



DADOS OPERACIONAIS PREVISIONAIS - 1S15

Lisboa, 16 de Julho de 2015

A capacidade instalada da EDP ascendeu a 23,3GW em Jun-15. A produção total diminuiu 1,5% no 1S15, suportada por recursos eólicos e hídricos mais fracos, sobretudo se comparado com o 1S14. A produção hídrica e eólica representou 64% da produção no 1S15. Os aumentos de capacidade nos últimos 12 meses incluíram 492MW de nova capacidade eólica e solar, a consolidação integral da central a carvão de Pecém no Brasil, e a nova capacidade hídrica em Portugal, correspondente à entrada em exploração do escalão de jusante da central Baixo Sabor (30MW) e de Ribeiradia/Ermidã (74/7MW). A energia distribuída pela EDP recuou 8% no 1S15, reflexo da venda de alguns activos de gás em Espanha no 4T14 (excluindo o impacto da venda, a energia distribuída teria crescido 1,5%).

Distribuição de electricidade e gás na P. Ibérica – A electricidade distribuída em Portugal aumentou 1,6% no 1S15 suportada por alguns sinais de recuperação económica no período. Em Espanha, a electricidade distribuída pela EDP Espanha na região das Astúrias aumentou 0,2% no 1S15. O gás distribuído caiu 32%, reflectindo essencialmente a venda de activos da EDP em Múrcia, Extremadura e Gerona no 4Q14, que resultou na queda de 37% do gás distribuído em Espanha (excluindo o impacto da venda, o gás distribuído teria crescido 4%).

EDP Brasil – A electricidade distribuída pela EDP Brasil diminuiu 0,5% no 1S15 (Escelsa: +4,3%, Bandeirante: -3,9%) e 1,6% no 2Q15, resultado da menor procura no sector industrial em mercado livre (-2,2%), e compensado parcialmente por maior procura no sector agrícola resultante da seca sentida. No negócio de produção de electricidade, onde todas as nossas centrais operam sob CAE, a produção caiu 3%. O deficit hídrico (GSF: 80% no 1S15 vs. 95% no 1S14) foi parcialmente compensado pela consolidação integral de Pecém nos últimos 45 dias do semestre. Os resultados da EDP Brasil serão divulgados no dia 29 de Julho, após o fecho do Bovespa. (Para mais detalhes, consultar o 'press release' da EDP Brasil).

EDP Renováveis – A produção eólica caiu 1% no 1S15. A capacidade instalada atingiu 8,3GW, suportada pela adição de 492MW nos últimos 12 meses: +428MW nos EUA, +20MW em Itália, +18MW na Polónia, +18MW em França e +8MW em Portugal. No 2T15, a capacidade instalada subiu em virtude do aumento de 99MW nos EUA (parque eólico de Rising Tree South, Califórnia) e de 6MW em Portugal (parque eólico Alamos). Na Europa (48% da produção total), a produção esteve estável no 1S15, já que o efeito do aumento de capacidade foi mitigado pelo efeito de um 1S15 ligeiramente acima da média vs. um 1S14 muito acima da média. Na América do Norte (51% da produção total), a produção diminuiu 2%, reflectindo um factor médio de utilização menor que no 1S14. Os resultados da EDP Renováveis serão divulgados no dia 29 de Julho, antes da abertura do mercado Euronext Lisbon. (Para mais detalhes, consultar comunicado da EDP).

Produção contratada de LP na P. Ibérica – No 1S15, a capacidade instalada em operação sob CAE/CMEC em Portugal (margem bruta contratada estável) ficou inalterada. A capacidade em regime especial diminuiu em 62MW sobretudo devido à venda de centrais térmicas em Espanha. Este efeito foi parcialmente mitigado pelo começo de operação na central mini-hídrica de Ermidã (7MW), central adjacente à central de Ribeiradio. A produção sob CMEC decresceu 14% no 1S15, suportada pela menor hidraulicidade (coeficiente de hidraulicidade de 0,75 no 1S15 vs. 1,37 no 1S14). A produção a carvão cresceu 46% no 1S15, para um load-factor de 92% no 1S15, afectada por uma maior procura térmica.

