



DADOS OPERACIONAIS PREVISIONAIS - 1S11

Lisboa, 19 de Julho de 2011

Nos últimos 12 meses, o Grupo EDP aumentou a capacidade instalada em 8%, para 22,5GW a Jun-11. Este crescimento foi essencialmente suportado por adições de capacidade eólica (+1.222MW nos últimos 12 meses). A produção total atingiu 32TWh, 68% com origem em energias limpas (hídrica & eólica). A energia distribuída pelo grupo EDP subiu 1% no 1S11 suportada pela actividade de gás e operações no Brasil. A energia total vendida a clientes no mercado livre subiu 5%.

Distribuição de electricidade e gás na Península Ibérica – A electricidade distribuída em Portugal no 1S11 caiu 1,2% vs. 1S10 (-2,2% vs 2T10) reflectindo uma menor procura nos segmentos residencial e PMEs. Em Espanha, a electricidade distribuída pela HC Distribución na região das Astúrias subiu 3% no 1S11 (+4% no 2T11 vs 2T10), reflectindo uma maior base de clientes (+1%). O **gás distribuído** cresceu 5,5% em Portugal no 1S11 (+3,6% no 2T11 vs. 2T10), impulsionado pela subida de 10% na base de pontos de ligação, e 4% em Espanha.

Brasil – A **electricidade distribuída** pela Bandeirante+Escelsa subiu 3,4% no 1S11 e 3% no 2T11 (vs 2T10). O volume distribuído a grandes clientes industriais (clientes dos quais a EDP recebe apenas tarifas de acesso, já que estes se abastecem directamente no mercado livre), cresceu 5% no 1S11. O volume distribuído a clientes finais subiu 2,5% no 1S11 (quase em linha com o 1T11), suportado por uma maior procura por parte dos segmentos residencial e comercial. O número de clientes ligados cresceu 3,9% no 1S11 (+4,4% na Escelsa, +3,5% na Bandeirante). No negócio de **geração de electricidade** (onde todas as nossas centrais operam sob CAE), a produção cresceu 12% (+5% no 2T11 vs. 2T10). (Para mais detalhes, consultar press release da EDP Brasil). Os resultados da EDP Brasil serão divulgados no dia 27 de Julho após o fecho do Bovespa.

Energia eólica – A produção cresceu 27% no 1S11 (+32% no 2T11 vs. 2T10), suportada pelo aumento de capacidade instalada nos últimos 12 meses (+772MW no 2S10, +450MW no 1S11) e por factores médios de utilização 100b.p. mais altos, em 32%. Nos EUA (58% da produção), a produção cresceu 39%, impulsionada por um factor médio de utilização 4p.p. mais alto, em 36%, e pela expansão da capacidade instalada (+22%). Na Europa (42% do total), a produção cresceu 13% no 1S11 e 20% no 2T11 (vs. 2T10), suportada por um acréscimo da capacidade instalada (+20% nos últimos 12 meses) e um factor médio de utilização estável (vs. 2T10), em 23%. (Para mais detalhes, consultar press release da EDP Renováveis). Os resultados da EDP Renováveis serão divulgados no dia 27 de Julho 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 não pela produção, mas pelo rácio de disponibilidade real vs. contratada. A capacidade instalada recuou 710MW, para 6.221MW em Jun-11, devido ao fim do CAE da central do Carregado (fuelóleo) em Dez-10 (e consequente transferência para o portfólio de mercado). A produção caiu 19% no 1S11, suportada pela menor produção hídrica (-30%), decorrente de maiores recursos hídricos no 1S10: factor de produção hídrica: 1,03 no 1S11 vs. 1,43 no 1S10.

Comercialização de electricidade e gás na P. Ibérica – A electricidade vendida a clientes livres cresceu 1,7% no 1S11, reflectindo uma base de clientes mais alargada (+4,9%) e um menor consumo dos clientes. Mesmo assim, o volume vendido recuou no 2T11 (vs. 2T10), tanto em Portugal (-1%) como em Espanha (-2%), devido a uma intensificação do ambiente concorrencial. No **negócio de gás**, o volume cresceu 11% no 1S11, evidenciando um crescimento semelhante em Portugal e Espanha no 2T11 (+9% vs. 2T10).

Produção liberalizada na P. Ibérica – A capacidade instalada aumentou 1.138MW, para 7.137MW no 1S11, devido ao arranque de Soto 5 (CCGT em Espanha), em Dez-10, e à transferência da central do Carregado para o portfólio de mercado. A produção das nossas centrais em mercado subiu 1% no 1S11, afectada por uma redução de 11% no 2T11 (vs. 2T10) decorrente de um factores médio de utilização mais baixo nas nossas CCGTs (-9p.p. vs. 2T10, para 24% no 2T11) e de menor produção hídrica (-31% vs. 2T10). A implementação do RDL 1221/2010 (carvão Espanhol) e o aumento do custo de gás suportaram uma produção a carvão superior (+22% no 2T11 vs. 2T10) e inferior nas CCGTs (-31% vs. 2T10). No 1S11, a nossa produção própria satisfaz 52% das necessidade das nossas unidades de comercialização de electricidade.

Os resultados do 1S11 da EDP serão divulgados ao mercado no dia 28 de Julho após o fecho do mercado Euronext. A respectiva *conference call*, que contará com a presença do CEO, António Mexia, decorrerá no dia 29 de Julho às 11:00 de Lisboa (GMT).

