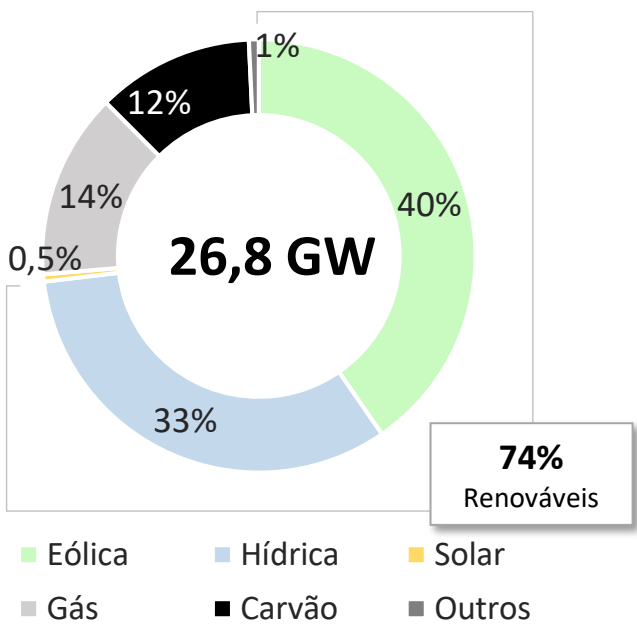


PRINCIPAIS DESTAQUES

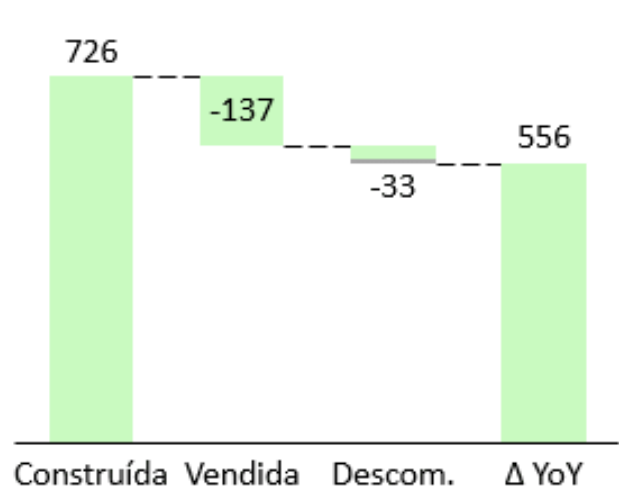
- A capacidade instalada alcançou os 26,8 GW, dos quais 74% a partir de fontes renováveis, reflectindo 726 MW de capacidade eólica instalada nos últimos 12 meses. **No final de Setembro de 2020 a capacidade eólica e solar em fase de construção totalizava os 1,9 GW.** A nossa capacidade a carvão será reduzida em breve, uma vez que em Julho 2020 anunciámos o encerramento antecipado de 2 centrais a carvão na Pen. Ibérica (Sines e Soto 3, com 1,5 GW) no início de 2021.
- As energias renováveis atingiram um peso de 74% no total da electricidade produzida**, com a produção hídrica em linha com a média histórica e a produção eólica 9% abaixo dos volumes médios esperado. O aumento de 21% em termos homólogos na geração a carvão na Pen. Ibérica no 3T20 deve-se ao encerramento antecipado das centrais a carvão, com a respectiva necessidade de queima do carvão armazenado.
- A electricidade distribuída em Portugal esteve praticamente estável no 3T20** (-0,4%) reflectindo uma forte recuperação face ao período de confinamento no 2T20, que teve uma queda de 10,9%, contribuindo para uma redução de 4% no acumulado dos 9M20. Em **Espanha**, a queda da electricidade distribuída na nossa região (-12% nos 9M20) deve-se ainda à redução da actividade industrial. Isto compara com uma redução na electricidade distribuída no país de 6% nos 9M20 (-3% YoY no 3T20 vs. -13% in 2T20). No **Brasil**, o volume distribuído caiu 7% nos 9M20, com uma redução de 3,5% no 3T20.
- Na comercialização na Península Ibérica, a electricidade vendida **reduziu-se 4% em Portugal e 12% em Espanha**, reflectindo em grande parte os efeitos da pandemia, enquanto que o **volume de gás comercializado aumentou 4% na Pen. Ibérica**, devido a novos grandes clientes no nosso portefólio.

