

A capacidade instalada do grupo EDP cresceu 11% nos 9M10 (vs 9M09). A electricidade produzida a partir de fontes livres de CO₂ cresceu 47%, contribuindo para dois terços da produção total do grupo EDP no período. A energia distribuída pelo grupo EDP nos 9M10 cresceu 21%. A energia total vendida a clientes no mercado livre subiu 58%, reforçando a nossa posição longa em clientes: a electricidade vendida a clientes representou 182% da produção nas nossas centrais em mercado.

Distribuição de electricidade e gás na Península Ibérica – Nos 9M10 a electricidade distribuída em Portugal cresceu 5,1% (+4% ajustado dos efeitos temperatura e dias úteis). Como resultado do aumento de procura por parte de clientes industriais, a destruição de procura verificada em 2009 foi inteiramente compensada: o volume distribuído nos 9M10 foi já 3,4% superior ao nível de 9M08. Em Espanha, a electricidade distribuída pela HC Distribución na região das Astúrias cresceu 2% nos 9M10. No negócio de distribuição de gás, o crescimento tanto em termos de pontos de ligação (+33%) como em termos de volume distribuído (+109% vs 9M09) foi impulsionado pela consolidação dos activos adquiridos à Gas Natural (a partir de 31-Dez-09) e pela clara recuperação da procura.

Brasil – A electricidade distribuída pela Bandeirante e Escelsa cresceu 15% nos 9M10, impulsionada pelo aumento de 29% no volume distribuído a grandes clientes industriais (clientes dos quais a EDP recebe apenas tarifas de acesso, já estes se abastecem directamente no mercado livre), fruto de crescimento económico. Adicionalmente, o volume distribuído a clientes finais cresceu 7,1%, suportado pela maior procura de segmento industrial. O número de clientes ligados à nossa rede cresceu 3,4%. No negócio de geração de electricidade, onde todas as nossas centrais operam sob CAE, importa mencionar um aumento de capacidade instalada de 9MW, resultante de repotenciações concluídas nas centrais hídricas de Suíça e Rio Bonito. (Para mais detalhes, consultar press release da EDP – Energias do Brasil). Os resultados da EDP Brasil serão divulgados no dia 3 de Novembro.

Energia eólica – A produção cresceu 35% nos 9M10 (+41% no 3T10 vs 3T09), impulsionada pelas operações na Europa. Nos 9M10, a produção na Europa cresceu 43% reflectindo um factor médio de utilização 2p.p. mais alto (em 26%), e a expansão da capacidade instalada (+19% vs Set-09). Nos EUA, a produção subiu 28% nos 9M10, impulsionada por uma subida de 53% no 3T10 (vs 3T09), a qual foi suportada por um factor médio de utilização mais alto (+3p.p. para 24%) e expansão da capacidade (+35%). Em Set-10, estavam em construção 743MW: 216MW em Espanha, 336MW no Resto da Europa, 122MW nos EUA e 70MW no Brasil. (Para mais detalhes consultar comunicado da EDP Renováveis). Os resultados da EDP Renováveis nos 9M10 serão divulgados a 3 de Novembro, antes da abertura do mercado.

Produção contratada de LP na P.Ibérica – A capacidade que opera sob CAE/CMEC em Portugal tem uma margem bruta estável contratada com RoA de 8,5% antes de inflação e impostos, ajustada não pela produção, mas pelo rácio nível de disponibilidade real vs. contratada. Nos 9M10, a capacidade instalada recuou 56MW, para 6.931MW, devido ao fim do PPA e descomissionamento da central do Barreiro (fuelóleo). A produção nos 9M10 cresceu 13%, suportada pela produção hídrica (+113%), com um factor de produção muito acima do ano médio, em 1,4x. Por seu turno, a produção a carvão recuou 54% nos 9M10 reflectindo uma posição mais fraca na ordem de mérito.

