produção total), a produção cresceu 5% nos 9M14 (-4% no 3T14 vs. 3T13), suportada por nova capacidade em operação fora da Ibéria e por um factor médio de utilização 1 p.p. inferior, penalizado por Espanha. Na América do Norte (51% do total), a produção aumentou 4% nos 9M14 (+3% no 3T14 vs. 3T13), reflectindo um factor médio de utilização 1 p.p. mais alto nos EUA. No Brasil, a produção cresceu 13%, suportada por um factor médio de utilização mais alto, em particular no 3T14 (vs. 3T13). Os resultados da EDP Renováveis serão divulgados no dia 29 de Outubro, antes da abertura do mercado Euronext Lisbon. (Para mais detalhes, consultar comunicado da EDPR).

Produção contratada de LP na P. Ibérica – Nos 9M14, a capacidade instalada em operação sob CAE/CMEC em Portugal (margem bruta estável contratada com RoA de 8,5%) caiu 804MW devido à transferência de três centrais hídricas para o mercado liberalizado (fim do PPA em Dez-13). A produção sob CMEC caiu 5% nos 9M14 (-4% no 3T14), penalizada pela redução de 7% na produção hídrica decorrente do termo de PPA em 3 centrais. O coeficiente de hidraulicidade nos 9M14 situou-se 33% acima do ano médio (vs. +23% nos 9M13). A central a carvão de Sines registou um factor médio de utilização de 98% no 3T14 (75% nos 9M14).

Comercialização de electricidade e gás na P. Ibérica – A electricidade vendida a clientes no mercado livre subiu 11% nos 9M14, impulsionada pelas operações em Portugal (+21% vs 9M13). A nossa carteira em Portugal atingiu quase 2,7 milhões de clientes em Jun-14, impulsionada por uma subida de 64% vs. Set-13 (+1,06 milhões de clientes), decorrente da transferência de consumidores residenciais do mercado regulado, em antecipação ao fim das tarifas reguladas. Em Espanha, o volume comercializado subiu 4% nos 9M14, impulsionado pela contratação de novos clientes. No negócio do gás, o volume comercializado cresceu 5%, impulsionado por um aumento de 20% no número de clientes, reflectindo a estratégia da EDP de se concentrar nos segmentos de clientes mais atraentes e de um maior peso do abastecimento dual (gás + electricidade) na base de clientes.

Produção liberalizada na P. Ibérica – A produção das nossas centrais em mercado aumentou 16% nos 9M14. A produção das centrais hídricas subiu 44%, suportada por recursos hídricos muito fortes, em especial no 1T14, e pela contribuição de 3 centrais cujos PPA terminaram em Dez-13. A produção das centrais a carvão cresceu 4% nos 9M14 (+9% no 3Q14) com um factor médio de utilização de 48% (+2 p.p face aos 9M13), enquanto a produção das CCGT diminuiu 22% vs. 9M13 (factor médio de utilização de 3% nos 9M14 e 6% nos 3T14). Nos 9M14, a produção das nossas centrais satisfaz 45% das necessidades das nossas unidades de comercialização de electricidade.

Os resultados do 3º trimestre de 2014 da EDP serão divulgados ao mercado no dia 30 de Outubro após o fecho do mercado Euronext. A respectiva *conference call*, que contará com a presença do CEO, António Mexia, decorrerá no dia 31 de Outubro às 11:00 de Lisboa/Londres.

Distribuição de Electricidade - P. Ibérica

	9M14	9M13	Δ 14/13
Electric. Distribuída (GWh)	42.672	42.862	-0,4%
Portugal*	35.814	36.054	-0,7%
Espanha	6.858	6.808	0,7%
Número de clientes ('000)	6.741	6.741	0,0%
Portugal	6.082	6.082	0,0%
Espanha	659	659	0,1%

* Volume de electricidade entrada na rede de distribuição

Distribuição de Gás - Península Ibérica

	9M14	9M13	Δ 14/13
Gás Distribuído (GWh)	40.766	44.457	-8%
Portugal	5.088	5.120	-0,6%
Espanha	35.678	39.337	-9%
Pontos de ligação ('000)	1.340	1.315	1,9%
Portugal	316	301	5,1%
Espanha	1.024	1.014	1,0%

Brasil

	9M14	9M13	Δ 14/13
Eletric. Distribuída (GWh)	19.677	19.227	2,3%
Clientes Finais	12.241	11.859	3,2%
Clientes Acesso	7.436	7.368	0,9%
Número de Clientes ('000)	3.124	3.023	3,3%
Bandeirante	1.710	1.652	3,5%
Escelsa	1.413	1.370	3,1%

DIRECÇÃO DE RELAÇÃO COM INVESTIDORES

Miguel Viana, Director
Sónia Pimpão
Elisabete Ferreira
João Machado
Ricardo Farinha

