



2021

Resultados

Conteúdo

Destaques	2
Performance Financeira Consolidada	
Decomposição do EBITDA	3
Rubricas de Resultados Abaixo do EBITDA	4
Atividade de Investimento	5
Cash Flow	6
Posição Financeira Consolidada	7
Dívida Financeira Líquida	8
Segmentos de Negócio	
Renováveis	10
Redes de eletricidade:	16
Clientes & gestão de energia	19
Demonstração de Resultados & Anexos	
Demonstração de Resultados por Área de Negócio	23
Demonstração de Resultados por Trimestre	24
Activos de Produção: Capacidade Instalada & Produção	25
Redes de Eletricidade: Ativo e Indicadores de performance	26
Investim. Financeiros, Interesses Não Controláveis e Provisões	27
Desempenho de Sustentabilidade	28
Desempenho da EDP em bolsa	29

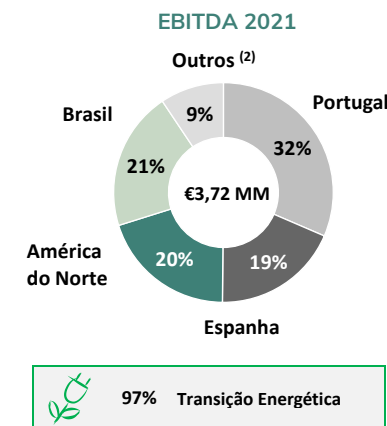
Lisboa, 17 de Fevereiro de 2022

Dados-chave Operacionais	2021	2020	Δ %	Δ Abs.	
Capacidade instalada (MW) Peso de Renováveis (1)	24 651 80%	23 680 79%	4% -	971 1p.p.	O resultado líquido da EDP em 2021 totalizou €657M , uma redução de 18% em termos homólogos, penalizado por efeitos não recorrentes de €169M em 2021, incluindo imparidades associadas ao portfólio de centrais térmicas no mercado Ibérico. Excluindo estes impactos, o resultado líquido recorrente cresceu 6% para €826M, suportado pelo desempenho positivo do negócio global de renováveis, a integração da Viesgo em Espanha e crescimento das operações de redes de eletricidade no Brasil. Por outro lado, o desempenho da EDP em 2021 foi penalizado pela subida dos preços de energia nos mercados grossistas internacionais, e recursos hídricos abaixo da média na Península Ibérica.
Produção (GWh) Peso de Renováveis (1)	60 929 75%	64 318 74%	-5% -	-3 389 1p.p.	
Emissões específicas de âmbito 1 e 2 (gCO₂/kWh)	176	146	21%	+30	O investimento bruto totalizou €3,9 MM, com as energias renováveis e redes de eletricidade a representarem 95% deste valor.
Clientes fornecidos (mil contratos)	9 308	9 312	-0%	-4	Em 2021, a EDP instalou +2,6 GW de capacidade eólica e solar, e as energias renováveis representaram 75% da produção total de eletricidade.
Clientes ligados (mil contratos)	11 427	11 274	1%	+153	O EBITDA recorrente aumentou 7% para €3.735M , incluindo impacto cambial negativo de 2%, devido essencialmente à desvalorização de 8% do Real Brasileiro face ao Euro.
Demonstração de Resultados (€ Milhões)	2021	2020	Δ %	Δ Abs.	
Margem Bruta	4 835	5 092	-5%	-257	O EBITDA recorrente no segmento de renováveis aumentou 4% para €2.295M , refletindo o aumento da capacidade instalada média (+9% vs. 2020) e maiores ganhos associados à estratégia de rotação de ativos, o que mais do que compensou recursos eólicos e hídricos abaixo da média em 2021 e o efeito negativo do Vortex polar nos EUA em Fevereiro de 2021.
OPEX	1 555	1 524	2%	+32	O EBITDA recorrente no segmento de redes de eletricidade aumentou +51% para €1.340M. Em Espanha , a integração da Viesgo mais do que duplicou a dimensão das nossas operações e o processo de integração evoluiu acima das expectativas iniciais. Em Portugal , a digitalização da rede de distribuição avançou a bom ritmo em 2021 tendo sido instalados 0,8M de contadores inteligentes, atingindo os 4,0M ou 63% da rede total. No Brasil , o crescimento de 58% do EBITDA foi suportado pela execução do plano de investimentos em projetos de transmissão e a primeira transação de rotação de ativos neste segmento de negócio, enquanto que na distribuição, o investimento aumentou 35% e as receitas reguladas subiram 19% impulsionadas pela recuperação do consumo (+7%) e atualizações tarifárias de acordo com a inflação.
Outros custos operacionais (Liq.)	(335)	(379)	11%	+43	
Custos Operacionais	1 220	1 145	7%	+75	
Joint Ventures e Associadas (2)	108	3	-	+105	
EBITDA	3 723	3 950	-6%	-227	O EBITDA recorrente do segmento de serviços a clientes e gestão de energia apresentou uma queda de 73% , penalizado pelas elevadas subidas ao longo de 2021 dos preços de energia nos mercados internacionais incluindo os mercados grossistas Ibéricos, com impacto significativo no custo de produção e abastecimento de energia, bem como o impacto contabilístico negativo em 2021 relativo ao <i>mark-to-market</i> de contratos de <i>hedging</i> relativos à compra de gás.
EBIT	1 931	2 206	-12%	-275	
Resultados financeiros	(511)	(671)	24%	+160	
Impostos correntes, diferidos e CESE (3)	315	374	-16%	-59	
Interesses não controláveis	448	361	24%	+87	
Resultado líquido (accionistas da EDP)	657	801	-18%	-144	
Dados-chave de Performance (€ Milhões)	2021	2020	Δ %	Δ Abs.	
EBITDA recorrente (4)	3 735	3 504	7%	+231	A dívida líquida baixou 6% para €11,6 MM , o montante mais baixo dos últimos 14 anos, refletindo o aumento de capital de €1,5 MM realizado na EDPR, a emissão de €2 MM de obrigações híbridas verdes, e o aumento de investimento em renováveis e redes de eletricidade.
Renováveis	2 295	2 209	4%	+87	
Redes	1 340	889	51%	+451	
Clientes & Gestão de energia	119	446	-73%	-328	
Outros	(19)	(40)	53%	+21	
Resultado líquido recorrente (4)	826	780	6%	+46	O Conselho de Administração Executivo irá propor à Assembleia Geral de Acionistas, a distribuição de um dividendo relativo ao exercício de 2021 no valor de €0,19 por ação, em linha com o ano anterior , assim como com a política de dividendos estabelecida no plano estratégico 2021-2025.
Dados-chave da Posição Financeira (€ Milhões)	Dez-21	Dez-20	Δ %	Δ Abs.	
Dívida líquida	11 565	12 243	-6%	-678	
Dívida líquida /EBITDA (x) (5)	3,5x	3,5x	-1%	0,0x	
FFO / Dívida Líquida	21%	19%	8%	2p.p.	

(1) Inclui capacidade eólica, solar, hídrica e mini-hídrica; (2) Detalhes na pág. 27; (3) CESE: Contribuição extraordinária do sector de energia; (4) Exclui impactos não recorrentes, descritos na pág. 3 (EBITDA) e pág. 4 (Resultado líquido); (5) Líquido de activos regulatórios; classificação da obrig. híbrida como capital em 50% (incl. juros); com base no EBITDA recorrente últimos 12 meses e excluindo da dívida líquida 50% da emissão obrigações híbridas (incluindo juros); Inclui passivos por locação (IFRS-16).

Decomposição do EBITDA

EBITDA (€ Milhões)	2021	2020	Δ %	Δ Abs.	1T20	2T20	3T20	4T20	1T21	2T21	3T21	4T21	4T YoY	
													Δ %	Δ Abs.
Renováveis	2 294	2 613	-12%	-319	549	614	409	1 041	445	562	425	862	-12%	-319
Eólica & Solar	1 760	1 655	6%	+105	340	453	280	581	269	385	263	843	6%	105
Hídrica - P. Ibérica	358	764	-53%	-406	177	127	97	363	137	144	107	(30)	-53%	-406
Hídrica - Brasil	176	194	-9%	-18	32	34	31	96	40	33	55	49	-9%	-18
Redes de Eletricidade	1 327	908	46%	+420	235	204	224	244	310	271	360	387	46%	417
P. Ibérica	900	638	41%	+262	160	157	167	154	214	197	262	226	41%	260
Brasil	427	270	58%	+157	76	47	57	90	95	73	98	161	58%	157
Clientes & Gestão de energia	122	476	-74%	-354	204	82	114	76	107	(4)	36	(16)	-74%	-351
P. Ibérica (2)	23	344	-93%	-321	168	59	89	29	77	(28)	(3)	(23)	-93%	-319
Brasil	99	132	-25%	-33	36	24	25	47	30	24	38	7	-25%	-33
Outros	(20)	(47)	57%	+26	(9)	(10)	7	(35)	2	(1)	(5)	(16)	57%	26
EBITDA consolidado	3 723	3 950	-6%	-227	980	891	754	1 325	864	828	815	1 216	-6%	-227
- Ajustamentos (1)	(12)	446	-	-	67	13	17	349	21	(6)	(18)	(8)	-	-
EBITDA Recorrente	3 735	3 504	7%	+231	912	878	737	976	844	834	833	1 224	7%	231



O EBITDA em 2021 ascendeu a €3.723M e o EBITDA recorrente ascendeu a €3.735M, um aumento de 7% face ao período homólogo (+€231M) vs. EBITDA recorrente de €3.504M em 2020, o que exclui o impacto da alienação das barragens, CCGTs e comercialização B2C na P. Ibérica em Dez-20 (Contribuição EBITDA de €153M e ganhos líquidos de €277M em 2020). As alterações das taxas de câmbio (-€94M face a 2020), principalmente do Real Brasileiro que desvalorizou 8% face ao Euro.

Renováveis (62% do EBITDA, €2.294M em 2021) – Excluindo o impacto da alienação das 6 barragens em Portugal concluída em Dez-20 (contribuição de €117M para o EBITDA e ganho líquido €216M em 2020) e um ajustamentos regulatórios em 2020 (+€74M), **o EBITDA aumentou 4% em termos homólogos (+€87M)**, refletindo principalmente (i) o aumento da capacidade instalada (Capacidade média instalada +9% face a 2020), (ii) mais ganhos decorrentes da estratégia de rotação de activos (€530M em 2021, +€97M vs. 2020), (iii) reversão de imposto em Espanha afeto às hídricas no 2T21 (+€47M), que foram contrariados por (i) o efeito negativo do Vortex polar nos EUA (-€35M), (ii) recursos eólicos 4% abaixo da média histórica em 2021 e 2020, (iii) impacto cambial negativo (-€49M) e (iv) fraco desempenho da hídrica, na P. Ibérica, no 4T21.

Redes Reguladas de eletricidade (36% do EBITDA, €1.327M em 2021) – **O EBITDA aumentou 46% vs. 2020 (+€420M em termos homólogos)**, devido a: (i) Em Espanha, a contribuição da Viesgo (€182M) e a reversão da provisão da “Lesividad” – relacionado com receitas dos anos anteriores, registado em 3T21 (€54M); (ii) €54M em Portugal, principalmente devido ao bom desempenho do OPEX na aceleração da digitalização e aumento da receita regulada; (iii) +€157M no Brasil, com o desempenho do EBITDA impactado positivamente por ganhos com a rotação de activos de Transmissão (+€46M), maior procura (+7%) e indexação das receitas à inflação.

Clientes e Gestão de Energia (3% do EBITDA, €122M em 2021) – Excluindo a alienação da comercialização B2C e as CCGTs em Espanha concluída em Dez-20 (EBITDA €36M em 2020), e custos extraordinários com um impacto líquido irrelevante (-€2M face ao período homólogo, para um custo líquido de €4M), **o EBITDA recorrente diminuiu 73% face a 2020 para €119M. Na P. Ibérica, o EBITDA recorrente diminuiu para €24M em 2021, drasticamente penalizado pelo forte aumento dos preços da energia nos mercados grossistas, particularmente no 2S21, que aumentou os custos de produção e sourcing, bem como o mark-to-market negativo nos contratos de hedging no mercado de energia. Isto compara com um ano de resultados de Gestão de Energia muito positivos em 2020, que incluíam €22M de contribuição de EBITDA recorrente da Central de Sines (encerrada em Dez-20). Isto foi apenas parcialmente mitigado pela melhoria do EBITDA nas (i) atividades de comercialização, que foram suportadas por uma recuperação do consumo B2B (+32% face a 2020) e o aumento da taxa de penetração de serviços (31% vs. 28% em 2020) e (ii) Geração térmica, suportada pelo aumento do preço da energia e dos serviços de sistema em Espanha. No Brasil, o desempenho do EBITDA refletiu em grande parte a desvalorização de 8% do BRL em face ao Euro, enquanto o desempenho da moeda local ficou marcado pelo fraco desempenho da divisão de Trading e um impacto negativo do carvão sem repasse total dos custos de aquisição da matéria-prima.**

(*) **Ajustamentos não recorrentes em 2021, -€12M** incluindo: (i) o ganho não recorrente na venda da nossa participação de 50% na comercializadora de energia CHC em Espanha ao nosso parceiro CIDE (+€21M), (ii) o custo do acordo com a Sonatrach (-€17M) e (iii) custos de reestruturação (-€16M). **Ajustamentos não recorrentes em 2020, +€446M** incluindo: (i) a contribuição de 6 centrais hidroelétricas em Portugal, CCGT Castejon e comercialização B2C em Espanha alienadas em Dez-20 (+€153M), (ii) ganhos líquidos relacionados com a reorganização do portfólio (+€277M), (iii) custos de reestruturação (-€53M), (iv) custos relacionados com o encerramento de Sines (-€18M) e (v) questões regulatórias no Brasil e Portugal (+€87M).

(1) Ajustamentos de impactos extraordinários, supra referidos (*); (2) Incluí nomeadamente Polónia, Roménia, França, Bélgica, Itália.

Rubricas de Resultados Abaixo do EBITDA



Resultados Abaixo do EBITDA (€ Milhões)	2021	2020	Δ %	Δ Abs.	4T20	1T21	2T21	3T21	4T21	4T YoY	
										Δ %	Δ Abs.
EBITDA	3 723	3 950	-6%	-227	1 325	864	828	815	1 216	-8%	-109
Provisões	61	112	-46%	-52	(17)	12	(9)	50	7	-	+24
Amortizações e imparidades exercício	1 732	1 632	6%	+100	524	356	366	376	634	21%	+110
EBIT	1 931	2 206	-12%	-275	818	496	470	389	575	-30%	-242
Juros financeiros líquidos	(549)	(563)	3%	+15	(143)	(123)	(113)	(160)	(153)	-7%	-10
Custos financeiros capitalizados	91	71	29%	+20	29	24	21	25	22	-26%	-7
"Unwinding" de responsabilidades de longo prazo (1)	(184)	(205)	10%	+21	(50)	(48)	(45)	(45)	(47)	7%	+4
Diferenças de câmbio e derivados	28	(24)	-	+52	(7)	18	(8)	1	17	-	+24
Outros ganhos e perdas financeiros	102	51	102%	+52	6	6	14	77	6	5%	+0
Resultados Financeiros	(511)	(671)	24%	+160	(166)	(123)	(131)	(102)	(155)	7%	+11
Resultados antes de Impostos	1 420	1 535	-8%	-116	652	373	339	287	421	-36%	-232
IRC e Impostos Diferidos	262	309	-15%	-47	136	63	100	74	25	-82%	-111
<i>Taxa de imposto efetiva (%)</i>	<i>18%</i>	<i>20%</i>			<i>21%</i>	<i>17%</i>	<i>29%</i>	<i>26%</i>	<i>6%</i>		
Contribuição Extraordinária para o Sector Energético	53	65	-18%	-12	-	51	0	0	2	-	+2
Interesses não controláveis (Detalhes na pág. 27)	448	361	24%	+87	138	79	75	46	248	80%	+110
Resultado Líquido atribuível a acionistas EDP	657	801	-18%	-144	378	180	164	167	146	-61%	-232

O valor das provisões em 2021 inclui €48M de uma contingência relacionada com o processo judicial em curso sobre uma eventual multa decidida pela autoridade da concorrência portuguesa relativa a serviços de sistema entre 2009-13, registada no 3T21. Excluindo este evento não recorrente, as provisões foram de €13M em 2021.

As amortizações e imparidades aumentaram 6% face ao período homólogo, para €1.732M, principalmente penalizado por €232M de imparidades nos ativos térmicos na P. Ibérica. Excluindo as imparidades, as amortizações aumentaram +€143M para €1.500M em 2021, refletindo essencialmente o impacto de novas adições de capacidade e o impacto cambial (€23M face ao período homólogo).

Os resultados financeiros líquidos ascenderam a -€511M em 2021. De notar que os custos financeiros em 2021 foram impactados negativamente por um custo não recorrente de €64M relacionado com a aquisição a um preço abaixo do valor contabilístico dos empréstimos de acionistas concedidos pelo nosso antigo parceiro minoritário (25%) na central CCGT Soto 4 em Espanha e -€24M de custo relacionado à recompra de dívida em aberto (vs. -€70M em 2020). Excluindo este evento não recorrente e a volatilidade dos efeitos cambiais e de derivados, **os juros/custos financeiros líquidos mantiveram-se estáveis** face ao período homólogo para -€578M em 2021, impulsionado pelo aumento no custo médio da dívida causado pela inflação no Brasil. **As diferenças cambiais líquidas e derivados** (+€52M vs. 2020) foram maioritariamente impactados por derivados do dólar americano e do Real Brasileiro. **Os custos financeiros capitalizados** aumentaram para €91M em 2021 principalmente devido ao aumento do volume de trabalhos em curso na transmissão no Brasil e nas energias renováveis.

