



## DADOS OPERACIONAIS PREVISIONAIS - 9M08

Lisboa, 23 de Outubro de 2008

Os 9M08 foram marcados por: (i) uma subida de 119% vs 9M07 na produção eólica; (ii) queda em 4,6% vs 9M07 do volume de geração convencional no mercado liberalizado e (iii) factores de utilização das nossas CCGT mais elevados (65% no 9M08 vs 58% in 9M07).

• De destacar também é o facto de, no Brasil, a partir de 1-Set-08, se ter deixado de consolidar a Enersul e ter passado a consolidar proporcionalmente a Investco a 73% (anteriormente consolidada proporcionalmente a 27.65%). Esta alteração sucede à conclusão (em 11-Set-08) da permuta de activos envolvendo a troca do capital social da Enersul por uma posição de controlo na Investco (empresa detentora do controlo da hidroeléctrica Lajeado).

• O crescimento dos volumes de electricidade distribuídos pela EDP em Portugal e Espanha acelerou no 3T08 (vs 2T08), resultando num aumento 1,4% nos 9M08 (vs 9M07). Por sua vez, o volume de gás distribuído pela EDP em Portugal e Espanha, subiu 3,4% no 9M08 (vs 9M07), reflectindo uma ligeira desaceleração no 3T08 (vs 2T08), influenciada pela actividade em Portugal. Note-se que a comparação em termos homólogos continua penalizada pelos factores temperatura e dias úteis.

• No Brasil, a electricidade distribuído nos 9M08 subiu 2,2% vs 9M07, reflectindo a exclusão da Enersul do perímetro de consolidação a partir de 1-Set-08. Numa base comparável, o volume distribuído subiu 3,7% reflectindo: (1) expansão da base de clientes, (2) consumo per capita mais elevado e (3) maior consumo de clientes rurais para fins de irrigação por força de menor hidráulidade.

• A produção eólica da EDP nos 9M08 cresceu 119% vs 9M07, impulsionada por novas adições de capacidade (+1.422 MW) e factores de utilização mais elevados nos EUA (31% nos 9M08 vs 29% nos 9M07). Na Europa, a capacidade instalada aumentou 41% (+587MW) em termos homólogos, para 2.005MW em Set-08. Os factores de utilização foram ligeiramente mais baixos do que em 9M07 afectados por efeitos sazonais e condições climáticas desfavoráveis no 3T08. Mesmo assim, é de salientar o exemplo de Espanha onde os nossos parques eólicos se destacam face à média do sector em termos de horas de operação, reflectindo a qualidade das localizações dos mesmos em termos de recursos eólicos. Nos EUA, a capacidade instalada cresceu 792MW.

• A produção das nossas centrais em mercado liberalizado decresceu 4,6% nos 9M08 (vs 9M07). A produção em centrais CCGTs cresceu 47% impulsionada por maiores factores médios de utilização (65% no 9M08 vs 58% no 9M07) e novas adições de capacidade (Castejon 3 e Soto 4 em Espanha, em Jan-08 e Set-08 respectivamente). Em linha com o passado, as nossas CCGTs em Portugal registaram factores de utilização mais altos do que em Espanha (76% vs 38%), beneficiando de restrições existentes na capacidade de interligação entre Portugal e Espanha, bem como de menores produções hídrica e a carvão. Por sua vez, os factores de utilização das nossas centrais a carvão em Espanha recuaram de 79% nos 9M07 para 46% nos 9M08, penalizadas pela paragem para manutenção em Soto 3 (entre Nov-07 e Abr-08) e por razões comerciais nos 2T08 e 3T08 (com factores de utilização perto de 40%). Devido a uma paragem programada para manutenção da central Trillo, a nossa produção nuclear recuou 3,6% nos 9M08 (vs 9M07).