CAPACIDADE INSTALADA

Capacidade instalada | Set-20



Evolução da capacidade | YoY



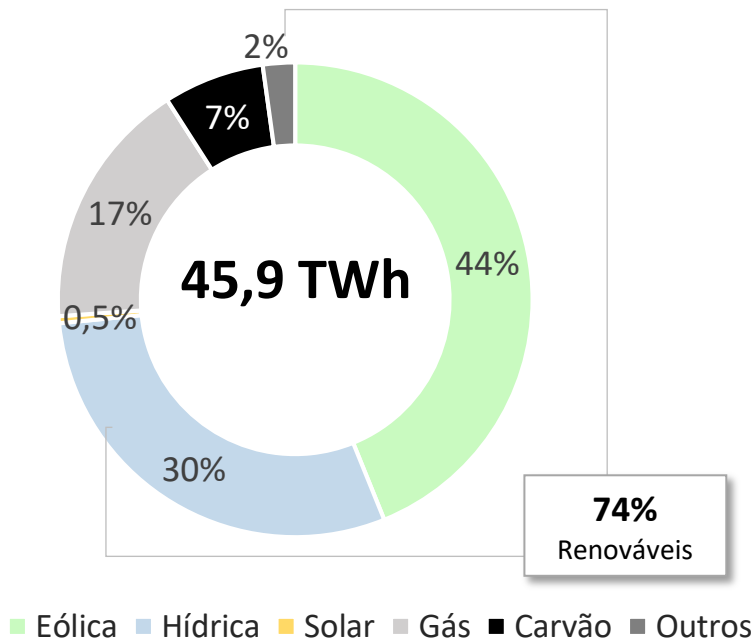
Capacidade em construção | Set-20
1.893 MW

MW	Set-20	Set-19	Δ	Δ %
Eólica	10.842	10.280	+563	+5%
América do Norte	6.045	5.472	+573	+10%
Europa	4.346	4.341	+6	+0%
Brasil	331	467	-137	-29%
Hídrica	8.785	8.785		
P. Ibérica ⁽¹⁾	7.186	7.186		
Brasil	1.599	1.599		
Solar	145	145		
Gás P. Ibérica	3.729	3.729		
Carvão	3.150	3.150		
P. Ibérica	2.430	2.430		
Brasil	720	720		
Nuclear Espanha	156	156		
Cogeração e resíduos	42	49	-7	-14%
Total	26.849	26.294	+556	+2%