O imposto sobre o rendimento ascendeu a €262M, representando uma taxa de imposto efetiva de 18% em 2021.

Os interesses minoritários aumentaram 24% face ao período homólogo para €448M em 2021, incluindo: (i) 241M relacionados com a EDPR, explicado principalmente pelo aumento do resultado líquido da EDPR; (ii) €176M relativos à EDP Brasil devido ao forte desempenho da EDP Brasil, apesar da desvalorização do Real Brasileiro (detalhes na página 27); e (iii) €31M relacionados com a participação minoritária de 25% no negócio das redes de eletricidade em Espanha.

O resultado líquido recorrente aumentou 6% face ao período homólogo, para €826M em 2021, ajustado pelas alterações no perímetro de consolidação na Península Ibérica em 2020 (hídrica em Portugal e fornecimento de Castejon CCGT e B2C em Espanha) e por efeitos não recorrentes *. O resultado líquido reportado foi de €657M em 2021 (-18% ou -€144M face ao período homólogo), penalizado pelos impactos não-recorrentes.

(*) Ajustamentos e itens não recorrentes ao nível do resultado líquido: (i) -€169M em 2021, incluindo imparidades maioritariamente relacionadas com CCGTs na P. Ibérica (-€164M); Aquisição de posição minoritária em Espanha (+€36M); Provisão sobre multa de autoridade da concorrência (-€33M); Ganho com a alienação da CIDE (+€21M); Pré-pagamento de taxas relacionados com a recompra (-€19); e custos de curtailment (-€10M); (ii) -€21M em 2020, incluindo o ajuste do ganho líquido e contribuição para o lucro líquido de alienações (-€384M), imparidades e provisões (€269M, principalmente térmica na Península Ibérica), custo não recorrente com a gestão do passivo (€55M), itens regulatórios e outros (€17M) e custos de reestruturação (€22M).

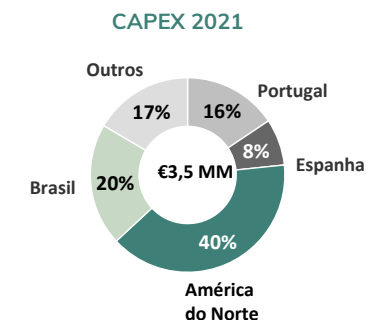
(1) Inclui "Unwinding" de responsabilidades de médio, longo prazo (parcerias institucionais nos EUA, IFRS-16, provisões para desmantelamento e descomissionamento de centrais, concessões) e juros sobre responsabilidades com fundo de pensões e cuidados médicos.

Atividade de Investimento



Invest. Operacional (€ Milhões)	2021	2020	Δ %	Δ Abs.
Expansão	2 923	2 401	22%	+522
Renováveis	2 531	2 102	20%	+429
Redes de Electricidade	316	289	9%	+26
C&GE & Outros	76	10	-	+67
Manutenção	570	508	12%	+62
Renováveis	28	34	-17%	-6
Redes de Electricidade	434	334	30%	+100
C&GE & Outros	108	140	-23%	-32
Investim. Operacional Consolidado	3 493	2 909	20%	+584

	1T20	2T20	3T20	4T20	1T21	2T21	3T21	4T21
Expansão	341	391	716	953	464	694	896	870
Renováveis	271	320	639	871	380	588	794	760
Redes de Electricidade	65	63	71	91	74	81	79	78
C&GE & Outros	5	8	7	(10)	10	24	22	32
Manutenção	84	103	116	205	111	127	129	202
Renováveis	5	4	7	18	3	5	7	13
Redes de Electricidade	57	75	80	121	75	101	93	164
C&GE & Outros	23	24	29	65	34	21	29	24
Investim. Operacional Consolidado	425	494	832	1 157	576	820	1 025	1 072

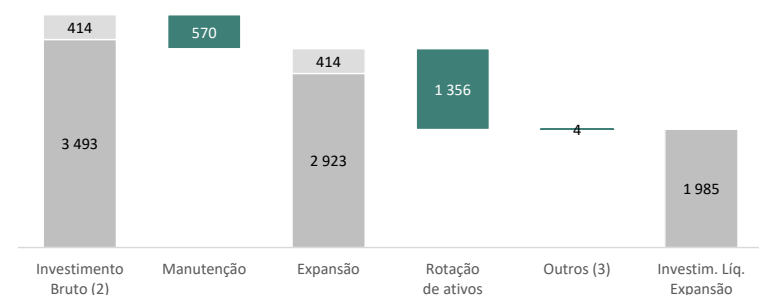


95% do Investimento na Transição Energética

Atividade Líquida Expansão (€ M)	2021	2020	Δ %	Δ Abs.
Investim. Operacional Expansão	2 923	2 401	22%	+522
Investim. Financeiro	414	806	-49%	-391
Encaixe de Rotação de ativos	(1 356)	(1 678)	-19%	+321
Encaixe Parcerias Institucionais	(682)	(305)	124%	-377
Aquisições e alienações	(32)	(629)	-95%	+597
Outros (1)	718	326	120%	+392
Investimento Líq. de Expansão	1 985	922	115%	+1 063

Atividade de Investimento 2021

(€ milhões)



O investimento bruto, incluindo o investimento consolidado e investimentos financeiros, aumentou 5% para €3,9 MM em 2021, dos quais 95% alocados a atividades alinhadas com a transição energética.

O investimento consolidado cresceu 20% para €3,5 MM em 2021. O investimento em expansão da EDP aumentou 22% para €2,9 MM, representando 84% do investimento total consolidado.

Os investimentos financeiros em 2021 (€414M) foram focados em tecnologias renováveis, nomeadamente em (i) projetos eólicos onshore (€133M); (ii) projetos eólicos offshore relacionados com a nossa participação de 50% na Ocean Winds (€112M), (iii) projetos de produção solar descentralizada (€84M), (iv) projetos de produção solar (€58M) e (v) projetos de produção hídrica (€24M).

O investimento operacional de manutenção em 2021 (€570M) centrou-se sobretudo nas nossas redes reguladas (76% do total), nomeadamente em Espanha com uma contribuição significativa da integração da Viesgo e, em Portugal, onde iniciativas relacionadas com digitalização continuam, com 5,4M pontos de abastecimentos com contadores inteligentes (aumento de 17% face ao período homólogo).

O investimento em expansão (incluindo investimentos financeiros) em 2021 cresceu 4% para €3,3 MM, concentrando-se nas renováveis em termos globais (~88%):

1) €2,9 MM de investimento dedicado a nova capacidade renovável, distribuído entre a América do Norte (51%), Europa (32%) e América Latina e outros (17%). (detalhes na página 10).

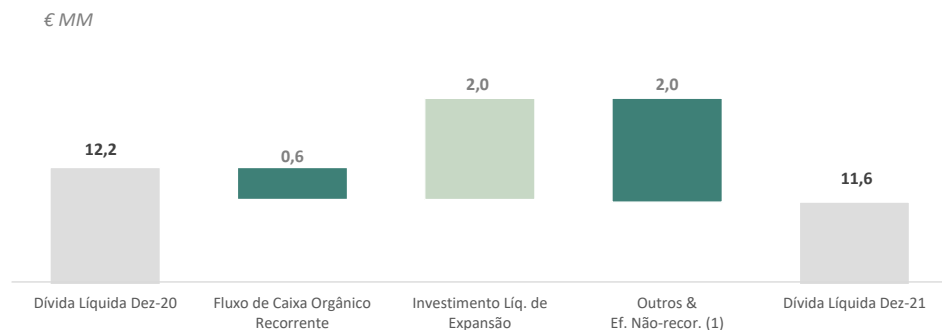
2) €0,3 MM de investimento em redes no Brasil (+9% em termos homólogos, apesar da desvalorização significativa do Real durante o período). Em moeda local, a capex referente à transmissão aumentou 3% enquanto que a capex em distribuição aumentou 41% em termos homólogos, explicado pela construção das linhas de transmissão e pela distribuição, com expansão das redes de distribuição e investimento relacionados com a qualidade de serviço.

3) €0,1 MM de investimento em clientes e gestão de energia, nomeadamente em solar descentralizado na P. Ibérica e no Brasil.

Em conclusão, o investimento líquido de expansão aumentou expressivamente para €2,0 MM em 2021 (+1,1 MM face aos €0,9 MM no período homólogo), refletindo (i) a aceleração do nível atividade de construção (+€0,1 MM, face ao período homólogo); (ii) menores rendimentos com rotação de ativos (+€0,3 MM, face ao período homólogo); (iii) a venda de ativos (líquida de aquisições) no ano de 2020 (+0,6 MM face ao período homólogo); (iv) +0,4MM face ao período homólogo relacionados com outros, principalmente pela antecipação do pagamento a fornecedores de imobilizado (+€0,3 MM em termos homólogos) de modo a otimizar a gestão de tesouraria num contexto de alta liquidez. Este aumento foi parcialmente mitigado pelo aumento de receitas relacionadas com parcerias de Tax Equity nos EUA (-€0,4 MM face ao período homólogo).

(1) Inclui Variações no Fundo de Maneio relacionado com Fornecedores de Imobilizado, alterações de perímetro de consolidação, efeitos de reclassificação de ganhos com rotação de ativos e outros; (2) Inclui Investimento operacional e financeiro; (3) Inclui as rubricas "outros" e "aquisições e alienações".

Evolução da Dívida Líquida em 2021



O fluxo de caixa orgânico recorrente decresceu 65% em termos homólogos, para €0,6 MM em 2021, incluindo €1,2 MM de impacto negativo associado ao aumento dos preços de energia mercado grossista, especialmente no 2S21, nomeadamente: (i) €0,8 MM em investimento em fluxo de caixa por recebimentos de clientes, pagamentos a fornecedores e maiores inventários (+€0,2 MM); e (ii) rubricas não caixa (+€0,5 MM) relacionadas com derivados associado à gestão de energia e à estratégia de coberturas de médio prazo. Excluindo estes impactos associados com o contexto de mercado atual, o cash flow orgânico recorrente ajustado teria sido de €1,8 MM em 2021. O cash flow orgânico recorrente traduz os fluxos caixa gerados e disponíveis para cumprir a estratégia fundamental da EDP de crescimento sustentável, redução da dívida e remuneração de acionistas.

O investimento de manutenção foi em linha com 2020, sobretudo relacionado com o negócio de redes.

O investimento líquido de expansão totalizou €2,0 MM em 2021, impactado por (i) aceleração da atividade de construção justificando um investimento de expansão de €3,3 MM em 2021 (incluindo investimentos financeiros) dedicado à construção de capacidade renovável e transmissão no Brasil (detalhes página 5); e (ii) €1,4 MM receitas da rotação de ativos nos EUA e no Brasil.

Os ativos regulatórios (incluindo juros) diminuíram em €0,7 MM em 2021 impulsionados pela atividade regime especial dado o aumento de preços de venda.

As variações cambiais resultaram num aumento de €0,3 MM na dívida financeira líquida em 2021, justificado pela apreciação do Dólar Americano e do Real Brasileiro (+8% e +1%, face ao Euro desde o início do ano, respetivamente).

A rubrica Outros inclui €1,5 MM de proveitos do aumento de capital da EDPR concluído em abril-21 e +€1 MM relativo a 50% de componente equity atribuído pelas agências de rating de crédito aos novos híbridos de €2 MM emitido em Jan-21 e em Set-21.

Em conclusão, a dívida líquida reduziu €0,7 MM em 2021, para €11,6 MM a Dez-21.

Mapa de Fluxos de Caixa (€ Milhões)	2021	2020	Δ %	Δ Abs.
Fluxo Recorrente de Atividades Operacionais (2)	1 314	2 595	-49%	-1 280
EBITDA recorrente	3 735	3 504	7%	+231
Investim Fundo de Maneio, Impostos e Outros	(2 421)	(910)	-166%	-1 511
Investimento Operacional em Manutenção (3)	(639)	(627)	-2%	-12
Juros financeiros líquidos pagos	(433)	(422)	-3%	-11
Pagamentos a Parc. Institucionais EUA	(84)	(55)	-51%	-28
Outros	469	297	58%	+172
Fluxo de Caixa Orgânico Recorrente	627	1 787	-65%	-1 160
Expansão	(1 985)	(924)	-115%	-1 061
Varição de Activos Regulatórios	717	(48)	-	+765
Dividendos pagos a Accionistas EDP	(750)	(691)	-8%	-59
Variações Cambiais	(300)	620	-	-920
Outros (Incluindo efeitos não recorrentes)	2 368	841	182%	+1 527
Redução/(Aumento) da Dívida Líquida	678	1 584	-57%	-907
Taxa de câmbio - Final de período	Dez-21	Dez-20	Δ %	Δ Abs.
EUR/USD	1,13	1,23	8%	+0,09
BRL/EUR	6,31	6,37	1%	+0,06

(1) Inclui variações nos activos regulatórios, impacto cambial, one-offs e outros; (2) Excluindo Activos Regulatórios; (3) Investimento operacional de manutenção inclui investimento em fundo de maneio relacionado com fornecedores de activos fixos.

Posição Financeira Consolidada



Ativo (€ Milhões)	Dez vs. Dez		
	Dez-21	Dez-20*	Δ Abs.
Ativos fixos tangíveis	21 099	20 390	+709
Ativos sob direito de uso	1 007	1 030	-23
Ativos intangíveis	4 915	4 998	-83
Goodwill	2 379	2 336	+43
Inv. Financeiros, Ativos p/ venda (Detalhe pág 27)	2 241	1 147	+1 094
Impostos, correntes e diferidos	2 235	1 873	+362
Inventário	576	324	+252
Outros ativos, líquido	13 269	8 186	+5 084
Depósitos colaterais	50	32	+18
Caixa e equivalentes de caixa	3 222	2 954	+268
Total do Ativo	50 994	43 271	+7 723

Capital Próprio (€ Milhões)	Dez-21	Dez-20*	Δ Abs.
Capitais Próprios atribuíveis aos acionistas da EDP	9 323	9 583	-260
Interesses não controláveis (Detalhes na pág. 27)	4 655	3 488	+1 166
Total do Capital Próprio	13 978	13 071	+907

Passivo (€ Milhões)	Dez-21	Dez-20*	Δ Abs.
Dívida financeira, da qual:	16 818	16 287	+531
<i>Médio e longo prazo</i>	15 300	14 024	+1 276
<i>Curto prazo</i>	1 518	2 263	-744
Benefícios aos empregados (detalhe abaixo)	1 120	1 342	-223
Passivo com invest. institucionais nos EUA	1 528	1 134	+394
Provisões	1 087	1 254	-167
Impostos, correntes e diferidos	1 696	1 393	+304
Proveitos diferidos de invest. institucionais	732	799	-68
Outros passivos, líquido	14 036	7 991	+6 045
<i>dos quais, passivos por locação:</i>	1 049	1 056	-6
Total do Passivo	37 017	30 200	+6 816

Total do Capital Próprio e Passivo	50 994	43 271	+7 723
-------------------------------------------	---------------	---------------	---------------

Benefícios aos Empregados (€ Milhões)	Dez-21	Dez-20	Δ Abs.
Benefícios aos Empregados (antes de impostos)	1 120	1 342	-223
Pensões	519	630	-111
Atos médicos e outros	601	713	-112
Impostos diferidos s/ Benefícios Empregados (-)	-319	-377	+57
Benefícios aos Empregados (líq. Imposto)	801	966	-165

Receb. Futuros da Atividade Regulada (€ Milhões)	Dez-21	Dez-20	Δ Abs.
Ativos Regulatórios e Ajustamento "Fair value" (+)	-427	382	-808
Portugal	-451	442	-894
Brasil(1)	25	-61	+86
Impostos diferidos s/ Rec. Fut. Ativ. Regul. (-)	-142	-139	-3
Receb. Futuros da Atividade Regulada (líq. Imposto)	-569	242	-811

O montante total de **ativos fixos tangíveis e intangíveis** a Dez-21 estava em €26,0 MM principalmente devido a adições desde o princípio do ano (+€3,4 MM), a aquisição da C2, uma plataforma de solar distribuído nos EUA (€0,2 MM) e impacto câmbial positivo (+€0,7 MM, devido à apreciação do USD e BRL vs. Euro). Estes movimentos foram compensados pelas depreciações e imparidades do período (€1,7 MM), a transferência de ativos renováveis e de transmissão para “ativos detidos para venda” ou alienados em transações executadas em 2021 (€1,8 MM), no seguimento da rotação de ativos na EDPR e na EDP Brasil. Em Dez-21, encontravam-se em progresso projetos que totalizavam €2,9 MM (12% do total de ativos tangíveis e intangíveis consolidados), dos quais 85% respetivos à EDPR.

