

A capacidade instalada da EDP ascendeu a 22,4GW em Mar-15. A produção total diminuiu 9% no 1T15, suportada por recursos eólicos e hídricos mais fracos, sobretudo se comparado com o 1T14. A produção hídrica e eólica representou 68% da produção no 1T15. Os aumentos de capacidade nos últimos 12 meses incluíram 387MW de nova capacidade eólica e solar e 30MW de nova capacidade hídrica em Portugal, correspondente à entrada em exploração do primeiro grupo da central Baixo Sabor. A energia distribuída pela EDP recuou 7% no 1T15, reflexo da venda de activos de gás em Espanha no 4T14 (excluindo o impacto da venda, a energia distribuída teria crescido 2%).

Distribuição de electricidade e gás na P. Ibérica – A electricidade distribuída em Portugal aumentou 1,6% no 1T15 suportada por alguns sinais de recuperação económica no período. Em Espanha, a electricidade distribuída pela EDP Espanha na região das Astúrias aumentou 0,7% no 1T15. O gás distribuído caiu 30%, reflectindo essencialmente a venda de activos da EDP em Múrcia, Extremadura e Gerona no 4Q14, que resultou na queda de 35% do gás distribuído em Espanha (excluindo o impacto da venda, o gás distribuído teria crescido 5%).

EDP Brasil – A electricidade distribuída pela EDP Brasil subiu 0,6% no 1T15 (Escelsa: +6,6%, Bandeirante: -3,8%) na medida em que o aumento da procura nos segmentos residencial, comercial e rural, foi compensado por um decréscimo da procura industrial. O volume distribuído a grandes clientes industriais no mercado livre caiu 2,3%, fruto de menor actividade industrial na região de São Paulo. No negócio de produção de electricidade, onde todas as nossas centrais operam sob CAE, a produção caiu 31% (GSF: 79.4% no 1T15 vs. 96.3% no 1T14). Os resultados da EDP Brasil serão divulgados no dia 6 de Maio, após o fecho do Bovespa. (Para mais detalhes, consultar o 'press release' da EDP Brasil)

EDP Renováveis – A produção eólica caiu 5% no 1T15. A capacidade instalada atingiu 8,1GW, suportada pela adição de 387MW nos últimos 12 meses: +329MW nos EUA, +20MW em Itália, +18MW na Polónia, +18MW em França e +2MW em Portugal. Na Europa (51% da produção total), a produção caiu 6% no 1T15, já que o efeito do aumento de capacidade não foi suficiente para mitigar o efeito de um 1T15 ligeiramente acima da média vs. um 1T14 muito acima da média. Na América do Norte (49% do total), a produção diminuiu 4%, reflectindo um factor médio de utilização menor que no 1T14. Os resultados da EDP Renováveis serão divulgados no dia 6 de Maio, antes da abertura do mercado Euronext Lisbon. (Para mais detalhes, consultar comunicado da EDPR).

Produção contratada de LP na P. Ibérica – No 1T15, a capacidade instalada em operação sob CAE/CMEC em Portugal (margem bruta contratada estável) ficou inalterada. A capacidade em regime especial diminuiu em 69MW devido ao encerramento de centrais térmicas em Espanha, no 1T15. A produção sob CMEC decresceu 17% no 1T15, suportada pela menor hidraulicidade (coeficiente de hidraulicidade de 0,74 no 1T15 vs. 1,57 no 1T14). A produção a carvão cresceu 78% no 1T15, afectada por uma maior procura térmica.

Comercialização de electricidade e gás na P. Ibérica – A electricidade vendida a clientes no mercado livre diminuiu 2% no 1T15. A nossa carteira de clientes em Portugal atingiu mais de 3,29 milhões de clientes em Mar-15 e os volumes fornecidos cresceram 20%, fruto de uma subida de 46% na base de clientes (+1,03 milhões), decorrente da transferência de consumidores residenciais do mercado regulado. Em Espanha, o volume comercializado caiu 22% no 1T15, em linha com a estratégia da empresa de enfoque nos segmentos mais atractivos (residenciais e PMEs). No negócio do gás, o volume comercializado recuou 19% devido a uma queda de 26% em Espanha, reflectindo a estratégia da EDP de se concentrar nos segmentos de clientes mais atraentes mas também a contracção de oportunidades no mercado grossista. Em Portugal, o gás comercializado aumentou 39% devido a uma expansão em 60% da carteira de clientes, baseada na oferta dual (gás + electricidade).

Produção liberalizada na P. Ibérica – No 1T15, a capacidade liberalizada instalada cresceu em 30MW, já que a primeira parte da central hídrica do Baixo Sabor entrou em operação. A produção das nossas centrais em mercado aumentou 12% no 1T15. A produção das centrais a carvão subiu 139%, suportada por uma procura térmica superior, enquanto que a produção das CCGT cresceu 160%, apesar de um factor médio de utilização ainda baixo de 5%. A produção das centrais hídricas caiu 33% em virtude da fraca hidraulicidade. No 1T15, a produção das nossas centrais satisfaz 57% das necessidades das nossas unidades de comercialização de electricidade.

Os resultados do 1º trimestre de 2015 da EDP serão divulgados ao mercado no dia 7 de Maio após o fecho do mercado Euronext Lisbon. A respectiva *conference call*, que contará com a presença do CEO, António Mexia, decorrerá no dia 8 de Maio às 11:30 de Lisboa (GMT).