⁽¹⁾ Inclui mini-hídricas

PRODUÇÃO DE ELECTRICIDADE

Produção de electricidade | 9M20

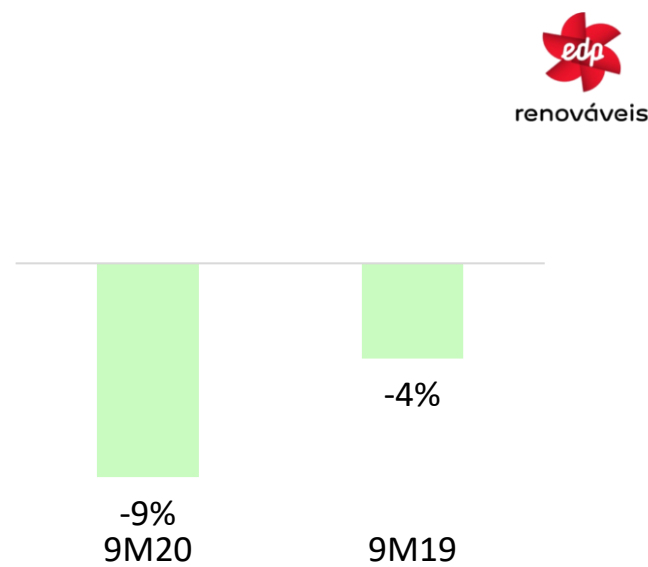


GWh	9M20	9M19	Δ	Δ %	3T20	3T19	Δ	Δ %
Eólica	20.135	21.668	-1.532	-7%	5.612	5.651	-39	-1%
América do Norte	12.249	11.899	+349	+3%	3.135	3.149	-15	-0%
Europa	7.102	8.510	-1.408	-17%	2.080	1.941	+139	+7%
Brasil	785	1.258	-474	-38%	397	561	-164	-29%
Hídrica	13.557	8.967	+4.590	+51%	2.479	2.164	+315	+15%
P. Ibérica ⁽¹⁾	9.600	5.934	+3.666	+62%	1.651	1.598	+52	+3%
Brasil	3.956	3.033	+924	+30%	829	566	+263	+46%
Solar	219	225	-6	-3%	79	85	-6	-7%
Gás P. Ibérica	7.816	7.465	+351	+5%	3.864	3.746	+118	+3%
Carvão	3.156	8.733	-5.577	-64%	1.475	2.310	-835	-36%
P. Ibérica	2.637	6.211	-3.574	-58%	1.433	1.183	+250	+21%
Brasil	519	2.522	-2.003	-79%	43	1.127	-1.085	-96%
Nuclear Espanha	857	889	-31	-4%	336	337	-	-0%
Cogeração e resíduos	149	225	-76	-34%	53	64	-11	-17%
Total	45.890	48.172	-2.282	-5%	13.899	14.357	-458	-3%

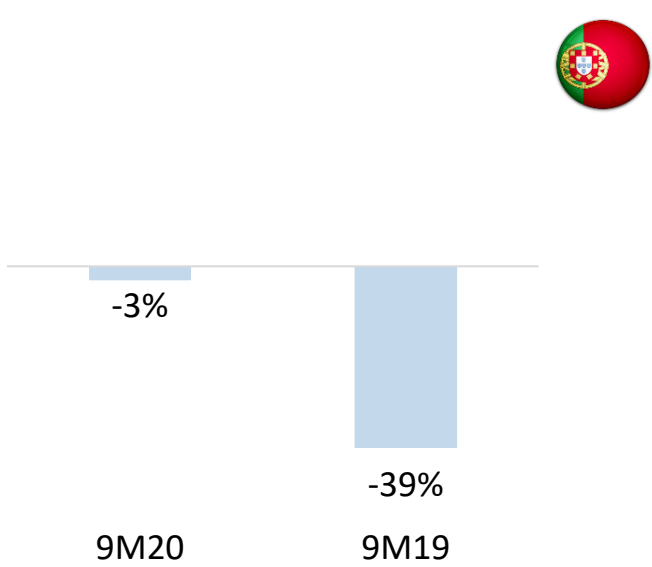
⁽¹⁾ Inclui mini-hídricas

FACTORES DE UTILIZAÇÃO

Desvio da produção renovável vs. média P50 | 9M20 vs 9M19



Desvio dos recursos hídricos vs. média histórica | 9M20 vs 9M19

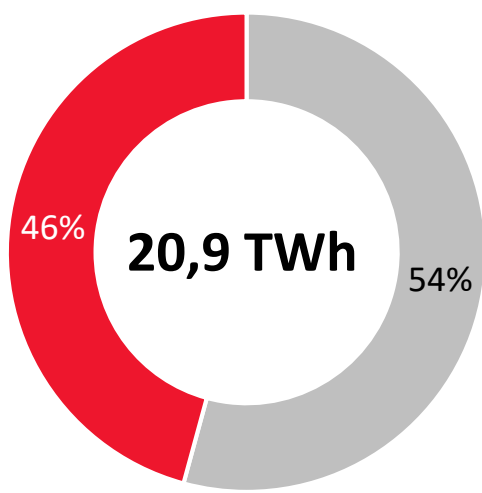


Factores de Utilização	9M20	9M19	3T20	3T19
Eólica	29%	30%	24%	25%
América do Norte	32%	33%	24%	26%
Europa	25%	26%	22%	21%
Brasil	36%	41%	54%	54%
Hídrica				
P. Ibérica ⁽¹⁾	20%	13%	10%	10%
Brasil	38%	29%	23%	16%
Solar	23%	24%	25%	26%
Gás P. Ibérica	32%	31%	47%	45%
Carvão				
P. Ibérica	17%	39%	27%	22%
Brasil	11%	53%	3%	71%
Nuclear Espanha	84%	87%	98%	98%

