



• O 1S08 foi marcado por: (a) crescimento de 182% da produção eólica em relação a período homólogo, (b) declínio da produção convencional no mercado Ibérico liberalizado (MIBEL) vs. o 1S07 e (c) crescimento do factor médio de utilização das nossas CCGT's de 50% no 1S07 para 63% no 1S08, o que representou um aumento de produção de 61% em termos homólogos.

• **O crescimento dos volumes de electricidade e gás distribuídos pela EDP em Portugal e Espanha recuperou no 2T08.** O volume de electricidade distribuído pela EDP mostrou um aumento de 1,3% face a período homólogo, e o volume de gás distribuído aumentou 3,9%. A comparação em termos homólogos continua a ser penalizada pelos factores temperatura e dias úteis.

• **No Brasil, o volume de electricidade distribuída aumentou 2,6% no 1S08,** suportado no aumento do número de clientes ligados à rede na região da distribuidora Bandeirante e a aceleração do crescimento do consumo na área de concessão da Escelsa.

• **A capacidade instalada bruta eólica da EDP aumentou 2.114 MW nos últimos 12 meses.** Para este crescimento contribuiu a Horizon, que foi consolidada pela primeira vez em Jul-07, tendo atingido 1.321 MW de capacidade em Jun-08. Na Europa, a capacidade instalada aumentou 41% atingindo 1.916 MW em Jun-08. Em Espanha a produção eólica da EDP cresceu 38% em termos homólogos, e factor de utilização médio foi de 28% no 1S08, reflectindo a qualidade das localizações dos nossos parques em termos de recursos eólicos. Nos EUA, o factor de utilização médio dos nossos parques eólicos foi de 38% no 1S08.

• **A produção das nossas CCGT's no mercado Ibérico liberalizado registou um aumento de 61% face a período homólogo, devido ao aumento do factor de utilização médio, que passou de 50% no 1S07 para 63% no 1S08,** e à entrada em operação da nova central Castejon 3 em Espanha em Jan-08. De realçar que as nossas CCGT's em Portugal mostraram um factor de utilização médio de 74%, significativamente acima do factor de utilização médio de 44% das nossas CCGT's em Espanha, justificado pela margem de reserva mais reduzida do mercado português face ao mercado espanhol. O factor de utilização das nossas centrais a carvão diminuiu dos 80% no 1S07 para os 50% no 1S08, devido a paragem programada para investimento em dessulfuração na central Soto 3 durante o 1T08, e devido a razões comerciais no 2T08, o que levou a uma queda de 40% da produção total a carvão no 1S08 em termos homólogos. A produção nuclear diminuiu 6% devido a uma paragem programada para manutenção. No total a produção da EDP no mercado liberalizado Ibérico caiu 1,1% que compara com um crescimento de 1,7% do mercado total de produção convencional em Espanha no mesmo período.

• **No 1S08, os volumes fornecidos pela EDP a clientes eléctricos de retalho em mercado liberalizado na Península Ibérica, aumentaram 17% em relação ao 1S07** essencialmente devido ao aumento dos volumes vendidos em Espanha. O número de clientes liberalizados de electricidade da EDP em Portugal mais do que duplicou, reflectindo o sucesso da oferta da EDP aos clientes residenciais. O volume de gás vendido a clientes no mercado liberalizado espanhol aumentou 49% em termos homólogos, um crescimento suportado nos contratos de fornecimento de gás assinados com a Sonatrach no 3T07.

• **As nossas centrais operadas em regime CAE/CMEC têm associada uma margem bruta contratada estável, e um retorno sobre activos de 8,5% antes de inflação e impostos que é independente dos níveis de produção e ajustada pelo rácio disponibilidade real vs. programada.** No 1S08, a produção total CAE/CMEC diminuiu 38% em relação ao 1S07 devido à redução da produção hídrica e a carvão. O baixo factor de utilização da central a carvão de Sines no 1S08 está relacionado com a paragem programada para investimentos de dessulfuração de metade da central (grupos 3 e 4) entre 15 de Março e 15 de Junho assim como devido a razões comerciais.

• **Os resultados do 1S08 da EDP serão divulgados ao mercado no dia 30 de Julho após o fecho do mercado Euronext. A conference call sobre estes resultados, que contará com a presença do CEO António Mexia, decorrerá no dia 31 de Julho às 10:00 de Lisboa (GMT).**

Distribuição de Electricidade - Península Ibérica

	1S08	1S07	Δ 08/07
Electricidade Distribuída (GWh)	29.899	29.528	1,3%
Portugal *	24.988	24.701	1,2%
Espanha	4.911	4.827	1,7%
Número de Clientes ('000)	6.690	6.621	1,0%
Portugal	6.067	6.011	0,9%
Espanha	623	610	2,2%