Comercialização de electricidade e gás na P. Ibérica – Nos 9M10, a electricidade comercializada a clientes livres cresceu 57%, suportada tanto por Portugal como por Espanha. Em Portugal o estímulo dado ao desenvolvimento do segmento industrial no mercado livre pelas tarifas de 2010 resultou numa subida de 99% no volume comercializado a clientes finais. Em Espanha, o volume comercializado cresceu 45% nos 9M10, reflectindo a expansão da carteira de clientes decorrente do fim de opção por tarifa para a maioria dos consumidores em Espanha. No negócio de gás, o volume comercializado cresceu 59% nos 9M10 impulsionado pela expansão sustentada das operações no segmento industrial Português (cujas operações arrancaram em Abr-09), pelo maior consumo por parte de clientes industriais em Espanha e pela consolidação da carteira de clientes adquirida à Gas Natural.

Produção liberalizada na P. Ibérica – Como reflexo das condições de mercado, a nossa produção satisfaz apenas 55% das nossas vendas a clientes finais nos 9M10. Mais concretamente, a produção nas nossas centrais em mercado recuou 12% nos 9M10, reflectindo a contração da procura residual térmica e o menor custo de oportunidade de adquirir electricidade na pool para satisfazer as necessidades das nossas comercializadoras. Tanto a produção nas nossas centrais a carvão como nas CCGT foi penalizada pela menor procura térmica: (1) a produção em centrais a carvão recuou 41%, também penalizada por uma paragem para manutenção em Aboño mais longa do que previsto, no 1T10; (2) a produção das CCGTs recuou 4% apesar da expansão de capacidade instalada em 38%. A produção hídrica subiu 49% suportada por uma pluviosidade elevada no período. Focando apenas no 3T10, importa salientar que os preços mais elevados na pool (+26% vs 3T09) e as condições climáticas mais favoráveis resultaram num acréscimo de 2% na produção, fruto de um aumento no número de horas de funcionamento das nossas centrais a carvão, em Espanha.

Os resultados dos 9M10 da EDP serão divulgados ao mercado no dia 4 de Novembro após o fecho do mercado Euronext. A respectiva conference call, que contará com a presença do CEO, António Mexia, decorrerá no dia 5 de Novembro às 10:00 de Lisboa (GMT).

Distribuição de Electricidade - P. Ibérica

	9M10	9M09	Δ 10/09
Electric. Distribuída (GWh)	45,205	43,224	4.6%
Portugal *	38,369	36,520	5.1%
Espanha	6,836	6,704	2.0%
Número de clientes ('000)	6,793	6,750	0.6%
Portugal	6,144	6,108	0.6%
Espanha	649	642	1.2%

* Electricidade entrada na rede de distribuição

Distribuição de Gás - Península Ibérica

	9M10	9M09	Δ 10/09
Gás Distribuído (GWh)	39,153	18,735	109%
Portugal	4,950	4,343	14%
Espanha*	34,202	14,392	138%
Pontos de ligação ('000)	1,220	917	33%
Portugal	241	215	12%
Espanha	979	702	40%

* Inclui activos adquiridos à Gas Natural

Brasil

	9M10	9M09	Δ 10/09
Electric. Distribuída (GWh)	17,782	15,529	15%
Clientes Finais	10,987	10,256	7.1%
Clientes Acesso	6,795	5,273	29%
Número de Clientes ('000)	2,711	2,621	3.4%
Bandeirante	1,488	1,435	3.7%
Escelsa	1,223	1,186	3.1%

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 e Brasil

	Capacidade Instalada (MW)		
	9M10	9M09	Δ MW
Europa	3,066	2,573	+493
Portugal	595	553	+42
Espanha	2,035	1,752	+283
Resto da Europa	437	268	+169
Brasil	14	14	-
EUA	3,101	2,295	+806
Total MW EBITDA	6,181	4,882	+1,299
Total MW EBITDA + Eól. Port.*	6,327	4,925	+1,402

* Eólicas de Portugal é consolidado pelo método equivalência patrimonial.