O valor contabilístico dos **investimentos financeiros e ativos detidos para venda líquida de passivos** (Incl. Instrumentos de Capital Próprio a Justo Valor) era €2,2 MM a Dez-21, influenciado principalmente por: (i) transferência de ativos onshore na Europa para “ativos detidos para venda”; (ii) um aumento de capital da Ocean Winds (€0,3 MM); (iii) a venda de uma posição de 80% e perda de controlo de um portfólio de renováveis nos EUA. Os investimentos financeiros totalizavam €1,4 MM: 73% EDPR, 16% EDP Brasil, e 11% na P. Ibérica (Ex-Wind) (detalhes página 27).

Os impostos ativos (líquidos de passivos), correntes e diferidos mantiveram-se bastante estáveis em comparação a Dez-20, a €0,5 MM a Dez-21.

Os capitais próprios atribuíveis aos acionistas da EDP diminuíram €0,3 MM, para €9,3 MM a Dez-21, refletindo o dividendo de €0,75 MM, pago em Abr-21, mitigado pelo Resultado Líquido atribuível a acionistas no período. **Os interesses não controláveis** aumentaram em €1,0 MM contra Dez-20 no seguimento do aumento de capital concluído em abril de 2021 pela EDPR.

O **passivo relativo a parcerias institucionais** aumentou €0,4 MM vs Dez-20 atingindo €1,5 MM, refletindo principalmente duas novas parcerias correspondentes a €0,8 MM de TEI recebido e movimento cambial positivo, sendo mitigado pela venda de uma posição de 80% e perda de controlo de um portfólio renovável da América do Norte.

As **Provisões** baixaram €0,2 MM vs. Dez-20, atingindo €1,1 MM antes de impostos. Esta rubrica inclui, entre outros, provisões para desmantelamento (€0,6 MM), das quais €0,3 MM são relacionadas com parques eólicos.

O montante total líquido de **recebimentos futuros da atividade regulada** era negativo a Dez-21 (€0,5 MM antes de impostos) devido à venda do défice tarifário no valor de €0,6 MM, efetuada no 2S21 e ao impacto da forte subida dos preços de eletricidade no mercado grossista nos prémios da PRE. O défice total do sistema elétrico em Portugal desceu 50%, para €1,7 MM a Dez-21.

Outros passivos (líquidos) aumentaram €6,3 MM face a Dez-20, devido ao incremento dos passivos relacionados com *swaps* em *commodities* e o desvio tarifário em Portugal devido ao forte aumento do preço de eletricidade no mercado grossista no 4T21.

*Dez-20 inclui reexpressão originada pela atualização do justo valor dos ativos e passivos identificáveis na operação de aquisição Viesgo. (1) Exclui o montante correspondente ao impacto da exclusão de ICMS do cálculo de PIS/COFINS referente aos anos anteriores nas nossas distribuidoras (R\$0,8MM), na medida em que o valor a receber (reconhecido sob ativo por impostos a receber) está sujeito a repasse na tarifa.

Dívida Financeira Líquida



Dívida Financeira Líquida (€ Milhões)	Dez-21	Dez-20	Δ %	Δ Abs.
Dívida Financeira Nominal	16 493	15 873	4%	+620
EDP S.A., EDP Finance BV e Outros	12 865	12 654	2%	+211
EDP Renováveis	934	668	40%	+266
EDP Brasil	1 642	1 381	19%	+261
EDP Espanha	1 052	1 171	-10%	-119
Juros da dívida a liquidar	248	256	-3%	-8
"Fair Value"(cobertura dívida)	77	157	-51%	-81
Derivados associados com dívida (2)	(79)	(94)	15%	+14
Depósitos colaterais associados com dívida	(50)	(32)	-56%	-18
Ajustamento híbrido (50% classificado como capital)	(1 899)	(893)	-113%	-1 006
Dívida Financeira	14 789	15 268	-3%	-478
Caixa e Equivalentes	3 222	2 954	9%	+268
EDP S.A., EDP Finance BV e outros	1 789	1 997	-10%	-208
EDP Renováveis	1 004	474	112%	+529
EDP Brasil	428	429	0%	-1
EDP Espanha	2	53	-97%	-52
Activos financ. ao justo valor atrav. Resultados	2	71	-97%	-69
Dívida líquida do Grupo EDP	11 565	12 243	-6%	-678

Linhas de Crédito (€ Milhões) a Dez-21 (1)	Montante Máximo	Número de Contrapartes	Montante disponível	Maturidade
Linha Crédito "Revolving"	3 300	24	3 300	Oct-24
Linha Crédito "Revolving"	2 240	17	2 240	Mar-25
Linhas Crédito Domésticas	254	8	254	Renovável
Total Linhas Crédito	5 794		5 794	

Credit Ratings EDP SA & EDP Finance BV

S&P

BBB/Stable/A-2

Moody's

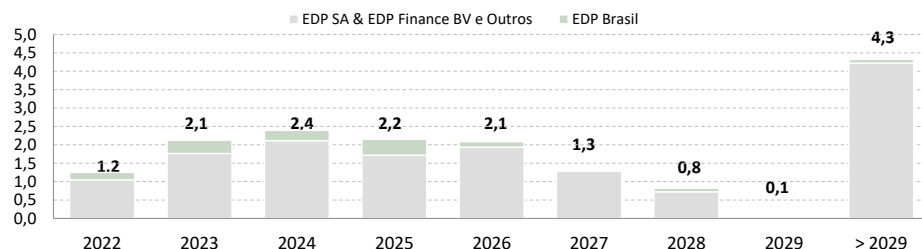
Baa3/Positive/P3

Fitch

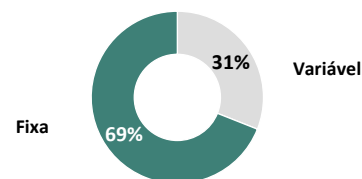
BBB/Stable/F2

Ratings da Dívida	Dez-21	Dez-20
Dívida Líquida / EBITDA ajustado de activos regulatórios (4)	3,5x	3,5x
FFO / Dívida Líquida	21%	19%

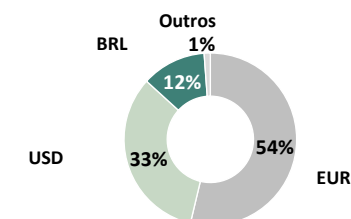
Linhas de Crédito (€ Milhões) a Dez-21 (1)



Dívida por tipo de taxa juro a Dez-21 (1)



Dívida por tipo de moeda a Dez-21 (1)(3)



A dívida financeira da EDP é emitida principalmente ao nível da *holding* (EDP S.A. e EDP Finance B.V.), representando 78% da Dívida Financeira Nominal do Grupo. A dívida do Grupo é principalmente levantada através dos mercados de dívida (89%), sendo o remanescente associado a empréstimos bancários e papel comercial. A EDP realizou a sua **primeira emissão de obrigações green em Set-18, e desde então emitiu €6,4 MM de obrigações green, o que corresponde a 44% do total das obrigações emitidas e 39% do total da dívida financeira.**

Relativamente às últimas ações de rating, em Mar-21, a S&P actualizou a EDP de "BBB-" para "BBB" com o *outlook* estável. Após a apresentação do Plano Estratégico da EDP, a S&P reconheceu que diversas medidas de protecção às métricas de crédito foram tomadas antecipadamente, melhorando significativamente o balanço da EDP e que o grupo assegurou já parcialmente o financiamento necessário para o ambicioso plano de crescimento. Em Mai-21, a Fitch actualizou também a EDP para "BBB" com um *outlook* estável e a Moody's alterou o *outlook* da EDP de estável para positivo, enquanto reiterava o *senior unsecured rating* de "Baa3".

No que se refere aos principais vencimentos de dívida de 2021 e reembolsos antecipados:

- Vencimento do título de €533 milhões em dívida, com cupão de 4,13% (Jan-21).
- Vencimento do título de \$750 milhões em circulação, com cupão de 5,25% (Jan-21).
- Recompra de €142 milhões de obrigações referentes a 2022, com cupão de 2,63% (Jul-21).
- Recompra de €111 milhões de obrigações referentes a 2023, com cupão de 2,38% (Jul-21).
- Recompra de €138 milhões de obrigações referentes a 2023, com cupão de 1,88% (Jul-21).
- Recompra de €256 milhões de obrigações referentes a 2024, com cupão de 1,13% (Jul-21).

Em 2021, a EDP concluiu as seguintes operações:

- Em Jan-21, emissão de um *Green Hybrid*, de €750M com cupão de 1,88%, (primeira *call-date* Abr-25 e maturidade final 2081).
- Em Set-21, emissão de um *Green Hybrid*, de €750M com cupão de 1.50% (primeira *call date* Dez-26 e maturidade final 2082).
- Em Set-21, emissão de um *Green Hybrid*, de €500M com cupão de 1.88% (primeira *call date* Jun-29 e maturidade final 2082).

Operações subsequentes:

- Vencimento do título de €858m em dívida, com cupão de 2,63% (Jan-22)
- Venda défice tarifário de €562m pela EDP SU relativo ao sobrecusto com a PRE (Jan-22)

O montante em caixa e linhas de crédito disponíveis totalizavam €9,0 MM a Dez-21, dos quais €5,8 MM em linhas de crédito. Assim, este grau de liquidez permite agora à EDP cobrir as suas necessidades de refinanciamento para além de 2024, assumindo um ambiente empresarial relativamente estável.

(1) Valor Nominal, incl. 100% das obrig. híbridas; (2) Fair-value de derivados relacionados com a cobertura de dívida, incluindo juros corridos; (3) Após derivativos cambiais; (4) Líquido de activos regulatórios; classificação da obrig. híbrida como capital em 50% (incl juros); com base no EBITDA recorrente últimos 12 meses e excluindo da dívida líquida 50% da emissão obrigações híbridas (incluindo juros); Inclui passivos por locação (IFRS-16)



Segmentos de Negócio

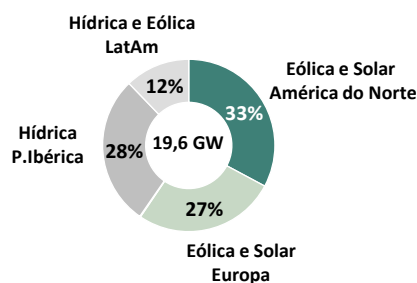
Renováveis: Base de ativos e Atividade de investimento

Capacidade Instalada (MW)	Dez-21	Δ YTD	YoY			Sob Construção
			Δ Abs.	Entradas	Saídas	
EBITDA MW	19 617	+990	+990	+2 274	-1 283	1824
Eólica e Solar	12 490	+990	+990	+2 274	-1 283	1824
EUA	5 908	80	+80	+1 142	-1 062	##
Canadá	130	+62	+62	+62	-	0
México	400	-	-	-	-	96
América do Norte	6 438	+142	+142	+1 204	-1 062	##
Espanha	2 194	+56	+56	+56	-	##
Portugal	1 142	-86	-86	+135	-221	0
França & Bélgica	192	+56	+56	+56	-	21
Polónia	747	+272	+272	+272	-	##
Roménia	521	-	-	-	-	0
Itália	384	+114	+114	+114	-	##
Grécia	45	+45	+45	+45	-	0
Reino Unido	5	+5	+5	+5	-	-
Europa	5 230	+461	+461	+682	-221	##
Brasil	795	+359	+359	+359	-	##
APAC	28	+28	+28	+28	-	0
Hídrica	7 127	-0	-	-	-	0
P.Ibérica	5 527	-0	-	-	-	0
Brasil	1 599	-	-	-	-	0
MW Equity	1 641	+421	+421	+311	+110	78
Eólica onshore & Solar	767	+110	+110	-	+110	0
EUA	592	+121	+121	-	+121	0
P.Ibérica	175	-11	-11	-	-11	0
Eólica offshore	322	+311	+311	+311	-	0
Hídrica	551	-	-	-	-	78
Latam	551	-	-	-	-	78
Total	21 258	+1 411	+1 411	+2 585	-1 174	1902

Atividade de expansão (€ Milhões)	2021	2020	Δ %	Δ Abs.
Investimento expansão	2 531	2 102	20%	+429
América do Norte	1 388	1 189	17%	+199
Europa	753	709	6%	+44
Brasil & Outros	390	203	92%	+187
Investimentos Financeiros	394	806	-51%	-412
Encaixe Rotação de Ativos	-1 144	-1 678	32%	+533
Encaixe de Parcerias institucionais	-682	-305	-124%	-377
Aquisições/(Alienações)	-	-1 623	-	+1 623
Outros (1)	703	315	123%	+388
Atividade de Expansão	1 801	-384	-	2 185

Investimento de manutenção (€ M)	2021	2020	Δ %	Δ Abs.
P. Ibérica	27	30	-10%	-3
Brasil	2	4	-62%	-3
Investimento de manutenção	28	34	-17%	-6

Capacidade Instalada a Dez-21 (EBITDA MW)



A capacidade instalada das renováveis representa 81% da nossa capacidade total e é neste momento o principal responsável pelo nosso crescimento (EBITDA + Equity MW). A capacidade instalada a Dez-21 é de 21,3 GW, incluindo 1,6 GW Equity de eólica e solar nos EUA e P.Ibérica, hídrica no Brasil e eólica offshore em Portugal e Bélgica.

Nos últimos 12 meses, instalámos +2,6 GW de capacidade eólica e solar, que incluem (i) na eólica onshore, os parques Indiana Crossroads Wind Farm (302 MW), Reloj del Sol (209 MW), Headwaters II (198 MW), Wildcat Creek (180 MW) e Crossing Trails (104 MW) nos EUA, Nation Rise no Canada (100 MW); (ii) no solar, o projeto Pereira Barreto I-V no Brasil (204 MWac), o projeto Riverstart nos EUA (200 MWac), os ativos de solar distribuído nos EUA provenientes da aquisição da C2 Omega (72 MW) e o projeto Trung Son que marca a entrada da EDP no Vietnam (28 MW). Adicionalmente, como parte da nossa estratégia de rotação de ativos, em 2021 concluímos a venda de (i) 221 MW de um portfólio eólico onshore em Portugal, (ii) participação de 80% no projeto solar Riverstart (200 MWac) nos EUA, sendo a posição remanescente contabilizada através do método de equivalência patrimonial (40 MW) e (iii) 302 MW nos EUA (Indiana Crossroads), após a conclusão da construção e transferência do parque eólico no âmbito de um acordo de Build & Transfer e (iv) 80% da posição acionista num portfólio de 405 MW nos EUA a Sep-21, sendo a posição remanescente contabilizada através do método de equivalência patrimonial (81 MW).

A Dez-21, a nossa capacidade eólica e solar em construção totalizava 1,8 GW (EBITDA MW). Na América do Norte, temos atualmente 0,3 GW de parques eólicos onshore e solar em construção. Na Europa, estamos a construir 0,4 GW de eólica onshore e solar, maioritariamente em Itália, Espanha e Polónia. Na América Latina, estamos a construir 0,6 GW e 0,5 GW de eólica onshore no Brasil e Colômbia, respetivamente.

O nosso portfólio hídrico compreende 5,5 GW na P.Ibérica (dos quais 45% com capacidade de bombagem) e 1,6 GW no Brasil. Na América Latina, detemos posições em 3 centrais hídricas, que totalizam 0,5 GW (Jari, Cachoeira-Caldeirão e S. Manoel, todas no Brasil) e uma participação minoritária numa central hídrica em construção no Perú (San Gaban, 78 MW líquidos).

Em conclusão, os investimentos líquidos de expansão aumentaram fortemente face ao período homólogo para €1,8 MM, impulsionado por (i) as alienações de ativos associados à estratégia de portfolio reshaping na P. Ibérica em 2020 e (ii) menor encaixe de transações de rotação de ativos.

Vida média e Vida residual dos activos

(Anos)

Hídrica P. Ibérica	34	30
Hídrica Brasil	20	12
Eólico & Solar APAC	1	29
Eólico & Solar LatAm	3	27
Eólico & Solar Europa	10	20
Eólico & Solar América Norte	8	22

(1) Inclui Variações no Fundo de Maneio relacionado com Fornecedores de Imobilizado, alterações de perímetro de consolidação. Exclui ganhos com asset rotations.

