



DADOS OPERACIONAIS PREVISIONAIS - 9M12

Lisboa, 18 de Outubro de 2012

A capacidade instalada da EDP atingiu 22,7GW em Set-12, sendo as energias eólica e hídrica responsáveis por quase dois terços do total. A nova capacidade instalada nos últimos 12 meses cingiu-se a capacidade hídrica em Portugal (+437MW decorrente de conclusão de repotenciação Picote II e Bemposta II) e de capacidade eólica (+429MW). Apesar do tempo seco na P. Ibérica, 60% da produção total do grupo EDP nos 9M12 teve origem em fontes renováveis. A produção total de electricidade ascendeu a 39TWh nos 9M12. A energia distribuída pela EDP subiu 3% nos 9M12 suportada pela actividade de gás na P. Ibérica.

Distribuição de electricidade e gás na Pen. Ibérica – Nos 9M12, a electricidade distribuída em Portugal caiu 3,4% vs. 9M11, devido ao menor consumo nos segmentos residencial, de PME e de iluminação pública, afectados pelo aumento de impostos incidentes sobre o consumo de electricidade (IVA subiu de 6% para 23% em Out-11). Por sua vez, o segmento industrial manteve uma performance positiva no período. Em Espanha, a electricidade distribuída pela HC Distribución na região das Astúrias recuou 5,9% nos 9M12, reflectindo a menor procura do segmento industrial. O gás distribuído subiu 4% em Portugal nos 9M12, suportado pelo aumento de 8% nos pontos de ligação, e 21% em Espanha, impulsionada pela ligação do novo terminal Cartagena na região de Murcia.

Brasil – O crescimento da electricidade distribuída pela Bandeirante e Escelsa subiu 0,9% nos 9M12, afectado pela menor procura do segmento industrial. O volume vendido a clientes finais cresceu 2,3% suportado pelos segmentos residencial (+3,6%) e comercial (+8%) decorrente de um consumo per capita mais elevado e de uma base de clientes mais alargada. Por sua vez, a menor produção industrial resultou numa (i) quebra das vendas a clientes finais industriais (-5,6%, também penalizado pela migração de clientes industriais para o mercado livre) e (ii) queda do volume distribuído a grandes clientes industriais no mercado livre (-1,4%, também penalizado pela desaceleração de produção industrial, nomeadamente em São Paulo). No negócio de produção de electricidade, onde todas as nossas centrais operam sob CAE, a produção cresceu 3,9%. (Para mais detalhes, consultar press release da EDP Brasil). Os resultados da EDP Brasil serão divulgados no dia 5 de Novembro, após o fecho do Bovespa.

Energia eólica – A produção subiu 11% nos 9M12, suportada pela actividade na Europa. A capacidade instalada atingiu 7,4GW, suportada pela adição de 429MW nos últimos 12 meses: +244MW nos EUA, +90MW em Espanha, +57MW na Roménia, +22MW em França, +16MW em Portugal. Na Europa (45% do total), a produção cresceu 14% nos 9M12, suportada pelas operações na Europa central e de leste (+37% vs. 9M11 decorrente da expansão de portfólio e de um factor médio de utilização 2 p.p. mais alto) e em Espanha (+12% reflexo de fortes recursos eólicos no 2T12 e 3T12). Nos EUA (54% do total), a produção cresceu 9% fruto da nova capacidade instalada e um factor médio de utilização 1p.p. mais alto. (para mais detalhes, consultar comunicado da EDPR). Os resultados da EDP Renováveis serão divulgados no dia 6 de Novembro, antes da abertura do mercado NYSE Euronext Lisbon.

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 pelo rácio de disponibilidade real vs. contratada. A produção sob CMEC nos 9M12 recuou 26%, penalizada por uma produção hídrica 69% mais baixa (coeficiente de hidraulicidade de 0,35 nos 9M12 vs. 0,99 no 9M11). Por sua vez, a produção a carvão subiu 44%, impulsionada por um factor médio de utilização de 86% nos 9M12 (90% no 3T12).