Distribuição de Electricidade - P. Ibérica

	1S11	1S10	Δ 11/10
Electric. Distribuída (GWh)	28,526	28,675	-0.5%
Portugal	23,576	23,871	-1.2%
Espanha	4,950	4,804	3.0%
Número de clientes ('000)	6,808	6,779	0.4%
Portugal	6,154	6,132	0.4%
Espanha	654	647	1.0%

Distribuição de Gás - Península Ibérica

	1S11	1S10	Δ 11/10
Gás Distribuído (GWh)	29,556	28,453	3.9%
Portugal	3,767	3,570	5.5%
Espanha	25,789	24,883	3.6%
Pontos de ligação ('000)	1,247	1,209	3.1%
Portugal	259	235	10%
Espanha	988	974	1.5%

Brasil

	1S11	1S10	Δ 11/10
Eletric. Distribuída (GWh)	12,296	11,893	3.4%
Clientes Finais	7,595	7,413	2.5%
Clientes Acesso	4,700	4,479	4.9%
Número de Clientes ('000)	2,785	2,680	3.9%
Bandeirante	1,521	1,470	3.5%
Escelsa	1,264	1,210	4.4%

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)		
	1S11	1S10	Δ MW
Europa	3,526	2,936	+590
Portugal	599	595	+4
Espanha	2,190	1,923	+267
Resto da Europa	737	418	+319
Brasil	84	14	+70
EUA	3,278	2,715	+563
Total MW EBITDA	6,887	5,665	+1,222
Total MW EBITDA + Eól. Port.*	7,163	5,792	+1,370

	Output (GWh)		Load Factor		Δ GWh
	2T11	2T10	2T11	2T10	
	1,672	1,388	23%	23%	20%
	302	324	23%	25%	-6.9%
	1,103	891	25%	23%	24%
	267	173	19%	19%	55%
	23	7	26%	25%	207%
	2,675	1,906	38%	33%	40%
	4,370	3,301	31%	29%	32%

	Output (GWh)		Load Factor		Δ GWh
	1S11	1S10	1S11	1S10	
	3,657	3,244	26%	29%	13%
	697	772	27%	31%	-10%
	2,375	2,110	27%	28%	13%
	585	362	23%	25%	61%
	29	14	24%	23%	107%
	5,105	3,682	36%	32%	39%
	8,790	6,940	32%	31%	27%

* Eólicas de Portugal é consolidado pelo método equivalência patrimonial.

Produção de Electricidade no Mercado Ibérico Liberalizado

	Capacidade Instalada (MW)		
	1S11	1S10	Δ MW
Produção	7,137	5,999	+1,138
CCGT	3,736	3,308	+428
Carvão	1,460	1,460	-
Hídrica	910	910	-
Nuclear	156	156	-
Fuelóleo/Gasóleo	875	165	+710

	Output (GWh)		Load Factor		Δ GWh
	2T11	2T10	2T11	2T10	
	3,539	3,983	23%	30%	-11%
	1,918	2,395	24%	33%	-20%
	1,036	846	32%	27%	22%
	364	528	18%	27%	-31%
	221	214	65%	63%	3.5%
	-	-	0%	0%	-

	Output (GWh)		Load Factor		Δ GWh
	1S11	1S10	1S11	1S10	
	8,021	7,939	26%	30%	1.0%
	4,264	4,354	26%	30%	-2.1%
	2,084	1,583	33%	25%	32%
	1,139	1,485	29%	38%	-23%
	534	516	79%	76%	3.5%
	-	-	0%	0%	-

Fornecimento de Electricidade a Clientes a Retalho no Mercado Ibérico Liberalizado

Volumes (GWh)	1S11			1S10			Δ 11/10		
	1S11	1S10	Δ 11/10	2T11	2T10	Δ 11/10			
Electricidade	15,436	15,185	1.7%	7,630	7,755	-1.6%			
Portugal	4,442	4,304	3.2%	2,252	2,273	-0.9%			
Espanha*	10,994	10,881	1.0%	5,377	5,482	-1.9%			
Gás	19,124	17,156	11%	8,261	7,590	8.8%			
Portugal	3,933	2,565	53%	1,700	1,567	8.5%			
Espanha	15,191	14,591	4.1%	6,560	6,024	8.9%			

Número de Clientes ('000)	1S11			1S10			Δ 11/10		
	1S11	1S10	Δ 11/10	2T11	2T10	Δ 11/10			
Electricidade	1,340	1,278	4.9%	630	627	0.5%			
Portugal	301	291	3.7%	150	148	1.4%			
Espanha*	1,038	987	5.2%	480	479	0.2%			
Gás	806	822	-1.9%	406	406	0%			
Portugal	0.2	0.2	23%	0.1	0.1	100%			
Espanha	806	822	-1.9%	405	405	0%			

* Inclui Comercialização de Último Recurso

CAE / CMEC e Regime Especial (exc. Eólica)

	Capacidade Instalada (MW)		
	1S11	1S10	Δ MW
Total CAEs/CMECs Portugal	6,221	6,931	-710
Hídrica	4,094	4,094	-
Carvão	1,180	1,180	-
Fuelóleo	946	1,657	-710
Regime Especial M. Ibérico	467	469	-2

	Output (GWh)		Load Factor		Δ GWh
	2T11	2T10	2T11	2T10	
	3,656	4,550	27%	30%	-20%
	2,288	3,798	26%	42%	-40%
	1,369	752	53%	29%	82%
	-	-	0%	0%	n/a
	645	607	63%	59%	6.4%

	Output (GWh)		Load Factor		Δ GWh
	1S11	1S10	1S11	1S10	
	8,660	10,629	32%	35%	-19%
	6,392	9,123	36%	51%	-30%
	2,268	1,506	44%	29%	51%
	-	-	0%	0%	n/a
	1,326	1,354	65%	66%	-2.1%