Tel: +351 210012834
Fax: +351 210012899

E-mail: ir@edp.pt
Site: www.edp.pt

Energia Eólica Europa, EUA e Brasil

	Capacidade Instalada (MW)		
	9M14	9M13	Δ MW
Europa	4.184	3.933	+251
Portugal	621	619	+2
Espanha	2.194	2.194	-
Resto da Europa	1.369	1.120	+249
Brasil	84	84	-
America do Norte	3.506	3.476	+30
Total MW EBITDA	7.774	7.493	+281
Total MW EBITDA + MW Equity*	8.615	8.241	+372

	Output (GWh)		Load Factor		Δ GWh
	3T14	3T13	3T14	3T13	
	1.656	1.719	19%	20%	-3,7%
	302	279	22%	20%	8,2%
	902	1.054	19%	22%	-14%
	452	386	17%	16%	17%
	70	55	38%	30%	27%
	1.678	1.631	22%	21%	2,9%
	3.404	3.405	20%	21%	0,0%

	Output (GWh)		Load Factor		Δ GWh
	9M14	9M13	9M14	9M13	
	6.861	6.528	26%	27%	5,1%
	1.229	1.167	30%	29%	5,3%
	3.845	3.974	27%	28%	-3,2%
	1.787	1.387	22%	22%	29%
	173	153	32%	28%	13%
	7.336	7.047	32%	31%	4,1%
	14.369	13.728	29%	29%	4,7%

* MW atribuíveis à EDPR referentes a empresas associadas que são consolidadas pelo método de equivalência patrimonial

Produção de Electricidade no Mercado Ibérico Liberalizado

	Capacidade Instalada (MW)		
	9M14	9M13	Δ MW
Produção	7.774	7.122	+653
CCGT	3.736	3.736	-
Carvão	1.460	1.460	-
Hídrica	2.422	1.605	+818
Nuclear	156	156	-
Fuelóleo/Gasóleo	0	165	-165

	Output (GWh)		Load Factor		Δ GWh
	3T14	3T13	3T14	3T13	
	3.690	3.344	21%	21%	10%
	480	458	5,8%	5,5%	5%
	2.191	2.015	68%	62%	9%
	683	552	13%	16%	24%
	336	319	98%	93%	5,5%
	-	-	-	-	-

	Output (GWh)		Load Factor		Δ GWh
	9M14	9M13	9M14	9M13	
	11.163	9.622	22%	21%	16%
	699	895	2,9%	3,7%	-22%
	4.574	4.402	48%	46%	3,9%
	5.024	3.492	32%	33%	44%
	865	834	85%	82%	3,8%
	-	-	-	-	-

Fornecimento de Electricidade a Clientes a Retalho no Mercado Ibérico Liberalizado

Volumes (GWh)	9M14	9M13	Δ 14/13
	Electricidade	24.719	22.256
Portugal	11.476	9.516	21%
Espanha*	13.242	12.740	3,9%
Gás	26.165	24.921	5,0%
Portugal	2.695	4.053	-34%
Espanha*	23.470	20.867	12%

3T14	3T13	Δ 14/13
8.206	7.809	5%
3.922	3.472	13%
4.284	4.337	-1,2%
7.126	7.190	-0,9%
658	1.055	-38%
6.469	6.135	5,4%

Número de Clientes ('000)	9M14	9M13	Δ 14/13
	Electricidade	3.677	2.553
Portugal	2.727	1.666	64%
Espanha*	950	887	7,1%
Gás	1.173	976	20%
Portugal	346	186	86%
Espanha*	826	790	4,7%

* Inclui Comercialização de Último Recurso

CAE / CMEC e Regime Especial (excluindo Eólica)

	Capacidade Instalada (MW)		
	9M14	9M13	Δ MW
Total CAEs/CMECs Portugal	4.470	5.274	-804
Hídrica	3.290	4.094	-804
Carvão	1.180	1.180	-
CAEs Brasil	1.797	1.799	-2
Hídrica	1.797	1.799	-2
Reg. Especial M.Ibérico (ex-eólica)	274	318	-44

	Output (GWh)		Load Factor		Δ GWh
	3T14	3T13	3T14	3T13	
	3.622	3.757	37%	32%	-3,6%
	1.075	1.387	15%	15%	-23%
	2.546	2.370	98%	91%	7,4%
	1.322	1.247	33%	31%	6,0%
	1.322	1.247	33%	31%	6,0%
	112	258	18%	37%	-57%

	Output (GWh)		Load Factor		Δ GWh
	9M14	9M13	9M14	9M13	
	12.723	13.319	43%	39%	-4,5%
	6.934	7.475	32%	28%	-7,2%
	5.789	5.844	75%	76%	-0,9%
	5.313	5.334	45%	45%	-0,4%
	5.313	5.334	45%	45%	-0,4%
	738	1.234	41%	59%	-40%