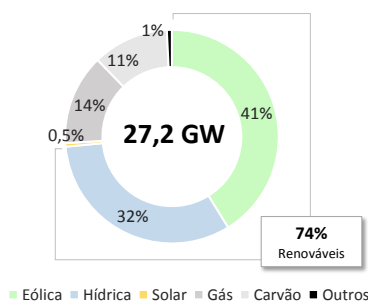


PRINCIPAIS DESTAQUES

- A capacidade instalada aumentou 2% nos últimos 12 meses para 27,2 GW, dos quais 74% de fontes renováveis. Toda a nova capacidade nos últimos 12 meses foram parques eólicos (+663 MW), maioritariamente na América do Norte (+278 MW). Este número já está líquido da venda de 200 MW de capacidade eólica nesta geografia. A capacidade hídrica reduziu-se em 234 MW neste período, reflexo da venda de mini-hídricas em Portugal e no Brasil no 4T18.
- A produção de eletricidade reduziu-se em 13% no 1T19 face ao 1T18, devido aos escassos níveis de hidraulidade e eolicidade. A produção eólica reduziu-se em 4%, apesar do aumento de capacidade em 6%, devido aos menores recursos eólicos no período em geografias chave (Pen. Ibérica e EUA). A produção hídrica diminuiu 34%, devido ao trimestre bastante seco em Portugal. A geração térmica térmica na Pen. Ibérica subiu ligeiramente (+1% no gás e +7% no carvão), mas a geração a carvão no Brasil reduziu-se em 32% (apesar do aumento da taxa de disponibilidade para 96,4%).
- O volume de eletricidade comercializada na Ibéria reduziu-se 3,9% no 1T19 face ao período homólogo, devido à menor procura no sector residencial em Portugal, o que por sua vez está relacionado com temperaturas acima da média para a época.
- O volume de electricidade distribuída diminuiu 4,8% na Pen. Ibérica, mas aumentou 5,1% no Brasil. Em ambas as geografias, isto está relacionado com o efeito temperatura.

CAPACIDADE INSTALADA

Capacidade instalada | Mar-19

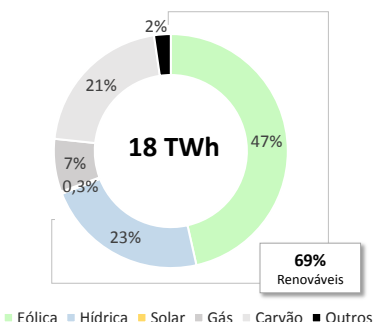


MW	Mar-19	Mar-18	Δ	Δ %
Eólica	11.194	10.531	+663	+6%
América do Norte	5.472	5.194	+278	+5%
Europa	5.255	5.006	+249	+5%
Brasil	467	331	+137	+41%
Hídrica	8.785	9.019	-234	-3%
P. Ibérica ⁽¹⁾ (2)	7.186	7.273	-87	-1%
Brasil	1.599	1.746	-147	-8%
Solar	145	145	-	-
Gás P. Ibérica⁽²⁾	3.729	3.729	-	-
Carvão	3.124	3.124	-	-
P. Ibérica	2.404	2.404	-	-
Brasil	720	720	-	-
Nuclear Espanha	156	156	-	-
Cogeração e resíduos	49	49	-	-0%
Total	27.182	26.753	+429	+2%

⁽¹⁾ Inclui mini-hídricas; ⁽²⁾ Reflete revisões na capacidade instalada de algumas centrais

PRODUÇÃO DE ELECTRICIDADE

Produção de electricidade | 1T19

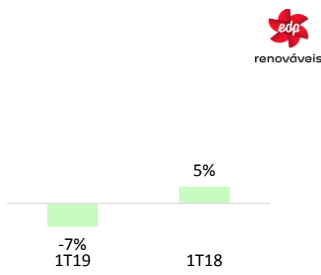


GWh	1T19	1T18	Δ	Δ %
Eólica	8.356	8.719	-363	-4%
América do Norte	4.429	4.662	-234	-5%
Europa	3.614	3.898	-284	-7%
Brasil	314	159	+155	+98%
Hídrica	4.055	6.154	-2.099	-34%
P. Ibérica ⁽¹⁾	2.669	4.198	-1.529	-36%
Brasil	1.386	1.956	-570	-29%
Solar	55	43	+12	+28%
Gás P. Ibérica	1.315	1.302	+13	+1%
Carvão	3.778	3.965	-187	-5%
P. Ibérica	2.971	2.779	+192	+7%
Brasil	807	1.186	-379	-32%
Nuclear Espanha	332	331	+1	+0%
Cogeração e resíduos	82	84	-2	-2%
Total	17.974	20.598	-2.624	-13%

