



## DADOS OPERACIONAIS PREVISIONAIS - 1S17

Lisboa, 14 de Julho de 2017

A capacidade instalada da EDP aumentou 6.9% no 1S17 (+1.7GW para 26.2GW), em resultado de: (i) +707 MW de nova capacidade eólica (dos quais 628MW nos EUA); (ii) nova capacidade hídrica em Portugal (+991MW), fruto da entrada em operação das centrais de Venda Nova III e Foz Tua. A produção total diminuiu 6% no 1S17 vs. 1S16, reflexo de menores recursos hídricos na Ibéria (em Portugal, volumes hídricos foram 42% abaixo da média vs. 68% acima no 1S16), e maior produção eólica resultante do aumento de capacidade e maior factor de utilização médio. A produção hídrica e eólica representou 60% da produção total no 1S17.

**Distribuição de electricidade e gás na P. Ibérica** – A electricidade distribuída em Portugal aumentou 0,7% no 1S17, reflectindo um aumento na procura durante no trimestre. O gás distribuído aumentou 7% vs. 1S16, reflectindo essencialmente um crescimento de 9% no gás distribuído em Espanha, fruto de um aumento dos volumes tanto nos clientes industriais, no Norte de Espanha, como nos clientes residenciais em resultado das baixas temperaturas durante o 1T17.

**EDP Brasil** – A electricidade distribuída pela EDP Brasil diminuiu 0,3% no 1S17 (EDP Distribuição Espírito Santo: -2,0%, EDP Distribuição São Paulo: +0,9), resultado da menor procura do sector industrial (-33%), reflexo da migração de clientes do mercado regulado para o livre durante 2016 e o 1S17, mais que mitigado pelo aumento na procura em mercado livre (18,6%). A produção de electricidade caiu 12% face ao período homólogo, resultado de uma diminuição da produção hídrica e térmica. Os volumes hídricos caíram 11% face ao 1S16, reflexo de menores recursos hídricos. No entanto, é de salientar a melhoria das condições hidrológicas no Brasil durante os últimos meses, com o Generation Scaling Factor estável nos ~97% (apesar de ~84% no 2T17). Os resultados da EDP Brasil serão divulgados no dia 26 de Julho de 2017, após o fecho do Bovespa. (Para mais detalhes, consultar o comunicado da EDP Brasil).

**EDP Renováveis** – A produção eólica cresceu 9% no 1S17 vs. 1S16 (+18% no 2T17 vs. 2T16) devido a um aumento na capacidade instalada assim como maiores recursos eólicos face ao período homólogo. A capacidade instalada EBITDA atingiu 10,1GW, aumentando 707MW nos últimos 12 meses: +79MW na Europa e +628MW na América do Norte. Na Europa, a capacidade eólica subiu 4MW em Portugal, 44MW em Itália e 30MW em França. Na América do Norte, 4 parques eólicos entraram em produção: Hidalgo no Texas (250MW), Timber Road III em Ohio (101MW) e Jericho em Nova Iorque (78MW), assim como a Eólica de Coahuila no México (200MW). Na Europa (42% da produção total), a produção diminuiu 5% no 1H17 (+3% vs. 2T16) para 6TWh, reflexo da normalização dos recursos eólicos assim como as adições de capacidade e recursos eólicos normalizados vs. 1S16. Na América do Norte (56% da produção total), a produção aumentou 21% para 8,2TWh, reflectindo adições de capacidade. No Brasil, a produção da EDPR aumentou para 314GWh (+53% face ao 1S16) devido a um aumento na capacidade média e recursos eólicos. Os resultados do 1S17 da EDP Renováveis serão divulgados no dia 26 de Julho 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 988MW em termos homólogos, suportada pela entrada em produção da central hídrica de Venda Nova III. A produção total diminuiu 15% no 1S17 vs. 1S16, reflexo da diminuição dos recursos hídricos. A geração hídrica das centrais com CMEC caiu 66%, ou 3,5TWh, para 1,8TWh, com impacto negligenciável dada a natureza contratada dos activos sob regime CMEC, até Jun-17. A produção liberalizada das centrais hídricas caiu 4,0TWh vs. 1S16, para 2,6TWh. A produção a carvão aumentou 53% vs. 1S16, com um factor de utilização de 79% vs. 51% no 1S16. A produção da central a carvão de Sines, sob regime CMEC, subiu 42%, para 4,7TWh. A produção a carvão em Espanha subiu 72% vs. 1S16, para 3,6TWh. Adicionalmente, a produção das CCGT cresceu 205% face ao período homólogo, reflectindo no entanto um factor de utilização de 19%.