Comercialização de electricidade e gás na P. Ibérica – A electricidade vendida a clientes no mercado livre diminuiu 2% no 1S15. A nossa carteira de clientes em Portugal atingiu mais de 3,46 milhões de clientes em Jun-15 e os volumes fornecidos cresceram 15%, fruto de uma subida de 38% na base de clientes (+0,95 milhões), decorrente da transferência de consumidores residenciais do mercado regulado. Em Espanha, o volume comercializado caiu 16% no 1S15, em linha com a estratégia da empresa de enfoque nos segmentos mais atractivos (residenciais e P.MEs). No negócio do gás, o volume comercializado recuou 17% devido a uma queda de 21% em Espanha, reflectindo a estratégia da EDP de se concentrar nos segmentos de clientes mais atraentes, mas também devido à redução de oportunidades no mercado grossista. Em Portugal, o gás comercializado aumentou 22% devido a uma expansão em 43% da carteira de clientes, baseada na oferta dual (gás + electricidade).

Produção liberalizada na P. Ibérica – No 1S15, a capacidade liberalizada instalada cresceu em 104MW, já que o escalão de jusante da central hídrica do Baixo Sabor entrou em operação (30MW), bem como a central hídrica de Ribeiradio (74MW). A produção das nossas centrais em mercado aumentou 17% no 1S15. A produção das centrais a carvão subiu 69%, suportada por uma procura térmica superior, enquanto que a produção das CCGT cresceu 397%, apesar de um factor médio de utilização ainda baixo de 7%. A produção das centrais hídricas caiu 29% em virtude da fraca hidraulicidade. No 1S15, a produção das nossas centrais satisfaz 54% das necessidades das nossas unidades de comercialização de electricidade.

Os resultados do 1º semestre de 2015 da EDP serão divulgados ao mercado no dia 30 de Julho após o fecho do mercado Euronext Lisbon. A respectiva conference call, que contará com a presença do CEO, António Mexia, decorrerá no dia 31 de Julho às 11:30 de Lisboa (GMT).

Distribuição de Electricidade - P. Ibérica

	1S15	1S14	Δ 15/14
Electric. Distribuída (GWh)	29.071	28.676	1,4%
Portugal*	24.441	24.054	1,6%
Espanha	4.630	4.621	0,2%
Número de clientes ('000)	6.752	6.735	0,2%
Portugal	6.093	6.076	0,3%
Espanha	659	659	0,0%

* Volume de electricidade entrada na rede de distribuição

Distribuição de Gás - Península Ibérica

	1S15	1S14	Δ 15/14
Gás Distribuído (GWh)	19.426	28.527	-32%
Portugal	3.670	3.631	1,1%
Espanha	15.756	24.895	-37%
Pontos de ligação ('000)	1.237	1.335	-7,4%
Portugal	323	313	3,3%
Espanha	913	1.022	-10,7%

Brasil

	1S15	1S14	Δ 15/14
Eletric. Distribuída (GWh)	13.142	13.205	-0,5%
Clientes Finais	8.329	8.283	0,6%
Clientes Acesso	4.813	4.922	-2,2%
Número de Clientes ('000)	3.209	3.096	3,7%
Bandeirante	1.755	1.696	3,5%
Escelsa	1.454	1.400	3,8%

DIRECÇÃO DE RELAÇÃO COM INVESTIDORES

Miguel Viana, Director
Sónia Pimpão
João Machado
Maria João Matias
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)		
	1S15	1S14	Δ MW
Europa	4.237	4.173	+64
Portugal	630	621	+8
Espanha	2.194	2.194	-
Resto da Europa	1.413	1.357	+56
Brasil	84	84	-
America do Norte	3.934	3.506	+428
Total MW EBITDA	8.254	7.762	+492
Total MW EBITDA + MW Equity*	9.141	8.599	+541