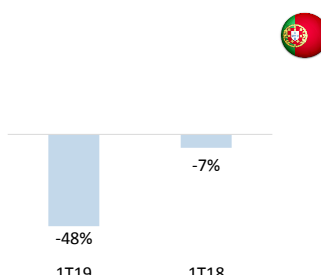
⁽¹⁾ Inclui mini-hídricas

FACTORES DE UTILIZAÇÃO

Desvio da produção renovável vs. média P50 | 1T19 vs 1T18



Desvio dos recursos hídricos vs. média histórica | 1T19 vs 1T18



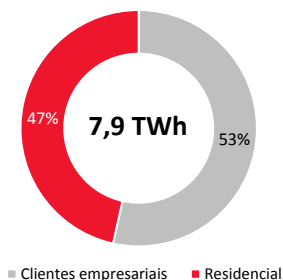
Factores de Utilização

	1T19	1T18
Eólica	35%	39%
América do Norte	37%	41%
Europa	32%	36%
Brasil	25%	24%
Hídrica	17%	27%
P. Ibérica ⁽¹⁾	40%	52%
Brasil	17%	27%
Solar	18%	15%
Gás P. Ibérica	16%	16%
Carvão	57%	54%
P. Ibérica	52%	76%
Brasil	99%	99%
Nuclear Espanha	99%	99%

⁽¹⁾ Inclui mini-hídricas

COMERCIALIZAÇÃO NO MERCADO IBÉRICO

Volume de electricidade vendido | 2019



Volumes (GWh)				N.º de clientes ('000)		
	1T19	1T18	Δ %	Mar-19	Mar-18	Δ %
Electricity⁽¹⁾	7.853	8.175	-3,9%	5.252	5.273	-0,4%
Portugal	4.749	5.032	-5,6%	4.101	4.139	-0,9%
Spain	3.104	3.143	-1,2%	1.151	1.134	+1,5%
Gas⁽¹⁾⁽²⁾	5.392	5.754	-6,3%	1.556	1.539	+1,1%
Portugal	1.135	1.170	-3,0%	659	656	+0,4%
Spain	4.257	4.584	-7,1%	897	883	+1,6%

⁽¹⁾ Comercialização de último recurso excluída para Portugal, mas incluída para Espanha

⁽²⁾ Inclui vendas no mercado grossista

DISTRIBUIÇÃO DE ELECTRICIDADE

P. Ibérica



	1T19	1T18	Δ	Δ %
Electricidade distribuída (GWh)	15.057	15.811	-753	-4,8%
Portugal ⁽¹⁾	12.832	13.401	-569	-4,2%
Espanha	2.225	2.410	-185	-7,7%
Pontos de ligação ('000)	6.896	6.858	+38	+0,6%
Portugal	6.230	6.194	+35	+0,6%
Espanha	667	664	+3	+0,4%

⁽¹⁾ Volume de electricidade que entrou na rede de distribuição

Brasil



	1T19	1T18	Δ	Δ %
Electricidade distribuída (GWh)	6.535	6.217	+317	+5,1%
Consumidores Finais	3.731	3.578	+153	+4,3%
Clientes Acesso	2.804	2.639	+165	+6,2%
Pontos de ligação ('000)	3.454	3.390	+64	+1,9%
EDP São Paulo	1.889	1.852	+37	+2,0%
EDP Espírito Santo	1.565	1.538	+27	+1,8%

INDICADORES DE MERCADO

Mercado Ibérico		1T19	1T18	Δ %
Preço spot médio electricidade - Espanha	€/MWh	54,9	48,4	13%
Coefficiente hidraulicidade - Portugal	1,0 = ano médio	0,52	0,93	-44%
Coefficiente hidraulicidade - Spain	1,0 = ano médio	0,70	1,20	-42%
Coefficiente eolicidade - Portugal	1,0 = ano médio	0,88	1,18	-25%
Brasil				
Preço spot médio (PLD)	R\$/MWh	290	196	48%
Generation Scalling Factor (GSF)	%	149%	113%	32%
Taxas de câmbio				
EUR/USD - Taxa de câmbio média		1,14	1,23	8%
EUR/BRL - Taxa de câmbio média		4,28	3,99	-7%
EUR/USD - Taxa de câmbio fim do período		1,12	1,23	10%
EUR/BRL - Taxa de câmbio fim do período		4,39	4,09	-7%

FACTOS RELEVANTES

23-Jan-2019	EDP emite instrumentos representativos de dívida green subordinada no montante de €1.000 milhões
12-Mar-2019	Strategic Update
22-Abr-2019	Dados Operacionais Previsionais 1T19 - EDP Brasil
23-Abr-2019	Dados Operacionais Previsionais 1T19 - EDP Renováveis
23-Abr-2019	EDP anuncia transacção de rotação de activos na Europa, no valor de €0,8 mil milhões

APRESENTAÇÃO DE RESULTADOS DO 1T19

Os resultados da EDP do 1T19 serão divulgados dia 16 de Maio de 2019, após o fecho da Euronext Lisbon. A *conference call*, que contará com a presença do CEO, Dr. António Mexia, decorrerá no dia 17 de Maio de 2019 às 11:30 de Lisboa (GMT). Mais informação em www.edp.com.