

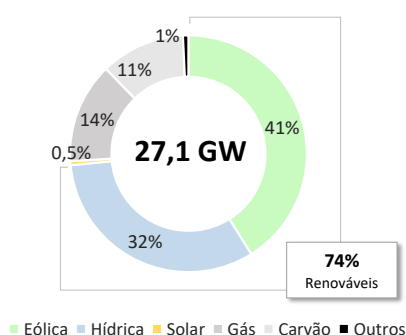
PRINCIPAIS DESTAQUES

• Os resultados da EDP de 2018 serão divulgados no dia 12 de Março, antes da abertura da Euronext Lisbon. Na mesma manhã, a EDP apresentará um "Strategic Update".

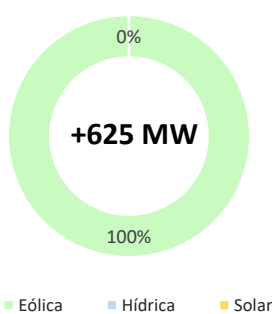
- A capacidade instalada em 2018 subiu 1% para 27,1 GW (74% de fontes renováveis). Toda a nova capacidade nos últimos 12 meses foram parques eólicos (+625 MW), maioritariamente na América do Norte (+278 MW). Este número já está líquido da venda de 200 MW de capacidade eólica nesta geografia. A capacidade hídrica reduziu-se 3% neste período, reflexo da venda de mini-hídricas em Portugal e no Brasil no 4T18.
- A produção de electricidade subiu 3% em 2018, com um aumento de 22% da produção renovável. A produção eólica subiu 2%, com o aumento da capacidade a compensar os menores fatores de utilização. A produção hídrica subiu 70%, com recursos hídricos mais elevados na P. Ibérica e Brasil.
- O volume de electricidade comercializada na Ibéria reduziu-se 4,9% em 2018 face a 2017, devido aos menores volumes vendidos no segmento industrial em Espanha.
- O volume de electricidade distribuída cresceu em todos os mercados da EDP, com destaque para Portugal, com um aumento de 2,6% em 2018 face a 2017, impulsionado sobretudo pelo segmento residencial, e pelo Brasil com uma subida de 3,1%.

CAPACIDADE INSTALADA

Capacidade instalada | Dez-18



Nova capacidade | Últimos 12M

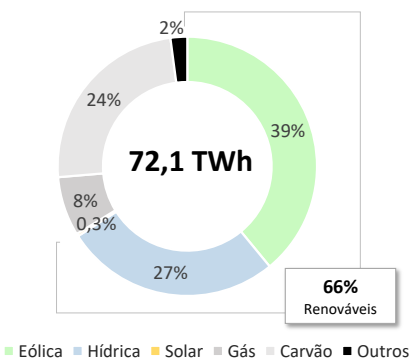


MW	Dez-18	Dez-17	Δ	Δ %
Eólica	11.156	10.531	+625	+6%
América do Norte	5.472	5.194	+278	+5%
Europa	5.217	5.006	+211	+4%
Brasil	467	331	+137	+41%
Hídrica	8.785	9.019	-234	-3%
P. Ibérica ^{(1) (2)}	7.186	7.273	-87	-1%
Brasil	1.599	1.746	-147	-8%
Solar	145	145	-	-0%
Gás P. Ibérica⁽²⁾	3.729	3.729	-	-
Carvão	3.124	3.124	-	-
P. Ibérica	2.404	2.404	-	-
Brasil	720	720	-	-
Nuclear Espanha	156	156	-	-
Cogeração e resíduos	49	49	-	-0%
Total	27.144	26.753	+391	+1%

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

PRODUÇÃO DE ELECTRICIDADE

Produção de electricidade | 2018

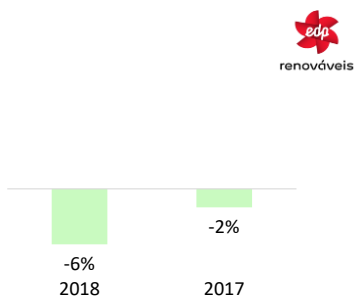


GWh	2018	2017	Δ	Δ %	4Q18	4Q17	Δ	Δ %
Eólica	28.133	27.466	+667	+2%	7.648	7.775	-127	-2%
América do Norte	15.492	15.014	+479	+3%	4.038	4.336	-298	-7%
Europa	11.406	11.591	-185	-2%	3.212	3.141	+71	+2%
Brasil	1.235	861	+374	+43%	399	298	+101	+34%
Hídrica	19.387	11.424	+7.962	+70%	4.110	2.630	+1.479	+56%
P. Ibérica ⁽¹⁾	13.793	7.420	+6.372	+86%	2.629	1.470	+1.158	+79%
Brasil	5.594	4.004	+1.590	+40%	1.481	1.160	+321	+28%
Solar	226	155	+71	+46%	44	29	+15	+50%
Gás P. Ibérica	5.333	8.029	-2.696	-34%	1.383	2.080	-697	-33%
Carvão	17.471	21.444	-3.973	-19%	4.320	5.656	-1.336	-24%
P. Ibérica	14.016	16.847	-2.831	-17%	4.062	4.330	-268	-6%
Brasil	3.455	4.597	-1.142	-25%	258	1.326	-1.068	-81%
Nuclear Espanha	1.196	1.236	-40	-3%	340	340	-	-0%
Cogeração e resíduos	309	247	+62	+25%	70	73	-2	-3%
Total	72.054	70.000	+2.053	+3%	17.915	18.583	-668	-4%