	Output (GWh)		Load Factor		Δ GWh
	2T15	2T14	2T15	2T14	
	2.254	2.072	25%	24%	9%
	302	347	22%	26%	-13%
	1.228	1.193	26%	26%	3%
	724	533	24%	20%	36%
	49	54	27%	29%	-10%
	2.754	2.727	33%	36%	1%
	5.056	4.853	28%	30%	4%

	Output (GWh)		Load Factor		Δ GWh
	1S15	1S14	1S15	1S14	
	5.186	5.205	29%	30%	-0,4%
	807	926	30%	34%	-13%
	2.727	2.943	29%	32%	-7%
	1.651	1.335	28%	26%	24%
	94	103	26%	28%	-8%
	5.562	5.658	33%	37%	-1,7%
	10.842	10.965	31%	34%	-1,1%

* 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)		
	1S15	1S14	Δ MW
Produção	7.881	7.777	+104
CCGT	3.736	3.736	-
Carvão	1.463	1.463	-
Hídrica	2.526	2.422	+104
Nuclear	156	156	-

	Output (GWh)		Load Factor		Δ GWh
	2T15	2T14	2T15	2T14	
	4.038	3.286	23%	19%	23%
	675	61	8%	1%	1014%
	1.972	1.521	61%	48%	30%
	1.175	1.507	22%	28%	-22%
	215	197	63%	58%	9%

	Output (GWh)		Load Factor		Δ GWh
	1S15	1S14	1S15	1S14	
	8.747	7.472	26%	22%	17%
	1.086	219	7%	1%	397%
	4.030	2.383	63%	37%	69%
	3.085	4.341	29%	41%	-29%
	546	529	81%	78%	3%

Fornecimento de Electricidade a Clientes a Retalho no Mercado Ibérico Liberalizado

Volumes (GWh)	1S15	1S14	Δ 15/14
	Electricidade	16.184	16.513
Portugal	8.653	7.555	15%
Espanha*	7.532	8.958	-16%
Gás	15.771	18.958	-17%
Portugal	2.394	1.957	22%
Espanha*	13.377	17.001	-21%

2T15	2T14	Δ 15/14
7.964	8.101	-1,7%
4.008	3.700	8%
3.956	4.401	-10%
7.606	8.713	-13%
1.056	884	19%
6.549	7.829	-16%

Número de Clientes ('000)	1S15	1S14	Δ 15/14
	Electricidade	4.447	3.446
Portugal	3.460	2.509	38%
Espanha*	987	937	5%
Gás	1.283	1.136	13%
Portugal	452	316	43%
Espanha*	831	820	1%

* Inclui Comercialização de Último Recurso

CAE / CMEC e Regime Especial (excluindo Eólica)

	Capacidade Instalada (MW)		
	1S15	1S14	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	-	-
Reg. Especial M.Ibérico (ex-eólica)	213	274	-62

	Output (GWh)		Load Factor		Δ GWh
	2T15	2T14	2T15	2T14	
	3.639	4.099	37%	42%	-11%
	1.160	2.120	16%	30%	-45%
	2.480	1.979	96%	77%	25%
	2.247	1.650	41%	42%	36%
	1.638	1.650	42%	42%	-0,7%
	610	-	78%	-	-
	187	212	41%	35%	-12%

	Output (GWh)		Load Factor		Δ GWh
	1S15	1S14	1S15	1S14	
	7.791	9.102	40%	47%	-14%
	3.063	5.859	21%	41%	-48%
	4.728	3.242	92%	63%	46%
	3.871	3.991	35%	51%	-3%
	3.261	3.991	42%	51%	-18%
	610	-	78%	-	-
	409	626	46%	53%	-35%