**Comercialização de electricidade e gás no mercado Ibérico** – A electricidade vendida a clientes no mercado livre diminuiu 7% no 1S17 vs. 1S16, sobretudo devido a uma queda de 15% dos volumes em Espanha. A nossa carteira de comercialização em Portugal ficou acima dos 4,1 milhões de clientes a Jun-17 e os volumes fornecidos cresceram 5%, decorrente do processo de liberalização do mercado em curso. No negócio do gás, o volume comercializado recuou 27% no 1S17, reflexo de uma redução dos volumes no mercado grossista.

**Os resultados de 1S17 da EDP serão divulgados ao mercado no dia 27 de Julho 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 28 de Julho às 11:30 de Lisboa (GMT).**

### Distribuição de Electricidade - P. Ibérica

	1S17	1S16	Δ 17/16
<b>Electric. Distribuída (GWh)</b>	<b>29.057</b>	<b>28.927</b>	<b>0,4%</b>
Portugal*	24.451	24.290	0,7%
Espanha	4.606	4.637	-0,7%
<b>Pontos de ligação ('000)</b>	<b>6.830</b>	<b>6.787</b>	<b>0,6%</b>
Portugal	6.168	6.126	0,7%
Espanha	662	661	0,3%

\* Volume de electricidade entrada na rede de distribuição

### Distribuição de Gás - Península Ibérica

	1S17	1S16	Δ 17/16
<b>Gás Distribuído (GWh)</b>	<b>19.718</b>	<b>18.402</b>	<b>7%</b>
Portugal	3.808	3.803	0,1%
Espanha	15.910	14.599	9%
<b>Pontos de ligação ('000)</b>	<b>1.362</b>	<b>1.257</b>	<b>8%</b>
Portugal	348	336	3,8%
Espanha	1.013	922	10%

### Distribuição de Electricidade - Brasil

	1S17	1S16	Δ 17/16
<b>Electric. Distribuída (GWh)</b>	<b>12.392</b>	<b>12.429</b>	<b>-0,3%</b>
Clientes Finais	7.264	8.105	-10%
Clientes Acesso	5.128	4.324	19%
<b>Pontos de ligação ('000)</b>	<b>3.346</b>	<b>3.281</b>	<b>2,0%</b>
Bandeirante	1.821	1.785	2,0%
Escelsa	1.526	1.496	2,0%

#### DIRECÇÃO DE RELAÇÃO COM INVESTIDORES

Miguel Viana, Director  
 Sónia Pimpão  
 João Machado  
 Maria João Matias  
 Sérgio Tavares  
 Noélia Rocha

Tel: +351 210012834  
 Fax: +351 210012899

E-mail: ir@edp.pt  
 Site: www.edp.pt



## DADOS OPERACIONAIS PREVISIONAIS - 1S17

Lisboa, 14 de Julho de 2017

### Energia Eólica e Solar na Europa, EUA e Brasil

	Capacidade Instalada (MW)		
	1S17	1S16	Δ MW
<b>Europa</b>	<b>5.007</b>	<b>4.929</b>	<b>+79</b>
Portugal	1.253	1.249	+4
Espanha	2.194	2.194	-
Resto da Europa	1.560	1.485	+74
<b>Brasil</b>	<b>204</b>	<b>204</b>	<b>-</b>
<b>America do Norte</b>	<b>4.861</b>	<b>4.233</b>	<b>+628</b>
<b>Total MW EBITDA</b>	<b>10.072</b>	<b>9.365</b>	<b>+707</b>
<b>Total MW EBITDA + MW Equity<sup>(1)</sup></b>	<b>10.428</b>	<b>9.721</b>	<b>+706</b>

	Output (GWh)		Load Factor		Δ GWh
	2T17	2T16	2T17	2T16	
<b>2.658</b>	<b>2.572</b>	<b>25%</b>	<b>24%</b>	<b>3,4%</b>	
659	712	24%	26%	-7%	
1.223	1.221	26%	26%	0,1%	
776	638	23%	20%	22%	
<b>167</b>	<b>151</b>	<b>38%</b>	<b>28%</b>	<b>11%</b>	
<b>4.002</b>	<b>3.056</b>	<b>38%</b>	<b>33%</b>	<b>31%</b>	
<b>6.827</b>	<b>5.779</b>	<b>31%</b>	<b>28%</b>	<b>18%</b>	

