



DADOS OPERACIONAIS PREVISIONAIS - 9M17

Lisboa, 18 de Outubro de 2017

A capacidade instalada da EDP aumentou 7.8% nos 9M17 (+1.9GW para 26.5GW), em resultado de: (i) +942 MW de nova capacidade eólica (dos quais 827MW na América do Norte); (ii) nova capacidade hídrica em Portugal (+977MW), fruto da entrada em operação das centrais de Venda Nova III e Foz Tua. A produção total diminuiu 3% nos 9M17 vs. 9M16, reflexo de menores recursos hídricos na Ibéria (em Portugal, volumes hídricos foram 43% abaixo da média vs. 66% acima nos 9M16), que mais do que mitigou a maior produção eólica resultante do aumento de capacidade e maior factor de utilização médio (+1p.p. nos 9M17 vs. 9M16, para 30%). A produção hídrica e eólica representou 61% da produção total nos 9M17.

Distribuição de electricidade e gás na P. Ibérica – A electricidade distribuída aumentou 0,4% nos 9M17 vs. 9M16, reflectindo principalmente o aumento da procura em Portugal (+0,2%) e Espanha (0,7%). O gás distribuído considera actividade em Espanha até Jul-17 e em Portugal até Sep-17, no seguimento da alienação dos activos de distribuição de gás.

EDP Brasil – A electricidade distribuída pela EDP Brasil aumentou 0,5% nos 9M17 (EDP Distribuição Espírito Santo: -1,6%, EDP Distribuição São Paulo: +2,0). Na produção de electricidade, os volumes caíram 9% face ao período homólogo (-3% no 3T17 vs. 3T16). Os volumes hídricos caíram 16% face aos 9M16, reflexo dos menores recursos hídricos na zona das centrais da EDP Brasil. É de notar as piores condições hídricas verificadas nos últimos meses: o Generation Scaling Factor ficou em 62% no 3T17 (apesar de ter ficado em 86% nos 9M17). Este efeito será parcialmente compensado pelo seguro hídrico contratado pela EDP em 2015 para 46% da capacidade, bem como pela estratégia de alocação de energia entre trimestres, orientado para o 3T17. Os resultados dos 9M17 da EDP Brasil serão divulgados no dia 31 de Outubro de 2017, após o fecho do Bovespa. (Para mais detalhes, consultar o comunicado da EDP Brasil).

EDP Renováveis – A produção eólica cresceu 10% nos 9M17 vs. 9M16. A capacidade instalada EBITDA atingiu 10,3GW, aumentando 942MW nos últimos 12 meses: +114MW na Europa e +827MW na América do Norte. Na Europa, a capacidade eólica subiu 3MW em Portugal, 44MW em Itália, 18MW em França e 50MW em Espanha (-25MW considerados em equity com a aquisição de uma participação de 50% num parque eólico espanhol). Na América do Norte, 6 parques eólicos entraram em produção: Hidalgo (250 MW), Timber Road III (101 MW), Meadow Lake V (100 MW), Redbed Plains (99 MW) e Jericho Rise (78 MW), todos nos EUA, e 1 no México (200 MW). Os resultados dos 9M17 da EDP Renováveis serão divulgados no dia 31 de Outubro de 2017, antes da abertura do mercado Euronext Lisbon. (Para mais detalhes, consultar comunicado da EDPR).

Produção de electricidade no mercado Ibérico – A capacidade instalada aumentou 974MW em termos homólogos, suportada pela entrada em produção da central hídrica de Venda Nova III no 1T17 e Foz Tua no 2T17. A geração hídrica alcançou 5,5TWh, caindo 60% ou 8.5TWh nos 9M17 face a 9M16. A produção a carvão aumentou 34% nos 9M17 vs. 9M16 (+8% no 3T17 face ao 3T16) com um factor médio de utilização de 79% (vs. 59% nos 9M16), dada a maior procura térmica. A produção das CCGT aumentou 103% em termos homólogos (+48% no 3T17 face a 3T16), alcançando um factor médio de utilização de 24% vs. 12% nos 9M16. De notar que parte da capacidade hídrica em Portugal e a central de Sines beneficiaram de produção contratada no regime CMEC até Jun-17 (6.5TWh no 1S17, -25% vs. 1S16). Desconsiderando a geração sob CMEC até Jun-17, a geração EDP nos 9M17 cobriu 78% dos volumes de electricidade fornecidos.