* Volume de electricidade entregue na rede de distribuição

Distribuição de Gás - Península Ibérica

	1S08	1S07	Δ 08/07
Gás Distribuído (GWh)	13.196	12.696	3,9%
Portugal	1.421	1.369	3,8%
Espanha	11.775	11.328	3,9%
Número de Clientes ('000)	863	832	3,7%
Portugal	188	171	9,7%
Espanha	675	661	2,1%

Distribuição de Electricidade - Brasil

	1S08	1S07	Δ 08/07
Electricidade Distribuída (GWh)	12.731	12.411	2,6%
Bandeirante	6.727	6.543	2,8%
Escelsa	4.353	4.234	2,8%
Enersul	1.650	1.635	0,9%
Número de Clientes ('000)	3.284	3.123	5,1%
Bandeirante	1.439	1.352	6,4%
Escelsa	1.121	1.076	4,1%
Enersul	724	695	4,2%

DIRECÇÃO DE RELAÇÃO COM INVESTIDORES

Miguel Viana, Director
Sónia Pimpão
Elisabete Ferreira
Ricardo Farinha
Noélia Rocha

Tel: +351 210012834
Fax: +351 210012899

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

Energia Eólica Europa & EUA

	Capacidade Instalada (MW)		
	1S08	1S07	Δ MW
Eólica Europa	1.916	1.359	+558
Portugal	517	332	+185
Espanha	1.277	951	+326
França	122	75	+47
Eólica EUA	1.321		n.a.
Total MW EBITDA	3.237	1.359	+1.879
Total MW Brutos	3.846	1.732	+2.114

	Output (GWh)		Load Factor		Δ GWh
	2T08	2T07	2T08	2T07	
	885	625	24%	24%	42%
	223	176	25%	23%	27%
	594	431	25%	24%	38%
	68	18	19%	28%	276%
	1.043		37%		n.a.
	1.929	625			209%

	Output (GWh)		Load Factor		Δ GWh
	1S08	1S07	1S08	1S07	
	1.957	1.403	28%	28%	40%
	509	359	29%	25%	42%
	1.324	1.007	28%	29%	31%
	124	36	26%	27%	240%
	2.003		38%		n.a.
	3.960	1.403			182%

Produção de Electricidade no Mercado Ibérico Liberalizado

	Capacidade Instalada (MW)		
	1S08	1S07	Δ MW
Produção	4.513	3.911	+602
CCGT	1.987	1.563	+425
Carvão	1.460	1.523	-63
Hídrica	910	670	+240
Nuclear	156	156	-

	Output (GWh)		Load Factor		Δ GWh
	2T08	2T07	2T08	2T07	
	4.873	5.187	49%	61%	-6,1%
	2.804	1.987	65%	58%	41%
	1.384	2.669	43%	80%	-48%
	483	311	24%	55%	55%
	202	220	59%	65%	-8,1%

	Output (GWh)		Load Factor		Δ GWh
	1S08	1S07	1S08	1S07	
	9.905	10.010	50%	59%	-1,1%
	5.467	3.390	63%	50%	61%
	3.168	5.289	50%	80%	-40%
	750	778	19%	27%	-3,6%
	520	553	77%	82%	-6,0%

Fornecimento de Electricidade a Clientes a Retalho no Mercado Ibérico Liberalizado

Volumes (GWh)	1S08 1S07 Δ 08/07		
	Electricidade	7.164	6.147
Portugal	572	1.242	-54%
Espanha	6.591	4.905	34%
Gás Espanha	12.743	8.564	49%

2T08 2T07 Δ 08/07		
3.973	3.564	11%
196	803	-76%
3.777	2.761	37%
6.007	4.550	32%

Número de Clientes	1S08 1S07 Δ 08/07		
	Electricidade	282	194
Portugal	170	73	134%
Espanha	111	121	-8,2%
Gás Espanha	496	322	54%

CAEs / CMECs

	MW		
	1S08	1S07	Δ MW
Total CAEs	6.987	7.164	-177
Hídrica	4.094	4.094	-
Carvão	1.180	1.192	-12
Fuelóleo / Gasóleo	1.713	1.878	-165
Brasil Hídrica PPAs	1.044	1.043	+0

	Output (GWh)		Load Factor		Δ GWh
	2T08	2T07	2T08	2T07	
	3.033	3.630	20%	23%	-16%
	2.299	2.328	26%	26%	-1,3%
	591	1.279	23%	49%	-54%
	143	23	4%	1%	529%
	1.161	941	51%	41%	23%

	Output (GWh)		Load Factor		Δ GWh
	1S08	1S07	1S08	1S07	
	6.434	10.306	21%	33%	-38%
	3.396	6.009	19%	34%	-43%
	2.822	3.681	55%	71%	-23%
	216	617	3%	8%	-65%
	2.654	2.409	58%	53%	10%