

Em 2007, a EDP apresentou um crescimento sustentado de volumes, nas suas principais áreas de negócio: (a) a produção da energia eólica mais do que duplicou atingindo 3,8 GWh; (b) a produção liberalizada no Mercado Ibérico aumentou 2,8% (c) Elevado nível de vendas a clientes de consumo final, que em 2007 representaram cerca de 75% da produção liberalizada.

- O volume de **electricidade distribuída** pela EDP no Mercado da Península Ibérica aumentou 2,9%, em relação ao período homólogo, para os 56,5 TWh em 2007 reflectindo a recuperação do crescimento da procura no 4º trimestre de 2007 em virtude das temperaturas mais baixas que se fizeram sentir em relação ao mesmo período do ano anterior.

- **No Brasil** os volumes de electricidade distribuída pela EDP apresentaram um aumento sólido de 4,5%, reflectindo um forte crescimento económico nomeadamente nas regiões onde estão presentes a Enersul e a Escelsa.

- A **capacidade eólica** bruta instalada da EDP aumentou 2.072 MW em 2007, mais do que duplicando a sua capacidade. Para este crescimento contribuiu, a Horizon, que começou a ser consolidada em Julho de 2007, com 1,142 MW de capacidade eólica instalada. Na Europa a capacidade instalada aumentou 61% em relação ao mesmo período do ano anterior alcançando 1,764 MW em Dezembro de 2007, reflectindo a execução do pipeline eólico atempadamente e de acordo com os objectivos. A produção eólica em Espanha aumentou cerca de 25% em relação ao período homólogo em 2007 e no 4º trimestre o factor de utilização médio dos parques eólicos em Espanha continuou a um nível elevado 26%, reflectindo a excelência das localizações em termos de recursos eólicos em comparação com a média do sector, quer para os parques construídos até 2006 quer para os adicionados em 2007. Nos EUA o nosso portfólio de parques eólicos alcançou um factor de utilização médio de 32% no 4º trimestre de 2007.

- No 4º trimestre de 2007 a produção no **mercado liberalizado** ficou marcada por um aumento na produção das CCGT (+49% em relação ao ano anterior) e um incremento do factor de utilização médio de 44%. Esta melhoria nos factores de utilização das nossas CCGT espelha baixa produção hídrica na Península Ibérica, o aumento dos preços "spot" da electricidade e no caso de Portugal a manutenção das restrições de interligação com Espanha. A diminuição dos factores de utilização das nossas centrais a carvão é justificada pela paragem programada de Soto III durante 9 semanas para dessulfurização e outros trabalhos de manutenção que se deverá prolongar durante o 1º trimestre de 2008. Em geral, em 2007 a produção liberalizada aumentou 2,8% que compara com um crescimento de 1,3% do mercado liberalizado em Espanha. A capacidade instalada total teve um incremento de 595 MW devido a: (1) Comissionamento de 418 MW da CCGT Soto IV em Espanha no final de Dezembro; (2) A atribuição da concessão da Barragem do Alqueva (240 MW) no fim de Outubro; e (3) o descomissionamento oficial da central a carvão de Soto I em Dezembro.

- Em 2007 os volumes de electricidade fornecidos aos **clientes de retalho** no Mercado Ibérico aumentaram 27% em relação ao período homólogo. Uma vez mais o decréscimo dos volumes vendidos em Portugal, reflectiram uma forte concorrência das tarifas reguladas, mas que foi compensada por um aumento de volumes vendidos em Espanha. O número de clientes no mercado liberalizado quase que duplicou no último ano, a reflectir o sucesso da oferta da EDP aos clientes domésticos em Portugal. O volume vendido pela EDP no mercado liberalizado de gás em Espanha cresceu 32% em relação a igual período do ano anterior para os 18,2 TWh em 2007.

- Em relação às centrais de produção de electricidade sob PPA's até 30 de Junho de 2007 e sob **CMECs** de 1 de Julho de 2007 em diante, as quais possuem uma margem bruta estável, no último trimestre de 2007 a produção diminuiu 39% em relação a igual período do ano passado reflectindo essencialmente a baixa produção hídrica no período. Ainda no 4º trimestre de 2007 houve uma paragem não programada de oito semanas no grupo III e IV da central a carvão de Sines. É de notar também que o frio e tempo seco que se fez sentir durante o 4º trimestre aliado à existência de "market splitting" levaram a uma subida acentuada da produção das centrais a fuel óleo.

**Os resultados anuais da EDP serão apresentados dia 6 de Março depois do fecho do mercado. Será realizada uma conferência telefónica com o CEO da EDP, Dr. António Mexia, no dia 7 de Março de 2008 pelas 10:00 (GMT).**

**Distribuição de Electricidade - Península Ibérica**

	2007	2006	Δ 07/06
<b>Electricidade Distribuída (GWh)</b>	<b>56 542</b>	<b>54 951</b>	<b>2,9%</b>
Portugal	46 919	45 401	3,3%
Espanha	9 623	9 550	0,8%
<b>Número de Clientes ('000)</b>	<b>6 670</b>	<b>6 591</b>	<b>1,2%</b>
Portugal	6 054	5 988	1,1%
Espanha	617	603	2,2%

**Distribuição de Gás - Península Ibérica**

	2007	2006	Δ 07/06
<b>Gás Distribuído (GWh)</b>	<b>22 791</b>	<b>22 006</b>	<b>3,6%</b>
Portugal	2 554	2 293	11,4%
Espanha	20 237	19 713	2,7%
<b>Número de Clientes ('000)</b>	<b>845</b>	<b>805</b>	<b>5,0%</b>
Portugal	180	163	10,0%
Espanha	665	641	3,7%