Comercialização de electricidade e gás no mercado Ibérico – A electricidade vendida a clientes no mercado livre diminuiu 8% nos 9M17 vs. 9M16. A nossa carteira de comercialização em Portugal ficou acima dos 4,1 milhões de clientes a Set-17 e os volumes fornecidos cresceram 4%. No negócio do gás, o volume comercializado recuou 35% nos 9M17, reflexo de uma redução das vendas no mercado grossista.

Os resultados dos 9M17 da EDP serão divulgados ao mercado no dia 2 de Novembro de 2017 após o fecho do mercado Euronext Lisbon. A respectiva *conference call*, que contará com a presença do CEO, António Mexia, decorrerá no dia 3 de Novembro às 11:30

Distribuição de Electricidade - P. Ibérica

	9M17	9M16	Δ 17/16
Electric. Distribuída (GWh)	43 500	43 340	0,4%
Portugal*	36 569	36 425	0,4%
Espanha	6 931	6 915	0,2%
Pontos de ligação ('000)	6 838	6 799	0,6%
Portugal	6 175	6 137	0,6%
Espanha	663	661	0,3%

* Volume de electricidade entrada na rede de distribuição

Distribuição de Gás - Península Ibérica

	9M17	9M16	Δ 17/16
Gás Distribuído (GWh)	23 306	25 046	-6,9%
Portugal	5 326	5 271	1,0%
Espanha	17 980	19 775	-9,1%
Pontos de ligação ('000)	352	1 262	-72,1%
Portugal	352	338	3,9%
Espanha	0	924	-

Distribuição de Electricidade - Brasil

	9M17	9M16	Δ 17/16
Eletric. Distribuída (GWh)	18 405	18 308	0,5%
Clientes Finais	10 586	11 709	-9,6%
Clientes Acesso	7 818	6 598	18,5%
Pontos de ligação ('000)	3 359	3 299	1,8%
Bandeirante	1 829	1 797	1,8%
Escelsa	1 529	1 502	1,8%

DIRECÇÃO DE RELAÇÃO COM INVESTIDORES

Miguel Viana, Director	Tel: +351 210012834
Sónia Pimpão	Fax: +351 210012899
João Machado	
Maria João Matias	E-mail: ir@edp.pt
Sérgio Tavares	Site: www.edp.pt
Noélia Rocha	



DADOS OPERACIONAIS PREVISIONAIS - 9M17

Lisboa, 18 de Outubro de 2017

Energia Eólica e Solar na Europa, América do Norte e Brasil

	Capacidade Instalada (MW)		
	9M17	9M16	Δ MW
Europa	5 057	4 942	+114
Portugal	1 253	1 251	+3
Espanha	2 244	2 194	-
Resto da Europa	1 560	1 497	+62
Brasil	204	204	-
América do Norte	5 060	4 233	+827
Total MW EBITDA	10 321	9 379	+942
Total MW EBITDA + MW Equity⁽¹⁾	10 652	9 735	+916

	Output (GWh)		Load Factor		Δ GWh
	3T17	3T16	3T17	3T16	
Europa	2 473	2 222	22%	21%	11%
Portugal	672	566	24%	21%	19%
Espanha	1 065	1 102	22%	23%	-3%
Resto da Europa	735	554	21%	17%	32,6%
Brasil	249	234	55%	32%	6%
América do Norte	2 548	2 283	23%	24%	12%
Total	5 271	4 740	23%	22%	11%

	Output (GWh)		Load Factor		Δ GWh
	9M17	9M16	9M17	9M16	
Europa	8 514	8 581	26%	27%	-1%
Portugal	2 208	2 317	27%	28%	-5%
Espanha	3 730	3 982	26%	28%	-6%
Resto da Europa	2 575	2 282	25%	23%	13%
Brasil	564	440	42%	30%	28%
América do Norte	10 739	9 033	34%	32%	19%
Total	19 817	18 054	30%	29%	10%

(1) MW atribuíveis à EDPR referentes a empresas associadas que são consolidadas pelo método de equivalência patrimonial.