Demonst. de Resultados (€ Milhões)	2021	2020	Δ %	Δ Abs.
Margem Bruta	2 195	2 416	-9%	-221
OPEX	596	546	9%	+51
Outros custos operac. (líq.)	-649	-744	-13%	+95
Custos Operacionais Líq.	-53	-198	73%	+146
Joint Ventures e Associadas	46	-1	-	+48
EBITDA	2 294	2 613	-12%	-319
Amortizações, impar.; Provisões	837	901	-7%	-64
EBIT	1 457	1 712	-15%	-255

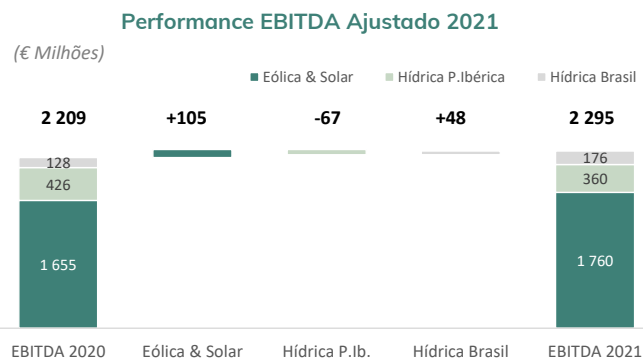
Joint Ventures e Associadas (€ Milhões)	2021	2020	Δ %	Δ Abs.
Eólica e Solar	41	-6	-	+47
Hídrica no Brasil	5	5	3%	+0
Joint Ventures e Associadas	46	-1	-	+47

EBITDA (€ Milhões)	2021	2020	Δ %	Δ Abs.
Eólica e Solar	1 760	1 655	6%	+105
América do Norte	747	777	-4%	-30
Europa	950	856	11%	+93
Brasil & Outros	64	22	193%	+42
Hídrica	534	958	-44%	-424
P.Ibérica	358	764	-53%	-406
Brasil	176	194	-9%	-18
EBITDA	2 294	2 613	-12%	-319

Eólica e Solar - Principais indicadores	2021	2020	Δ %	Δ Abs.
Recurso eólico vs. Média LP (P50)	-4%	-4%	-3%	0 p.p.
Produção (GWh)	30 324	28 538	6%	+1 786
Preço Médio de venda (€/MWh)	54	53	1%	+0

Hídrica - Principais Indicadores	2021	2020	Δ %	Δ Abs.
Recursos hídricos vs. Média LP	-7%	-3%	-133%	-4 p.p.
GSF (1)	73%	80%	-9%	-7 p.p.

Taxa de Câmbio - Média no Período	2021	2020	Δ %	Δ Abs.
USD/EUR	1,18	1,14	-3%	+0,04
BRL/EUR	6,38	5,89	-8%	+0,49



Em 2021, o EBITDA atingiu o valor de **€2.294M (-12% em termos homólogos)**. Ajustado pela venda de 6 centrais hídricas em Portugal concluída em Dez-20 (contribuição para o EBITDA de €117M e ganho líquido de €216m em 2020) e ajustamentos regulatórios registados em 4T20 (+€74M), o EBITDA ajustado teria aumentado 4%.

Ajustado pelos efeitos não-recorrentes acima mencionados, o **EBITDA da hídrica** diminuiu 3% em termos homólogos para €535M (-€19M face ao período homólogo). Na **P.Ibérica**, o EBITDA diminuiu €67M, devido ao fracos recursos hídricos no 4T21 (-57% vs. Média histórica em Portugal no 4T21). No **Brasil**, o EBITDA aumentou +38% devido à gestão do portfólio de modo integrado e do bom desempenho da estratégia de alocação e da extensão das concessões hídricas (+€28M), compensando a desvalorização do Real Brasileiro de 8% em termos homólogos (-€15M).

O **EBITDA eólico e solar** aumentou para €1.760M nos 2021 (+6% vs. 2020), devido ao aumento da capacidade média instalada (+9% face a 2020) e mais ganhos decorrentes da estratégia de rotação de ativos (+104 milhões de euros, excluindo impacto cambial, para €530M), o que mais que compensou: (i) impacto negativo do Polar Vortex nos EUA em Fevereiro, que afetou maioritariamente os ativos do Ercot/Texas (c. -€35M); (ii) desconsolidação de ativos vendidos no âmbito da nossa estratégia de rotação de ativos (€103M EBITDA em 2020), incluindo 237 MW em Espanha e 80% num portfólio de 363 MW nos EUA, ambos concluídos em Dez-20; (iii) impacto cambial adverso (-€34M).

O **desempenho dos custos operacionais (OPEX) em energias renováveis** aumentou 9%, devido aos requisitos necessários para acelerar o crescimento das renováveis. Em energia eólica e solar, o **Core OPEX por MW Médio**, ajustado das rotações de ativos, custos com *offshore*, taxas de serviço e impacto cambial, manteve-se relativamente estável face ao período homólogo dada a nossa estratégia de O&M e controlo de custos.

Excluindo o ganho líquido com a venda das 6 centrais hídricas (€216m), os **Outros custos operacionais (líquidos)** diminuiram €121m devido a: (i) ganhos relacionados com a estratégia de rotação de ativos mais elevados (+€97m em 2021, para €530); (ii) reversão de um encargo fiscal em Espanha relacionado com a produção hídrica, relativo aos anos de 2013-14 (€47M) e (iii) impacto negativo do ajustamento final do Clawback relativo ao ano 2020, registado em 2021 (-€15m vs +8m registados em 2020).

(1) GSF Ponderado.

Dados operacionais	2021	2020	Δ %	Δ Abs.
Capacidade instalada (MW EBITDA)	6 438	6 296	2%	+142
EUA CAE/Hedge	5 137	5 057	2%	+80
EUA Mercado	771	771	0%	-
Canadá	130	68	91%	+62
México	400	400	0%	-
Capacidade Instalada com PTCs	2 370	2 369	0%	+1
Recursos eólicos vs. Média LP	-6%	-5%	-14%	-1 p.p.
Factor médio de utilização (%)	31%	33%	-6%	-2 p.p.
EUA	31%	33%	-6%	-2 p.p.
Canadá	28%	30%	-7%	-2 p.p.
México	41%	41%	1%	0 p.p.

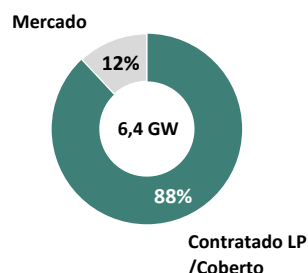
Electricidade produzida (GWh)	2021	2020	Δ %	Δ Abs.
EUA	17 057	17 421	-2%	-364
EUA	15 814	16 633	-5%	-819
Canadá	255	78	228%	+177
México	987	710	39%	+277

Preço médio de venda (USD/MWh)	2021	2020	Δ %	Δ Abs.
EUA	44	44	0%	-0
EUA	42	43	-1%	-0
Canadá (\$CAD/MWh)	85	148	-42%	-63
México	64	67	-4%	-3

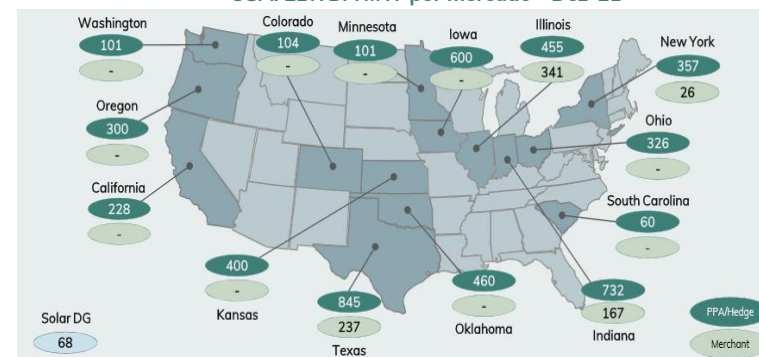
Capacidade instalada (MW Equity)	2021	2020	Δ %	Δ Abs.
Capac. Instalada (MW EBITDA + Equity)	7 030	6 766	4%	+263

Dados Financeiros (USD Milhões)	2021	2020	Δ %	Δ Abs.
Margem Bruta Ajustada	901	995	-9%	-94
Margem Bruta	691	765	-10%	-73
Receitas PTC & Outras	210	230	-9%	-21
Joint Ventures e Associadas	18	0	-	+18
EBITDA	895	914	-2%	-18
EBIT	498	504	-1%	-6

Capacidade instalada 2021 (EBITDA MW)



USA: EBITDA MW por mercado - Dez-21



Na América do Norte, a **capacidade instalada** (6,4 GW EBITDA) é **94% eólica** e **6% solar PV** (358 MW). Adicionalmente, detemos participações minoritárias em outros projetos eólicos e solares, equivalentes a 592 MW.

No seguimento da estratégia de crescimento da EDP através de contratos de energia a longo prazo, a adição de 1,2 GW ao portefólio nos últimos 12 meses consiste em CAEs. Em 2022, **~90% da capacidade instalada está ao abrigo de contratos de longo prazo (CAEs/Hedge)**.

A **produção eléctrica diminuiu 2%** face ao período homólogo, apesar do aumento da capacidade média instalada de 6%. Este decréscimo foi impulsionado pelos **menores recursos eólicos** que estiveram 6% abaixo da média histórica (P50), devido essencialmente aos recursos anormalmente baixos nas regiões Central e Este, e penalizado pelas restrições operacionais anormais associadas ao evento do Polar Vortex nos EUA, em Fevereiro. O **preço médio de venda** foi estável face ao período homólogo em USD 44/MWh.

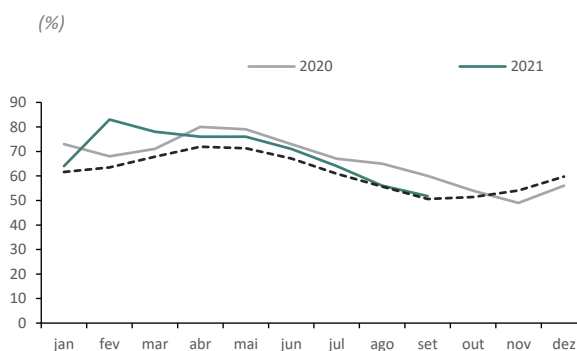
A **margem bruta decresceu para USD 901M** em 2021 (-9% vs. 2020), uma vez que os benefícios associados à expansão do portefólio e a nossa estratégia de coberturas foram mais do que compensados pelo impacto extraordinário acima mencionado do evento do Polar Vortex nos EUA (c. USD 40M) no 1T21. **Os créditos fiscais à produção (PTC) e Outros** diminuíram para USD 210M (-9% vs. 2020), com os novos PTCs contraídos a serem compensados pelo impacto nesta rúbrica das transações de rotação de ativos de Dez-20 e Jun-21.

O **EBITDA na América do Norte diminuiu 2% para USD 859M** em 2021, devido à trajetória da margem bruta e pelos maiores custos necessários para a aceleração do nosso crescimento que foi apenas compensado por maiores ganhos registados com a estratégia de rotação de ativos (USD 0.3 MM em 2021) devido a: (i) venda de participação de 80% num portefólio de 405 MW nos EUA; (ii) o *earn-out* relacionado com a expansão do projeto Mayflower; (iii) venda de participação de 80% no projeto solar, Riverstart, no contexto de uma transação parcialmente fechada em Dez-20 e (iv) venda do projeto eólico Indiana Crossroads como parte de um acordo *Build & Transfer* assinado em 2019.

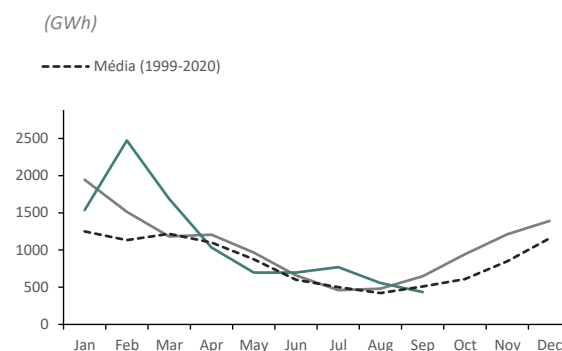
- Vendas podem ser através de CAEs (até 20 anos), Coberturas ou Preços de Mercado; Certificados verdes (Créditos de Energia Verde, REC) sujeitos à regulação;
- PTC recebidos por 10 anos desde o COD (\$26/MWh in 2021) & parques eólicos que iniciaram construção em 2009 e 2010 podem optar por 30% cash grant em vez do PTC;
- ITC para projetos solares dependentes do seu capex. Igual a 26% para projetos que iniciaram construção antes de 2022 e 22% para projetos que iniciaram construção em 2023, se o COD for pelo menos em 2025.
- Tarifa Feed-in por 20 anos (Ontário); Renewable Energy Support Agreement (Alberta)
- Leilões tecnologicamente neutros em que os licitadores oferecem um pacote de preços globais para 3 diferentes produtos (capacidade, geração elétrica e certificados verdes);
- Projeto EDPR: contrato bilateral de fornecimento de eletricidade em regime de auto-abastecimento por um período de 25 anos.

Dados operacionais	2021	2020	Δ %	Δ Abs.
Capacidade instalada (MW EBITDA)	8 863	8 893	0%	-30
Eólica e Solar	3 336	3 366	-1%	-30
Espanha	2 194	2 137	3%	+56
Portugal	1 142	1 228	-7%	-86
Hídrica	5 527	5 527	0%	-0
Recursos vs. Média LP (Média=0%)				
Eólico e Portugal (3)	0%	-6%	-	6 p.p.
Hídricos em Portugal (3)	-7%	-3%	-133%	-4 p.p.
Fator médio de utilização (%)				
Eólica e Solar				
Espanha	26%	25%	3%	1 p.p.
Portugal	28%	26%	9%	2 p.p.
Hídrica	20%	21%	-5%	-1 p.p.
Eletricidade produzida (GWh)	17 833	20 219	-12%	-2 386
Eólica & Solar	8 028	6 970	15%	+1 058
Espanha	4 979	4 346	15%	+633
Portugal	3 049	2 624	16%	+425
Hídrica	9 805	13 249	-26%	-3 444
Produção líquida (4)	8 328	11 614	-28%	-3 286
Bombagem	1 476	1 635	-10%	-159
Preço médio de venda (€/MWh)				
Eólica e Solar				
Espanha	67	79	-15%	-12
Portugal	84	86	-3%	-2
Hídrica (2)	118	40	195%	+78
Capacidade instalada (MW Equity)	186	197	-5%	-11
Capac. Instalada (MW EBITDA + Equity)	9 049	9 090	0%	-41
Dados Financeiros (€ Milhões)	2021	2020	Δ %	Δ Abs.
Margem Bruta	1 026	1 256	-18%	-230
Eólica & Solar (1)	594	575	3%	+19
Espanha	334	346	-3%	-12
Portugal	260	229	13%	+30
Hídrica	432	681	-36%	-248
Joint Ventures e Associadas	9	4	-	+5
EBITDA	1 105	1 301	-15%	-196
Eólica & Solar (1)	747	536	39%	+211
Hídrica	358	764	-53%	-406
EBIT	736	882	-16%	-145
Eólica & Solar (1)	577	388	49%	+190
Hídrica	159	494	-68%	-335

Reservas Hídricas em Portugal vs. Média Histórica



Produção Hídrica em Portugal vs. Média Histórica



A capacidade instalada na P. Ibérica (8,9 GW EBITDA), divide-se entre capacidade hídrica (~60%) e eólica (~40%).

A produção de energia eólica e solar na P. Ibérica aumentou 15% em termos homólogos para 8,0 TWh, devido ao crescimento do portfólio (+0,3 GW) e à melhoria de 6p.p. vs. 2020 (face à média histórica), no seguimento de um forte 4T21. O preço médio de venda caiu 15% vs. 2020 em Espanha, devido à estratégia de coberturas combinada com um menor recurso eólico, particularmente no 3Q21, e com o forte aumento dos preços da eletricidade no mercado grossista. No agregado, a margem bruta eólica e solar atingiu o valor de €594M (+3% em termos homólogos).

A margem bruta da atividade hídrica totalizou €432M, representando uma queda de -21% em termos homólogos se ajustado pela alteração do perímetro de consolidação devido a fracos recursos hídricos no 4T21 combinado com volumes cobertos e forte subida dos preços pool. Apesar dos recursos hídricos se situarem 13% acima da média histórica em Portugal, nos 9M21, o 4Q21 foi 57% abaixo da média histórica (vs. 3% abaixo no 4T20). Para 2022, a EDP tem 100% da produção hídrica esperada coberta a preços ligeiramente acima de €60/MWh, e para o período 2023-25 a EDP tem cerca de 40% da produção hídrica esperada coberta a preços ligeiramente abaixo de €60/MWh.

Excluindo a contribuição das 6 centrais hídricas em Portugal (€117M contribuição em 2020 e €216M ganho líquido) e ajustamento regulatório (+€8m em 2020), o EBITDA aumentou 15% vs. 2020 para €1.105M em 2021, devido à boa performance da Eólica e Solar, que foi mitigada pelo mau desempenho da hídrica da P. Ibérica, particularmente no 4T21. O desempenho da Eólica e Solar é justificado por: (i) Fatores médios de utilização mais altos, (ii) mais ganhos associados à estratégia de rotação de ativos (€0,2 MM), parcialmente compensado pelo (iii) efeito negativo da desconsolidação dos ativos eólicos alienados em Dez-20 (-€39M).

Além disso, os impostos sobre a geração em Espanha e o *clawback* em Portugal, registado em outros custos, ascenderam a €38M em 2021, um decréscimo de €5M face a 2020, sobretudo devido a: a parte referente aos ativos hídricos vendidos, a suspensão do imposto sobre a geração em Espanha e do *clawback* em Portugal no 2S21; que foram parcialmente compensados pela reversão final do *clawback* relativo à produção hídrica em Portugal em 2020 (-€15M vs. +€8m em 2020). Adicionalmente, a reversão de um imposto sobre a produção hidroelétrica em Espanha, no seguimento de uma recente decisão judicial que clarifica a isenção desta taxa das centrais localizadas numa única região autónoma, no caso da EDP, as nossas centrais no rio Nálón nas Astúrias (€47M).



Foi aprovado a 22-Nov o RD 17/2019, que introduziu medidas destinadas a garantir um enquadramento regulatório e económico estável, que encoraje o desenvolvimento de geração renovável em Espanha.