**Distribuição de Electricidade - Brasil**

	2007	2006	Δ 07/06
<b>Electricidade Distribuída (GWh)</b>	<b>25 029</b>	<b>23 948</b>	<b>4,5%</b>
Bandeirante	13 268	12 763	4,0%
Escelsa	8 488	8 060	5,3%
Enersul	3 273	3 125	4,7%

**DIRECÇÃO DE RELAÇÃO COM INVESTIDORES**

Miguel Viana, Director  
 Elisabete Ferreira  
 Margarida Mira  
 Noélia Rocha  
 Ricardo Farinha

Tel: +351 210012834  
 Fax: +351 210012899

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

**Energia Eólica Europa & EUA**

	Capacidade Instalada (MW)		
	2007	2006	Δ MW
<b>Eólica Consolidado</b>	<b>2 906</b>	<b>1 093</b>	<b>+1 813</b>
Portugal	424	313	+111
Espanha	1 265	760	+505
França	75	20	+55
EUA	1 142		+1 142
<b>MW Brutos</b>	<b>3 640</b>	<b>1 568</b>	<b>+2 072</b>

	Output (GWh)		Load Factor		Δ GWh
	4T07	4T06	4T07	4T06	
	<b>1 339</b>	<b>601</b>	<b>28%</b>	<b>30%</b>	<b>122,7%</b>
Portugal	183	171	21%	35%	6,7%
Espanha	537	430	26%	29%	24,8%
França	39		23%	-	-
EUA	581		32%	-	-

	Output (GWh)		Load Factor		Δ GWh
	2007	2006	2007	2006	
	<b>3 798</b>	<b>1 902</b>	<b>26%</b>	<b>26%</b>	<b>99,7%</b>
Portugal	735	483	24%	26%	52,2%
Espanha	2 056	1 419	27%	27%	44,9%
França	119		27%	-	-
EUA	887		26%	-	-

**Produção de Electricidade no Mercado Ibérico Liberalizado**

	Capacidade Instalada (MW)		
	2007	2006	Δ MW
<b>Produção</b>	<b>4 513</b>	<b>3 911</b>	<b>+601</b>
CCGT	1 987	1 563	+424
Carvão	1 460	1 523	-63
Hídrica	910	670	+240
Nuclear	156	156	-

	Output (GWh)		Load Factor		Δ GWh
	4T07	4T06	4T07	4T06	
	<b>4 736</b>	<b>4 831</b>	<b>48%</b>	<b>56%</b>	<b>-2,0%</b>
CCGT	1 943	1 386	44%	40%	40,2%
Carvão	2 237	2 584	67%	77%	-13,5%
Hídrica	216	520	27%	35%	-58,5%
Nuclear	341	341	99%	99%	0,0%

	Output (GWh)		Load Factor		Δ GWh
	2007	2006	2007	2006	
	<b>20 359</b>	<b>19 808</b>	<b>52%</b>	<b>58%</b>	<b>2,8%</b>
CCGT	7 832	7 420	57%	54%	5,6%
Carvão	10 124	9 854	76%	74%	2,7%
Hídrica	1 171	1 342	35%	23%	-12,7%
Nuclear	1 232	1 192	90%	87%	3,4%

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

	Volumes (GWh)		
	4T07	4T06	Δ 07/06
<b>Electricidade</b>	<b>4 141</b>	<b>2 210</b>	<b>87,4%</b>
Portugal	872	500	74,3%
Espanha	3 270	1 710	91,2%
<b>Gás Espanha</b>	<b>5 028</b>	<b>3 588</b>	<b>40,1%</b>

	2007			2006			Δ 07/06
	2007	2006	Δ 07/06	2007	2006	Δ 07/06	
	<b>15 283</b>	<b>12 153</b>	<b>25,8%</b>				
Portugal	3 010	4 024	-25,2%				
Espanha	12 273	8 129	51,0%				
	<b>18 203</b>	<b>13 755</b>	<b>32,3%</b>				

	Número de Clientes		
	2007	2006	Δ 07/06
<b>Electricidade</b>	<b>237 729</b>	<b>121 615</b>	<b>95,5%</b>
Portugal	148 319	22 677	554%
Espanha	89 410	98 938	-9,6%
<b>Gás Espanha</b>	<b>415 291</b>	<b>248 160</b>	<b>67,3%</b>

**CAEs / CMECs**

	MW		
	2007	2006	Δ MW
<b>Total CAEs</b>	<b>7 164</b>	<b>7 164</b>	<b>-</b>
Hídrica	4 094	4 094	-
Carvão	1 192	1 192	-
Fuelóleo / Gasóleo	1 878	1 878	-

	Output (GWh)		Load Factor		Δ GWh
	4T07	4T06	4T07	4T06	
	<b>4 114</b>	<b>6 763</b>	<b>26%</b>	<b>43%</b>	<b>-39,2%</b>
Hídrica	1 431	4 334	16%	48%	-67,0%
Carvão	2 073	2 412	79%	92%	-14,1%
Fuelóleo / Gasóleo	610	17	15%	0%	3508,8%

	Output (GWh)		Load Factor		Δ GWh
	2007	2006	2007	2006	
	<b>18 295</b>	<b>20 888</b>	<b>29%</b>	<b>33%</b>	<b>-12,4%</b>
Hídrica	8 976	9 574	25%	27%	-6,2%
Carvão	8 048	9 694	77%	93%	-17,0%
Fuelóleo / Gasóleo	1 271	1 620	8%	10%	-21,5%