Produção de Electricidade no Mercado Ibérico

	Capacidade Instalada (MW)		
	9M17	9M16	Δ MW
Produção	13 680	12 705	+974
Hídrica	7 178	6 201	+977
CCGT	3 736	3 736	-
Carvão	2 404	2 404	-
Nuclear	156	156	-
Mini-Hídrica, Cogeração e Resíduos	206	209	-

	Output (GWh)		Load Factor		Δ GWh
	3T17	3T16	3T17	3T16	
Europa	8 642	8 255	29%	29%	4,7%
Portugal	1 165	1 995	7%	15%	-42%
Espanha	2 833	1 909	34%	23%	48%
Carvão	4 220	3 916	79%	74%	8%
Nuclear	339	338	99%	98%	0,2%
Mini-Hídrica, Cogeração e Resíduos	87	96	19%	21%	-9,9%

	Output (GWh)		Load Factor		Δ GWh
	9M17	9M16	9M17	9M16	
Europa	25 294	27 875	29%	33%	-9%
Portugal	5 547	14 004	12%	34%	-60%
Espanha	5 934	2 926	24%	12%	103%
Carvão	12 516	9 322	79%	59%	34%
Nuclear	895	898	88%	88%	-0,3%
Mini-Hídrica, Cogeração e Resíduos	402	726	30%	53%	-45%

Fornecimento de Energia a Clientes no Mercado Ibérico

Volumes (GWh)	9M17	9M16	Δ 17/16
Electricidade	24 170	26 314	-8%
Portugal	13 547	13 634	-1%
Espanha*	10 623	12 680	-16%
Gás	12 254	18 823	-35%
Portugal	2 682	3 153	-15%
Espanha*	9 573	15 670	-39%

	3T17	3T16	Δ 17/16
Electricidade	7 896	8 867	-11%
Portugal	4 349	4 537	-4%
Espanha*	3 547	4 329	-18%
Gás	3 547	4 329	-18%
Portugal	661	770	-14%
Espanha*	2 317	5 407	-57%

Número de Clientes ('000)	9M17	9M16	Δ 17/16
Electricidade	5 252	5 025	5%
Portugal	4 135	3 969	4%
Espanha*	1 116	1 056	6%
Gás	1 513	1 423	6%
Portugal	644	575	12%
Espanha*	869	847	3%

* Inclui Comercialização de Último Recurso

Produção de Electricidade no Brasil (excluindo Eólica)

	Capacidade Instalada (MW)		
	9M17	9M16	Δ MW
CAEs Brasil	2 466	2 466	+0
Hídrica	1 746	1 745	+0
Carvão	720	720	-
Total MW EBITDA + MW Equity⁽²⁾	0	0	-

	Output (GWh)		Load Factor		Δ GWh
	3T17	3T16	3T17	3T16	
CAEs Brasil	1 817	1 871	33%	34%	-3%
Hídrica	594	869	15%	23%	-32%
Carvão	1 224	1 002	77%	63%	22%

	Output (GWh)		Load Factor		Δ GWh
	9M17	9M16	9M17	9M16	
CAEs Brasil	6 114	6 729	38%	42%	-9%
Hídrica	2 842	3 390	25%	30%	-16%
Carvão	3 271	3 339	69%	70%	-2%

(2) MW atribuíveis à EDP Brasil referentes a empresas associadas que são consolidadas pelo método de equivalência patrimonial.