O RD 17/2019 actualizou o "retorno razoável" para a geração renovável no próximo período regulatório com início a 1 de Janeiro 2020, de 7,398% para activos antes do RDL 9/2013 e 7,09% para os mais recentes.

MWs do regime prévio: Tarifa Feed-in negativamente correlacionada com o factor de utilização. Tarifa actualizada mensalmente à inflação, ao longo do mais tarde: 15 anos de operação ou 2020, +7 anos (sistema cap/floor);

Portefólio ENEOP: preço definido em concurso competitivo internacional, a 15 anos (ou primeiros 33 GWh/MW) + 7 anos (extensão em sistema cap/floor).

(1) Inclui ajustamentos de hedging; (2) Exclui ajustamentos de hedging e mini-hídricas FIT; (3) Fonte: REN; (4) Inclui mini-hídricas FIT.

Renováveis no Resto da Europa

Dados operacionais	2021	2020	Δ %	Δ Abs.
Capacidade instalada (MW EBITDA)	1 894	1 403	35%	+491
Roménia	521	521	0%	-
Polónia	747	476	57%	+272
Itália	384	271	42%	+114
França & Bélgica	192	136	41%	+56
Grécia	45	0	-	+45
Reino Unido	5	0	-	+5
Fator médio de utilização (%)	26%	27%	-5%	-1 p.p.
Roménia	24%	26%	-6%	-1 p.p.
Polónia	27%	29%	-6%	-2 p.p.
Itália	26%	25%	5%	1 p.p.
França & Bélgica	24%	31%	-22%	-7 p.p.
Eletricidade produzida (GWh)	3 317	3 054	9%	+263
Roménia	1 116	1 186	-6%	-70
Polónia	1 176	1 059	11%	+117
Itália	689	595	16%	+93
França & Bélgica	336	214	57%	+122
Preço médio de venda (€/MWh)	98	78	27%	+21
Roménia (RON/MWh)	406	342	19%	+64
Polónia (PLN/MWh)	407	346	18%	+61
Itália	150	91	65%	+59
França & Bélgica	81	81	0%	+0
Taxa de Câmbio - Média no período				
PLN/EUR	4,57	4,44	-3%	+0,12
RON/EUR	4,92	4,84	-2%	+0,08

Dados Financeiros (€ Milhões)	2021	2020	Δ %	Δ Abs.
Margem Bruta	403	235	72%	+169
Roménia	147	76	93%	+71
Polónia	123	84	47%	+40
Itália	102	54	91%	+49
França & Bélgica	30	21	40%	+9
EBITDA (1)	289	164	77%	+125
EBIT	213	96	122%	117

Na Europa (excluindo a Península Ibérica), a capacidade instalada está fortemente concentrada em energia eólica *onshore* (1.843 MW), enquanto que a capacidade solar está concentrada na Roménia (50 MW). Nos últimos 12 meses, adicionámos +491 MW ao nosso portfólio, incluindo os primeiros projetos eólicos na Grécia (45 MW) e Reino Unido (5 MW). Temos 0,3 GW em construção, dos quais 159 MW em Itália, 100 MW na Polónia e 21 MW em França & Bélgica.

A produção aumentou 9% face ao período homólogo para 3,3 TWh, devido ao decréscimo de 1p.p. no fator de disponibilidade, mitigado pelo aumento de 14% na capacidade instalada média para 1,5 GW.

O preço médio de venda aumentou 27% em termos homólogos para €98/MWh.

Em conclusão, a margem bruta aumentou 72% para €403M em 2021 e o EBITDA aumentou 77% vs. 2020 para €289M.



• Activos eólicos (instalados até 2013) recebem 2 CV/MWh até 2017 e 1 CV/MWh depois de 2017 e até completar 15 anos. Dos 2 CV, até Mar-2017, apenas 1 CV poderá ser vendido após Jan-2018 e até Dez-2025. Activos de energia solar recebem 6 CV/MWh durante 15 anos. Dos 6 CV, até Dez-2020, 2 CV podem ser vendidos apenas após Jan-2021 e até Dez-2030. Valor dos CV com cap/floor (€35 / €29,4); Activos eólicos (instalados em 2013) recebem 1,5 CV/MWh até 2017 e 0,75 CV/MWh depois de 2017 e até completar 15 anos Os CVs emitidos após Abr-2017 e os CVs adiados de Jul-2013 permanecem válidos e poderem ser negociados até Mar-2032.



• O preço da electricidade pode ser estabelecido por contratos bilaterais; Energia eólica recebe 1 CV/MWh transaccionável em mercado. As distribuidoras têm penalização (substitution fee) por incumprimento da obrigação de CV. Desde Set-17, a substitution fee é calculada como 125% do preço médio de mercado do CV do ano anterior e com limite superior de 300 PLN.



• Tarifa Feed-in por 15 anos: (i) Primeiros 10 anos: €82/MWh; ajustado à inflação; (ii) Anos 11-15: €82/MWh @2.400 horas, decrescendo para €28/MWh @3.600 horas, ajustados à inflação; Parques eólicos em regime RC 2016 recebem CfD por 15 anos cujo preço implícito é semelhante à tarifa em vigor, acrescida de prémio de gestão.



• Projectos em operação antes de 2013 recebem (durante 15 anos) preço de mercado + CV; Activos online desde 2013 adjudicados com um contrato de 20 anos através de leilões competitivos. De acordo com as regras do leilão, a electricidade produzida nestes parques eólicos é vendida em mercado com CfD.

(1) Inclui custo de €14M relacionado com a Grécia, Húngria e Reino Unido

Dados Operacionais	2021	2020	Δ %	Δ Abs.
Capacidade Instalada (MW EBITDA)	2 394	2 035	18%	+359
Eólica e Solar	795	436	82%	+359
Hídrica	1 599	1 599	0%	-
Recursos				
GSF (1)	73%	80%	-9%	-7 p.p.
Eolicidade vs. Média LP	-11%	-6%	-75%	-5 p.p.
Factor médio de utilização (%)				
Eólica	41%	38%	8%	3 p.p.
Hídrica	39%	39%	-1%	0 p.p.
Electricidade produzida (GWh)	7 366	6 636	11%	+730
Eólica & Solar	1 888	1 093	73%	+795
Hídrica	5 478	5 543	-1%	-65
Preço médio de venda (R\$/MWh)				
Eólica	246	218	13%	+28
Hídrica	225	193	17%	+32
Capacidade Instalada (MW Equity)	551	551	0%	-
Capac. Instalada (MW EBITDA + Equity)	2 945	2 586	14%	+359

O nosso portfólio de energias renováveis no Brasil inclui 2,4 GW de capacidade instalada consolidada, dos quais 67% correspondentes a centrais hídricas com energia contratada (CAE) e 33% a eólica onshore e solar. Adicionalmente, a EDP possui participações em centrais hídricas, que representam uma capacidade de 551 MW.

A crise hídrica no Brasil durante 2021, a pior em 91 anos, demonstrou a importância da estratégia de cobertura do portfólio. Nesse sentido, a EDP Brasil geriu de forma integrada o seu negócio de comercialização e de geração hídrica nas transações de compra e venda de energia, mitigando os impactos do cenário hidrológico seco e o adiamento do período chuvoso.

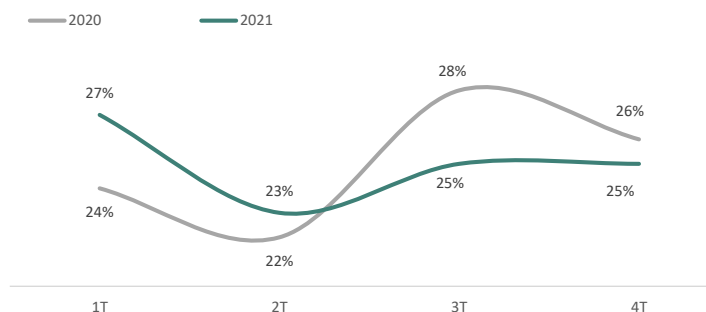
O último trimestre do ano encerrou a tendência que estava a ser observada até então, impactando os resultados do ano, a eletricidade gerada, em 2021, foi 1% inferior à de 2020, resultando num decréscimo de 4% da **margem bruta da hídrica**, para R\$ 1.161M. A extensão do prazo da concessão foi R\$ 224M inferior à do ano passado tendo um impacto negativo na margem bruta da Hídrica.

A **capacidade instalada solar aumentou para 204 MW** com a instalação do Parque Pereira Barreto I-V em 2021. O aumento no fator de utilização de 38% para 41% A/A, juntamente com o aumento da capacidade eólica (+51 MW), traduziu-se num aumento da produção eólica e solar de 73% para 1.888 GWh (vs. 1.093 GWh 2020). Isto resultou num aumento geral da margem bruta da componente Eólica e Solar para R\$431M (+101% vs. período homólogo).

No geral, o **EBITDA das Energias Renováveis no Brasil** melhorou 11% em moeda local (R\$1.432M), tendo a componente Eólica e Solar compensado a performance menos positiva da Hídrica.

Dados Financeiros (R\$ milhões)	2021	2020	Δ %	Δ Abs.
Margem Bruta	1 592	1 428	11%	+164
Eólica	431	215	101%	+216
Hídrica	1161	1213	-4%	-52
Joint Ventures e Associadas	31	-2	-	+33
EBITDA	1 432	1 294	11%	+139
Eólica	311	151	105%	+159
Hídrica	1121	1142	-2%	-21
Lajeado & Invesco	733	536	37%	+197
Peixe Angical	203	381	-47%	-177
Energest	185	226	-18%	-41
EBIT	1 190	1 091	9%	+99

Produção Hídrica - Sazonalização dos contratos de venda



• Capacidade instalada antiga sob o programa de Tarifa Feed-in ("PROINFA")



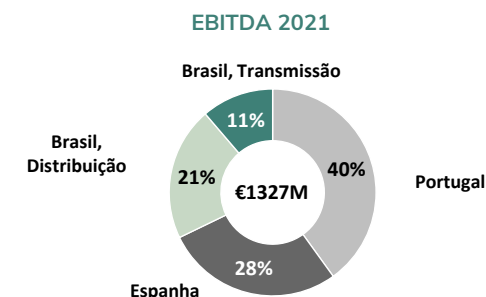
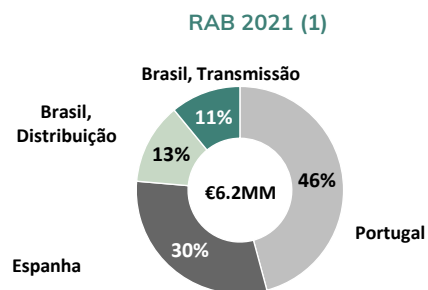
• Desde 2008, são atribuídos CAEs de 20 anos através de leilões competitivos

• A capacidade hídrica está contratada, ou bilateralmente ou através de CAE, estando assim comprometida a entregar determinado montante de energia em garantia física

(1) O GSF "Generation Scale Factor" reflecte o total de geração (real) sobre o volume de garantia física no sistema (que tem elevada sazonalidade numa base trimestral).

Redes de eletricidade: Performance financeira

DR Operacional (€ Milhões)	2021	2020	Δ %	Δ Abs.
Margem Bruta	2 071	1 669	24%	+402
OPEX	526	498	6%	+28
Outros custos operacionais (líquidos)	218	265	-18%	-48
Custos Operacionais Líquidos	744	763	-3%	-19
Joint Ventures e Associadas	0	2	-89%	-2
EBITDA	1 327	908	46%	+420
Amortizações, imparidades; Provisões	491	384	28%	+107
EBIT	836	523	60%	+313



O nosso segmento de Redes de Eletricidade inclui a distribuição de eletricidade em Portugal, Espanha e Brasil, e a atividade de transmissão, no Brasil. No geral, a nossa base de ativos regulados (RAB) ascende a € 6,2 mil milhões.

Taxa de câmbio - Média no período	2021	2020	Δ %	Δ Abs.
BRL/EUR	6,38	5,89	-8%	0,49

No geral, a **eletricidade distribuída aumentou 12% (+9 TWh)** devido não só a uma recuperação do setor industrial em todas as geografias, principalmente no Brasil, mas também devido à aquisição da Viesgo (+7% excl. Viesgo).

EBITDA (€ Milhões)	2021	2020	Δ %	Δ Abs.
Portugal	531	471	13%	+60
Espanha	369	166	122%	+202
Brasil	427	270	58%	+157
EBITDA	1 327	908	46%	+420

O número total de equipamentos de medição inteligentes instalados aumentou para 5,7 milhões em todas as geografias. Alavancado pela instalação dos contadores inteligentes, que já têm uma penetração de 69% nas Redes Ibéricas de Eletricidade da EDP, o volume de energia telecontada em Portugal aumentou +3% para 77%.

OPEX & Capex performance	2021	2020	Δ %	Δ Abs.
Custos controláveis (2)				
P.Ibérica (€/ponto de ligação)	47,1	47,0	0%	+0
Brasil (R\$/ponto de ligação)	187,3	189,7	-1%	-2
Invest. operacional (€ Milhões) (3)	749	619	21%	+130
Portugal	291	275	6%	+16
Espanha	121	43	181%	+78
Brasil	337	301	12%	+36
Manutenção	22	12	86%	+10
Expansão	316	289	9%	+26
Rede de Distribuição ('000 Km)	378	375	1%	+3
Portugal	231	229	1%	+2
Espanha	52	52	0%	+0
Brasil	95	94	1%	+1

(1) Activos financeiros no caso da Transmissão no Brasil. RAB de Espanha após reversão da provisão relativa à "Lesividad"; (2) FSE + Custos com pessoal; (3) Líquido de subsídios.

Distribuição de Electricidade em Portugal (1)

DR Operacional (€ Milhões)	2021	2020	Δ %	Δ Abs.
Margem Bruta	1 058	1 029	3%	+29
OPEX	282	301	-6%	-18
Rendas de concessão	261	262	0%	-1
Outros custos operacionais (líquidos)	-16	-5	-234%	-11
Custos Operacionais Líquidos	527	558	-5%	-31
Joint Ventures e Associadas	0	0	-	-0
EBITDA	531	471	13%	+60
Amortizações, imparidades; Provisões	292	270	8%	+22
EBIT	239	202	19%	+38
Indicadores chave	2021	2020	Δ %	Δ Abs.
Margem Bruta (€ Milhões)	1 058	1 029	3%	+29
Regulada	1 055	1 023	3%	+31
Não-regulada	4	6	-38%	-2
Rede de Distribuição				
Electricidade distribuída (GWh)	44 752	44 143	1%	+609
Pontos de ligação (mil)	6 370	6 302	1%	+68

Distribuição de eletricidade em Portugal

A eletricidade distribuída em Portugal **aumentou 1% em 2021**, justificado pela recuperação económica verificada nos setores da indústria e dos serviços.

As receitas reguladas da distribuição foram de €1.055M +3% vs. período homólogo, dado que as receitas reguladas em 2020 incluíram alguns ajustamentos negativos relacionados com eventos de anos anteriores. A taxa de rentabilidade do RAB apresentou uma ligeira descida face ao período homólogo para 4,76% em 2021 (vs. 4,85% em 2020), explicada pela ligeira descida das yields das Obrigações do Tesouro Portuguesas a 10 anos no ano passado.

Forte desempenho dos custos operacionais líquidos (-5% vs. período homólogo), beneficiando de um ano sem eventos climáticos severos a registar. Além disso, à medida que continuamos a acelerar o ritmo de digitalização com maiores volumes de equipamentos de medição inteligentes instalados, aumentámos as operações remotas (+44% vs. período homólogo) incluindo nomeadamente alterações remotas nos termos contratuais de ligação à rede (ligação e desconexão da rede, alterações de potência contratada) e medição remota.

No geral, o **EBITDA aumentou 13% vs. período homólogo (+€60M) para €531M suportado por melhorias de eficiência ao nível de OPEX e aumento das receitas reguladas.**

Distribuição de Electricidade em Espanha

DR Operacional (€ Milhões)	2021	2020	Δ %	Δ Abs.
Margem Bruta	470	193	143%	+276
OPEX	117	58	101%	+59
Outros custos operacionais (líquidos)	-17	-35	-	+18
Custos Operacionais Líquidos	101	23	335%	+77
Joint Ventures e Associadas	-	4	-	-4
EBITDA	369	166	122%	+202
Amortizações, imparidades; Provisões	130	39	231%	+90
EBIT	239	127	88%	+112
Indicadores chave	2021	2020	Δ %	Δ Abs.
Margem Bruta (€ Milhões)	470	193	143%	+276
Regulada	396	190	109%	+206
Não-regulada	74	4	1876%	+70
Pontos de ligação (mil)	1 376	1 371	0%	+6
Electricidade distribuída (GWh)	14 117	7 559	87%	+6 558

Distribuição de eletricidade em Espanha

A aquisição da Viesgo, concluída em Dezembro de 2020, mais que duplicou o tamanho das nossas operações de distribuição de energia elétrica em Espanha.

A margem bruta aumentou 143% para €470M em 2021, com a Viesgo a contribuir para este aumento significativo.

O OPEX aumentou 101% no período, para €117M em 2021, em resultado da aquisição acima mencionada. O OPEX foi também impactado por um custo não recorrente relacionado com curtailment em Espanha de €8M. Adicionalmente, a integração da Viesgo nas operações da EDP em Espanha continua a evoluir a bom ritmo, tendo o centro corporativo de Viesgo sido totalmente integrado na EDP Espanha, no início do 4T21.

