



A capacidade instalada da EDP ascendeu a 22,5GW em Dez-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 de 2013 foram reapresentados. A produção total cresceu 3% em 2014, suportada por nova capacidade instalada e por fortes recursos eólicos e hídricos na P. Ibérica. A produção hídrica e eólica representou 70% da produção em 2014. A nova capacidade instalada nos últimos 12 meses concentrou-se na capacidade eólica (+393MW). Após o fim do PPA em Dez-13, três centrais hídricas (804MW) foram transferidas dos CAE/CMEC para o mercado liberalizado e a 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 0,9% em 2014 (estável face a 2013 quando ajustado por temperatura e dias uteis), reflectindo sobretudo a temperatura amena vs. 2013. Em Espanha, a electricidade distribuída pela EDP Espanha na região das Astúrias aumentou 0,3% em 2014. 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% (+1,7% no 4T14) suportada pela maior procura dos segmentos residencial, rural e comercial, decorrente de expansão da carteira de clientes. O volume distribuído a grandes clientes industriais no mercado livre subiu 0,1% em 2014 (-2,2% no 4T14), decorrente da desaceleração da produção industrial no Estado de São Paulo. No negócio de produção de electricidade, onde todas as nossas centrais operam sob CAE, a produção aumentou 1,1% em 2014 (+6% no 4T14 vs. 4T13), reflectindo o início de operação da central hídrica de Jari durante o 2S14 o que compensou o contexto de seca severa (GSF: 88% no 4T14 vs. 104% no 4T13 e 90,6% em 2014 vs 99% em 2013). Os resultados da EDP Brasil serão divulgados no dia 2 de Março, após o fecho do Bovespa. (Para mais detalhes, consultar o ‘press release’ da EDP Brasil)

EDP Renováveis – A produção eólica subiu 3% em 2014. A capacidade instalada atingiu 8,1GW, suportada pela adição de 393MW nos últimos 12 meses: +329MW nos EUA, +22MW na Polónia, +20MW em Itália, +18MW em França e +4MW em Portugal. Na Europa (47% da produção total), a produção cresceu 1% em 2014 (-7,5% no 4T14 vs. 4T13), impulsionada por nova capacidade em operação. Na América do Norte (52% do total), a produção aumentou 4% em 2014 (+5,4% no 4T14 vs. 4T13), reflectindo um factor médio de utilização mais alto nos EUA ao longo de 2014. Os resultados da EDP Renováveis serão divulgados no dia 25 de Fevereiro, antes da abertura do mercado Euronext Lisbon. (Para mais detalhes, consultar o comunicado da EDPR).

Produção contratada de LP na P. Ibérica – Em 2014, 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 1% em 2014, penalizada pela redução de 4% na produção hídrica decorrente do termo de PPA em 3 centrais. O coeficiente de hidraulicidade em 2014 situou-se 27% acima do ano médio (vs. 17% acima do ano médio em 2013). A produção a carvão subiu 2% em 2014 suportada por um aumento de 14% no 4T14 (Load Factor: 48% no 4T14 vs 46% no 4T13 e 79% em 2014 vs 77% em 2013).

Comercialização de electricidade e gás na P. Ibérica – A electricidade vendida a clientes no mercado livre subiu 9% em 2014, impulsionada pelas operações em Portugal (+19% vs 2013). A nossa carteira de clientes em Portugal ultrapassou os 3,0 milhões de clientes em Dez-14, impulsionada por uma subida de 58% vs. Dez-13 (+1,1 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 2% em 2014, impulsionado pela contratação de novos clientes. No negócio do gás, o volume comercializado cresceu 2%, impulsionado por um aumento de 8% em Espanha (-4% vs 4T13 devido a menores volumes de trading e a condições atmosféricas mais amenas), reflectindo a estratégia da EDP de se concentrar nos segmentos de clientes mais atraentes e pelo aumento de 4% no total de pontos de abastecimento. Em Portugal, o gás comercializado caiu 30% na medida em que o impacto do encerramento de algumas centrais de co-geração mais que compensou a expansão da carteira de clientes baseada na oferta dual (gás + electricidade).

Produção liberalizada na P. Ibérica – A produção das nossas centrais em mercado aumentou 12% em 2014. A produção das centrais hídricas subiu 43%, 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 ficou estável em 2014 (-8% no 4T14 vs 4T13), enquanto a produção das CCGT diminuiu 19% vs 2013. Em 2014, a produção das nossas centrais satisfaz 46% das necessidades das nossas unidades de comercialização de electricidade.

Os resultados do ano de 2014 da EDP serão divulgados ao mercado no dia 3 de Março após o fecho do mercado Euronext. A respectiva conference call, que contará com a presença do CEO, António Mexia, decorrerá no dia 4 de Março às 11:00 de Lisboa/Londres.