• No 9M08, a electricidade fornecida a clientes de retalho liberalizado na P. Ibérica caiu 4%, penalizada pela queda de 17% no 3T08 devido à passagem de grandes clientes para a tarifa regulada em Portugal. Ainda assim, o número de clientes em Portugal aumentou 70%, reflexo do sucesso da oferta da EDP a clientes residenciais. Em Espanha, o volume de gás vendido pela EDP no mercado liberalizado subiu 39% vs 9M07, suportado nos contratos de fornecimento de gás firmados com a Sonatrach no 3T07.

• As 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, independente dos níveis de produção e ajustada pelo rácio disponibilidade real vs. programada. Nos 9M08, a produção total CAE/CMEC diminuiu 33% devido à redução da produção hídrica e a carvão no 9M08. O baixo factor de utilização da central e Sines nos 9M08 prende-se com a paragem programada para investimentos de dessulfuração de metade da central (grupos 3 e 4) entre 15-Março e 15-Junho assim como devido a razões comerciais.

Os resultados dos 9M08 da EDP serão divulgados ao mercado no dia 5 de Novembro, após o fecho do mercado Euronext. No dia 6 de Novembro, às 9:00 de Lisboa (GMT) terá lugar a conference call, presidida pelo CEO António Mexia.

### Distribuição de Electricidade - Península Ibérica

	9M08	9M07	Δ 08/07
<b>Electricidade Distribuída (GWh)</b>	<b>44.386</b>	<b>43.755</b>	<b>1,4%</b>
Portugal *	37.120	36.637	1,3%
Espanha	7.266	7.118	2,1%
<b>Número de Clientes ('000)</b>	<b>6.711</b>	<b>6.638</b>	<b>1,1%</b>
Portugal	6.085	6.025	1,0%
Espanha	626	613	2,1%

\* Volume de electricidade entregue na rede de distribuição

### Distribuição de Gás - Península Ibérica

	9M08	9M07	Δ 08/07
<b>Gás Distribuído (GWh)</b>	<b>17.453</b>	<b>16.878</b>	<b>3,4%</b>
Portugal	1.902	1.826	4,2%
Espanha	15.550	15.052	3,3%
<b>Número de Clientes ('000)</b>	<b>877</b>	<b>839</b>	<b>4,6%</b>
Portugal	195	176	11,2%
Espanha	681	663	2,8%

### Distribuição de Electricidade - Brasil

	9M08	9M07	Δ 08/07
<b>Electricidade Distribuída (GWh)</b>	<b>19.004</b>	<b>18.601</b>	<b>n.a.</b>
Bandeirante	10.198	9.894	3,1%
Escelsa	6.604	6.292	5,0%
Enersul**	2.202	2.415	n.a.
<b>Número de Clientes ('000)</b>	<b>2.560</b>	<b>3.147</b>	<b>n.a.</b>
Bandeirante	1.439	1.362	5,7%
Escelsa	1.121	1.084	3,4%
Enersul**	0	702	-

\*\* 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)		
	9M08	9M07	Δ MW
<b>Eólica Europa</b>	<b>2.005</b>	<b>1.418</b>	<b>+587</b>
Portugal	517	392	+126
Espanha	1.344	951	+393
Resto de Europa	144	75	+69
<b>Eólica EUA</b>	<b>1.497</b>		<b>n.a.</b>
<b>Total MW EBITDA</b>	<b>3.502</b>	<b>2.124</b>	<b>+1.379</b>
<b>Total MW Brutos</b>	<b>4.155</b>	<b>2.732</b>	<b>+1.422</b>

	Output (GWh)		Load Factor		Δ GWh
	3T08	3T07	3T08	3T07	
	<b>819</b>	<b>750</b>	<b>20%</b>	<b>24%</b>	<b>9%</b>
	218	193	21%	25%	13%
	551	512	20%	23%	8%
	50	44	20%	28%	14%
	<b>573</b>		<b>20%</b>		<b>n.a.</b>
	<b>1.392</b>	<b>1.046</b>			<b>33%</b>

