

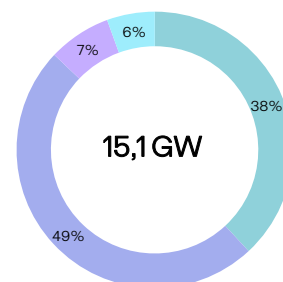
## Principais Destaques

- Nos últimos 12 meses, a EDPR aumentou sua produção em 3% como resultado das adições de capacidade que totalizaram +1,7 GW, com a capacidade instalada a atingir os 15,1 GW (capacidade líquida +0,8 GW vs 9M22, incluindo o impacto da rotação de ativos). Por mix tecnológico, a eólica onshore representa 82%, solar e baterias 16% (dos quais 5% solar distribuído) e 2% de eólica offshore (através da nossa participada OW).
- Os 1,7 GW de capacidade adicionada nos últimos 12 meses apresentaram uma elevada diversificação geográfica, com +0,7 GW na Europa, +0,6 GW na América do Norte, +0,3 GW na América do Sul e com APAC a contribuir com +0,2 GW de adições solares. Nos 9M23, a EDPR adicionou 847 MW em todo o mundo, com 162 MW de energia eólica onshore e 669 MW de adições solares, juntamente com 16 MW de adições de baterias.
  - A setembro de 2023, a EDPR tinha 5,2 GW em construção (+0,9 GW vs 9M22 e +0,2 GW vs 1S23, principalmente nos EUA). Os projetos mais significativos serão comissionados após 2023/24, nomeadamente em eólica offshore no Reino Unido (Moray West com 0,9 GW brutos, 0,4 GW de capacidade líquida) e em França (Noirmoutier e Le Tréport com 1,0 GW bruto, 0,3 GW de capacidade líquida).
  - Em 2023, a EDPR concluiu 2 acordos de rotação de ativos que totalizaram 0,4 GW de capacidade sujeita a rotação de ativos em Espanha e na Polónia, a um múltiplo combinado de EV/MW operacional de €2,4M/MW em comparação com €1,8M/MW dos acordos de AR em 2022 executados nas mesmas regiões. Os ganhos de capital dessas transações serão contabilizados no 3T23. A EDPR também assinou outros 2 AR no Brasil e na eólica offshore do Reino Unido por meio da Ocean Winds, que serão concluídos até o final do ano. A estratégia de autofinanciamento continua a evoluir positivamente com forte interesse dos investidores.
  - O Índice renovável da EDPR, que reflete as variações dos recursos renováveis (principalmente eólicos) para o período em relação à média de longo prazo, ficou em 94% para os 9M23, representando uma variação negativa de 6%, principalmente de recursos eólicos, em relação à média de longo prazo para este período (vs 100% nos 9M22).
  - Como antecipado nos resultados do 1H23, o 3T23 mostrou condições de vento anormalmente fracas nos EUA, impactadas pelo efeito climático El Niño, que compara com condições de vento fortes nos 9M22 (os recursos eólicos nas nossas operações na América do Norte ficaram 5% abaixo da média de longo prazo nos 9M23, vs 2% acima da média no 1T23 e 6% acima da média nos 9M22). Isto levou a uma queda vs 9M22 de 6% na produção de energias renováveis na América do Norte nos 9M23, apesar do aumento da capacidade.
  - O recurso renovável na Europa ficou 4% abaixo da média de longo prazo nos 9M23, o que, juntamente com o impacto dos acordos de rotação de ativos concluídos nos últimos 12 meses, resultou numa queda vs 9M22 de 4% na produção. A produção de APAC aumentou mais de 2x vs 9M22, impulsionada pelo aumento da capacidade instalada e dos fatores de carga.
  - A capacidade assegurada para 2023-26 aumentou em mais de 0,4 GW desde o 1S23, com novas e bem-sucedidas remunerações de longo-prazo contratadas em todo o mundo durante o 3T23. A EDPR tem agora assegurada ~55% dos ~17 GW do aumento da capacidade para o seu Plano de Negócios.

## Capacidade Instalada

EBITDA + Eq. MW	9M23	9M22	Adições	RdA	YoY <sup>(1)</sup>
Europa	5.770	5.469	+698	(398)	+300
América do Norte	7.415	7.067	+551	(200)	+348
América do Sul	1.114	1.114	+260	(260)	-
APAC	848	681	+166	-	+166
EDPR	15.146	14.332	+1.676	(858)	+815

