



DADOS OPERACIONAIS PREVISIONAIS - 2015

Lisboa, 27 de Janeiro de 2016

A capacidade instalada da EDP aumentou 8% em 2015 (+1.9GW) em termos homólogos para 24.4GW, em resultado de: i) +1,132MW de nova capacidade eólica (dos quais 613MW correspondentes à consolidação da ENEOP desde 1 de Setembro); ii) consolidação integral da central a carvão de Pecém, no Brasil (+720MW); iii) nova capacidade hídrica em Portugal (+112MW). A produção total cresceu 6%, suportada por: maior produção térmica na Ibéria e no Brasil; maior produção eólica resultante do aumento de capacidade na Europa e nos EUA, pese embora os menores recursos hídricos na Ibéria e no Brasil. A produção hídrica e eólica representou 69% da produção total em 2015. A energia distribuída pela EDP recuou 9% em 2015, impactada pela alienação de activos de gás em Espanha no 4T14 (excluindo este impacto, a energia distribuída permaneceu estável).

Distribuição de electricidade e gás na P. Ibérica – A electricidade distribuída em Portugal aumentou 0,6% em 2015 face a 1,5% nos 9M15, devido a condições atmosféricas mais amenas do que o habitual. O gás distribuído diminuiu 37%, reflectindo essencialmente a alienação de redes em Múrcia, Extremadura e Gerona no 4T14, que resultou na queda de 42% do gás distribuído em Espanha (excluindo o impacto da alienação, o volume de gás distribuído em Espanha teria crescido 2%).

EDP Brasil – A electricidade distribuída pela EDP Brasil diminuiu 2,8% em 2015 (Escelsa: +0,9%, Bandeirante: -5,4%) e 5,7% no 4T15, resultado da menor procura do sector industrial em mercado livre (-5,5%), que foi parcialmente compensada pela maior procura do sector agrícola resultante do período de seca. A produção de electricidade subiu 20% em 2015, beneficiando da consolidação integral da central a carvão de Pecém, desde Maio de 2015, que mais do que compensou a diminuição em 22% da produção hídrica. De facto, o défice hídrico cresceu face a 2014, com o Generation Scaling Factor (GSF) a chegar aos 85% em 2015 vs. 91% em 2014. No entanto, é de salientar a melhoria das condições hidrológicas no Brasil durante o 4T15, que permitiram alcançar um GSF de 94% no período, comparativamente a 88% no 4T14. Os resultados da EDP Brasil serão divulgados no dia 2 de Março de 2016, após o fecho do Bovespa. (Para mais detalhes, consultar o comunicado da EDP Brasil).

EDP Renováveis – A produção eólica subiu 8% em 2015. A capacidade EBITDA instalada atingiu 9,3GW, aumentando 1.132MW nos últimos 12 meses: +734MW na Europa e +398MW nos EUA. Na Europa, a capacidade eólica subiu 623MW em Portugal (dos quais 613MW relativos à ENEOP), 77MW na Polónia, 24MW em França e 10MW em Itália. Nos EUA, 3 parques eólicos entraram em produção: Waverly no Kansas (199MW), Arbuckle em Oklahoma (100MW) e Rising Tree South na California (99MW). Na Europa (47% da produção total), a produção subiu 8% em 2015 para 10,1GWh, suportada pelo crescimento de 29% da produção no Resto da Europa devido a aumentos de capacidade e maiores recursos eólicos no período, e pelo aumento na produção em Portugal de 21% em virtude da consolidação da ENEOP. Na América do Norte (52% da produção total), a produção subiu 9%, reflectindo adições de capacidade e recursos eólicos acima da média no 4T15. Os resultados da EDP Renováveis serão divulgados no dia 24 de Fevereiro de 2016, antes da abertura do mercado Euronext Lisbon. (Para mais detalhes, consultar comunicado da EDP).

Produção contratada no mercado Ibérico – A capacidade em regime especial diminuiu em 62MW, sobretudo devido à venda de centrais térmicas em Espanha, efeito parcialmente mitigado pelo início de operação de uma central mini-hídrica em Portugal (7MW). A produção sob regime CMEC diminuiu 15% em 2015, em resultado da menor hidraulicidade (coeficiente de hidraulicidade de 0,74 em 2015 vs. 1,27 em 2014). A produção a carvão cresceu 19% em 2015, reflectindo um factor de utilização de 93% em 2015 vs. 79% em 2014, em virtude de um aumento da procura térmica.