Excluindo eventos pontuais, o **EBITDA cresceu 178% para €377M, com a contribuição da Viesgo a ascender a €182M**. Excluindo a Viesgo e o custo não recorrente, o EBITDA aumentou 44% vs. período homólogo, principalmente impactado pela reversão da provisão “lesividad” (+€54M), na sequência do despacho do Supremo Tribunal (481/2020) sobre o princípio da remuneração de alguns ativos já depreciados, mas ainda em operação, e parcialmente compensado por uma menor taxa de rentabilidade do RAB de 5,58% (vs. 6,0% em 2020).

O RAB da EDP Espanha foi atualizado com a reversão da provisão.

(1) A actividade de comercialização de último recurso em Portugal é agora considerada em conjunto com as restantes actividades de comercialização. Os resultados de Redes de Electricidade e dos Clientes & Gestão de Energia, incluindo os números de 2020, foram ajustados de acordo.

DR Operacional (R\$ milhões)	2021	2020	Δ %	Δ Abs.
Margem Bruta	3 463	2 625	32%	+838
OPEX	807	788	2%	+19
Outros custos operacionais (líquidos)	-97	247	-	-345
Custos Operacionais Líquidos	710	1 035	-31%	-326
Joint Ventures e Associadas	0	0	-	-
EBITDA	2 753	1 589	73%	+1 164
Amortizações, imparidades; Provisões	311	304	2%	+7
EBIT	2 442	1 285	90%	+1 157

Distribuição - Indicadores chave	2021	2020	Δ %	Δ Abs.
Clientes Ligados (Milhares)	3 680	3 601	2,2%	+80
EDP São Paulo	2 024	1 980	2,2%	+43
EDP Espírito Santo	1 657	1 620	2,2%	+36
Eletricidade Distribuída (GWh)	26 016	24 421	7%	+1 595
Clientes regulados	13 565	13 429	1%	+136
Clientes em mercado livre	12 451	10 992	13%	+1 459
Perdas Totais (%)				
EDP São Paulo	8,3%	8,6%	-3%	-0
EDP Espírito Santo	12,4%	13,4%	-7%	-0
Margem Bruta (R\$ Milhões)	2 770	2 233	24%	+536
Receitas reguladas	2 447	2 051	19%	+396
Outros	323	182	-	+140
EBITDA (R\$ Milhões)	1 768	1 219	45%	+550
EDP São Paulo	882	640	38%	+243
EDP Espírito Santo	886	579	53%	+307

Transmissão - Indicadores chave (R\$ M)	2021	2020	Δ %	Δ Abs.
Reg. EBITDA (RAP adj.custos & imp)	120	29	310%	+91
Receitas	1 747	1 412	24%	+334
Receitas de construção	1 224	1 168	5%	+56
Receitas financeiras	619	374	65%	+245
Outras	-97	-130	26%	+34
Margem Bruta	693	391	77%	+302
EBITDA	985	371	166%	+614
EBIT	984	370	166%	+615

A eletricidade distribuída no Brasil aumentou +7% vs. período homólogo em 2021, em resultado da recuperação da atividade económica, principalmente do setor industrial e do aumento do número de clientes ligados (+2,2%).

A margem bruta da distribuição aumentou 24% A/A, para R\$2,8 mil milhões, devido ao impacto positivo da indexação da inflação nas atualizações tarifárias anuais, consumo mais elevado e perdas mais baixas na venda no mercado grossista dos volumes sobrecontratados através de contratos de aquisição de energia, mas não consumidos pela nossa base de clientes. Ambas as nossas concessões de distribuição têm receitas reguladas indexadas ao IGP-M (índice de preços no mercado grossista). As atualizações tarifárias anuais resultaram na EDP ES num aumento tarifário de 9,75% em Ago-21 (IGP-M de +33,75%) e na EDP SP num aumento de 12,4% nas tarifas em Out-21 (IGP-M de +24,9% considerado). O aumento da inflação resultou também no impacto positivo da atualização do valor residual do ativo de concessões (+R\$215M), considerando um maior índice de preços ao consumidor (IPCA de +10,06%).

A margem bruta da transmissão aumentou 77% no período, atingindo R\$693M, na sequência do comissionamento total dos lotes 07 e 11, comissionamento parcial dos lotes 18, Q e 21 e a evolução das obras nas demais linhas.

O **EBITDA da transmissão aumentou para R\$ 985M**, +R\$ 614M YoY, dos quais R\$ 321M correspondem ao ganho com a alienação de um portfólio de transmissão composto por três linhas de transmissão, alinhado com a estratégia de rotação de ativos da EDP no negócio de transmissão no Brasil, definido no plano de negócios 21-25.

Em 2021 a Receita Anual Permitida ("RAP") ascendeu a R\$144M e o respetivo EBITDA Regulatório (RAP excl. Custos e impostos ajustáveis) a R\$120M.

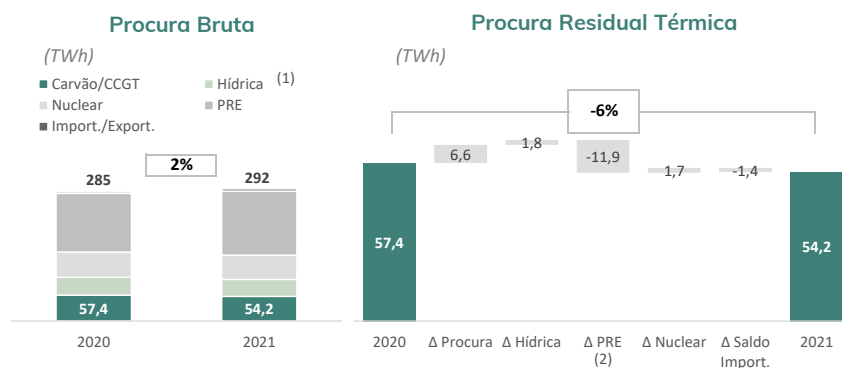
O **OPEX das Redes Brasileiras foi superior ao ano anterior (+2% A/A)**, embora os menores custos com pessoal, maiores custos com fornecimentos e serviços nos segmentos de distribuição e transmissão tenham contribuído para o aumento. Os outros custos operacionais diminuíram e tiveram um impacto positivo ao nível do EBITDA devido aos ganhos com a rotação de ativos.

No geral, o EBITDA das redes de eletricidade aumentou 73% no período para R\$2.753M, positivamente impactado pelos ganhos de alienação na transmissão, a indexação das receitas reguladas à inflação e uma sólida recuperação da procura.



• Duas concessões de distribuição, ambas 100% detidas pela EDP Brasil: EDP SP, em São Paulo, com um período regulatório de 4 anos, cuja última revisão regulatória aconteceu em Out-19; EDP ES, no Espírito Santo com período regulatório de 3 anos, cuja última revisão aconteceu em Ago-19. O WACC regulado está definido em 8,09%.

• A EDP opera parcialmente 3 linhas de transmissão (lote 18, lote 21 e lote Q), adquiriu recentemente o portfólio da CELG-T e está a desenvolver outros dois projetos: MGTE adquirido em Fev-21 e o recentemente adjudicado, Lote 1 no Leilão 1/2021.



Contexto do mercado de eletricidade Ibérico

Durante 2021, a procura de eletricidade na Península Ibérica aumentou 2% face ao período homólogo, com a atividade económica a continuar a apresentar sinais de recuperação das medidas de confinamento da pandemia COVID-19, apesar do consumo continuar abaixo dos níveis pré-pandemia. A procura residual térmica (PRT), i.e., geração a carvão e CCGT, diminuiu 6% em 2021 face a termos homólogos (-3,2 TWh), refletindo: (i) um aumento de +11,9 TWh de produção em regime especial principalmente impulsionada pela recuperação dos recursos eólicos na P. Ibérica; (ii) um aumento de +1,4 TWh de importações líquidas. Este aumento foi parcialmente mitigado por uma diminuição dos recursos hídricos em 2021 (especialmente no 4T21), com -1,8 TWh de geração face ao período homólogo, e por -1,7 TWh de produção nuclear face ao período homólogo.

O preço spot médio da eletricidade aumentou fortemente no 4T21, atingindo uma média de €211/MWh. Isto traduziu-se num aumento de 230% em 2021 em termos homólogos, para ~€112/MWh, devido a um forte aumento do preço das matérias-primas, nomeadamente o gás (+363% face a 2020) e licenças de CO2 (+115% face a 2020). O preço médio final da eletricidade em Espanha aumentou 182% em 2021, para €117/MWh, refletindo uma maior procura por restrições e a evolução dos preços no mercado grossista.

Principais fatores (3)	2021	2020	Δ %	Δ Abs.
Preço à vista de electric. (Espanha), €/MWh	112	34	230%	+78
Preço final de electric. (Espanha), €/MWh (4)	117	42	182%	+75
Preço Fwd 1Y Mercado Ibérico de Elect. (€/MWh)	89	44	103%	+45
Direitos de emissão de CO2 (EUA), €/ton	53	25	115%	+29
Mibgas, €/MWh	47	10	363%	+37
Brent, USD/Barril	71	41	72%	+30

DR Operacional (€ Milhões)	2021	2020	Δ %	Δ Abs.
Margem Bruta	437	830	-47%	-393
OPEX	334	397	-16%	-64
Outros custos operacionais (líquidos)	97	89	9%	+8
Custos Operacionais Líquidos	431	486	-11%	-55
Joint Ventures e Associadas	22	1	2098%	+21
EBITDA	28	345	-92%	-317
EBIT	-354	-33	-974%	-321

Dados financeiros chave (€ M)	2021	2020	Δ %	Δ Abs.
Margem Bruta	437	830	-47%	-393
Comercialização (5)	368	404	-9%	-36
Gestão de energia e Térmica	69	426	-84%	-357
EBITDA	28	345	-92%	-317
Comercialização (5)	120	145	-17%	-25
Gestão de energia e Térmica	-92	199	-	-292
EBIT	-354	-33	-974%	-321
Comercialização (5)	89	108	-18%	-19
Gestão de energia e Térmica	-443	-141	-215%	-302



O nosso segmento de clientes & gestão de energia na Península Ibérica incorpora as atividades de comercialização, produção térmica e gestão de energia. Este segmento totaliza 4,3 GW de capacidade instalada térmica, ~5,0M de clientes de electricidade e as atividades de gestão de energia na Península Ibérica. Estes negócios asseguram uma estrutura eficaz e competitiva que seja capaz de oferecer aos nossos clientes soluções diversificadas e garantir a necessária segurança de abastecimento.

Fontes: EDP, REN, REE; (1) Líquido de bombagem; (2) Regime especial de produção, nomeadamente eólico, solar e cogeração; (3) Média do período; (4) O preço final reflecte o preço à vista e os custos do sistema (garantia de potência e serviços de sistema); (5) Exclui atividades em Itália, França e Polónia (-€3m em YE21).

Comercial. - Fatores chave e financeiros	2021	2020	Δ %	Δ Abs.
Carteira de clientes (Milhares)				
Eletricidade	4 974	5 020	-1%	-46
Portugal - Liberalizado	4 022	4 033	0%	-11
Portugal - Regulado	930	965	-4%	-35
Espanha - Liberalizado	22	22	2%	+0
Gás	687	692	-1%	-5
Portugal - Liberalizado	650	652	0%	-2
Portugal - Regulado	32	34	-6%	-2
Espanha - Liberalizado	4	6	-21%	-1
Taxa de penetração Dual Fuel (%)	16,6%	16,6%	0%	+0
Rácio de serviços por contracto (%) (1)	31%	28%	10,7%	+0
Volume de eletricidade vendida (GWh)	30 896	30 298	2%	+598
Liberalizado - Residencial	8 399	10 769	-22,0%	-2 370
Liberalizado - Industrial	20 217	17 116	18%	+3 101
Regulado	2 280	2 413	-5%	-132
Volume de gás vendido (GWh)	8 219	11 905	-31%	-3 686
Liberalizado - Residencial (2)	1 572	5 010	-68,6%	-3 439
Liberalizado - Industrial	6 493	6 533	-1%	-40
Regulado	155	362	0%	-
Margem bruta (€ Milhões)	368	404	-9%	-36
EBITDA (€ Milhões)	120	145	-17%	-25
Capex (€ Milhões) (4)	53	60	-12%	-7

Gestão Energia & Térmica - Indicadores chave	2021	2020	Δ %	Δ Abs.
Produção (GWh)	11 905	15 402	-23%	-3 497
CCGT	6 435	9 759	-34%	-3 325
Carvão	4 152	4 235	-2%	-83
Outras (5)	1 318	1 407	-6%	-89
Fator médio de utilização (%)				
CCGT	26%	30%	-16%	-5p,p
Carvão (6)	38%	22%	73%	+16p,p
Nuclear	84%	88%	-4%	-4p,p
Custos de produção (€/MWh) (3)	74	43	72%	+31
Margem Bruta (€ Milhões)	69	426	-84%	-357
EBITDA (€ Milhões)	-92	199	-	-292
Capex (€ Milhões)	13	35	-62%	-22

Comercialização Península Ibérica

O número de clientes de eletricidade em Portugal e Espanha decresceu ligeiramente (-1% em termos homólogos), com a taxa de penetração dos novos serviços a aumentar para 31% em Dez-21 (+3 p.p. face a 2020), como consequência do aumento de 17% e 42% do número de clientes Funciona e EDP Saúde, respetivamente, visto que a EDP mantém a aposta na qualidade do serviço e está a alavancar a sua carteira de clientes para aumentar o valor do portfólio. A EDP termina o ano de 2021 com mais de 1 milhão de clientes com serviços de subscrição.

A EDP continua a crescer em novas soluções energéticas envolvendo os seus clientes na transição energética. Neste sentido, em 2021, a EDP contratou cerca de 141MWp de solar descentralizado na P. Ibérica e noutros países Europeus (2x mais face a 2020), com o número de novas instalações solar a aumentar 48% face ao período homólogo. Na mobilidade elétrica, a EDP o número de pontos de carregamento elétrico aumentou 56%, atingindo os 3,508 no ano de 2021.

Excluindo os impactos da alienação do nosso portfólio de clientes B2C em Espanha à Total, a eletricidade total comercializada em 2021 registou um aumento significativo de 11% face a 2020, devido ao aumento do segmento B2B em Espanha e Portugal, que foi parcialmente compensado pela diminuição da eletricidade comercializada no segmento B2C regulado, penalizado pela redução do número de clientes.

Excluindo impactos não recorrentes (maioritariamente €21M do ganho da alienação da CIDE em 2021 e €45M em 2020, relacionado maioritariamente com o ganho da alienação em Dez-20 do nosso portfólio de clientes B2C em Espanha à Total), e a desconsolidação de ativos (€36M de contribuição no EBITDA em 2020), o EBITDA referente às nossas atividades de comercialização na P. Ibérica aumentou para €101M (face a €60M no período homólogo) suportado por: (i) recuperação da procura no segmento industrial, penalizada em 2020 pelo confinamento devido ao COVID; (ii) aumento do número de instalações de painéis solares descentralizados e maior taxa de penetração de novos serviços. Este aumento foi mitigado pelo aumento dos custos de intermediação no 4T21, devido ao aumento inesperado do consumo pelas baixas temperaturas.



A carteira de clientes da EDP na Península Ibérica (~5,0M de clientes) tem um peso considerável de clientes residenciais e PMEs, correspondendo a ~35% do consumo total.

Produção térmica & Gestão de energia na Península Ibérica

A produção de eletricidade em 2021 caiu 23% em termos homólogos, essencialmente devido à redução da produção das CCGTs (-34% face a 2020) como consequência de uma menor procura residual térmica e da alienação das CCGTs Castejón (-843MW). Excluindo o impacto do encerramento de Sines, o factor de produção de carvão aumentou para 38%.

O custo médio de produção térmica registou um aumento de 72% em termos homólogos (para €74/MWh em 2021) devido ao aumento dos custos de emissão de CO₂ e gás, parcialmente mitigado pelo efeito das coberturas nos custos de *sourcing* de gás.

O EBITDA do segmento de Produção Térmica e de Gestão de Energia foi -€92M em 2021, refletindo: (i) atividades de gestão de energia fracas após resultados muito fortes na gestão de energia em 2020; (ii) aumento dos custos de *sourcing* em resultado do forte aumento dos preços da energia; (iii) impacto negativo dos *mark-to-market* nos contractos de cobertura face ao aumento dos preços da energia e ao alargamento do spread TTF-HH.



O nosso portfólio de geração térmica na Península Ibérica integra um total de 4,3 GW de capacidade instalada, que desempenha um papel ativo em assegurar o fornecimento de energia: 67% em CCGT, 29% em carvão, 4% em nuclear e 1% de cogeração e resíduos.

(1) Inclui apenas Portugal; (2) Inclui PMEs. A atividade de comercialização de último recurso em Portugal é agora considerada em conjunto com as restantes atividades de comercialização. Os resultados de Redes de Eletricidade e dos Clientes & Gestão de Energia, incluindo os números de 2020, foram ajustados de acordo. (3) Inclui custos de combustível, custos de emissões CO₂ e custos de cobertura; (4) Inclui Itália e Polónia; (5) Inclui Nuclear, Cogeração & Waste.; (6) Inclui apenas produção a carvão em Espanha.