	Output (GWh)		Load Factor		Δ GWh
	1S17	1S16	1S17	1S16	
<b>6.041</b>	<b>6.358</b>	<b>28%</b>	<b>30%</b>	<b>-5%</b>	
1.536	1.751	28%	32%	-12%	
2.665	2.879	28%	31%	-7%	
1.840	1.728	27%	26%	6%	
<b>314</b>	<b>205</b>	<b>36%</b>	<b>29%</b>	<b>53%</b>	
<b>8.191</b>	<b>6.750</b>	<b>39%</b>	<b>37%</b>	<b>21%</b>	
<b>14.546</b>	<b>13.314</b>	<b>34%</b>	<b>33%</b>	<b>9%</b>	

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

### Produção de Electricidade no Mercado Ibérico

	Capacidade Instalada (MW)		
	1S17	1S16	Δ MW
<b>Produção</b>	<b>13.680</b>	<b>12.691</b>	<b>+988</b>
Hídrica	7.178	6.187	+991
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
	2T17	2T16	2T17	2T16	
<b>7.551</b>	<b>8.989</b>	<b>25%</b>	<b>32%</b>	<b>-16,0%</b>	
1.586	5.615	10%	42%	-72%	
1.388	552	17%	7%	152%	
4.244	2.299	81%	44%	85%	
223	230	66%	68%	-2,9%	
109	293	24%	64%	-63%	

	Output (GWh)		Load Factor		Δ GWh
	1S17	1S16	1S17	1S16	
<b>16.680</b>	<b>19.620</b>	<b>27%</b>	<b>27%</b>	<b>-15%</b>	
4.424	12.008	14%	44%	-63%	
3.101	1.017	19%	6%	205%	
8.297	5.405	79%	51%	53%	
557	560	82%	82%	-0,6%	
301	630	34%	69%	-52%	

### Fornecimento de Electricidade a Clientes no Mercado Ibérico

Volumes (GWh)	1S17	1S16	Δ 17/16
	<b>Electricidade</b>	<b>16.269</b>	<b>17.447</b>
Portugal	9.194	9.097	1%
Espanha*	7.076	8.351	-15%
<b>Gás</b>	<b>9.276</b>	<b>12.646</b>	<b>-27%</b>
Portugal	2.021	2.383	-15%
Espanha*	7.256	10.264	-29%

	2T17	2T16	Δ 17/16
	<b>7.646</b>	<b>8.363</b>	<b>-9%</b>
4.182	4.266	-2%	
3.464	4.097	-15%	
<b>3.908</b>	<b>5.906</b>	<b>-34%</b>	
840	1.041	-19%	
3.068	4.865	-37%	

Número de Clientes ('000)	1S17	1S16	Δ 17/16
	<b>Electricidade</b>	<b>5.203</b>	<b>4.949</b>
Portugal	4.106	3.904	5%
Espanha*	1.097	1.045	5%
<b>Gás</b>	<b>1.491</b>	<b>1.394</b>	<b>7%</b>
Portugal	629	551	14%
Espanha*	862	843	2%

\* Inclui Comercialização de Último Recurso

### Geração no Brasil (excluindo Eólica)

	Capacidade Instalada (MW)		
	1S17	1S16	Δ MW
<b>CAEs Brasil</b>	<b>2.466</b>	<b>2.466</b>	<b>+0</b>
Hídrica	1.746	1.745	-
Carvão	720	720	-
<b>Total MW EBITDA + MW Equity<sup>(2)</sup></b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>-</b>

	Output (GWh)		Load Factor		Δ GWh
	2T17	2T16	2T17	2T16	
<b>2.031</b>	<b>2.051</b>	<b>38%</b>	<b>38%</b>	<b>-1,0%</b>	
971	848	25%	22%	14%	
1.061	1.203	67%	76%	-12%	

	Output (GWh)		Load Factor		Δ GWh
	1S17	1S16	1S17	1S16	
<b>4.287</b>	<b>4.858</b>	<b>40%</b>	<b>45%</b>	<b>-12%</b>	
2.238	2.521	30%	33%	-11%	
2.049	2.337	65%	74%	-12%	

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