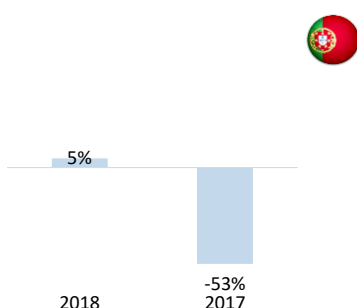
⁽¹⁾ Inclui mini-hídricas

FACTORES DE UTILIZAÇÃO

Desvio da produção renovável vs. média P50 | 2018 vs 2017



Desvio dos recursos hídricos vs. média histórica | 2018 vs 2017

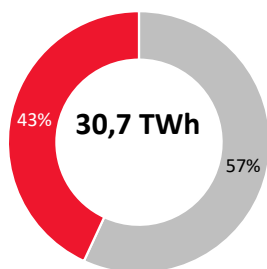


Factores de Utilizaçã	2018	2017	4Q18	4Q17
Eólica	30%	31%	32%	34%
América do Norte	34%	35%	34%	38%
Europa	26%	27%	28%	28%
Brasil	40%	43%	44%	47%
Hídrica	22%	12%	17%	9%
P. Ibérica ⁽¹⁾	40%	26%	42%	30%
Solar	21%	21%	13%	12%
Gás P. Ibérica	16%	25%	17%	25%
Carvão	67%	80%	77%	82%
P. Ibérica	55%	73%	16%	83%
Nuclear Espanha	88%	91%	99%	99%

⁽¹⁾ Inclui mini-hídricas

COMERCIALIZAÇÃO NO MERCADO IBÉRICO

Volume de electricidade vendido | 2018



■ Clientes empresariais ■ Residencial

	Volumen (GWh)						N.º de clientes ('000)		
	2018	2017	Δ %	4Q18	4Q17	Δ %	Dez-18	Dez-17	Δ %
Electricity⁽¹⁾	30.669	32.249	-4,9%	7.668	8.079	-5,1%	5.254	5.287	-0,6%
Portugal	18.119	18.246	-0,7%	4.550	4.700	-3,2%	4.101	4.153	-1,3%
Spain	12.549	14.003	-10,4%	3.118	3.380	-7,7%	1.154	1.133	+1,8%
Gas⁽¹⁾	18.788	18.626	+0,9%	5.499	6.383	-13,8%	1.555	1.541	+0,9%
Portugal	3.645	3.612	+0,9%	976	941	+3,7%	659	658	+0,3%
Spain	15.143	15.014	+0,9%	4.523	5.442	-16,9%	895	883	+1,4%

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

DISTRIBUIÇÃO DE ELECTRICIDADE

P. Ibérica



	2018	2017	Δ	Δ %
Electricidade distribuída (GWh)	59.624	58.335	+1.288	+2,2%
Portugal ⁽¹⁾	50.263	49.004	+1.259	+2,6%
Espanha	9.360	9.331	+29	+0,3%
Pontos de ligação ('000)	6.892	6.851	+41	+0,6%
Portugal ⁽¹⁾	6.225	6.187	+38	+0,6%
Espanha	666	664	+2	+0,3%

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

Brasil



	2018	2017	Δ	Δ %
Electricidade distribuída (GWh)	25.007	24.263	+744	+3,1%
Consumidores Finais	13.834	14.216	-382	-2,7%
Clientes Acesso	11.173	10.436	+737	+7,1%
Pontos de ligação ('000)	3.450	3.377	+73	+2,2%
EDP São Paulo	1.886	1.839	+47	+2,6%
EDP Espírito Santo	1.564	1.538	+26	+1,7%

INDICADORES DE MERCADO

	2018	2017	Δ %	
Mercado Ibérico				
Preço spot médio electricidade - Espanha	€/MWh	57,3	52,2	10%
Coefficiente hidraulicidade - Portugal	1,0 = ano médio	1,05	0,47	123%
Coefficiente hidraulicidade - Spain	1,0 = ano médio	1,30	0,50	160%
Coefficiente eolicidade - Portugal	1,0 = ano médio	1	0,97	3%
Brasil				
Preço spot médio (PLD)	R\$/MWh	288	323	-11%
Generation Scalling Factor (GSF)	%	84%	82%	4%
Taxas de câmbio				
EUR/USD - Taxa de câmbio média		1,18	1,13	-4%
EUR/BRL - Taxa de câmbio média		4,31	3,60	-16%
EUR/USD - Taxa de câmbio fim do período		1,15	1,20	5%
EUR/BRL - Taxa de câmbio fim do período		4,44	3,97	-11%

FACTOS RELEVANTES

- 14-Nov-2018 [EDPR anuncia venda de 13,4% adicionais no projecto eólico offshore do Reino Unido](#)
- 7-Dez-2018 [EDP vende défice tarifário em Portugal por 384 Milhões de euros](#)
- 7-Dez-2018 [Resultados e pricing das ofertas para aquisição em dinheiro de valores mobiliários representativos de dívida](#)
- 18-Dez-2018 [EDPR vende participação de 13,5% de projectos eólicos offshore em França](#)
- 19-Dez-2018 [EDP conclui venda 100% da EDP Small Hydro](#)
- 21-Dez-2018 [EDP conclui venda da EDP PCH e Santa Fé](#)
- 28-Dez-2018 [EDPR conclui a venda de 10% do projecto Moray Offshore \(UK\) à CTG](#)
- 31-Dez-2018 [EDPR anuncia primeira transacção de sell-down na América do Norte, relativo a 499 MW de activos eólicos onshore](#)