DR Operacional (€ Milhões) (1)	2021	2020	Δ %	Δ Abs.
Margem bruta	129	162	-21%	-33
OPEX	33	34	-3%	-1
Outros custos operacionais Líquidos	-2	0	0%	-2
Joint Ventures e Associadas	0	3	-96%	-3
EBITDA	99	132	-25%	-33
EBIT	55	92	-40%	-37

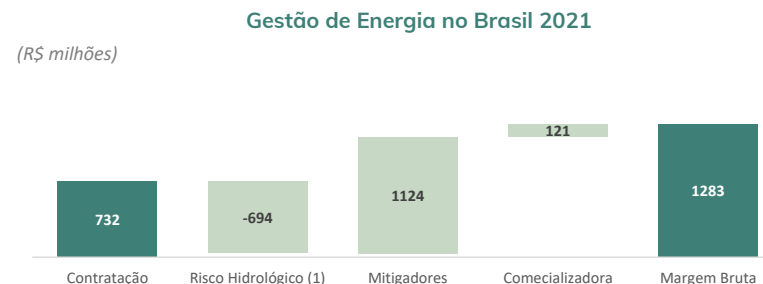
Taxa de Câmbio - Média do período	2021	2020	Δ %	Δ Abs.
BRL/EUR	6,38	5,89	-8%	+0,49

DR Operacional (R\$ Milhões)	2021	2020	Δ %	Δ Abs.
Margem bruta	821	955	-14%	-134
OPEX	209	184	14%	+25
Outros custos operacionais Líquidos	-15	-5	-179%	-10
Joint Ventures e Associadas	-	0	-	-0
EBITDA	628	776	-19%	-148
EBIT	382	576	-34%	-194

Indicadores chave	2021	2020	Δ %	Δ Abs.
PLD	280	177	58%	+103
GSF (2)	73%	80%	-9%	-7p,p

Comerc. e GE - Indicadores chave	2021	2020	Δ %	Δ Abs.
Vendas de eletricidade (GWh)	15 205	25 554	-40%	-10 349
Margem Bruta (R\$ Milhões)	187	265	-30%	-78
EBITDA (R\$ Milhões)	124	195	-36%	-71
EBIT (R\$ Milhões)	62	187	-67%	-125

Térmica - Fatores Chave e Financeiros (3)	2021	2020	Δ %	Δ Abs.
Capacidade Instalada (MW)	720	720	0%	-
Electricidade Produzida (GWh)	3 417	1 586	115%	+1 831
Disponibilidade	94%	92%	2%	+2p,p
Margem Bruta (R\$ Milhões)	635	690	-8%	-55
EBITDA (R\$ Milhões)	503	581	-13%	-78
EBIT (R\$ Milhões)	320	388	-18%	-69



(1) Inclui impactos GSF, PLD e MRE

Como parte da nossa abordagem de risco controlado à gestão da carteira, a EDP segue uma estratégia de hedging para mitigar o risco GSF/PLD, visando reduzir a volatilidade dos resultados. Portanto, as atividades de comercialização e geração são geridas de forma integrada, permitindo a otimização do portfólio como um todo.

Houve uma queda significativa nas vendas de electricidade em 40% A/A. Estas referem-se principalmente a atividades de margem baixas que dificilmente impactam os resultados. O **EBITDA da comercialização e gestão de energia no Brasil diminuiu para R\$124M** -R\$71M A/A. Em 2020, o EBITDA foi impactado positivamente pelo estabelecimento de novos contratos e respetivo *mark-to-market* destes contratos de +R\$206M, com o número de clientes a aumentar 11%.

Além disso, o **solar distribuído** no Brasil começa a ganhar tração. A EDP Brasil tem-se expandindo em solar fotovoltaico através da EDP Smart tanto organicamente como por aquisições, e tem um portfólio de 100 MWp contratados e 75 MWp já instalados contribuindo com uma margem bruta para o negócio de comercialização de R\$65M (+35% A/A).

Em 2021 o Brasil presenciou uma estação historicamente seca, o que levou a um aumento significativo da **produção de Pecém para 3.417 GWh**, seguindo a ordem de despacho do Operador Nacional do Sistema (ONS). A disponibilidade da nossa **central de geração térmica** ficou em linha com o ano passado, melhorando de 92% para 94%. Tendo impactado a margem bruta, os custos não controláveis foram 61% superiores devido ao aumento dos custos do carvão devido à situação atual do mercado de carvão indexado ao dólar e à redução da oferta. Importa destacar também que Pecém tem uma receita fixa mensal de R\$80,5M, corrigida anualmente pela inflação (IPCA), com a última atualização em Nov-21 de + 10% A/A. Por último, o resultado de Pecém foi impactado negativamente, -R\$140M, pela estratégia de hedging aplicada à aquisição de carvão.

Como resultado, o **EBITDA da geração térmica diminuiu 13% A/A em 2021 para R\$503M**, em linha com os impactos mencionado acima.

(1) Para efeitos de reporte do Grupo, as rubricas referentes à Holding e outras atividades da EDP Brasil são distribuídas pelos segmentos de negócio; (2) GSF ponderado; (3) Valores de Pecém com base na contabilidade individual.

edp ' - -

**Demonstrações de resultados
& anexos**

Demonstração de Resultados por Área de Negócio



2021 (€ Milhões)	Renováveis	Redes Reguladas	Clientes & Gestão Energética	Activ. Corp. e Ajustamentos	Grupo EDP
Receitas de vendas e serviços de energia e outros	2 845	3 947	11 295	(3 104)	14 983
Margem Bruta	2 195	2 071	573	(4)	4 835
Fornecimentos e serviços externos	379	324	250	(64)	889
Custos com pessoal e benefícios sociais	217	202	127	120	666
Outros Custos Operacionais (Líquidos)	(649)	218	96	(0)	(335)
Custos Operacionais	(53)	744	473	56	1 220
Joint Ventures e Associadas	46	0	22	39	108
EBITDA	2 294	1 327	122	(20)	3 723
Provisões	50	7	2	2	61
Amortizações e imparidades (1)	787	484	424	36	1 732
EBIT	1 457	836	(303)	(58)	1 931

2020 (€ Milhões)	Renováveis	Redes Reguladas	Clientes & Gestão Energética	Activ. Corp. e Ajustamentos	Grupo EDP
Receitas de vendas e serviços de energia e outros	2 600	3 313	9 955	(3 420)	12 448
Margem Bruta	2 416	1 669	1 026	(19)	5 092
Fornecimentos e serviços externos	355	300	295	(94)	857
Custos com pessoal e benefícios sociais	190	198	170	109	667
Outros Custos Operacionais (Líquidos)	(744)	265	90	10	(379)
Custos Operacionais	(198)	763	554	25	1 145
Joint Ventures e Associadas	(1)	2	4	(2)	3
EBITDA	2 613	908	476	(47)	3 950
Provisões	73	11	28	0	112
Amortizações e imparidades (1)	828	373	390	40	1 632
EBIT	1 712	523	58	(87)	2 206

(1) Depreciação e amortização líquidas de compensação por depreciação e amortização de activos subsidiados

Demonstração de Resultados por Trimestre



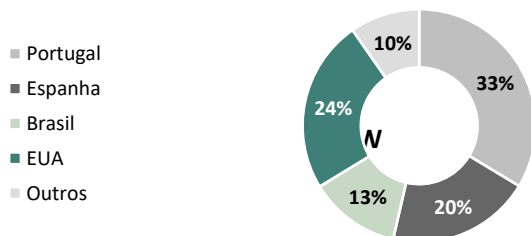
Demonstração de Resultados por Trimestre (€ Milhões)	1T20	2T20	3T20	4T20	1T21	2T21	3T21	4T21	Δ YoY %	Δ QoQ %	2020	2021	Δ %
Receitas de vendas e serviços de energia e outros	3 502	2 681	2 876	3 389	3 088	2 995	3 917	4 982	47%	27%	12 448	14 983	20%
Custo com vendas de energia e outros	2 027	1 499	1 757	2 074	1 780	1 888	2 699	3 781	82%	40%	7 356	10 148	38%
Margem Bruta	1 475	1 182	1 119	1 315	1 308	1 108	1 218	1 201	-9%	-1%	5 092	4 835	-5%
Fornecimentos e serviços externos	201	201	207	248	195	213	207	274	10%	32%	857	889	4%
Custos com pessoal e benefícios sociais	165	157	143	203	162	171	159	175	-14%	10%	667	666	0%
Outros custos operacionais (líquidos)	128	(60)	13	(460)	100	(85)	47	(398)	-13%	-	(379)	(335)	11%
Custos Operacionais	494	297	363	(9)	457	300	413	50	-	-88%	1 145	1 220	7%
Joint Ventures e Associadas	(1)	6	(2)	0	13	20	10	65	-	-	3	108	-
EBITDA	980	891	754	1 325	864	828	815	1 216	-8%	49%	3 950	3 723	-6%
Provisões	16	35	78	(17)	12	(9)	50	7	-	-	112	61	-46%
Amortizações e imparidades (1)	367	401	340	524	356	366	376	634	21%	69%	1 632	1 732	6%
EBIT	597	455	336	818	496	470	389	575	-30%	48%	2 206	1 931	-12%
Resultados financeiros	(206)	(162)	(137)	(166)	(123)	(131)	(102)	(155)	-7%	52%	(671)	(511)	24%
Resultado antes de impostos e CESE	391	293	199	652	373	339	287	421	-36%	46%	1 535	1 420	-8%
IRC e Impostos diferidos	92	42	39	136	63	100	74	25	-82%	-67%	309	262	-15%
Contribuição Extraordinária sobre o sector energético	63	(0)	3	-	51	0	0	2	-	-	65	53	-18%
Resultado líquido do período	236	252	157	517	259	239	213	394	-24%	85%	1 161	1 105	-5%
Atrib. Accionistas da EDP	146	169	108	378	180	164	167	146	-61%	-13%	801	657	-18%
Atrib. Interesses não controláveis	90	83	49	138	79	75	46	248	80%	-	361	448	24%

(1) Depreciação e amortização líquidas de compensação por depreciação e amortização de activos subsidiados

Activos de Produção: Capacidade Instalada & Produção

Tecnologia	Capacidade Instalada - MW (1)				Produção de Electricidade (GWh)				Produção de Electricidade (GWh)							
	Dez-21	Dez-20	Δ MW	Δ %	2021	2020	Δ GWh	Δ %	1T20	2T20	3T20	4T20	1T21	2T21	3T21	4T21
Eólico	11 845	11 155	+690	6%	29 592	28 272	+1 320	5%	7 707	6 816	5 612	8 137	8 067	7 039	5 858	8 628
EUA	5 750	5 738	+12	0%	15 536	16 443	-907	-6%	4 453	4 239	2 957	4 793	4 304	4 070	2 866	4 296
Portugal	1 138	1 224	-86	-7%	3 041	2 616	+425	16%	710	548	543	815	861	618	628	934
Espanha	2 194	2 137	+56	3%	4 979	4 346	+633	15%	1 172	929	986	1 258	1 549	1 064	876	1 490
Brasil	591	436	+156	36%	1 843	1 093	+750	69%	161	227	397	308	224	270	710	639
Resto de Europa (2)	1 843	1 353	+491	36%	3 262	2 987	+275	9%	1 007	655	551	774	920	715	577	1 050
Resto de Mundo (3)	329	267	+62	23%	932	788	+144	18%	203	218	178	189	209	303	201	219
Solar	645	345	+300	87%	733	266	+467	176%	54	86	79	46	53	179	259	241
Europa	55	55	-	0%	76	76	+0	1%	16	25	25	10	15	25	25	11
América do Norte	358	290	+68	23%	589	190	+399	210%	38	62	54	36	38	154	220	177
Brasil & Outros	232	0	+232	-	68	0	+68	-	0	0	0	0	0	0	14	54
Hídrica	7 127	7 127	-0	0%	15 283	18 792	-3 509	-19%	6 731	4 346	2 479	5 236	5 956	2 833	2 536	3 958
Portugal	5 076	5 076	-0	0%	9 033	12 571	-3 538	-28%	4 692	2 866	1 594	3 419	3 924	1 757	1 430	1 921
Bombagem	2 358	2 358	-	0%	-1 762	-1 972	+210	11%	-534	-493	-465	-480	-570	-429	-253	-510
Fio de água	1 174	1 174	-	0%	3 268	6 193	-2 926	-47%	2 289	1 582	807	1 515	1 568	695	576	430
Albufeira	3 845	3 845	-	0%	5 634	6 241	-607	-10%	2 346	1 255	782	1 858	2 286	1 039	846	1 462
Mini-hídricas	57	57	-	0%	131	137	-6	-4%	57	29	6	46	70	23	9	29
Espanha	451	451	-	0%	772	677	+94	14%	230	162	56	229	358	122	64	228
Brasil	1 599	1 599	-	0%	5 478	5 543	-65	-1%	1 809	1 319	829	1 587	1 674	955	1 042	1 808
Gás/ CCGT	2 886	2 886	-	0%	6 435	9 759	-3 325	-34%	2 253	1 699	3 864	1 943	798	1 779	1 790	2 068
Carvão	1 970	1 970	-	0%	7 569	5 821	+1 747	30%	1 160	521	1 475	2 665	1 344	1 294	2 451	2 480
Iberia	1 250	1 250	-	0%	4 152	4 235	-83	-2%	683	521	1 433	1 598	688	820	1 110	1 534
Brasil	720	720	-	0%	3 417	1 586	+1 831	115%	477	0	43	1 067	656	474	1 341	946
Outros (4)	178	198	-19	-10%	1 318	1 407	-89	-6%	381	236	389	401	348	235	369	366
Portugal	17	17	-	0%	125	138	-13	-10%	34	32	35	37	38	38	27	22
Espanha	161	180	-19	-10%	1 193	1 269	-76	-6%	347	204	355	364	310	197	342	344
TOTAL	24 651	23 680	+971	4%	60 929	64 318	-3 389	-5%	18 286	13 705	13 899	18 428	16 565	13 360	13 263	17 741
Do qual:																
Portugal	8 267	9 533	-1 266	-13%	16 043	22 819	-6 776	-30%	6 806	4 382	5 222	6 409	5 337	3 620	3 050	4 037
Espanha	4 910	4 873	+37	1%	13 695	12 803	+892	7%	3 317	2 582	3 647	3 256	3 190	2 777	3 221	4 506
Brasil	3 114	2 755	+359	13%	10 782	8 222	+2 561	31%	2 446	1 545	1 268	2 962	2 554	1 698	3 092	3 438
EUA	5 908	5 828	+80	1%	15 814	16 633	-819	-5%	4 491	4 301	3 012	4 830	4 342	4 132	2 990	4 351

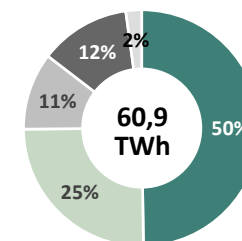
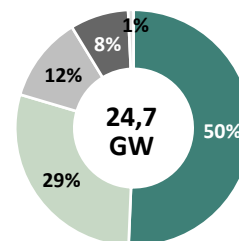
Capacidade Instalada por País a Dez-21



Detalhe por tecnologia no 2021

(GW Capacidade & TWh de Produção)

- Eólica & Solar
- Hídrica
- Gás
- Carvão
- Outros



(1) Capacidade Instalada que contribuiu para proveitos operacionais do período; (2) Inclui Polónia, Roménia, França, Bélgica e Itália; (3) Inclui Canadá e México; (4) Inclui Nuclear, Cogeração e Resíduos.

Redes de Eletricidade: Ativo e Indicadores de performance



RAB (€ Milhões)	Dez-21	Dez-20	Δ %	Δ Abs
Portugal	2 833	2 906	-2,5%	-73
Alta / Média Tensão	1 678	1 754	-4,4%	-77
Baixa Tensão	1 156	1 152	0,3%	+4
Espanha	1 891	1 706	10,8%	+185
Brasil (R\$ Milhões)	9 321	9 117	2,2%	+204
Distribuição	5 004	5 004	0,0%	-
EDP Espírito Santo	2 581	2 581	0,0%	-
EDP São Paulo	2 423	2 423	0,0%	-
Transmissão (1)	4 318	4 113	5,0%	+204
RAB TOTAL	6 185	6 043	2,4%	+143

Redes	Dez-21	Dez-20	Δ %	Δ Abs.
Extensão das redes (Km)	378 317	375 007	0,9%	+3 310
Portugal	230 676	228 349	1,0%	+2 327
Espanha	52 493	52 492	0,0%	+2
Brasil	95 148	94 166	1,0%	+982
Distribuição	94 986	93 850	1,2%	+1 136
Transmissão	162	316	-48,7%	-154
DTCs (mil)				
Portugal	34	27	26%	+7
Espanha	19	19	1%	+0

Contadores Inteligentes (mil)	Dez-21	Dez-20	Δ %	Δ Abs.
Portugal	3 983	3 208	24%	+775
% do Total	62,5%	50,9%	22,8%	11,6 p.p.
Espanha	1 373	1 369	0%	+4

Cientes Ligados (mil)	Dez-21	Dez-20	Δ %	Δ Abs.
Portugal	6 370	6 302	1,1%	+68
Muito Alta / Alta / Média Tensão	26	25	1,8%	+0
Baixa Tensão Especial	38	38	2,4%	+1
Baixa Tensão	6 306	6 239	1,1%	+66
Espanha	1 376	1 371	0,4%	+6
Alta / Média Tensão	3	3	2,1%	+0
Baixa Tensão	1 374	1 368	0,4%	+6
Brasil	3 680	3 601	2,2%	+80
EDP São Paulo	2 024	1 980	2,2%	+43
EDP Espírito Santo	1 657	1 620	2,2%	+36

Total	11 427	11 274	1,4%	+153
--------------	---------------	---------------	-------------	-------------

Qualidade de serviço	2021	2020	Δ %	Δ Abs.
% Perdas				
Portugal	8,6%	9,0%	-3,5%	-0,3 p.p.
Espanha	4,7%	3,8%	21,3%	0,8 p.p.
Brasil				
EDP São Paulo	8,3%	8,6%	-3,2%	-0,3 p.p.
Técnicas	5,8%	5,5%	3,9%	0,2 p.p.
Comerciais	2,5%	3,0%	-16,3%	-0,5 p.p.
EDP Espírito Santo	12,4%	13,4%	-7,3%	-1 p.p.
Técnicas	7,8%	8,2%	-5,8%	-0,5 p.p.
Comerciais	4,7%	5,2%	-9,7%	-0,5 p.p.
Ordens Remotas (% do Total)				
Portugal	58%	50%	16,5%	8,3 p.p.
Espanha	99%	99%	0,3%	0,3 p.p.
Telecontagem (%)				
Portugal	77%	75%	3%	2 p.p.
Espanha	99%	100%	-1%	-0,6 p.p.