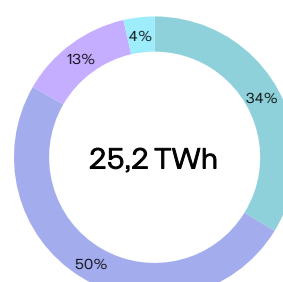
## Capacidade Instalada por Região



## Produção de Eletricidade

GWh	9M23	9M22	YoY
Espanha	3.196	3.513	(9%)
Portugal	1.953	1.937	+1%
Resto da Europa	3.109	3.185	(2%)
<b>Europa</b>	<b>8.259</b>	<b>8.635</b>	<b>(4%)</b>
EUA	11.292	12.523	(10%)
Canadá e México	1.372	900	+52%
<b>América do Norte</b>	<b>12.664</b>	<b>13.424</b>	<b>(6%)</b>
Brasil <sup>(2)</sup>	3.354	1.901	+76%
<b>América do Sul</b>	<b>3.354</b>	<b>1.901</b>	<b>+76%</b>
APAC	909	419	+117%
EDPR	25.186	24.380	+3%

## Produção por Região

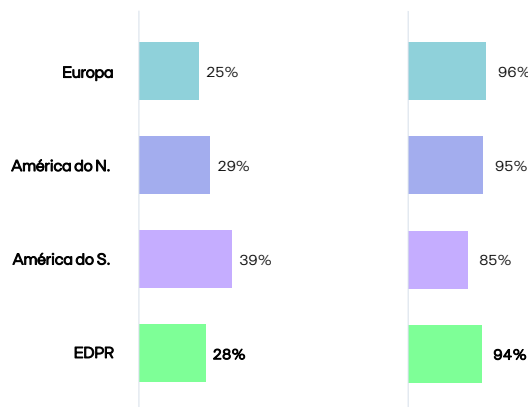


## Fator de Utilização

NCF (%)	9M23	9M22	YoY
Espanha	23%	25%	-1,4pp
Portugal	26%	26%	+0,3pp
Resto da Europa	26%	26%	-1pp
<b>Europa</b>	<b>25%</b>	<b>25%</b>	<b>-1pp</b>
EUA	29%	32%	-3pp
Canadá e México	34%	40%	-5pp
<b>América do Norte</b>	<b>29%</b>	<b>33%</b>	<b>-3pp</b>
Brasil <sup>(2)</sup>	39%	38%	+0,1pp
<b>América do Sul</b>	<b>39%</b>	<b>38%</b>	<b>+0,1pp</b>
APAC	18%	17%	+2pp
EDPR	28%	30%	-2pp

## NCF (%)

## vs. P50 GCF (%)



## Índ. Renov. (vs. P50 Fator de Utilização Bruto)

(%)	9M23	9M22	YoY
EDPR	94%	100%	-6pp

(1) A variação considera o descomissionamento de uma turbina eólica de ~3 MW nos EUA.

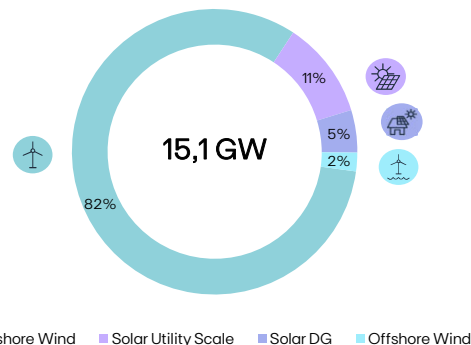
(2) Aumento na geração no Brasil relacionado com a contribuição de 100% da capacidade instalada durante os últimos 12 meses.

Nota: Solar inclui tecnologia Solar PV, Solar DG e Baterias. Capacidade solar e fatores de utilização solares reportados em MWac.

## Capacidade Instalada

MW	9M23	2023			
		Adições	RdA	YTD <sup>(1)</sup>	E/Const.
Espanha	1.955	+45	(256)	(211)	200
Portugal	1.392	+224	-	+224	21
Resto da Europa	1.960	+279	(142)	+137	457
<b>Europa</b>	<b>5.307</b>	<b>+547</b>	<b>(398)</b>	<b>+149</b>	<b>677</b>
EUA	6.198	+177	-	+174	2.232
Canadá e México	625	-	-	-	300
<b>América do Norte</b>	<b>6.823</b>	<b>+177</b>	<b>-</b>	<b>+174</b>	<b>2.532</b>
Brasil	1.114	-	-	-	566
Resto da América do Sul	-	-	-	-	587
<b>América do Sul</b>	<b>1.114</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>1.153</b>
Vietname	413	+8	-	+8	-
Singapura	288	+59	-	+59	48
Resto de APAC	131	+55	-	+55	72
<b>APAC</b>	<b>832</b>	<b>+122</b>	<b>-</b>	<b>+122</b>	<b>120</b>
<b>EBITDA MW</b>	<b>14.077</b>	<b>+846</b>	<b>(398)</b>	<b>+445</b>	<b>4.482</b>
Espanha	120	(36)	-	(36)	-
Portugal	31	-	-	-	-
Resto da Europa	311	-	-	-	728
<b>Europa</b>	<b>462</b>	<b>(36)</b>	<b>-</b>	<b>(36)</b>	<b>728</b>
EUA	592	-	-	-	-
<b>América do Norte</b>	<b>592</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>APAC</b>	<b>16</b>	<b>+1</b>	<b>-</b>	<b>+1</b>	<b>1</b>
<b>Equiv. Patrimonial</b>	<b>1.070</b>	<b>(35)</b>	<b>-</b>	<b>(35)</b>	<b>729</b>
<b>EDPR</b>	<b>15.146</b>	<b>+811</b>	<b>(398)</b>	<b>+410</b>	<b>5.211</b>

