



DADOS OPERACIONAIS PREVISIONAIS - 2008

Lisboa, 3 de Fevereiro de 2009

Em 2008, os volumes apresentados pela EDP foram suportados por (a) um aumento da produção no Mercado Ibérico liberalizado (+16% no 4T08 vs 4T07) e (b) uma subida de 78% na produção eólica.

• **Em Portugal, o volume de electricidade distribuída em 2008 aumentou 1,2%** em relação ao período homólogo tendo apresentado um abrandamento no 4T08 (+0,8%) sem impacto material de variações de temperatura e número de dias úteis. O volume de gás distribuído em Portugal pela EDP cresceu 5,2% em 2008 e 7,8% no 4T08, um maior crescimento no final do ano explicado pela ligação à rede de um novo cliente industrial em Set-08. Em Espanha, o volume de electricidade distribuída pela HC Distribuição na região das Astúrias aumentou 0,6% em 2008, pese embora a diminuição de 3,7% observada no 4T08 em resultado da redução de actividade no sector industrial. O volume de gás distribuído pela Naturgas em Espanha, nomeadamente nas regiões do País Basco e Astúrias, cresceu 0,5% em 2008, pese embora a redução de 7,8% no 4T08 em termos homólogos também devido à diminuição da procura no segmento industrial. De realçar que na distribuição de gás na Península Ibérica, o número de clientes ligados aumentou em 15.000 no 4T08 e +4,6% em 2008 em termos homólogos.

• **No Brasil, foi concluída em Set-08 a troca de activos com o Grupo Rede**, deixando a EDP de ter participação no capital da empresa de distribuição Enersul e reforçando a participação no Lajeado de 27,7% para 73%. O volume de electricidade distribuída na Bandeirante+Escelsa cresceu 2,1% em 2008 em termos homólogos, pese embora a redução de 3% observada no 4T08, relacionada com a queda da actividade no sector industrial exportador, nomeadamente na área de concessão da Escelsa. Considerando apenas o volume de electricidade comercializada directamente pela Bandeirante+Escelsa a clientes no sistema regulado e excluindo a electricidade distribuída nas nossas áreas de concessão a grandes consumidores industriais, fornecidos directamente no mercado livre, a electricidade comercializada aumentou 4,9% em 2008 e 3,5% no 4T08. O número de clientes cresceu 3,5% face a período homólogo (para mais detalhes, ver comunicado da Energias do Brasil).

• **A capacidade instalada bruta de produção eólica da EDP aumentou 39% em 2008 para 5.052 MW em Dez-08** com 65% do aumento da capacidade instalada a concentrar-se no 4T08. A produção de energia eólica aumentou 78% em 2008 em termos homólogos e 85% no 4T08. Nos EUA a produção aumentou 167% em 2008, impulsionada não só pela entrada em operação de novos parques eólicos mas também por um factor de utilização médio mais elevado. A capacidade instalada em Espanha aumentou cerca de 34% em relação ao período homólogo e a produção de energia eólica 28%, tendo-se registado uma concentração da instalação de nova capacidade no 4T08 e uma ligeira descida no factor de utilização médio em relação a 2007 (para mais detalhes, ver comunicado da EDP Renováveis).

• As centrais eléctricas operadas em regime **PPA/CMEC** têm associada uma margem bruta contratada estável e um retorno sobre activos de 8,5% antes de inflação e impostos, independente dos níveis de produção e ajustada pelo rácio disponibilidade real vs. programada. Em 2008, a produção total CAE/CMEC diminuiu 25% devido ao ano seco que se fez sentir e ao baixo factor de utilização da central de Sines.

• **A produção das nossas centrais eléctricas em mercado liberalizado aumentou 16% no 4T08** (vs 4T07) e +0,3% em 2008. A produção de CCGTs cresceu 35% no 4T08 e 44% em 2008 impulsionada por maiores factores médios de utilização (57% em 2007 para 61% em 2008) e pela entrada em operação de novas centrais (Castejon 3 com 418MW em Jan-08 e Soto 4 com 418MW em Set-08, ambas em Espanha). As nossas CCGTs em Portugal, que representam actualmente 50% da totalidade das nossas CCGTs instaladas no mercado Ibérico, alcançaram um factor médio de utilização de 73% em 2008. Em Espanha, a produção nas nossas centrais eléctricas a carvão aumentou 73% no 4T08 vs 3T08 devido à melhoria das condições de mercado que levou o factor de utilização médio a aumentar de 46% nos 9M08 para 67% no 4T08. A produção nas centrais hidroeléctricas mostrou um crescimento de 14% em 2008, no seguimento duma melhoria na produção hidroeléctrica no 4T08, apesar dos valores ainda estarem abaixo da média histórica.

• Em 2008, 73% da totalidade da produção da nossas centrais eléctricas liberalizadas no mercado Ibérico foi vendida directamente a clientes das nossas comercializadoras em mercado liberalizado. **O volume de electricidade fornecido aos clientes das nossas comercializadoras em mercado liberalizado apresentou em Portugal uma redução de 69% e em Espanha um aumento de 14% face a período homólogo.** O volume de gás vendido pela EDP a clientes das nossas comercializadoras em mercado liberalizado aumentou 36% em termos homólogos, contando com um contributo significativo do novo contrato de fornecimento de gás com a Sonatrach.