Distribuição de Electricidade - P. Ibérica

	2014	2013	Δ 14/13
Electric. Distribuída (GWh)	57.287	57.692	-0,7%
Portugal*	48.110	48.545	-0,9%
Espanha	9.177	9.147	0,3%
Número de clientes ('000)	6.742	6.734	0,1%
Portugal	6.083	6.075	0,1%
Espanha	659	659	0,1%

* Volume de electricidade entrada na rede de distribuição

Distribuição de Gás - Península Ibérica

	2014	2013	Δ 14/13
Gás Distribuído (GWh)	53.846	58.473	-8%
Portugal	6.876	6.938	-0,9%
Espanha	46.970	51.535	-9%
Pontos de ligação ('000)	1.345	1.324	1,6%
Portugal	319	306	4,0%
Espanha	1.026	1.017	0,9%

Brasil

	2014	2013	Δ 14/13
Eletric. Distribuída (GWh)	26.443	25.880	2,2%
Clientes Finais	16.540	15.988	3,4%
Clientes Acesso	9.903	9.892	0,1%
Número de Clientes ('000)	3.152	3.045	3,5%
Bandeirante	1.725	1.666	3,6%
Escelsa	1.426	1.379	3,4%

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 e Solar na Europa, EUA e Brasil

	Capacidade Instalada (MW)		
	2014	2013	Δ MW
Europa	4.231	4.167	+64
Portugal	624	619	+4
Espanha	2.194	2.194	-
Resto da Europa	1.413	1.353	+60
Brasil	84	84	-
America do Norte	3.835	3.506	+329
Total MW EBITDA	8.149	7.756	+393
Total MW EBITDA + MW Equity*	9.036	8.565	+470

	Output (GWh)		Load Factor		Δ GWh
	4T14	4T13	4T14	4T13	
	2.459	2.659	28%	31%	-7,5%
	424	426	31%	31%	-0,6%
	1.331	1.489	28%	32%	-11%
	704	744	27%	31%	-5%
	63	77	34%	42%	-18%
	2.868	2.722	36%	35%	5,4%
	5.390	5.459	32%	33%	-1,3%

	Output (GWh)		Load Factor		Δ GWh
	2014	2013	2014	2013	
	9.309	9.187	27%	28%	1,3%
	1.652	1.593	30%	29%	3,7%
	5.176	5.463	28%	29%	-5,2%
	2.481	2.132	24%	25%	16%
	236	230	32%	31%	3%
	10.204	9.769	33%	32%	4,4%
	19.748	19.187	30%	30%	2,9%

* 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)		
	2014	2013	Δ MW
Produção	7.777	7.123	+655
CCGT	3.736	3.736	-
Carvão	1.463	1.463	-
Hídrica	2.422	1.603	+820
Nuclear	156	156	-
Fuelóleo/Gasóleo	0	165	-165

	Output (GWh)		Load Factor		Δ GWh
	4T14	4T13	4T14	4T13	
	3.822	3.701	22%	24%	3%
	464	539	5,6%	6,5%	-14%
	1.840	2.005	57%	62%	-8%
	1.179	834	22%	24%	41%
	339	323	99%	94%	4,9%
	-	-	-	-	-

	Output (GWh)		Load Factor		Δ GWh
	2014	2013	2014	2013	
	14.985	13.323	22%	21%	12%
	1.163	1.434	3,6%	4,4%	-19%
	6.414	6.407	50%	50%	0,1%
	6.203	4.325	29%	31%	43%
	1.204	1.157	88%	85%	4,1%
	-	-	-	-	-

Fornecimento de Electricidade a Clientes a Retalho no Mercado Ibérico Liberalizado

Volumes (GWh)	2014	2013	Δ 14/13
	Electricidade	32.930	30.097
Portugal	15.613	13.089	19%
Espanha*	17.317	17.007	1,8%
Gás	34.552	33.868	2,0%
Portugal	3.719	5.315	-30%
Espanha*	30.833	28.553	8%

	4T14	4T13	Δ 14/13
		8.211	7.840
	4.137	3.573	16%
	4.074	4.268	-4,5%
	8.387	8.947	-6,3%
	1.023	1.261	-19%
	7.363	7.686	-4,2%

Número de Clientes ('000)	2014	2013	Δ 14/13
	Electricidade	3.982	2.812
Portugal	3.016	1.911	58%
Espanha*	966	901	7,3%
Gás	1.221	1.020	20%
Portugal	389	224	74%
Espanha*	832	796	4,4%

* Inclui Comercialização de Último Recurso

CAE / CMEC e Regime Especial (excluindo Eólica)

	Capacidade Instalada (MW)		
	2014	2013	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	1.797	-
Hídrica	1.797	1.797	-
Reg. Especial M.Ibérico (ex-eólica)	274	318	-44

	Output (GWh)		Load Factor		Δ GWh
	4T14	4T13	4T14	4T13	
	4.583	4.135	46%	36%	10,8%
	2.243	2.036	31%	23%	10%
	2.340	2.098	90%	81%	11,5%
	1.920	1.828	48%	46%	5,1%
	1.920	1.828	48%	46%	5,1%
	260	405	43%	58%	-36%

	Output (GWh)		Load Factor		Δ GWh
	2014	2013	2014	2013	
	17.306	17.454	44%	38%	-0,8%
	9.177	9.512	32%	27%	-3,5%
	8.129	7.942	79%	77%	2,3%
	7.236	7.157	46%	45%	1,1%
	7.236	7.157	46%	45%	1,1%
	997	1.639	41%	59%	-39%