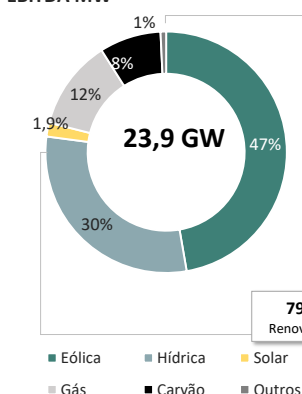


PRINCIPAIS DESTAQUES

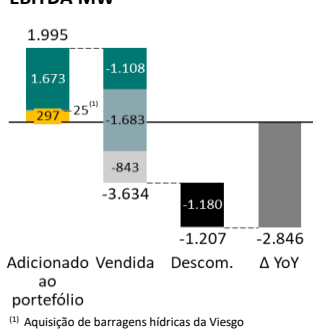
- As energias renováveis representaram 81% da electricidade gerada pela EDP no 1S21. A geração eólica aumentou +5% em comparação com o período homólogo, principalmente impulsionada pela Europa, como resultado de maiores recursos e capacidade instalada. Por outro lado, a produção hídrica diminuiu significativamente devido principalmente à alienação de 1,7 GW de 6 centrais hidroeléctricas em Portugal em Dez-2020. Excluindo este impacto, a produção hídrica na Península Ibérica aumentou 10% no período.
- Durante o 1S21, o coeficiente de geração hídrica, em Portugal, foi 11% acima da média histórica, enquanto o Brasil vive uma época historicamente seca, que se traduziu numa diminuição de 15% no período homólogo na produção hídrica brasileira. No geral, o factor de utilização do vento foi de 31%, testemunhando uma ligeira redução em comparação com o período homólogo, impactado pelo vórtice polar e o evento no Ercot de Fevereiro 2021.
- Desde o início do ano, foram adicionados ao portfólio +0,7 GW (EBITDA + Eq. MW) de energia eólica e solar de capacidade bruta e no final de Jun-21 estavam 2,9 GW de capacidade em construção. Após a conclusão bem-sucedida do negócio de Rotação de Activos nos Estados Unidos (participação de 68% de um portfólio eólico de 405 MW), as adições líquidas ascenderam a +0,4 GW.
- Globalmente, a capacidade instalada diminuiu -2,8 GW principalmente devido à alienação das 2 centrais CCGT em Espanha (0,8 GW) e 6 centrais hidroeléctricas em Portugal (1,7 GW) e ao encerramento da central a carvão de Sines (1,2 GW), em 2020.
- A electricidade distribuída em Portugal aumentou +2,8% no 1S21, justificado pela recuperação do sector da indústria e dos serviços. Na vertente residencial, que representa a maioria dos clientes portugueses, o consumo esteve em linha com o ano anterior. Em Espanha, o nº de clientes ligados mais do que duplicou no 1S21, reflexo da aquisição da Viesgo em Dez-20. No Brasil, a distribuição de energia eléctrica cresceu +10,0% no período homólogo, também em resultado da recuperação económica.
- No negócio de comercialização, na Península Ibérica, o volume comercializado de electricidade manteve-se relativamente estável no trimestre, apesar da queda significativa de -24,9% no período, explicada principalmente pela alienação, em 2020, das nossas actividades de comercialização de energia, em Espanha.
- O preço médio grossista da electricidade no 1S21 atingiu os € 58,6/MWh, na sequência do forte aumento do 2T21, que registou um preço spot médio de € 71,8/MWh.

CAPACIDADE INSTALADA

Capacidade instalada | Jun-21



Evolução da capacidade | YoY



Capacidade em construção | Jun-21

2.885 MW ⁽¹⁾

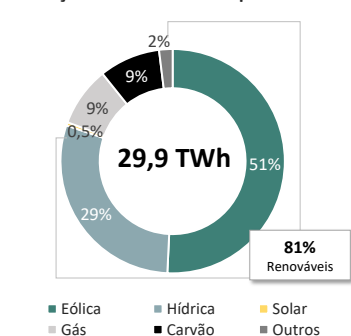
⁽¹⁾ Inclui participações minoritárias em offshore.