Comercialização de electricidade e gás na P. Ibérica – A electricidade vendida a clientes livres recuou 2,3% nos 9M12. Em Portugal, o volume comercializado subiu 5,1% suportado pela contratação de alguns grandes clientes em meados de 2011 e, em menor grau, pela expansão da base de clientes (+87% vs. 9M11, decorrente da transferência de consumidores residenciais, antes no comercializador de último recurso). Em Espanha, o volume comercializado caiu 5,4% fruto da menor procura. No negócio de gás, o volume desceu 2,3% nos 9M12, reflectindo a menor procura e a política de contratação de clientes selectiva.

Produção liberalizada na P. Ibérica – A capacidade instalada recuou 273MW, para 6.864MW nos 9M12, reflectindo (i) a entrada em serviço das repotenciações de Picote II (+246MW em Nov-11) e Bemposta II (+191MW em Dez-11); e (ii) descomissionamento da central a fuel óleo de Carregado (710MW). A produção das nossas centrais em mercado desceu 21% nos 9M12, afectada por um custo do carvão mais competitivo do que o de CCGT e por baixas reservas hídricas. A produção das CCGTs recuou 60%, reflexo da maior atractividade de desvio de gás para mercados internacionais (face a vendas a clientes). A produção hídrica recuou 4%, ainda assim recuperando de tempo muito seco no 1T12. Por seu lado, a produção a carvão subiu 30%, suportada por um factor médio de utilização 11pp mais alto (vs. 9M11) nos 9M12, em 50%. Nos 9M12, a produção nas nossas centrais satisfaz 40% das necessidades das nossas unidades de comercialização de electricidade.

Os resultados do 3º trimestre de 2012 da EDP serão divulgados ao mercado no dia 6 de Novembro após o fecho do mercado Euronext. A respectiva conference call, que contará com a presença do CEO, António Mexia, decorrerá no dia 7 de Novembro às 11:00 de Lisboa (GMT).

Distribuição de Electricidade - P. Ibérica

	9M12	9M11	Δ 12/11
Electric. Distribuída (GWh)	43.001	44.715	-3,8%
Portugal*	36.210	37.495	-3,4%
Espanha	6.791	7.220	-5,9%
Número de clientes ('000)	6.764	6.808	-0,7%
Portugal	6.107	6.154	-0,8%
Espanha	657	655	0,3%

* Volume de electricidade entrada na rede de distribuição

Distribuição de Gás - Península Ibérica

	9M12	9M11	Δ 12/11
Gás Distribuído (GWh)	48.386	40.692	19%
Portugal	5.520	5.296	4,2%
Espanha	42.866	35.396	21%
Pontos de ligação ('000)	1.289	1.254	2,8%
Portugal	285	264	8,0%
Espanha	1.004	989	1,5%

Brasil

	9M12	9M11	Δ 12/11
Eletric. Distribuída (GWh)	18.621	18.457	0,9%
Clientes Finais	11.645	11.381	2,3%
Clientes Acesso	6.976	7.076	-1,4%
Número de Clientes ('000)	2.904	2.808	3,4%
Bandeirante	1.581	1.534	3,1%
Escelsa	1.323	1.274	3,8%

DIRECÇÃO DE RELAÇÃO COM INVESTIDORES

Miguel Viana, Director
 Sónia Pimpão
 Elisabete Ferreira
 Pedro Coelhas
 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)		
	9M12	9M11	Δ MW
Europa	3.738	3.553	+185
Portugal	615	599	+16
Espanha	2.284	2.194	+90
Resto da Europa	838	759	+79
Brasil	84	84	-
EUA	3.567	3.323	+244
Total MW EBITDA	7.388	6.959	+429
Total MW EBITDA + Eól. Port.*	7.738	7.280	+457

	Output (GWh)		Load Factor		Δ GWh
	3T12	3T11	3T12	3T11	
	1.760	1.583	22%	21%	11%
	339	330	25%	25%	3,0%
	1.098	965	23%	21%	14%
	323	288	17%	18%	12%
	71	75	38%	40%	-5,3%
	1.597	1.527	21%	21%	4,5%
	3.427	3.185	22%	21%	7,6%