Distribuição de Electricidade - P. Ibérica

	1T15	1T14	Δ 15/14
Electric. Distribuída (GWh)	15.280	15.062	1,5%
Portugal*	12.899	12.696	1,6%
Espanha	2.381	2.365	0,7%
Pontos de Ligação ('000)	6.741	6.729	0,2%
Portugal	6.082	6.070	0,2%
Espanha	659	659	0,0%

* Electricidade entrada na rede.

Distribuição de Gás - Península Ibérica

	1T15	1T14	Δ 15/14
Gás Distribuído (GWh)	10.875	15.534	-30%
Portugal	2.031	1.979	2,6%
Espanha	8.844	13.555	-35%
Pontos de ligação ('000)	1.258	1.329	-5,4%
Portugal	321	309	3,8%
Espanha	936	1.020	-8,2%

Distribuição de Electricidade - Brasil

	1T15	1T14	Δ 15/14
Electric. Distribuída (GWh)	6.764	6.726	0,6%
Clientes Finais	4.320	4.224	2,3%
Clientes Acesso	2.445	2.502	-2,3%
Pontos de Ligação ('000)	3.182	3.076	3,4%
Bandeirante	1.740	1.683	3,3%
Escelsa	1.442	1.393	3,5%

DIRECÇÃO DE RELAÇÃO COM INVESTIDORES

Miguel Viana, Director
 Sónia Pimpão
 Elisabete Ferreira
 João Machado
 Maria João Matias
 Noélia Rocha

Tel: +351 210012834
 Fax: +351 210012899
 E-mail: ir@edp.pt
 Site: www.edp.pt

Energia Eólica e Solar Europa, América do Norte e Brasil

	Capacidade Instalada (MW)		
	1T15	1T14	Δ MW
Europa	4.231	4.173	+58
Portugal	624	621	+2
Espanha	2.194	2.194	-
Resto da Europa	1.413	1357	+56
Brasil	84	84	-
América do Norte	3.835	3.506	+329
Total MW EBITDA	8.149	7.762	+387
Total MW EBITDA + MW Equity*	9.036	8.580	+456

	Output (GWh)		Load Factor		Δ GWh
	1T15	1T14	1T15	1T14	
Europa	2.932	3.132	33%	37%	-6,4%
Portugal	505	580	38%	43%	-13%
Espanha	1.499	1.750	32%	38%	-14%
Resto da Europa	928	802	33%	32%	16%
Brasil	46	49	25%	27%	-7,0%
América do Norte	2.808	2.930	34%	39%	-4,2%
Total	5.786	6.112	34%	38%	-5,3%

* MW atribuíveis à EDPR referentes a empresas associadas que são consolidadas pelo método de equivalência patrimonial

Produção de Electricidade no Mercado Ibérico Liberalizado

	Capacidade Instalada (MW)		
	1T15	1T14	Δ MW
Produção	7.808	7.777	+30
CCGT	3.736	3.736	-
Carvão	1.463	1.463	-
Hídrica	2.453	2.422	+30
Nuclear	156	156	-

	Output (GWh)		Load Factor		Δ GWh
	1T15	1T14	1T15	1T14	
Produção	4.709	4.186	28%	25%	12%
CCGT	411	158	5%	2%	160%
Carvão	2.058	862	65%	27%	139%
Hídrica	1.910	2.834	36%	54%	-33%
Nuclear	331	332	99%	99%	-0,2%

Fornecimento de Energia a Clientes a Retalho no Mercado Ibérico Liberalizado

Volumes (GWh)	1T15	1T14	Δ 15/14
Electricidade	8.220	8.412	-2,3%
Portugal	4.644	3.854	20%
Espanha*	3.576	4.557	-22%
Gás	8.315	10.246	-19%
Portugal	1.488	1.073	39%
Espanha	6.828	9.173	-26%

* Inclui Comercialização de Último Recurso

Número de clientes ('000)	1T15	1T14	Δ 15/14
Electricidade	4.266	3.172	34%
Portugal	3.291	2.256	46%
Espanha*	975	916	6,4%
Gás	1.261	1.077	17%
Portugal	430	269,2	60%
Espanha	830	808	2,8%

CAE / CMEC e Regime Especial (exc. Eólica)

	Capacidade Instalada (MW)		
	1T15	1T14	Δ MW
Total CAEs/CMECs Portugal	4.470	4.470	-
Hídrica	3.290	3.290	-
Carvão	1.180	1.180	-
CAEs Brasil	1.797	1.797	-
Hídrica	1.797	1.797	-
Reg. Especial M.Ibérico (ex-eólica)	206	274	-69

	Output (GWh)		Load Factor		Δ GWh
	1T15	1T14	1T15	1T14	
Total CAEs/CMECs Portugal	4.151	5.002	43%	52%	-17%
Hídrica	1.903	3.739	27%	53%	-49%
Carvão	2.248	1.263	88%	50%	78%
CAEs Brasil	1.624	2.341	42%	60%	-31%
Hídrica	1.624	2.341	42%	60%	-31%
Reg. Especial M.Ibérico (ex-eólica)	227	414	51%	68%	-45%