MW	Jun-21	Jun-20	Δ	Δ %
Eólica	11.301	10.743	+558	+5%
América do Norte	6.068	6.053	+15	+0%
Europa	4.797	4.360	+437	+10%
Brasil	436	331	+105	+32%
Hídrica	7.127	8.785	-1.658	-19%
P. Ibérica ⁽¹⁾	5.527	7.186	-1.658	-23%
Brasil	1.599	1.599		
Solar	442	145	+297	+205%
América do Norte	359	90	+269	+298%
Europa	55	55		
APAC	28			
Gás P. Ibérica	2.886	3.729	-843	-23%
Carvão	1.970	3.150	-1.180	-37%
P. Ibérica	1.250	2.430	-1.180	-49%
Brasil	720	720		
Outros ⁽²⁾	178	198	-19	-10%
EBITDA MW	23.904	26.750	-2.846	-11%
Equity MW	1.402	1.111	+291	+26%
EBITDA + Equity MW	25.306	27.861	-2.555	-9%

⁽¹⁾ Inclui mini-hídricas; ⁽²⁾ Nuclear, Cogeração e Resíduos.

PRODUÇÃO DE ELECTRICIDADE

Produção de electricidade | 1S21

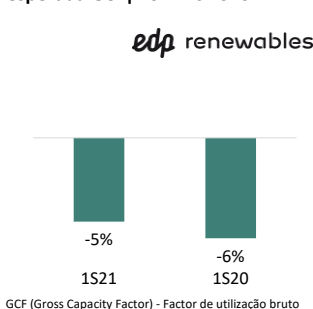


GWh	1S21	1S20	Δ	Δ %	2T21	2T20	Δ	Δ %
Eólica	15.198	14.523	+674	+5%	7.131	6.816	+315	+5%
América do Norte	8.978	9.114	-136	-1%	4.465	4.457	+8	+0%
Europa	5.727	5.022	+705	+14%	2.396	2.132	+264	+12%
Brasil	494	388	+106	+27%	270	227	+43	+19%
Hídrica	8.806	11.079	-2.273	-21%	2.850	4.350	-1.500	-34%
P. Ibérica ⁽¹⁾	6.161	7.950	-1.789	-23%	1.879	3.028	-1.149	-38%
Brasil	2.645	3.129	-484	-15%	971	1.322	-351	-27%
Solar	140	141	-	-0%	87	87	+1	+1%
América do Norte	101	100	1	+1%	62	62	1	+1%
Europa	39	41	-2	-4%	25	25	-	-0%
Gás P. Ibérica	2.577	3.952	-1.376	-35%	1.779	1.699	+80	+5%
Carvão	2.638	1.683	+954	+57%	1.294	524	+770	+147%
P. Ibérica	1.508	1.207	+301	+25%	820	524	+296	+57%
Brasil	1.130	476	+653	+137%	474	0	+474	
Outros ⁽²⁾	583	617	-34	-5%	235	236	-1	-1%
Total	29.941	31.995	-2.054	-6%	13.376	13.712	-336	-2%

⁽¹⁾ Inclui mini-hídricas; ⁽²⁾ Nuclear, Cogeração e Resíduos.

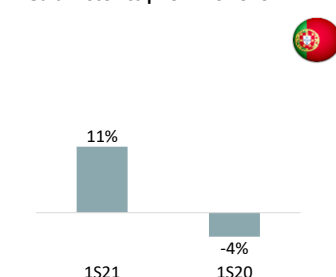
FACTORES DE UTILIZAÇÃO

Desvio da produção W&S vs. média esperada GCF | 1S21 vs 1S20



GCF (Gross Capacity Factor) - Factor de utilização bruto

Desvio dos recursos hídricos vs. média histórica | 1S21 vs 1S20

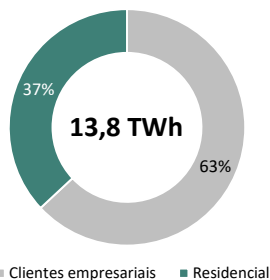


Factores de Utilização	1S21	1S20	2T21	2T20
Eólica	31%	32%	28%	30%
América do Norte	34%	36%	32%	35%
Europa	28%	26%	23%	22%
Brasil	34%	27%	37%	31%
Hídrica	26%	25%	16%	19%
P. Ibérica ⁽¹⁾	38%	45%	28%	38%
Brasil	22%	22%	27%	27%
América do Norte	26%	25%	32%	31%
Europa	16%	17%	20%	21%
Gás P. Ibérica	21%	24%	28%	21%
Carvão	28%	11%	30%	10%
P. Ibérica	36%	15%	30%	0%
Brasil	75%	71%	60%	55%
Outros ⁽²⁾	75%	71%	60%	55%

⁽¹⁾ Inclui mini-hídricas; ⁽²⁾ Nuclear, Cogeração e Resíduos.