Comercialização de electricidade e gás no mercado Ibérico – A electricidade vendida a clientes no mercado livre diminuiu 1% em 2015. A nossa carteira de comercialização em Portugal atingiu 3,71 milhões de clientes em Dez-15 e os volumes fornecidos cresceram 10%, fruto de uma subida de 21% na base de clientes (+0,65 milhões), decorrente de um forte nível de angariação de clientes no âmbito da transferência de consumidores residenciais do mercado regulado. Em Espanha, o volume comercializado caiu 11% em 2015, em linha com a estratégia da empresa de enfoque nos segmentos mais atractivos (residenciais e PMEs). No negócio do gás, o volume comercializado recuou 9% devido a uma queda de 14% em Espanha, reflectindo a redução de oportunidades no mercado grossista. Em Portugal, o gás comercializado aumentou 27% devido a uma expansão em 29% da carteira de clientes, baseada no sucesso da oferta dual (gás + electricidade) a clientes residenciais.

Produção liberalizada no mercado Ibérico – Em 2015, capacidade instalada aumentou 105MW, com a entrada em operação do escalão de jusante da central hídrica do Baixo Sabor (30MW), e da central hídrica de Ribeiradio (75MW). Por sua vez, a produção em 2015 aumentou 22%. Nas centrais a carvão, a produção subiu 39% em 2015, suportada por uma procura térmica superior, enquanto a produção das CCGT cresceu 215%, reflectindo um factor de utilização de 11% face a 4% em 2014. A produção das centrais hídricas caiu 27% em virtude da fraca hidraulicidade. Em 2015, a produção das nossas centrais em mercado liberalizado, satisfaz 56% das necessidades das nossas unidades de comercialização de electricidade, em mercado livre.

Os resultados do ano 2015 da EDP serão divulgados ao mercado no dia 3 de Março após o fecho do mercado Euronext Lisbon. A respectiva *conference call*, que contará com a presença do CEO, António Mexia, decorrerá no dia 4 de Março às 11:30 de Lisboa (GMT).

Distribuição de Electricidade - P. Ibérica

	2015	2014	Δ 15/14
Electric. Distribuída (GWh)	57.560	57.287	0,5%
Portugal*	48.392	48.110	0,6%
Espanha	9.168	9.177	-0,1%
Número de clientes ('000)	6.767	6.742	0,4%
Portugal	6.107	6.083	0,4%
Espanha	660	659	0,1%

* Volume de electricidade entrada na rede de distribuição

Distribuição de Gás - Península Ibérica

	2015	2014	Δ 15/14
Gás Distribuído (GWh)	34.000	53.846	-37%
Portugal	6.907	6.876	0,5%
Espanha	27.093	46.970	-42%
Pontos de ligação ('000)	1.248	1.345	-7,2%
Portugal	330	319	3,5%
Espanha	918	1.026	-10,6%

Brasil

	2015	2014	Δ 15/14
Eletric. Distribuída (GWh)	25.713	26.443	-2,8%
Clientes Finais	16.359	16.540	-1,1%
Clientes Acesso	9.354	9.903	-5,5%
Número de Clientes ('000)	3.256	3.152	3,3%
Bandeirante	1.780	1.725	3,2%
Escelsa	1.476	1.426	3,5%

DIRECÇÃO DE RELAÇÃO COM INVESTIDORES

Miguel Viana, Director
Sónia Pimpão
João Machado
Maria João Matias
Sérgio Tavares
Noélia Rocha

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)		
	2015	2014	Δ MW
Europa	4.965	4.231	+734
Portugal	1.247	624	+623
Espanha	2.194	2.194	-
Resto da Europa	1.523	1.413	+111
Brasil	84	84	-
America do Norte	4.233	3.835	+398
Total MW EBITDA	9.281	8.149	+1.132
Total MW EBITDA + MW Equity*	9.637	9.036	+601