Os resultados de 2008 da EDP serão divulgados ao mercado no dia 5 de Março, após o fecho do mercado Euronext. No dia 6 de Março, às 10:00 de Lisboa (GMT) terá lugar uma conferência call, presidida pelo CEO António Mexia.

Distribuição de Electricidade - Península Ibérica

	2008	2007	Δ 08/07
Electricidade Distribuída (GWh)	59.781	59.133	1,1%
Portugal *	50.102	49.510	1,2%
Espanha	9.679	9.623	0,6%
Número de Clientes ('000)	6.716	6.670	0,7%
Portugal	6.088	6.054	0,6%
Espanha	628	617	1,9%

* Volume de electricidade entregue na rede de distribuição

Distribuição de Gás - Península Ibérica

	2008	2007	Δ 08/07
Gás Distribuído (GWh)	23.017	22.791	1,0%
Portugal	2.688	2.554	5,2%
Espanha	20.329	20.237	0,5%
Número de Clientes ('000)	891	845	5,5%
Portugal	201	180	11,8%
Espanha	690	665	3,7%

Distribuição de Electricidade - Brasil

	2008	2007	Δ 08/07
Electricidade Distribuída (GWh)	24.408	25.029	n.a.
Bandeirante	13.554	13.268	2,2%
Escelsa	8.652	8.488	1,9%
Enersul**	2.202	3.273	n.a.
Número de Clientes ('000)	2.583	3.207	n.a.
Bandeirante	1.439	1.401	2,7%
Escelsa	1.144	1.095	4,4%
Enersul**	0	710	-

** Enersul foi excluída do perímetro de consolidação da EDP em 1 Setembro 2008

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)		
	2008	2007	Δ MW
Eólica Europa	2.477	1.776	+701
Portugal	553	424	+129
Espanha	1.692	1.265	+427
Resto de Europa	232	87	+145
Eólica EUA	1.923	1.254	+669
Total MW EBITDA	4.400	3.030	+1.370
Total MW Brutos	5.052	3.639	+1.413

	Output (GWh)		Load Factor		Δ GWh
	4T08	4T07	4T08	4T07	
	1.121	758	28%	25%	48%
	301	183	28%	21%	65%
	757	537	28%	26%	41%
	63	39	24%	23%	64%
	1.331	566	40%	34%	135%
	2.452	1.324			85%

	Output (GWh)		Load Factor		Δ GWh
	2008	2007	2008	2007	
	3.898	2.911	26%	26%	34%
	1.028	735	27%	24%	40%
	2.632	2.056	26%	27%	28%
	238	119	23%	27%	100%
	3.907	1.465	34%	30%	167%
	7.804	4.376			78%

Produção de Electricidade no Mercado Ibérico Liberalizado

	Capacidade Instalada (MW)		
	2008	2007	Δ MW
Produção	4.931	4.095	+836
CCGT	2.405	1.569	+836
Carvão	1.460	1.460	-
Hídrica	910	910	-
Nuclear	156	156	-

	Output (GWh)		Load Factor		Δ GWh
	4T08	4T07	4T08	4T07	
	5.514	4.736	51%	55%	16,4%
	2.632	1.943	50%	56%	35%
	2.158	2.237	67%	67%	-4%
	385	216	19%	14%	78%
	340	341	99%	99%	-0,3%

	Output (GWh)		Load Factor		Δ GWh
	2008	2007	2008	2007	
	20.416	20.359	49%	60%	0,3%
	11.311	7.832	61%	57%	44%
	6.575	10.124	51%	76%	-35%
	1.331	1.171	17%	19%	13,7%
	1.198	1.232	88%	90%	-2,7%

Fornecimento de Electricidade a Clientes a Retalho no Mercado Ibérico Liberalizado

Volumes (GWh)	2008 2007 Δ 08/07		
	Electricidade	14.882	15.283
Portugal	946	3.010	-69%
Espanha	13.936	12.273	14%
Gás Espanha	24.750	18.203	36%

	4T08 4T07 Δ 08/07		
		3.846	4.142
	204	872	-77%
	3.642	3.270	11%
	6.464	5.028	29%

Número de Clientes	2008 2007 Δ 08/07		
	Electricidade	314	238
Portugal	197	148	33%
Espanha	117	89	31,1%
Gás Espanha	628	415	51%

CAEs / CMECs

	MW		
	2008	2007	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*	1.697	1.044	+653

	Output (GWh)		Load Factor		Δ GWh
	4T08	4T07	4T08	4T07	
	4.192	4.114	27%	26%	2%
	1.236	1.431	14%	16%	-13,6%
	2.380	2.073	91%	79%	15%
	576	610	15%	15%	-6%
	1.827	1.355	49%	59%	35%

	Output (GWh)		Load Factor		Δ GWh
	2008	2007	2008	2007	
	13.640	18.295	22%	29%	-25%
	5.914	8.976	16%	25%	-34%
	6.926	8.048	67%	77%	-14%
	801	1.271	5%	8%	-37%
	5.473	4.704	49%	51%	16%

* Central hídrica Lajeado (902,5 MW) é integralmente consolidada a partir de 1 Setembro 2008 e a 27,65% antes desta data