	Output (GWh)		Load Factor		Δ GWh
	9M12	9M11	9M12	9M11	
	5.977	5.240	26%	25%	14%
	1.046	1.027	26%	26%	1,9%
	3.737	3.340	26%	25%	12%
	1.194	873	23%	21%	37%
	164	103	30%	34%	59%
	7.204	6.632	32%	31%	8,6%
	13.345	11.975	29%	28%	11%

* Eólicas de Portugal é consolidado pelo método equivalência patrimonial.

Produção de Electricidade no Mercado Ibérico Liberalizado

	Capacidade Instalada (MW)		
	9M12	9M11	Δ MW
Produção	6.864	7.137	-273
CCGT	3.736	3.736	-
Carvão	1.460	1.460	-
Hídrica	1.347	910	+437
Nuclear	156	156	-
Fuelóleo/Gasóleo	165	875	-710

	Output (GWh)		Load Factor		Δ GWh
	3T12	3T11	3T12	3T11	
	3.149	3.730	21%	24%	-16%
	775	1.495	9%	18%	-48%
	1.708	1.643	53%	51%	3,9%
	329	253	11%	13%	30%
	338	338	98%	98%	-0,1%
	-	-	-	-	-

	Output (GWh)		Load Factor		Δ GWh
	9M12	9M11	9M12	9M11	
	9.348	11.762	21%	25%	-21%
	2.284	5.759	9%	24%	-60%
	4.831	3.727	50%	39%	30%
	1.342	1.403	15%	24%	-4,3%
	891	872	87%	86%	2,1%
	-	-	-	-	-

Fornecimento de Electricidade a Clientes a Retalho no Mercado Ibérico Liberalizado

Volumes (GWh)	9M12	9M11	Δ 12/11
	Electricidade	22.545	23.068
Portugal	7.190	6.843	5,1%
Espanha*	15.355	16.225	-5,4%
Gás	25.224	25.824	-2,3%
Portugal	4.525	5.203	-13%
Espanha*	20.699	20.622	0,4%

	3T12	3T11	Δ 12/11
		7.506	7.739
	2.562	2.401	6,7%
	4.944	5.338	-7,4%
	6.631	6.701	-1,0%
	1.394	1.270	10%
	5.237	5.431	-3,6%

Número de Clientes ('000)	9M12	9M11	Δ 12/11
	Electricidade	1.589	1.312
Portugal	548	293	87%
Espanha*	1.041	1.019	2,2%
Gás	793	797	-0,5%
Portugal	29,2	0,7	4030%
Espanha*	764	796	-4,1%

* Inclui Comercialização de Último Recurso

CAE / CMEC e Regime Especial (excluindo Eólica)

	Capacidade Instalada (MW)		
	9M12	9M11	Δ MW
Total CAEs/CMECs Portugal	6.221	6.221	-
Hídrica	4.094	4.094	-
Carvão	1.180	1.180	-
Fuelóleo	946	946	-
Brasil - Hídrica com CAEs	1.794	1.790	+4
Reg. Especial M.Ibérico (ex-eólica)	466	469	-3

	Output (GWh)		Load Factor		Δ GWh
	3T12	3T11	3T12	3T11	
	2.910	3.442	21%	25%	-15%
	570	1.085	6%	12%	-47%
	2.340	2.358	90%	90%	-0,7%
	2	-	-	0%	0%
	1.430	1.388	36%	35%	3,0%
	498	498	48%	48%	0,0%

	Output (GWh)		Load Factor		Δ GWh
	9M12	9M11	9M12	9M11	
	8.970	12.101	22%	30%	-26%
	2.300	7.476	9%	28%	-69%
	6.670	4.625	86%	60%	44%
	3	-	-	0%	0%
	5.890	5.671	50%	48%	3,9%
	1.550	1.773	51%	58%	-12,6%