COMERCIALIZAÇÃO

Volume de electricidade vendido na Pen. Ibérica - Liberalizado | 1S21



	Volumes (GWh)						N.º de clientes ('000)		
	1S21	1S20	Δ %	2T21	2T20	Δ %	Jun-21	Jun-20	Δ %
Electricidade									
Pen. Ibérica	14.985	15.069	-0,6%	7.475	6.849	+9,1%	4.953	6.245	-20,7%
Portugal Liberalizado	8.731	8.424	+3,6%	4.050	3.717	+9,0%	3.997	4.085	-2,2%
Portugal Regulado	1.206	1.223	-1,4%	526	531	-0,8%	933	1.001	-6,7%
Espanha	5.049	5.422	-6,9%	2.898	2.601	+11,4%	23	1.159	-98,0%
Gás	4.594	6.748	-31,9%	2.030	2.416	-16,0%	686	1.593	-56,9%
Portugal Liberalizado	2.355	2.014	+16,9%	1.066	936	+13,8%	649	655	-0,9%
Portugal Regulado	111	109	+2,0%	37	44	-17,0%	33	36	-8,2%
Espanha	2.127	4.624	-54,0%	927	1.435	-35,4%	5	903	-99,5%

DISTRIBUIÇÃO DE ELECTRICIDADE

P. Ibérica



	1S21	1S20	Δ	Δ %
Electricidade distribuída (GWh)	31.616	27.318	+4.298	+15,7%
Portugal ⁽¹⁾	24.160	23.491	+668	+2,8%
Espanha	7.456	3.827	+3.629	+94,8%
Pontos de ligação ('000)	7.692	6.969	+723	+10,4%
Portugal ⁽¹⁾	6.319	6.300	+19	+0,3%
Espanha	1.373	669	+704	+105%

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

Brasil



	1S21	1S20	Δ	Δ %
Electricidade distribuída (GWh)	13.055	11.864	+1.191	+10,0%
Consumidores Finais	6.953	6.661	+292	+4,4%
Clientes Acesso	6.102	5.203	+899	+17,3%
Pontos de ligação ('000)	3.627	3.538	+88	+2,5%
EDP São Paulo	1.992	1.946	+46	+2,3%
EDP Espírito Santo	1.635	1.592	+43	+2,7%

INDICADORES DE MERCADO

		1S21	1S20	Δ %
Mercado Ibérico				
Preço spot médio electricidade - Espanha	€/MWh	58,6	29,0	102%
Coeficiente hidraulicidade - Portugal	1,0 = ano médio	1,11	0,96	16%
Coeficiente hidraulicidade - Espanha	1,0 = ano médio	1,00	1,00	0%
Coeficiente eolicidade - Portugal	1,0 = ano médio	1,02	0,86	19%
Brasil				
Preço spot médio (PLD)	R\$/MWh	201	132	53%
Generation Scalling Factor (GSF) ⁽¹⁾	%	92%	97%	-6%
Taxas de câmbio				
EUR/USD - Média		1,21	1,10	-9%
EUR/BRL - Média		6,49	5,40	-17%
EUR/USD - Fim do período		1,19	1,12	-6%
EUR/BRL - Fim do período		5,91	6,11	4%

⁽¹⁾ Média ponderada

FACTOS RELEVANTES

14-Abr-2021	Pagamento de Dividendos - Exercício 2020
16-Abr-2021	Conclusão do aumento de capital de c.€1,5 mil milhões da EDPR
26-Abr-2021	EDP assegura CAE para projecto eólico com 40 MW em Espanha
11-Mai-2021	Moody's revê outlook para positivo
12-Mai-2021	Fitch sobe rating da EDP para 'BBB' com outlook estável
28-Mai-2021	EDP entra no mercado Chileno com um portfólio eólico e solar com 628 MW
30-Jun-2021	Ocean Winds assegura CfD de 25 anos para 369,5 MW de projetos offshore na Polónia
30-Jun-2021	EDPR entra no Vietname com projeto solar PV de 28 Mwac
01-Jul-2021	EDP conclui rotação de ativos de portfólio eólico de 405 MW nos EUA, por um EV (100%) de \$0,7 mil milhões

APRESENTAÇÃO DE RESULTADOS DOS 6M21

Os resultados da EDP do 1S21 serão divulgados dia 29 de Julho de 2021. A *conference call*, que contará com a presença do CEO Eng. Miguel Stilwell d'Andrade, e CFO Eng. Rui Teixeira, decorrerá no dia seguinte, às 11:30 de Lisboa (GMT). Será disponibilizada mais informação em www.edp.com.