	Output (GWh)		Load Factor		Δ GWh
	4T15	4T14	4T15	4T14	
Europa	2.861	2.463	27%	28%	16%
Portugal	773	424	28%	31%	83%
Espanha	1.142	1.331	24%	28%	-14%
Resto da Europa	946	708	31%	27%	34%
Brasil	66	63	36%	34%	6%
America do Norte	3.466	2.868	39%	36%	21%
Total	6.394	5.394	32%	32%	19%

	Output (GWh)		Load Factor		Δ GWh
	2015	2014	2015	2014	
Europa	10.062	9.323	26%	27%	8%
Portugal	1.991	1.652	27%	30%	21%
Espanha	4.847	5.176	26%	28%	-6%
Resto da Europa	3.225	2.495	27%	24%	29%
Brasil	222	236	30%	32%	-6%
America do Norte	11.103	10.204	32%	33%	9%
Total	21.388	19.763	29%	30%	8%

* 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)		
	2015	2014	Δ MW
Produção	7.882	7.777	+105
CCGT	3.736	3.736	-
Carvão	1.463	1.463	-
Hídrica	2.527	2.422	+105
Nuclear	156	156	-

	Output (GWh)		Load Factor		Δ GWh
	4T15	4T14	4T15	4T14	
Europa	5.078	3.844	29%	22%	32%
Portugal	1.246	464	15%	6%	168%
Espanha	2.617	1.840	81%	57%	42%
Resto da Europa	873	1.201	16%	22%	-27%
Brasil	342	339	99%	99%	1%

	Output (GWh)		Load Factor		Δ GWh
	2015	2014	2015	2014	
Europa	18.397	15.063	27%	22%	22%
Portugal	3.666	1.163	11%	4%	215%
Espanha	8.946	6.414	70%	50%	39%
Resto da Europa	4.559	6.282	21%	30%	-27%
Brasil	1.227	1.204	90%	88%	2%

Fornecimento de Electricidade a Clientes a Retalho no Mercado Ibérico Liberalizado

Volumes (GWh)	2015	2014	Δ 15/14
	Electricidade	32.642	32.930
Portugal	17.164	15.613	10%
Espanha*	15.478	17.317	-11%
Gás	31.298	34.551	-9%
Portugal	4.708	3.719	27%
Espanha*	26.590	30.833	-14%

	4T15	4T14	Δ 15/14
	Europa	8.133	8.211
Portugal	4.322	4.137	4%
Espanha*	3.812	4.074	-6%
Brasil	8.560	8.386	2%
Portugal	1.345	1.023	31%
Espanha*	7.215	7.363	-2%

Número de Clientes ('000)	2015	2014	Δ 15/14
	Electricidade	4.721	4.022
Portugal	3.709	3.056	21%
Espanha*	1.012	966	5%
Gás	1.337	1.221	10%
Portugal	501	389	29%
Espanha*	837	832	1%

* Inclui Comercialização de Último Recurso

CAE / CMEC e Regime Especial (excluindo Eólica)

	Capacidade Instalada (MW)		
	2015	2014	Δ MW
Total CAEs/CMECs Portugal	4.470	4.470	-
Hídrica	3.290	3.290	-
Carvão	1.180	1.180	-
CAEs Brasil	2.517	1.797	+720
Hídrica	1.797	1.797	-
Carvão	720	-	+720
Reg. Especial M.Ibérico (ex-eólica)	213	274	-62

	Output (GWh)		Load Factor		Δ GWh
	4T15	4T14	4T15	4T14	
Europa	3.582	4.437	36%	45%	-19%
Portugal	1.125	2.097	15%	29%	-46%
Espanha	2.457	2.340	94%	90%	5%
Brasil	2.518	1.890	45%	48%	33%
Hídrica	1.235	1.890	31%	48%	-35%
Carvão	1.283	-	81%	-	-
Total	170	260	37%	43%	-35%

	Output (GWh)		Load Factor		Δ GWh
	2015	2014	2015	2014	
Europa	14.631	17.160	37%	44%	-15%
Portugal	4.975	9.031	17%	31%	-45%
Espanha	9.657	8.129	93%	79%	19%
Brasil	8.632	7.202	47%	46%	20%
Hídrica	5.604	7.202	36%	46%	-22%
Carvão	3.028	-	76%	-	-
Total	663	997	37%	41%	-34%