Electricidade distribuída (GWh)	2021	2020	Δ %	Δ GWh
Portugal	44 752	44 143	1,4%	+609
Muito Alta Tensão	2 282	2 461	-7,3%	-179
Alta / Média Tensão	21 234	20 706	2,6%	+529
Baixa Tensão	21 236	20 976	1,2%	+260
Espanha	14 117	7 559	86,8%	+6 558
Alta / Média Tensão	9 987	5 427	84,0%	+4 560
Baixa Tensão	4 130	2 132	93,7%	+1 998
Brasil	26 016	24 421	6,5%	+1 595
Clientes livres	12 451	10 992	13,3%	+1 459
Industrial	1 367	1 405	-2,8%	-39
Residencial, Comercial, & Outros	12 220	12 024	1,6%	+197
Total	84 885	76 123	11,5%	+8 762

(1) RAB após lesividade (ver nota página 16); (2) Activos financeiros; (3) Alteração de Reporte face a Portugal. Portugal, Espanha e Brasil, consideram a entrada de electricidade na rede de distribuição.

Investim. Financeiros, Interesses Não Controláveis e Provisões



Investimentos financeiros & activos para venda	Capacidade Instalada Atribuível - MW (1)				Resultado líquido (2) (€ Milhões)				Valor Contabilístico (€ Milhões)			
	Dez-21	Dez-20	Δ %	Δ MW	2021	2020	Δ %	Δ Abs.	Dez-21	Dez-20	Δ %	Δ Abs.
EDP Renováveis	1 090	668	63%	+422	41	-6	-	+47	989	475	108%	+514
Espanha	156	167										
Estados Unidos	592	471										
Outros	342	30										
EDP Brasil	551	551	0%	-	38	14	180%	+24	211	319	-34%	-107
Renováveis	551	551										
Distribuição												
P.Ibérica (Ex-eólica) & Outros	10	10	0%	0	29	-4	-	+33	151	147	3%	+4
Geração	10	10										
Redes Reguladas												
Outros												
Instrum. Cap. Próprio a Justo valor									190	185	-	5
Activos detidos para Venda (líquido de passivos)									613	22	-	+591
TOTAL	1 651	1 229	34%	422	108	3	3219%	105	2 153	1 147	88%	1 006

Interesses não controláveis	Capacidade Instalada Atribuível - MW (1)				Resultado líquido (2) (€ Milhões)				Valor Contabilístico (€ Milhões)			
	Dez-21	Dez-20	Δ %	Δ MW	2021	2020	Δ %	Δ Abs.	Dez-21	Dez-20	Δ %	Δ Abs.
EDP Renováveis	4 868	3 848	27%	1 021	241	220	10%	21	3 553	2 518	41%	+1 035
Ao nível da EDP Renováveis:	2 325	2 232	4%	93	154	127	21%	27	1 408	1 276	10%	132
P. Ibérica	601	591										
América do Norte	1 270	1 210										
Resto da Europa	292	269										
Brasil	162	162										
25,0% atribuíveis ao free-float da EDPR (3)	2 544	1 616	57%	927	87	92	-6%	-6	2 145	1 242	73%	903
EDP Brasil	1 644	1 725	-5%	-81	176	149	18%	27	979	943	4%	+36
Ao nível da EDP Brasil:	598	598	0%	0	33	34	-5%	-2	181	178	2%	3
Hídrica	598	598										
Outros	0	0										
44,0% atribuíveis ao free-float da EDP Brasil (4)	1 046	1 127	-7%	-81	144	115	25%	29	798	765	4%	33
Pen. Ibérica (exc. Eólica & Solar) e Outros	8	115	-93%	-107	31	-8	-	39	122	34	258%	88
TOTAL	6 520	5 688	15%	833	448	361	24%	87	4 655	3 496	33%	1 159

Provisões (Líquido de imposto)	Benefícios aos empregados (€ M)			
	Dez-21	Dez-20	Δ %	Δ Abs.
EDP Renováveis	0	0	114%	0
EDP Brasil	89	93	-4%	-4
Pen. Ibérica (exc. Eólica & Solar) e Outros	711	873	-19%	-161
TOTAL	801	966	-17%	-165

(1) MW atribuível a empresas associadas & Joint ventures e a interesses não-controláveis; (2) Resultado líquido atribuível a empresas associadas & JV e a interesses não-controláveis; (3) 17,4% em Dez-20; (4) 49% em Dez-20.

Ambiente	2021	2020	Δ %
Geração renovável (%)	75%	74%	2%
Emissões			
Emissões esp. de âmbito 1 e 2 (gCO ₂ /kWh)	176	146	21%
Emissões GEE de âmbito 1 (ktCO ₂ eq)	9 805	9 311	5%
Emissões GEE de âmbito 2 (ktCO ₂ eq) (2)	793	594	33%
Qualidade do Ar			
Emissões NO _x (kt)	8,89	6,17	44%
Emissões SO ₂ (kt)	12,14	8,23	48%
Emissões de Partículas (kt)	1,26	0,92	37%
Gestão da Água			
Total de água doce captada (103m ³)	14 527	11 944	22%
Total de água doce consumida (103m ³)	13 045	10 252	27%
Gestão do Carvão & Resíduos			
Total de resíduos encaminhados para destino final (244 905	174 594	40%
Eliminação total de resíduos de combustão de carvão	28 843	18 774	54%
Taxa média de valorização de resíduos (%)	87%	92%	-6%
Matérias ambientais (k€)			
Investimentos	88 223	66 990	32%
Gastos	334 215	242 069	38%
Multas e Penalidades Ambientais	25	11	130%

Modelo de negócio & Inovação	2021	2020	Δ %
------------------------------	------	------	-----

Mobilidade Sustentável			
Electrificação da frota ligeira (%)	13%	11%	20%
Pontos de carregamento eléctrico (#)	3 804	1 811	110%
Clientes c/ soluções de mob. eléctrica (# m)	43 500	18 747	132%
Novas oportunidades de negócio			
Contad. inteligentes na Pen. Ibérica (%)	91%	60%	52%
Proveitos Serviços Energia/Vol. Neg. (%)	9%	9%	1%
Proveitos de Serv. de Ef. Energética (k€)	261 415	244 573	7%

Economia baixo carbono			
EBITDA em Renováveis (%)	62%	66%	-7%
CAPEX em Renováveis (%)	73%	73%	0%
Receitas do Carvão (%)	7%	6%	13%

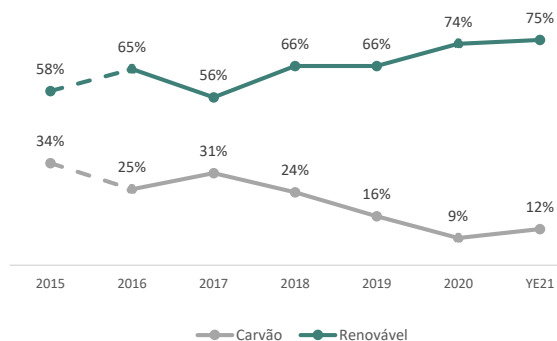
Capital Humano	2021	2020	Δ %
----------------	------	------	-----

Emprego			
Colaboradores (#)	12 236	12 180	0%
Colaboradores femininos (%)	27%	25%	7%
Índice de rotatividade ou turnover	12,6%	11,5%	10%

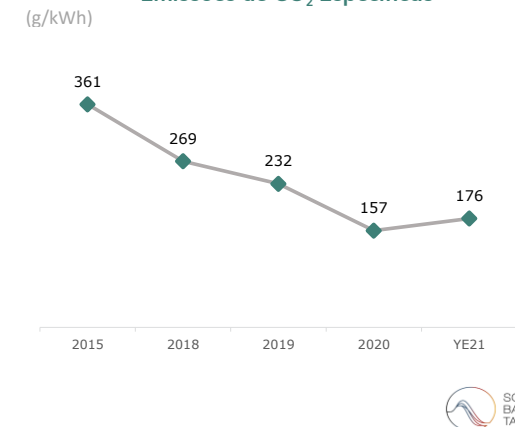
Formação			
Total de horas (h)	337 540	273 873	23%
Colaboradores com formação (%)	100%	100%	0%
Investimento directo com formação (k€)	3 704	3 250	14%

Prevenção e Segurança			
Acidentes com dias perdidos EDP (3)	21	17	24%
Acidentes c/ dias perdidos com Prest. de Serv. Exter	132	115	15%
Acidentes fatais de trabalho EDP	0	0	n.a.
Acidentes fatais de trabalho PSE	7	3	133%
Índice Frequência EDP	0,92	0,77	19%
Índice Frequência PSE	2,09	2,12	-1%

% Renováveis e Carvão na Geração



Emissões de CO₂ Específicas

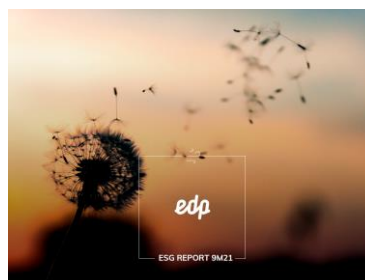


Objectivos de Desenvolvimento Sustentável (ODS)



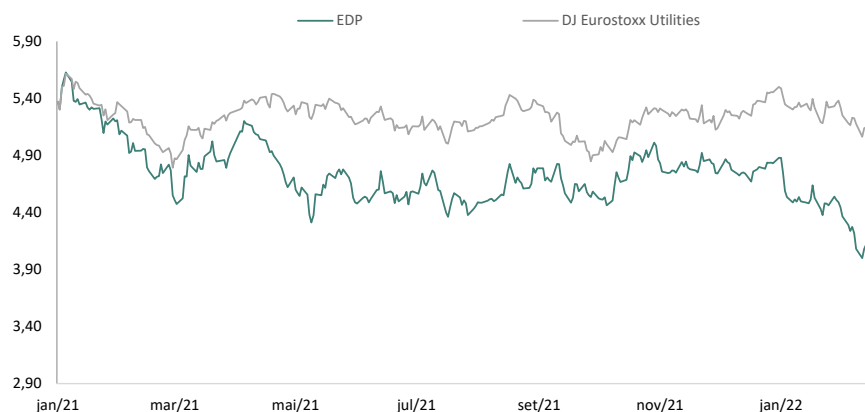
A EDP está empenhada a assegurar que as suas actividades contribuem activamente para 9 dos 17 ODS das Nações Unidas, a ser alcançados até 2030.

Para mais informações por favor visite o nosso ESG Performance Report



(1) As emissões estacionárias não incluem as emissões resultantes da queima de gases siderúrgicos da ArcelorMittal em centrais da EDP em Espanha. (2) Cálculo das emissões de âmbito 2 segundo a metodologia "location based" do GHG Protocol. (3) Acidentes ocorridos no local e tempo de trabalho ou em trajecto, com 1 ou mais dias de ausência e os acidentes fatais.

Desempenho da EDP na Euronext Lisbon



EDP em bolsa	YTD ¹	52W 16/02/2022	2020
Cotação da EDP (Euronext Lisboa - €)			
Fecho	4,120	4,120	4,832
Máximo	5,66	5,228	5,66
Mínimo	3,957	3,957	4,212
Média	4,740	4,675	4,787
Liquidez da EDP na Euronext Lisboa			
Volume de negócios (€ Milhões)	9 207	8 053	8 039
Volume de negócios médio diários (€ Milhões)	32	31	31
Volume transaccionados (milhões de acções)	1 943	1 722	1 679
Volume médio diário (milhões de acções)	6,68	6,62	6,51

Dados Acções EDP (milhões)	2021	2020	Δ %
Total de acções (2)	3 965,7	3 965,7	0%
Acções próprias	19,1	19,6	-3%

Principais Eventos EDP

- 04-Jan:** EDP assegura CAEs para dois projectos solares com 275 MW nos EUA
- 18-Jan:** EDP chega a acordo para aquisição de 85% de uma plataforma de solar distribuído nos EUA
- 25-Jan:** EDP fixa o preço para emissão de instrumentos de dívida green subordinada
- 12-Fev:** EDP entra no mercado da Hungria com um projecto solar de 50 MW
- 03-Mar:** Conclusão do ABB e aprovação do Cons. de Adm. da EDPR relativo à proposta de aumento de capital de c.€1,5 mM
- 16-Mar:** Standard & Poors sobe rating da EDP para "BBB" com outlook estável
- 09-Abr:** EDP anuncia transacção de Rotação de Activos de portfólio eólico de 405 MW nos EUA por um EV (100%) de \$0,7 MM
- 14-Abr:** Pagamento de Dividendos - Exercício 2020
- 16-Abr:** Conclusão do aumento de capital de c.€1,5 mil milhões da EDPR
- 11-Mai:** Moody's revê outlook para positivo
- 12-Mai:** Fitch sobe rating da EDP para 'BBB' com outlook estável
- 28-Mai:** EDP entra no mercado Chileno com um portfólio eólico e solar com 628 MW
- 30-Jun:** EDPR entra no Vietname com projecto solar PV de 28 MWac
- 30-Jun:** Ocean Winds assegura CfD de 25 anos para 369,5 MW de projectos offshore na Polónia
- 30-Jun:** EDP Energias do Brasil vence 1 lote no leilão de transmissão nº 1/2021
- 1-Jul:** EDP conclui transacção de Rotação de Activos de portfólio eólico de 405 MW nos EUA
- 1-Jul:** Resultados e pricing das ofertas de venda em dinheiro de valores mobiliários representativos de dívida
- 20-Jul:** EDP vende défice tarifário em Portugal por €503 milhões
- 21-Jul:** EDP entra no mercado onshore do Reino Unido com um portfólio eólico e solar de 544 MW
- 21-Jul:** Acordo de Rotação de activos de portfólio eólico com 221 MW
- 04-Ago:** EDP assina transacção de rotação de activos para portfólio eólico com 149 MW por um EV de €303 milhões
- 06-Set:** EDP fixa o preço de emissão de instrumentos representativos de dívida green subordinada no montante de EUR 1.250 milhões
- 08-Set:** EDP anuncia aumento de participação para 80% em transacção de rotação de activos de 405 MW nos EUA
- 14-Out:** EDP Brasil compra negócio de transmissão da CELG
- 16-Out:** ERSE apresenta proposta de tarifas de electricidade para 2022 e parâmetros regulatórios para 2022-2025
- 19-Out:** Rotação de activos de lotes de transmissão no Brasil
- 25-Out:** EDP Brasil anuncia programa de compra de acções próprias e processo de venda de centrais hídricas
- 3-Nov:** EDP estabelece plataforma de crescimento na APAC através de aquisição da Sunseap
- 15-Nov:** EDP assina acordo de rotação de activos de um portfólio eólico operacional com 181 MW em Espanha
- 10-Dez:** Actualização dos termos da parceria estratégica entre a EDP e a CTG
- 15-Dez:** ERSE divulga tarifas de electricidade para 2022 e parâmetros regulatórios para 2022-2025
- 28-Dez:** EDP conclui transacção de rotação de activos do portfólio de linhas de transmissão no Brasil
- 30-Dez:** EDP conclui acordo de build & transfer de projecto eólico com 302 MW nos EUA
- 30-Dez:** EDP conclui transacção de rotação de activos de projecto solar com 200 MWac nos EUA

Direcção de Relação com Investidores

Miguel Viana, Director
 Angela Saenz Solana
 Catarina Novais
 Pedro Gonçalves Santos
 Pedro Morais Castro
 José Maria Oom
 Lourenço Alves

Tel: +351 21 001 2834
 Email: ir@edp.com
 Site: www.edp.com

(1) 1-Jan-2020 até 28-Jul-2021. (2) Em Ago-20, a EDP concluiu o aumento de capital reservado a accionistas, com emissão de acções, alterando o número total de acções emitidas de 3.656.537.715 para 3.965.681.012.