	Output (GWh)		Load Factor		Δ GWh
	9M08	9M07	9M08	9M07	
	<b>2.776</b>	<b>2.153</b>	<b>25%</b>	<b>27%</b>	<b>29%</b>
	727	553	26%	25%	32%
	1.875	1.519	25%	27%	23%
	175	81	23%	28%	117%
	<b>2.576</b>		<b>31%</b>		<b>n.a.</b>
	<b>5.353</b>	<b>2.449</b>			<b>119%</b>

**Produção de Electricidade no Mercado Ibérico Liberalizado**

	Capacidade Instalada (MW)		
	9M08	9M07	Δ MW
<b>Produção</b>	<b>4.931</b>	<b>3.911</b>	<b>+1.020</b>
CCGT	2.405	1.563	+843
Carvão	1.460	1.523	-63
Hídrica	910	670	+240
Nuclear	156	156	-

	Output (GWh)		Load Factor		Δ GWh
	3T08	3T07	3T08	3T07	
	<b>4.997</b>	<b>5.623</b>	<b>49%</b>	<b>65%</b>	<b>-11,1%</b>
	3.213	2.510	72%	73%	28%
	1.249	2.598	39%	77%	-52%
	197	176	10%	12%	12%
	339	338	99%	99%	0,1%

	Output (GWh)		Load Factor		Δ GWh
	9M08	9M07	9M08	9M07	
	<b>14.902</b>	<b>15.623</b>	<b>49%</b>	<b>61%</b>	<b>-4,6%</b>
	8.680	5.889	65%	58%	47%
	4.417	7.887	46%	79%	-44%
	947	955	16%	22%	-0,9%
	859	891	84%	87%	-3,6%

**Fornecimento de Electricidade a Clientes a Retalho no Mercado Ibérico Liberalizado**

Volumes (GWh)	9M08   9M07   Δ 08/07		
	<b>Electricidade</b>	<b>10.694</b>	<b>11.142</b>
Portugal	741	2.138	-65%
Espanha	9.953	9.003	11%
<b>Gás Espanha</b>	<b>18.286</b>	<b>13.175</b>	<b>39%</b>

3T08   3T07   Δ 08/07		
<b>3.530</b>	<b>4.253</b>	<b>-17%</b>
169	897	-81%
3.362	3.356	0%
<b>5.542</b>	<b>4.610</b>	<b>20%</b>

Número de Clientes	9M08   9M07   Δ 08/07		
	<b>Electricidade</b>	<b>295</b>	<b>196</b>
Portugal	181	107	70%
Espanha	115	90	27,4%
<b>Gás Espanha</b>	<b>627</b>	<b>367</b>	<b>71%</b>

**CAEs / CMECs**

	MW		
	9M08	9M07	Δ MW
<b>Total CAEs</b>	<b>6.990</b>	<b>7.164</b>	<b>-174</b>
Hídrica	4.094	4.094	-
Carvão	1.183	1.192	-9
Fuelóleo / Gasóleo	1.713	1.878	-165
<b>Brasil Hídrica PPAs*</b>	<b>1.455</b>	<b>1.043</b>	<b>+412</b>

	Output (GWh)		Load Factor		Δ GWh
	3T08	3T07	3T08	3T07	
	<b>3.049</b>	<b>3.874</b>	<b>20%</b>	<b>24%</b>	<b>-21%</b>
	1.281	1.536	14%	17%	-16,6%
	1.723	2.294	66%	87%	-25%
	45	44	1%	1%	1%
	<b>993</b>	<b>988</b>	<b>41%</b>	<b>43%</b>	<b>0%</b>

	Output (GWh)		Load Factor		Δ GWh
	9M08	9M07	9M08	9M07	
	<b>9.448</b>	<b>14.181</b>	<b>21%</b>	<b>30%</b>	<b>-33%</b>
	4.677	7.545	17%	28%	-38%
	4.545	5.975	58%	77%	-24%
	225	661	2%	5%	-66%
	<b>3.647</b>	<b>3.349</b>	<b>51%</b>	<b>49%</b>	<b>9%</b>

\* Central hídrica Lajeado (902,5 MW) é proporcionalmente consolidada a 73% a partir de 1 Setembro 2008 e a 27,65% antes desta data