	Output (GWh)		Load Factor		Δ GWh
	3T10	3T09	3T10	3T09	
Europa	1,371	1,062	21%	21%	29%
Portugal	273	287	21%	24%	-5.1%
Espanha	945	691	22%	20%	37%
Resto da Europa	153	83	17%	17%	84%
Brasil	11	8	35%	26%	36%
EUA	1,496	976	24%	21%	53%
Total	2,878	2,046	23%	21%	41%

	Output (GWh)		Load Factor		Δ GWh
	9M10	9M09	9M10	9M09	
Europa	4,615	3,225	26%	24%	43%
Portugal	1,045	829	27%	25%	26%
Espanha	3,054	2,156	26%	24%	42%
Resto da Europa	516	240	22%	19%	115%
Brasil	24	19	27%	22%	25%
EUA	5,178	4,050	30%	31%	28%
Total	9,818	7,295	28%	28%	35%

Produção de Electricidade no Mercado Ibérico Liberalizado

	Capacidade Instalada (MW)		
	9M10	9M09	Δ MW
Produção	5,999	5,096	+903
CCGT	3,308	2,405	+903
Carvão	1,460	1,460	-
Hídrica	910	910	-
Nuclear	156	156	-
Fuelóleo/Gasóleo	165	165	-

	Output (GWh)		Load Factor		Δ GWh
	3T10	3T09	3T10	3T09	
Europa	4,698	4,617	35%	41%	1.8%
Portugal	2,850	2,957	39%	56%	-3.6%
Espanha	1,288	1,133	40%	35%	14%
Resto da Europa	224	191	11%	10%	17%
Brasil	336	336	98%	98%	0%
EUA	-	-	0%	0%	-

	Output (GWh)		Load Factor		Δ GWh
	9M10	9M09	9M10	9M09	
Europa	12,601	14,262	32%	43%	-12%
Portugal	7,202	7,507	33%	47%	-4.1%
Espanha	2,871	4,834	30%	50%	-41%
Resto da Europa	1,675	1,127	28%	19%	49%
Brasil	853	795	84%	78%	7.3%
EUA	-	-	0%	0%	-

Fornecimento de Electricidade a Clientes a Retalho no Mercado Ibérico Liberalizado

Volumes (GWh)	9M10			9M09			Δ 10/09		
	9M10	9M09	Δ 10/09	3T10	3T09	Δ 10/09	3T10	3T09	Δ 10/09
Electricidade	22,935	14,601	57%	7,675	6,460	19%	7,675	6,460	19%
Portugal	6,480	3,254	99%	2,163	1,750	24%	2,163	1,750	24%
Espanha*	16,455	11,347	45%	5,512	4,710	17%	5,512	4,710	17%
Gás	24,815	15,635	59%	7,659	4,563	68%	7,659	4,563	68%
Portugal	4,644	531	774%	2,079	303	586%	2,079	303	586%
Espanha	20,171	15,104	34%	5,580	4,259	31%	5,580	4,259	31%

* Inclui Comercialização de Último Recurso

Número de Clientes ('000)	9M10			9M09			Δ 10/09		
	9M10	9M09	Δ 10/09	3T10	3T09	Δ 10/09	3T10	3T09	Δ 10/09
Electricidade	1,319	1,118	18%	1,319	1,118	18%	1,319	1,118	18%
Portugal	304	246	23%	304	246	23%	304	246	23%
Espanha*	1,014	872	16%	1,014	872	16%	1,014	872	16%
Gás	825	623	32%	825	623	32%	825	623	32%
Portugal	0.2	0.1	240%	0.2	0.1	240%	0.2	0.1	240%
Espanha	824	623	32%	824	623	32%	824	623	32%

CAE / CMEC

	Capacidade Instalada (MW)		
	9M10	9M09	Δ MW
Total CAEs/CMECs Portugal	6,931	6,987	-56
Hídrica	4,094	4,094	-
Carvão	1,180	1,180	-
Fuelóleo	1,657	1,713	-56
Brasil Hídrica PPAs	1,735	1,725	+9

	Output (GWh)		Load Factor		Δ GWh
	3T10	3T09	3T10	3T09	
Europa	3,135	3,377	21%	22%	-7.2%
Portugal	1,449	999	16%	11%	45%
Espanha	1,686	2,356	65%	90%	-28%
Resto da Europa	-	23	0%	1%	n/a
Brasil	1,288	1,037	34%	27%	24%

	Output (GWh)		Load Factor		Δ GWh
	9M10	9M09	9M10	9M09	
Europa	13,766	12,176	30%	27%	13%
Portugal	10,574	4,974	39%	18%	113%
Espanha	3,193	6,943	41%	89%	-54%
Resto da Europa	-	259	0%	2%	n/a
Brasil	5,125	5,097	45%	45%	0.6%