⁽¹⁾ Inclui mini-hídricas

COMERCIALIZAÇÃO

Volume de electricidade vendido na Pen. Ibérica | 9M20



■ Clientes empresariais ■ Residencial

	Volumes (GWh)						N.º de clientes ('000)		
	9M20	9M19	Δ %	3T20	3T19	Δ %	Set-20	Set-19	Δ %
Electricidade ⁽¹⁾	41.598	35.573	+16,9%	13.444	13.650	-1,5%			
Pen. Ibérica	20.895	22.545	-7,3%	7.035	7.596	-7,4%	5.226	5.270	-0,8%
Portugal	12.640	13.187	-4,2%	4.202	4.342	-3,2%	4.065	4.112	-1,1%
Espanha	8.255	9.358	-11,8%	2.833	3.254	-12,9%	1.160	1.158	+0,2%
Brasil	20.703	13.028	+59%	6.408	6.054	+5,9%			
Gás ⁽¹⁾	8.627	8.284	+4,1%	1.986	1.821	+9,0%	1.555	1.560	-0,3%
Portugal	3.014	2.704	+11,5%	998	770	+29,6%	653	659	-0,9%
Espanha	5.613	5.580	+0,6%	988	1.052	-6,0%	903	901	+0,2%

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

DISTRIBUIÇÃO DE ELECTRICIDADE

P. Ibérica



	9M20	9M19	Δ	Δ %
Electricidade distribuída(GWh)	41.148	43.239	-2.091	-4,8%
Portugal ⁽¹⁾	35.627	36.973	-1.346	-3,6%
Espanha	5.521	6.266	-745	-11,9%
Pontos de ligação ('000)	6.976	6.937	+40	+0,6%
Portugal ⁽¹⁾	6.306	6.269	+37	+0,6%
Espanha	670	668	+2	+0,4%

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

Brasil



	9M20	9M19	Δ	Δ %
Electricidade distribuída (GWh)	17.823	19.114	-1.291	-6,8%
Consumidores Finais	9.863	10.588	-725	-6,8%
Clientes Acesso	7.960	8.525	-566	-6,6%
Pontos de ligação ('000)	3.574	3.475	+98	+2,8%
EDP São Paulo	1.967	1.900	+67	+3,5%
EDP Espírito Santo	1.607	1.576	+31	+2,0%

INDICADORES DE MERCADO

Mercado Ibérico			9M20	9M19	Δ %
Preço spot médio electricidade - Espanha	€/MWh		32	50	-36%
Coeficiente hidraulicidade - Portugal	1,0 = ano médio		0,97	0,61	59%
Coeficiente hidraulicidade - Espanha	1,0 = ano médio		1,00	0,70	43%
Coeficiente eolicidade - Portugal	1,0 = ano médio		0,89	0,99	-10%
Brasil					
Preço spot médio (PLD)	R\$/MWh		118	212	-44%
Generation Scalling Factor (GSF) ⁽¹⁾	%		85%	86%	-1%
Taxas de câmbio					
EUR/USD - Média			1,13	1,12	0%
EUR/BRL - Média			5,70	4,37	-23%
EUR/USD - Fim do período			1,17	1,09	-7%
EUR/BRL - Fim do período			6,63	4,53	-32%

⁽¹⁾ Média ponderada

FACTOS RELEVANTES

14-Jul-2020	EDP vende défice tarifário em Portugal por €0,3 mil milhões
15-Jul-2020	EDP estabelece um acordo com a Macquarie para adquirir a Viesgo e anuncia emissão de novas acções
10-Ago-2020	EDP anuncia transacção de rotação de activos de parques eólicos em Espanha, no valor de €0,5 mil milhões
29-Ago-2020	EDPB anuncia programa de compra de acções próprias e update da política de dividendos
2-Set-2020	EDP anuncia transacção de sell down de portefólio solar e eólico na América do Norte por \$0,7 MM
17-Set-2020	EDP emite “green bond” de USD 850 milhões a 7 anos com cupão de 1,71%

APRESENTAÇÃO DE RESULTADOS

Os resultados da EDP dos 9M2020 serão divulgados dia 29 de Outubro de 2020, após o fecho da Euronext Lisbon. A *conference call*, que contará com a presença do CEO interino, Dr. Miguel Stilwell d'Andrade, decorrerá no dia seguinte, 30 de Outubro, às 11:30 de Lisboa (GMT). Será disponibilizada mais informação em www.edp.com.