## Capacidade Instalada por Tecnologia



Tecnologia	EBITDA + Equity MW	YoY
Eólico Onshore	12.432	(1%)
Solar Centralizado	1.665	+49%
Solar DG	728	+82%
Eólico Offshore	322	-

## Eólico Onshore

MW	9M23	2023			
		Adições	RdA	YTD <sup>(1)</sup>	E/Const.
Espanha <sup>(2)</sup>	1.947	+45	(256)	(211)	20
Portugal	1.159	+22	-	+22	-
Resto da Europa	1.690	+95	(142)	(47)	165
<b>Europa</b>	<b>4.796</b>	<b>+162</b>	<b>(398)</b>	<b>(236)</b>	<b>185</b>
EUA	5.747	-	-	(3)	202
Canadá e México	425	-	-	-	300
<b>América do Norte</b>	<b>6.172</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>(3)</b>	<b>502</b>
Brasil	910	-	-	-	99
Resto da América do Sul	-	-	-	-	587
<b>América do Sul</b>	<b>910</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>686</b>
<b>EBITDA MW</b>	<b>11.879</b>	<b>+162</b>	<b>(398)</b>	<b>(239)</b>	<b>1.373</b>
Espanha <sup>(2)</sup>	120	(36)	-	(36)	-
Portugal	20	-	-	-	-
<b>Europa</b>	<b>140</b>	<b>(36)</b>	<b>-</b>	<b>(36)</b>	<b>-</b>
EUA	413	-	-	-	-
<b>América do Norte</b>	<b>413</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>Equiv. Patrimonial</b>	<b>553</b>	<b>(36)</b>	<b>-</b>	<b>(36)</b>	<b>-</b>
<b>EDPR</b>	<b>12.432</b>	<b>+126</b>	<b>(398)</b>	<b>(275)</b>	<b>1.373</b>

## Adições de Capacidade YTD

Projeto	Pais	MW
San Giorgio	Itália	+29
Casalbore	Itália	+29
Greci	Itália	+23
Alto da Coutada (Overequipment)	Portugal	+22
San Juan de Bargas <sup>(2)</sup>	Espanha	+45
Oigny	França	+15

Adições de Eólico Onshore YTD **+162**

## Adições de Capacidade YTD

Projeto	Pais	MW
Chotków	Polónia	+31
Przykona	Polónia	+153
Distributed Solar	EUA	+61
Sunseap	Vietname	+8
Sunseap	Singapura	+59
Sunseap	Resto de APAC	+55
Timber Road Solar	EUA	+50
Blue Harvest Solar	EUA	+50
Central Fotovoltaica da Cerca	Portugal	+202
Storage	EUA	+16

Adições de Solar YTD **+685**

## Adições de Capacidade YTD

Projeto	Pais	MW
Portugal		11
França e Bélgica		43
Reino Unido		269
<b>Europa</b>		<b>322</b>
<b>Equiv. Patrimonial EDPR</b>		<b>322</b>
<b>Capacidade Total Bruta OW</b>		<b>1.462</b>

Adições de Eólico Offshore YTD **-**  
Adições Brutas de Eólico Offshore YTD **-**

## Eólico Offshore

MW	9M23	2023			
		Adições	RdA	YTD	E/Const.
Portugal	11	-	-	-	-
França e Bélgica	43	-	-	-	309
Reino Unido	269	-	-	-	419
<b>Europa</b>	<b>322</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>728</b>
<b>Equiv. Patrimonial EDPR</b>	<b>322</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>728</b>
<b>Capacidade Total Bruta OW</b>	<b>1.462</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>1.896</b>

(1) A variação considera o descomissionamento de uma turbina eólica de ~3 MW nos EUA. (2) Ajustes de portfólio de Equity.

Nota: Solar inclui tecnologia Solar PV, Solar DG e Baterias. Capacidade solar e fatores de utilização solares reportados em MWac. EDP Renováveis, S.A. | Sede: Plaza de la Gesta, 2 - 33007 Oviedo, Espanha